

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CRANE				
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC				141077							
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
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-
11	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		
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-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP				508409						
WEST RANCH				WELL #: 2601	RRCID -> 138440	COMPL. DATE 03/01/1988	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5123	-	6419
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
11	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
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-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409							
LA ESCALERA -D-		WELL #:		3501	RRCID ->	211901	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	1980	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LONGFELLOW FW		WELL #:		1104	RRCID ->	211968	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	4836	PERF. 3896 - 4310
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LA ESCALERA		WELL #:		1501	RRCID ->	215453	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF. N/A
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LONGFELLOW FW		WELL #:		1302	RRCID ->	220546	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	3606	PERF. 2912 - 2952
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LONGFELLOW STATE NORTH		WELL #:		3601	RRCID ->	223176	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4042 - 4192
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH HTC -2-		WELL #:		601	RRCID ->	224132	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF. N/A
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5102	RRCID ->	247091	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	5623	PERF. N/A
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	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-
11	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
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-
11	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
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-
11	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
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-
11	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	O	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
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
06	3720 X	562	-0-	-3158	-0-	559	2	3	9	N	3				195
07	3348 X	3156	-0-	-192	-0-	3149	2	7	9	N	6				201
08	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3584	2	12	9	N	11				212
09	0	3421	-0-	3421	3421	3421	2			N	-0-				212
10	0	3464	-0-	3464	6885	3464	2			N	-0-				212
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	3825					N	NO RPT				212

MORTON 23		WELL #:		1	RRCID ->	197666	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	16222	PERF.11120 - 11192				
06	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1042	2	12	9	N	11				164
07	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6793	2	10	9	N	9				173
08	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6652	2	36	9	N	33				206
09	0	6212	-0-	6212	6212	6184	2	28	9	N	25				231
10	12393 X	6181	-0-	-6212	-0-	6169	2	12	9	N	11				242
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				242

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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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				
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

INCLINE ENERGY				423656			49B		CNTY: PECOS						
FITZGERALD STATE		WELL #:		2	RRCID ->	162160	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3084 - 3370				
06	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-				-0-
07	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-				-0-
08	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-				-0-
09	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-				-0-
10	0	455	-0-	455	455	455	3			N	-0-				-0-
11	0	521	-0-	521	976	521	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	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
06	570 #	342	-0-	-228	-0-	342 2		Y	-0-	-0-	
07	675 R	675	-0-	-0-	-0-	675 2		Y	-0-	-0-	
08	656 R	656	-0-	-0-	-0-	656 2		Y	-0-	-0-	
09	0	636	-0-	636	636	636 2		Y	-0-	-0-	
10	1051 R	415	-0-	-636	-0-	415 2		Y	-0-	-0-	
*11	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641 2		Y	-0-	-0-	

EATON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	111145	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	3862	PERF. 2975 - 3759
06	660 #	336	-0-	-324	-0-	325 2	11 9	N	10	104	
07	682 #	661	-0-	-21	-0-	649 2	12 9	N	11	115	
08	682 #	585	-0-	-97	-0-	575 2	10 9	N	9	124	
09	0	615	-0-	615	615	601 2	14 9	N	13	137	
10	1045 R	430	-0-	-615	-0-	418 2	12 9	N	11	148	
11	630 #	617	-0-	-13	-0-	606 2	11 9	N	10	158	

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
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	13 3	10 9	N	9	149	
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	12 3	3 9	N	3	152	
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	13 3	2 9	N	2	154	
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	15 3	1 9	N	1	155	
10	0	19	-0-	19	19	13 3	6 9	N	5	160	
11	0	58	-0-	58	77	12 3	46 9	N	42	202	

MARTIN FOREE OPERATING, LLC		528512		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS					
HUNT -A-				3	RRCID ->	054361	COMPL. DATE	11/29/1972	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3050 - 3151
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	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-	
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	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-	
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	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-	
11	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
 BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 045550 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2022 - WELL PLUGGED 12/20/22

ABELL (GRAYBURG 2050) 00292 305 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
 DRO WELL #: 1 RRCID -> 098243 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2042 - 2052

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-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2022

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

06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			23
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			23
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			23
09	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	3	N	-0-			23
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			23
11	60 N	-0-	-0-	-60	-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

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

ABELL (MONTROYA)		//CONT.//		00292 435	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CRANE				
INCLINE ENERGY				423656							
TUCKER -A-				WELL #:	1	RRCID -> 051905	COMPL. DATE 09/05/2006	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5113 - 5238		
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
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
11	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		
06	14B DENY	-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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

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

ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144			CNTY: PECOS				
GLENN, D. K. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 068741	COMPL. DATE 09/18/1976	TOTAL DEPTH 3500	PERF. N/A		
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO.				265676			CNTY: PECOS				
STATE GROVE				WELL #:	2	RRCID -> 146124	COMPL. DATE 05/28/1993	TOTAL DEPTH 5890	PERF. 3838 - 3924		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		89
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31		120
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7		127
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34		161
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14		175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	122 1	59

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780			CNTY: PECOS				
TAYLOR STATE				WELL #:	1	RRCID -> 206785	COMPL. DATE 12/17/2013	TOTAL DEPTH 4145	PERF. 3523 - 3863		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2021

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

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

INCLINE ENERGY 423656												
EBERHARD, W. C. T. WELL #: 1 RRCID -> 067389 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		207 R	207	-0-	-0-	-0-	161	3	46	9	N	187
07		173 R	173	-0-	-0-	-0-	133	3	40	9	N	59
08		155 #	126	-0-	-29	-0-	106	3	20	9	N	77
09		171 R	171	-0-	-0-	-0-	110	3	61	9	N	132
10		0	126	-0-	126	-0-	126	3	66	9	N	192
11		0	142	-0-	142	-0-	268	3	46	9	N	234

GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 069898 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1600 PERF. N/A												
06		840 #	621	-0-	-219	-0-	621	3			N	-0-
07		868 #	613	-0-	-255	-0-	613	3			N	-0-
08		868 #	543	-0-	-325	-0-	543	3			N	-0-
09		840 #	461	-0-	-379	-0-	461	3			N	-0-
10		0	414	-0-	414	-0-	414	3			N	-0-
11		0	378	-0-	378	-0-	792	3			N	-0-

LESSENICH, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 088810 COMPL. DATE 07/04/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3126 - 3174												
06		1629 R	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			Y	51
07		1550 #	1351	-0-	-199	-0-	1351	3			Y	51
08		1550 #	1072	-0-	-478	-0-	1072	3			Y	51
09		1530 #	1114	-0-	-416	-0-	1114	3			Y	-0-
10		0	605	-0-	605	-0-	605	3			Y	-0-
11		0	976	-0-	976	-0-	1581	3			Y	-0-

NEXTGEN WELL #: 3 RRCID -> 275777 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3596 - 3721												
06		6229 R	6229	-0-	-0-	-0-	6229	3			N	-0-
07		5980 R	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			N	-0-
08		3253 R	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-
09		5046 R	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			N	-0-
10		0	3630	-0-	3630	-0-	3630	3			N	-0-
11		0	3287	-0-	3287	-0-	6917	3			N	-0-

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

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS									
VIDONIA OIL LLC				885568												
CROCKETT				WELL #: 3	RRCID -> 132646	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 5562	PERF. 4697	- 4843							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1022				N	-0-					105
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1022				N	-0-					105
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1022				N	-0-					105
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1022				N	-0-					105
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1022				N	-0-					105
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT					105

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

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

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

ABELL (PERMIAN 3800)				00292 580	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS									
ROCA PRODUCTION, INC.				722193												
CRONK				WELL #: 1	RRCID -> 019408	COMPL. DATE 03/27/1960	TOTAL DEPTH 5147	PERF. N/A								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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-
11	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								
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-					-0-
09	0		22	-0-	22	22	22	3		N	-0-					-0-
10	0		23	-0-	23	45	23	3		N	-0-					-0-
11	0		29	-0-	29	74	29	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1320 N	357	-0-	-963	-0-	357	3	N	-0-			-0-
07	868 N	197	-0-	-671	-0-	197	3	N	-0-			-0-
08	961 N	776	-0-	-185	-0-	776	3	N	-0-			-0-
09	0	1305	-0-	1305	1305	1305	3	N	-0-			-0-
10	0	525	-0-	525	1830	525	3	N	-0-			-0-
11	0	1506	-0-	1506	3336	1506	3	N	-0-			-0-

WAGNER		WELL #: 1		RRCID -> 114855		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5730 - 5738				
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	1			175
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	1			176
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	N	1	177
09	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-	177
10	0	1841	-0-	1841	1841	1778	3	63	9	N	57	55
11	0	2312	-0-	2312	4153	2221	3	91	9	N	83	138

GERETY		WELL #: 1		RRCID -> 172163		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5730				
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-	-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-	-0-
10	0	533	-0-	533	533	533	3			N	-0-	-0-
11	0	667	-0-	667	1200	667	3			N	-0-	-0-

ABELL (WADDELL SEG A)		00292 841		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE				
INCLINE ENERGY		423656										
TUCKER		WELL #: 1		RRCID -> 019425		COMPL. DATE 12/18/1945		TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

HOOK		WELL #: 1		RRCID -> 144846		COMPL. DATE 04/20/1993		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3182 - 3194				
06	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3	N	-0-			-0-
07	1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3	N	-0-			-0-
08	1226 R	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3	N	-0-			-0-
09	1140 #	1138	-0-	-2	-0-	1138	3	N	-0-			-0-
10	0	946	-0-	946	946	946	3	N	-0-			-0-
11	0	1149	-0-	1149	2095	1149	3	N	-0-			-0-

ABELL, EAST (GRAYBURG) ROCA PRODUCTION, INC. EATON		00293 500 722193		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS									
WELL #:		1A		RRCID -> 121972		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 2010 - 2025							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) EOG RESOURCES, INC. GRISHAM "27"		00296 250 253162		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE									
WELL #:		1		RRCID -> 177762		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3250 - 3400							
06	1290	N	1004	-0-	-286	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	365	-0-	-1061	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3805	-0-	805	805	3805	2			N	-0-					-0-
10	0		3576	-0-	3576	4381	3576	2			N	-0-					-0-
11	0		3313	-0-	3313	7694	3313	2			N	-0-					-0-

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

ALLISON 2		WELL #:		1301		RRCID -> 152289		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 1524 - 1613					
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	0		7	-0-	7	7	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
10	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW XX 1995		WELL #:		1		RRCID -> 160328		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7639 - 8120					
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
09	0		13	-0-	13	13	1	1	12	2	N	-0-					-0-
10	0		11	-0-	11	24	1	1	10	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
M.E.P.&P.		WELL #: 1		RRCID -> 196928		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7003 - 7181			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE					UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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			
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-	
11	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			
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	2	N	-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5091		RRCID -> 229053		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2780 - 3118			
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	31	1	260	2	N	-0-
07	279 N	226	-0-	-53	-0-	20	1	206	2	N	-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	2	N	-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	2	N	-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2704		RRCID -> 229054		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1956 - 3185			
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	2	N	-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	N	-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-
09	0	32	-0-	32	-0-	3	1	29	2	N	-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 2617		RRCID -> 230104		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 1910 - 3005					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7 1	62 2	N	-0-			-0-	
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8 1	81 2	N	-0-			-0-	
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9 1	72 2	N	-0-			-0-	
09	T. A.	108	-0-	108	108	10 1	98 2	N	-0-			-0-	
10	T. A.	107	-0-	107	215	10 1	97 2	N	-0-			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT			-0-	

WEST RANCH		WELL #: 8014		RRCID -> 230666		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3610 - 3750					
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	18 1	150 2	N	-0-			-0-	
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12 1	124 2	N	-0-			-0-	
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	15 1	130 2	N	-0-			-0-	
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13 1	125 2	N	-0-			-0-	
10	0	108	-0-	108	108	10 1	98 2	N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT			-0-	

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

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

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

WEST STATE		WELL #: 2415		RRCID -> 234158		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3398 - 4312					
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-	
11	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					
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6 1	52 2	N	-0-			-0-	
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	4 1	43 2	N	-0-			-0-	
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	50 2	N	-0-			-0-	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 2	N	-0-			-0-	
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	4 1	42 2	N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2705 S		RRCID -> 234821		COMPL. DATE 10/08/2007			TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2446 - 3187			
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
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	79	1	663	2	N	-0-	1
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	67	1	692	2	N	-0-	1
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	79	1	668	2	N	-0-	1
09	0	728	-0-	728	728	69	1	658	2	N	1	1
						1	9					
10	1395 N	667	-0-	-728	-0-	62	1	604	2	N	1	1
						1	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 6061		RRCID -> 237778		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2657 - 3348			
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	5	112
						6	9					
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	2	N	-0-	112
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	5	117
						6	9					
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	2	N	-0-	117
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	2	119
						2	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	119

WEST RANCH		WELL #: 3111		RRCID -> 237787		COMPL. DATE 09/16/2007			TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056			
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-
11	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			
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-	-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5090		RRCID -> 237958		COMPL. DATE 10/21/2007			TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2306 - 2854			
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8010		RRCID -> 238033		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 6872 PERF. 3474 - 4246			
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	2	N	-0-	-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	N	-0-	-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-	-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	2	N	-0-	-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
LONGFELLOW		WELL #: 1207		RRCID -> 239357		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 6380					
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
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	2	N	-0-		-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	N	-0-		-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-		-0-
09	0	53	-0-	53	53	5	1	48	2	N	-0-		-0-
10	0	58	-0-	58	111	5	1	53	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	111					N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 4709		RRCID -> 240931		COMPL. DATE 12/07/2020		TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4280					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2312		RRCID -> 241215		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2808 - 3206					
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	128	1	1075	2	N	-0-		1
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	100	1	1032	2	N	2	1 1	2
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	114	1	966	2	N	1	1 1	2
09	0	1064	-0-	1064	1064	101	1	962	2	N	1	1 1	2
10	2045 N	981	-0-	-1064	-0-	91	1	889	2	N	1	1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 2621		RRCID -> 241259		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 4782 PERF. 2094 - 4622					
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	18	1	153	2	N	-0-		9
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	15	1	155	2	N	-0-		9
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-		9
09	180 N	46	-0-	-134	-0-	4	1	42	2	N	-0-		9
10	155 N	36	-0-	-119	-0-	3	1	33	2	N	-0-		9
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		9

LONGFELLOW STATE "A"		WELL #: 905		RRCID -> 241260		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252					
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	54	1	455	2	N	-0-		1
07	527 N	517	-0-	-10	-0-	46	1	471	2	N	-0-		1
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	56	1	473	2	N	-0-		1
09	0	515	-0-	515	515	49	1	466	2	N	-0-		1
10	0	457	-0-	457	972	42	1	414	2	N	1	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	972	1	9			N	NO RPT		1

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//	508409								
WEST RANCH		WELL #:	5048	RRCID ->	242182	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	4526	PERF. 2480 - 3060	
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
06		120 N	111	-0-	-9	-0-	12 1	99 2	N	-0-	-0-
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	10 1	108 2	N	-0-	-0-
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	12 1	105 2	N	-0-	-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	9 1	85 2	N	-0-	-0-
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	8 1	80 2	N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #:	2706N	RRCID ->	243005	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7412	PERF. 5128 - 6256	
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	54 2	N	-0-	-0-
07		117 N	57	-0-	-60	-0-	5 1	52 2	N	-0-	-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	7 1	61 2	N	-0-	-0-
09		0	137	-0-	137	-0-	13 1	124 2	N	-0-	-0-
10		282 N	145	-0-	-137	-0-	13 1	132 2	N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

LONGFELLOW SS 600		WELL #:	1803	RRCID ->	253493	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 3019 - 3636	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT	-0-

ALLISON 4		WELL #:	302	RRCID ->	256557	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1592 - 1652	
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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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

WEST RANCH		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		2409 -		4778	
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-				-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-				-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-				-0-
09	0	73	-0-	73	-0-	7	1	66	2	N	-0-				-0-
10	144 N	71	-0-	-73	-0-	7	1	64	2	N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		7754 -		7874	
ELSNORE "A"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		7754 -		7874	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS)		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION		027200		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		12217 -		16523	
MONT BLANC		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		12217 -		16523	
06	137376 X	137376	-0-	-0-	-0-	39	1	136817	2	Y	473	491	1		246
07	139338 X	139338	-0-	-0-	-0-	520	9	138771	2	Y	462	452	1		256
08	DLQ G-10	141034	-0-	141034	141034	64	1	140369	2	Y	546	498	1		304
09	0	133849	-0-	133849	274883	601	9	133144	2	Y	577	486	1		395
10	0	135467	-0-	135467	410350	70	1	134774	2	Y	568	856	1		107
11	0	126057	-0-	126057	536407	635	9	125351	2	Y	582	585	1		104

BLACK HAWK STATE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		9524 -		14041	
06	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	36	1	7421	2	Y	66	65	1		56
07	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	73	9	9886	2	Y	32	56	1		32
08	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	43	1	10066	2	Y	16	33	1		15
09	0	6994	-0-	6994	6994	35	9	6939	2	Y	13	19	1		9
10	0	6398	-0-	6398	13392	52	1	6329	2	Y	28	10	1		27
11	0	5958	-0-	5958	19350	18	9	5666	2	Y	29	29	1		27

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
KING FLICKA		WELL #:		102CH	RRCID ->	284837	COMPL. DATE	10/25/2017	TOTAL DEPTH	11886	PERF.11369 - 19821	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KING HIDALGO		WELL #:		102BH	RRCID ->	284840	COMPL. DATE	02/21/2017	TOTAL DEPTH	13094	PERF.13051 - 17444	
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-			N	-0-		-0-
07	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	108	1	5634	2	N	-0-
08	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	215	1	6570	2	N	-0-
09	0		3116	-0-	3116	3116	65	1	3051	2	N	-0-
10	0		60	-0-	60	3176	1	1	59	2	N	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3176					N	-0-

REDWOOD		WELL #:		101BH	RRCID ->	284841	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	14009	PERF.14100 - 18272	
06	90394	X	90394	-0-	-0-	-0-	90394	2			Y	-0-
07	74524	X	64161	-0-	-10363	-0-	64161	2			Y	-0-
08	77438	X	34450	-0-	-42988	-0-	34450	2			Y	-0-
09	0		93722	-0-	93722	93722	93722	2			Y	-0-
10	194886	X	101164	-0-	-93722	-0-	101164	2			Y	-0-
11	0		95089	-0-	95089	95089	95089	2			Y	-0-

CYPRESS STATE		WELL #:		101CH	RRCID ->	284843	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	11545	PERF.14168 - 18456	
06	51990	X	28862	-0-	-23128	-0-	124	1	28736	2	Y	2
07	54782	X	54782	-0-	-0-	-0-	141	1	54641	2	Y	1
08	67375	X	67375	-0-	-0-	-0-	146	1	67229	2	Y	1
09	0		68260	-0-	68260	68260	102	1	68158	2	Y	-0-
10	0		76233	-0-	76233	144493	100	1	76133	2	Y	-0-
11	0		56565	-0-	56565	201058	81	1	56484	2	Y	-0-

ASPEN STATE		WELL #:		101AH	RRCID ->	284844	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	14042	PERF.14731 - 19315	
06	56010	X	50466	-0-	-5544	-0-	115	1	50351	2	N	-0-
07	57877	X	52149	-0-	-5728	-0-	120	1	52029	2	N	-0-
08	57877	X	48948	-0-	-8929	-0-	142	1	48806	2	N	-0-
09	0		50025	-0-	50025	50025	149	1	49876	2	N	-0-
10	0		51094	-0-	51094	101119	143	1	50951	2	N	-0-
11	0		45403	-0-	45403	146522	123	1	45280	2	N	-0-

CYPRESS STATE		WELL #:		102AH	RRCID ->	284845	COMPL. DATE	06/18/2017	TOTAL DEPTH	13901	PERF.13800 - 18262	
06	114750	X	86377	-0-	-28373	-0-	125	1	86252	2	Y	-0-
07	118575	X	108796	-0-	-9779	-0-	129	1	108667	2	Y	-0-
08	115982	X	115982	-0-	-0-	-0-	145	1	115837	2	Y	-0-
09	0		115510	-0-	115510	115510	131	1	115379	2	Y	-0-
10	0		115813	-0-	115813	231323	118	1	115695	2	Y	-0-
11	0		105281	-0-	105281	336604	107	1	105174	2	Y	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
KING FLICKA		WELL #: 101AH		RRCID ->	284846	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	11743	PERF.10840 - 19305		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	49260 X	79	-0-	-49181	-0-	79	1	N	-0-			210
07	50902 X	9515	-0-	-41387	-0-	2135	1	N	225	7132	2	435
08	50902 X	15141	-0-	-35761	-0-	248	9	N	66	13984	2	330
09	0	22281	-0-	22281	22281	1084	1	N	102	73	9	261
10	0	32985	-0-	32985	55266	802	1	N	-0-	21367	2	261
11	0	11437	-0-	11437	66703	112	9	N	28	660	1	195
						259	1	N		9884	2	
						1263	4			31	9	

REDWOOD		WELL #: 201AH		RRCID ->	284858	COMPL. DATE	03/29/2017	TOTAL DEPTH	13341	PERF.13512 - 17664		
06	72082 X	72082	-0-	-0-	-0-	72082	2	Y	-0-			-0-
07	64325 X	59419	-0-	-4906	-0-	59419	2	Y	-0-			-0-
08	62899 X	54745	-0-	-8154	-0-	54745	2	Y	-0-			-0-
09	0	54139	-0-	54139	54139	54139	2	Y	-0-			-0-
10	0	50906	-0-	50906	105045	50906	2	Y	-0-			-0-
11	0	49589	-0-	49589	154634	49589	2	Y	-0-			-0-

MOHICAN UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	284865	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	12027	PERF.12320 - 17194		
06	54390 X	50957	-0-	-3433	-0-	56	1	Y	-0-			-0-
07	56203 X	53472	-0-	-2731	-0-	54	1	Y	-0-			-0-
08	56203 X	50232	-0-	-5971	-0-	59	1	Y	-0-			-0-
09	0	44747	-0-	44747	44747	64	1	Y	-0-			-0-
10	0	44695	-0-	44695	89442	56	1	Y	-0-			-0-
11	0	41603	-0-	41603	131045	49	1	Y	-0-			-0-

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

WEISSMIES		WELL #: 201AH		RRCID ->	284878	COMPL. DATE	12/04/2016	TOTAL DEPTH	10230	PERF.10397 - 13012		
06	8040 X	6650	-0-	-1390	-0-	7	1	Y	91	6543	2	373
07	8308 X	7303	-0-	-1005	-0-	100	9	Y	71	7220	2	444
08	8308 X	6986	-0-	-1322	-0-	5	1	Y	95	6872	2	539
09	7710 X	5275	-0-	-2435	-0-	78	9	Y	788	4395	2	567
10	0	6227	-0-	6227	6227	9	1	Y	353	867	9	281
11	0	5816	-0-	5816	12043	13	1	Y	565	11	1	208
						388	9			5189	2	
						622	9					

HUCKLEBERRY		WELL #: 101CH		RRCID ->	284884	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	10638	PERF.10773 - 15271		
06	33060 X	11915	-0-	-21145	-0-	11915	2	N	-0-			-0-
07	24862 X	5911	-0-	-18951	-0-	5911	2	N	-0-			-0-
08	63373 X	63373	-0-	-0-	-0-	63373	2	N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	51499	-0-	51499	51499	51499	2	N	-0-			-0-
11	0	47288	-0-	47288	98787	47288	2	N	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
BIRCH UNIT		WELL #: 101BH		RRCID -> 284886		COMPL. DATE 12/13/2017		TOTAL DEPTH 11267		PERF.10956 - 18990	
M	O	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	111849 X	111849	-0-	-0-	-0-	111849 2		Y	-0-		-0-
07	72788 X	59541	-0-	-13247	-0-	59541 2		Y	-0-		-0-
08	73873 X	61826	-0-	-12047	-0-	61826 2		Y	-0-		-0-
09	0	56335	-0-	56335	56335	56335 2		Y	-0-		-0-
10	0	57526	-0-	57526	113861	57526 2		Y	-0-		-0-
11	0	53918	-0-	53918	167779	53918 2		Y	-0-		-0-

CHINOOK		WELL #: 101AH		RRCID -> 284893		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 10124		PERF.10478 - 15006	
06	23100 X	21610	-0-	-1490	-0-	21560 2	50 9	Y	45	31 1	36
07	23870 X	22583	-0-	-1287	-0-	22553 2	30 9	Y	27	30 1	33
08	38130 X	24623	-0-	-13507	-0-	24589 2	34 9	Y	31	26 1	38
09	0	27677	-0-	27677	27677	27651 2	26 9	Y	24	25 1	37
10	0	26324	-0-	26324	54001	1 1	26114 2	Y	3	27 1	13
						206 4	3 9				
11	0	20411	-0-	20411	74412	1 1	20365 2	Y	41	34 1	20
						45 9					

CHEYENNE		WELL #: 202AH		RRCID -> 284913		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 9880 - 11979	
06	8400 X	5500	-0-	-2900	-0-	131 1	5350 3	Y	17		131
						19 9					
07	7781 X	3988	-0-	-3793	-0-	126 1	3853 3	Y	8		139
						9 9					
08	6138 X	3480	-0-	-2658	-0-	42 1	3431 3	Y	6		145
						7 9					
09	0	3084	-0-	3084	3084	73 1	2998 3	Y	12	5 1	152
						13 9					
10	0	537	-0-	537	3621	24 1	466 3	Y	43		195
						47 9					
*11	6155 X	2534	-0-	-3621	-0-	11 1	2429 3	Y	85	13 1	237
						94 9				30 7	

BLACK HAWK STATE		WELL #: 101BH		RRCID -> 284915		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 10403		PERF.10823 - 16034	
06	16902 X	16902	-0-	-0-	-0-	155 1	16699 2	Y	44	50 1	38
						48 9					
07	25310 X	25310	-0-	-0-	-0-	113 1	25127 2	Y	64	37 1	65
						70 9					
08	27138 X	27138	-0-	-0-	-0-	98 1	26937 2	Y	94	69 1	90
						103 9					
09	0	23650	-0-	23650	23650	110 1	23444 2	Y	87	116 1	61
						96 9					
10	0	23251	-0-	23251	46901	116 1	23045 2	Y	82	62 1	81
						90 9					
11	0	20605	-0-	20605	67506	117 1	19634 2	Y	122	89 1	114
						720 4	134 9				

KING HIDALGO		WELL #: 101BH		RRCID -> 284916		COMPL. DATE 11/16/2016		TOTAL DEPTH 13209		PERF.13357 - 16484	
06	72358 X	72358	-0-	-0-	-0-	600 1	71758 2	N	-0-		50
07	55849 X	55849	-0-	-0-	-0-	512 1	55337 2	N	-0-		50
08	54593 X	54593	-0-	-0-	-0-	389 1	54204 2	N	-0-		50
09	0	51364	-0-	51364	51364	111 1	51253 2	N	-0-		50
10	0	44193	-0-	44193	95557	122 1	44071 2	N	-0-		50
11	0	15970	-0-	15970	111527	3316 1	11013 2	N	-0-	50 5	-0-
						1641 4					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
REDWOOD		WELL #: 301BH		RRCID -> 284917		COMPL. DATE 01/30/2017		TOTAL DEPTH 12937 PERF.13046 - 17269				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	37470 X	36116	-0-	-1354	-0-	36116	2	Y	-0-			-0-
07	38719 X	29219	-0-	-9500	-0-	29219	2	Y	-0-			-0-
08	35340 X	27861	-0-	-7479	-0-	27861	2	Y	-0-			-0-
09	0	28000	-0-	28000	28000	28000	2	Y	-0-			-0-
10	0	30912	-0-	30912	58912	30912	2	Y	-0-			-0-
11	0	31026	-0-	31026	89938	31026	2	Y	-0-			-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 284935		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 14587 PERF.14520 - 19838				
06	52920 X	46678	-0-	-6242	-0-	46678	2	Y	-0-			-0-
07	52235 X	45801	-0-	-6434	-0-	45801	2	Y	-0-			-0-
08	52235 X	46156	-0-	-6079	-0-	46156	2	Y	-0-			-0-
09	0	43868	-0-	43868	43868	43868	2	Y	-0-			-0-
10	0	45188	-0-	45188	89056	45188	2	Y	-0-			-0-
11	0	39656	-0-	39656	128712	39656	2	Y	-0-			-0-

DOGWOOD STATE		WELL #: 109AH		RRCID -> 284955		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 13924 PERF.14135 - 18875				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	12025	-0-	12025	12025	12025	2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	178672	-0-	178672	190697	178672	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	190426	-0-	190426	381123	190426	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	160070	-0-	160070	541193	160070	2	Y	-0-			-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #: 101AR		RRCID -> 284956		COMPL. DATE 04/22/2018		TOTAL DEPTH 14336 PERF.14664 - 19122				
06	39900 X	33923	-0-	-5977	-0-	33923	2	Y	-0-			-0-
07	40269 X	30435	-0-	-9834	-0-	30435	2	Y	-0-			-0-
08	40269 X	37361	-0-	-2908	-0-	37361	2	Y	-0-			-0-
09	0	33963	-0-	33963	33963	33963	2	Y	-0-			-0-
10	0	38608	-0-	38608	72571	38608	2	Y	-0-			-0-
11	0	33417	-0-	33417	105988	33417	2	Y	-0-			-0-

DOGWOOD STATE		WELL #: 107AH		RRCID -> 284961		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 13859 PERF.14196 - 18847				
06	68760 X	65801	-0-	-2959	-0-	65801	2	Y	-0-			-0-
07	71052 X	68580	-0-	-2472	-0-	68580	2	Y	-0-			-0-
08	70711 X	67963	-0-	-2748	-0-	67963	2	Y	-0-			-0-
09	68430 X	61017	-0-	-7413	-0-	61017	2	Y	-0-			-0-
10	0	64459	-0-	64459	64459	64459	2	Y	-0-			-0-
11	0	60422	-0-	60422	124881	60422	2	Y	-0-			-0-

MESQUITE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 284972		COMPL. DATE 03/26/2018		TOTAL DEPTH 14270 PERF.14312 - 19143				
06	32040 X	31538	-0-	-502	-0-	77	1	31461	2	Y	-0-	-0-
07	34038 X	31494	-0-	-2544	-0-	78	1	31416	2	Y	-0-	-0-
08	34038 X	16140	-0-	-17898	-0-	51	1	16089	2	Y	-0-	-0-
09	0	4585	-0-	4585	4585	16	1	4569	2	Y	-0-	-0-
10	0	10554	-0-	10554	15139	19	1	10535	2	Y	-0-	-0-
11	0	1898	-0-	1898	17037	2	1	1896	2	Y	-0-	-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #: 104BH		RRCID -> 284978		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 14675 PERF.14585 - 19772				
06	58050 X	39449	-0-	-18601	-0-	39449	2	Y	-0-			-0-
07	59737 X	57747	-0-	-1990	-0-	57747	2	Y	-0-			-0-
08	62247 X	62247	-0-	-0-	-0-	62247	2	Y	-0-			-0-
09	0	60149	-0-	60149	60149	60149	2	Y	-0-			-0-
10	0	61468	-0-	61468	121617	61468	2	Y	-0-			-0-
11	0	55887	-0-	55887	177504	55887	2	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
MONT BLANC		WELL #:		203CH	RRCID ->	285003	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11861 - 16730	
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
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WEISSMIES		WELL #:		301BH	RRCID ->	285004	COMPL. DATE	02/11/2017	TOTAL DEPTH	10006	PERF.10006 - 14338	
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	23390	-0-	23390	23390	27 1	23363	2	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	36818	-0-	36818	60208	36 1	36782	2	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	29773	-0-	29773	89981	15 1	29758	2	Y	-0-		-0-
KING HIDALGO		WELL #:		1H	RRCID ->	285006	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	12871	PERF. N/A	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DOGWOOD STATE		WELL #:		202AH	RRCID ->	285008	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13276	PERF.13805 - 18161	
06	53670 X	50360	-0-	-3310	-0-	50360	2		Y	-0-		-0-
07	60636 X	50816	-0-	-9820	-0-	50816	2		Y	-0-		-0-
08	58559 X	51385	-0-	-7174	-0-	51385	2		Y	-0-		-0-
09	0	50599	-0-	50599	50599	50599	2		Y	-0-		-0-
10	0	49524	-0-	49524	100123	49524	2		Y	-0-		-0-
11	0	44719	-0-	44719	144842	44719	2		Y	-0-		-0-
BIRCH UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	285010	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11132 - 19118	
06	49050 X	-0-	-0-	-49050	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	50685 X	44836	-0-	-5849	-0-	44836	2		Y	-0-		-0-
08	48112 X	46175	-0-	-1937	-0-	46175	2		Y	-0-		-0-
09	0	42794	-0-	42794	42794	42794	2		Y	-0-		-0-
10	0	43874	-0-	43874	86668	43874	2		Y	-0-		-0-
11	0	40998	-0-	40998	127666	40998	2		Y	-0-		-0-
DOGWOOD STATE		WELL #:		201AH	RRCID ->	285013	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	13315	PERF.13534 - 18056	
06	59220 X	56719	-0-	-2501	-0-	56702	2	17 9	Y	15	10 1	5
07	66898 X	58304	-0-	-8594	-0-	58304	2		Y	-0-	5 1	-0-
08	65751 X	56909	-0-	-8842	-0-	56909	2		Y	-0-		-0-
09	0	55038	-0-	55038	55038	55038	2		Y	-0-		-0-
10	0	56187	-0-	56187	111225	56187	2		Y	-0-		-0-
11	0	51727	-0-	51727	162952	51727	2		Y	-0-		-0-
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		101CH	RRCID ->	285014	COMPL. DATE	09/24/2017	TOTAL DEPTH	11768	PERF.12280 - 16705	
06	53368 X	53368	-0-	-0-	-0-	1 1	53367	2	Y	-0-		78
07	54173 X	54173	-0-	-0-	-0-	1 1	54172	2	Y	-0-		78
08	51344 X	51344	-0-	-0-	-0-	51344	2		Y	-0-		78
09	51366 X	51366	-0-	-0-	-0-	51366	2		Y	-0-		78
10	52269 X	52269	-0-	-0-	-0-	52269	2		Y	-0-		78
11	0	46489	-0-	46489	46489	46489	2		Y	-0-		78

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MONT BLANC		WELL #: 103CH		RRCID ->	285031	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	12506	PERF.	12464 - 17386	
M	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		
06	54161 X	54161	-0-	-0-	-0-	15	1	54146	2	Y	-0-	-0-
07	59273 X	59273	-0-	-0-	-0-	25	1	59248	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	55825	-0-	55825	55825	26	1	55799	2	Y	-0-	-0-
09	0	53530	-0-	53530	109355	29	1	53501	2	Y	-0-	-0-
10	0	49715	-0-	49715	159070	25	1	49690	2	Y	-0-	-0-
11	0	47237	-0-	47237	206307	25	1	47212	2	Y	-0-	-0-

MONT BLANC		WELL #: 102AH		RRCID ->	285033	COMPL. DATE	07/31/2017	TOTAL DEPTH	12202	PERF.	12184 - 16910	
06	86190 X	86190	-0-	-0-	-0-	25	1	86064	2	Y	92	117 1 48
07	84911 X	84911	-0-	-0-	-0-	101	9	84744	2	Y	119	101 1 66
08	DLQ G-10	90972	-0-	90972	90972	131	9	90761	2	Y	154	134 1 86
09	0	87747	-0-	87747	178719	169	9	87555	2	Y	133	128 1 91
10	0	87879	-0-	87879	266598	146	9	87713	2	Y	111	181 1 21
11	0	87463	-0-	87463	354061	44	1	87293	2	Y	113	114 1 20
						122	9					
						46	1					
						124	9					

WEISSMIES UNIT A		WELL #: 102AH		RRCID ->	285037	COMPL. DATE	12/15/2016	TOTAL DEPTH	10843	PERF.	11247 - 14881	
06	34920 X	34228	-0-	-692	-0-	21	1	34201	2	Y	5	76 1 194
07	36704 X	35643	-0-	-1061	-0-	13	1	35630	2	Y	-0-	194
08	36704 X	34093	-0-	-2611	-0-	24	1	34069	2	Y	-0-	194
09	0	32369	-0-	32369	32369	38	1	32331	2	Y	-0-	194 1 -0-
10	0	28903	-0-	28903	61272	28	1	28875	2	Y	-0-	-0-
11	0	28810	-0-	28810	90082	15	1	28795	2	Y	-0-	-0-

DOGWOOD STATE		WELL #: 105AH		RRCID ->	285040	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL DEPTH	13881	PERF.	14196 - 19006	
06	65280 X	63980	-0-	-1300	-0-	63980	2			Y	-0-	-0-
07	73160 X	67324	-0-	-5836	-0-	67324	2			Y	-0-	-0-
08	78244 X	65378	-0-	-12866	-0-	65378	2			Y	-0-	-0-
09	0	64185	-0-	64185	64185	64185	2			Y	-0-	-0-
10	0	65119	-0-	65119	129304	65119	2			Y	-0-	-0-
11	0	53695	-0-	53695	182999	53695	2			Y	-0-	-0-

CHINOOK		WELL #: 106AH		RRCID ->	285063	COMPL. DATE	03/02/2018	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	10400 - 15238	
06	13560 X	12275	-0-	-1285	-0-	12264	2	11	9	Y	10	8 1 8
07	16548 X	16548	-0-	-0-	-0-	16546	2	2	9	Y	2	7 1 3
08	16184 X	16184	-0-	-0-	-0-	16171	2	13	9	Y	12	2 1 13
09	0	14090	-0-	14090	14090	14062	2	28	9	Y	25	8 1 30
10	0	13273	-0-	13273	27363	1	1	13045	2	Y	6	20 1 16
11	0	7438	-0-	7438	34801	220	4	7	9			
						1	1	7403	2	Y	31	32 1 15
						34	9					

REDBUD UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	285077	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	14055	PERF.	14561 - 18827	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
SPRUCE STATE UNIT		WELL #:		201AH	RRCID ->	285109	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	13444	PERF.13554 - 19543				
M	O	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
06	65940 X	65867	-0-	-73	-0-	65867	2			Y	-0-				-0-
07	68076 X	66042	-0-	-2034	-0-	66042	2			Y	-0-				-0-
08	68076 X	60799	-0-	-7277	-0-	60799	2			Y	-0-				-0-
09	0	63255	-0-	63255		63255	2			Y	-0-				-0-
10	0	54706	-0-	54706		117961	2			Y	-0-				-0-
11	0	40076	-0-	40076		158037	2			Y	-0-				-0-

FURY		WELL #:		101AH	RRCID ->	285153	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	2283	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PALM UNIT		WELL #:		102BH	RRCID ->	285156	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11364	PERF.10907 - 18212				
06	27090 X	25001	-0-	-2089	-0-	25001	2			Y	-0-				-0-
07	27993 X	16334	-0-	-11659	-0-	16334	2			Y	-0-				-0-
08	27993 X	1563	-0-	-26430	-0-	1563	2			Y	-0-				-0-
09	27090 X	-0-	-0-	-27090	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	4365	-0-	4365		5	1	4360	2	Y	-0-				-0-
11	0	74702	-0-	74702		79067	1	74701	2	Y	-0-				-0-

NAVAJO		WELL #:		101AH	RRCID ->	285157	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	13853	PERF.15489 - 18262				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALM UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	285158	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11215	PERF.10908 - 17614				
06	49560 X	46535	-0-	-3025	-0-	46535	2			Y	-0-				-0-
07	51212 X	46202	-0-	-5010	-0-	46202	2			Y	-0-				-0-
08	58032 X	43335	-0-	-14697	-0-	43335	2			Y	-0-				-0-
09	56160 X	40308	-0-	-15852	-0-	40308	2			Y	-0-				-0-
10	0	39787	-0-	39787		39	1	39748	2	Y	-0-				-0-
11	0	37475	-0-	37475		77262	1	37474	2	Y	-0-				-0-

DOGWOOD STATE		WELL #:		203AH	RRCID ->	285170	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13254	PERF.13605 - 18232				
06	58170 X	55937	-0-	-2233	-0-	55937	2			Y	-0-				-0-
07	63922 X	57799	-0-	-6123	-0-	57799	2			Y	-0-				-0-
08	61721 X	57097	-0-	-4624	-0-	57097	2			Y	-0-				-0-
09	0	54354	-0-	54354		54354	2			Y	-0-				-0-
10	0	53720	-0-	53720		108074	2			Y	-0-				-0-
11	0	49050	-0-	49050		157124	2			Y	-0-				-0-

PINE STATE		WELL #:		101CH	RRCID ->	285180	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	14334	PERF.14555 - 19427				
06	50365 X	50365	-0-	-0-	-0-	49	1	50316	2	N	-0-				-0-
07	51178 X	51178	-0-	-0-	-0-	46	1	51132	2	N	-0-				-0-
08	48467 X	48467	-0-	-0-	-0-	43	1	48424	2	N	-0-				-0-
09	0	1120	-0-	1120	1120	21	1	1099	2	N	-0-				-0-
10	0	750	-0-	750	1870	11	1	739	2	N	-0-				-0-
11	0	2290	-0-	2290	4160	34	1	2256	2	N	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
WEISSMIES		WELL #: 101BH		RRCID ->	285226	COMPL. DATE	05/14/2016	TOTAL DEPTH	10804	PERF.11139 - 14593
M	O	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	8910 X	6298	-0-	-2612	-0-	20 1	6278 2	Y	-0-	-0-
07	8339 X	7254	-0-	-1085	-0-	13 1	7241 2	Y	-0-	-0-
08	8339 X	7690	-0-	-649	-0-	22 1	7668 2	Y	-0-	-0-
09	0	5851	-0-	5851	5851	29 1	5822 2	Y	-0-	-0-
10	0	6384	-0-	6384	12235	27 1	6357 2	Y	-0-	-0-
11	0	5294	-0-	5294	17529	14 1	5280 2	Y	-0-	-0-

JUNIPER STATE		WELL #: 101AH		RRCID ->	285227	COMPL. DATE	11/11/2017	TOTAL DEPTH	14040	PERF.13982 - 18806
06	37110 X	32478	-0-	-4632	-0-	4 1	32474 2	N	-0-	-0-
07	30140 X	30140	-0-	-0-	-0-	30140 2		N	-0-	-0-
08	30387 X	30387	-0-	-0-	-0-	30387 2		N	-0-	-0-
09	0	34253	-0-	34253	34253	34253 2		N	-0-	-0-
10	0	28653	-0-	28653	62906	28653 2		N	-0-	-0-
11	0	9334	-0-	9334	72240	9334 2		N	-0-	-0-

OAK STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	285230	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	13863	PERF.14052 - 18817
06	66480 X	63685	-0-	-2795	-0-	63685 2		Y	-0-	-0-
07	68696 X	65001	-0-	-3695	-0-	65001 2		Y	-0-	-0-
08	66309 X	64509	-0-	-1800	-0-	64509 2		Y	-0-	-0-
09	64170 X	61820	-0-	-2350	-0-	61820 2		Y	-0-	-0-
10	0	60239	-0-	60239	60239	60239 2		Y	-0-	-0-
11	0	54776	-0-	54776	115015	54776 2		Y	-0-	-0-

KING HIDALGO		WELL #: 201AH		RRCID ->	285245	COMPL. DATE	02/19/2017	TOTAL DEPTH	12738	PERF.12520 - 16826
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID ->	285270	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14476 - 19490
06	60060 X	52937	-0-	-7123	-0-	52937 2		Y	-0-	-0-
07	62062 X	50009	-0-	-12053	-0-	50009 2		Y	-0-	-0-
08	62062 X	44042	-0-	-18020	-0-	44042 2		Y	-0-	-0-
09	0	41898	-0-	41898	41898	41898 2		Y	-0-	-0-
10	0	43263	-0-	43263	85161	43263 2		Y	-0-	-0-
11	0	37113	-0-	37113	122274	37113 2		Y	-0-	-0-

PALM UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	285292	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11215	PERF.10868 - 17941
06	53760 X	53136	-0-	-624	-0-	53136 2		Y	-0-	-0-
07	55552 X	45755	-0-	-9797	-0-	45755 2		Y	-0-	-0-
08	55552 X	44202	-0-	-11350	-0-	44202 2		Y	-0-	-0-
09	53130 X	38299	-0-	-14831	-0-	38299 2		Y	-0-	-0-
10	0	40215	-0-	40215	40215	39 1	40176 2	Y	-0-	-0-
11	0	38586	-0-	38586	78801	1 1	38585 2	Y	-0-	-0-

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

M O	ALLOW 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
06	21987 X	21987	-0-	-0-	-0-	316	1	21636	3	Y	32			395
						35	9							
07	20863 X	18896	-0-	-1967	-0-	301	1	18574	3	Y	19			414
						21	9							
08	20677 X	20182	-0-	-495	-0-	136	1	20017	3	Y	26			440
						29	9							
09	0	19744	-0-	19744	19744	236	1	19478	3	Y	27	168	1	299
						30	9							
10	0	22302	-0-	22302	42046	89	1	22102	3	Y	101			400
						111	9							
*11	60487 X	18441	-0-	-42046	-0-	44	1	18378	3	Y	17	15	1	85 7 317
						19	9							

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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2	1	2555	2	Y	-0-			-0-
09	0	15125	-0-	15125	15125	12	1	15113	2	Y	-0-			-0-
10	0	21154	-0-	21154	36279	15	1	21139	2	Y	-0-			-0-
11	0	13877	-0-	13877	50156	11	1	13866	2	Y	-0-			-0-

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

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

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

06	53640 X	46408	-0-	-7232	-0-	114	1	46294	2	Y	-0-			-0-
07	53320 X	46342	-0-	-6978	-0-	115	1	46227	2	Y	-0-			-0-
08	53320 X	44496	-0-	-8824	-0-	140	1	44356	2	Y	-0-			-0-
09	0	40723	-0-	40723	40723	138	1	40585	2	Y	-0-			-0-
10	0	40005	-0-	40005	80728	71	1	39934	2	Y	-0-			-0-
11	0	5273	-0-	5273	86001	6	1	5267	2	Y	-0-			-0-

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

06	172972 X	172972	-0-	-0-	-0-	139	1	172250	2	Y	530	519	1	58
						583	9							
07	184249 X	184249	-0-	-0-	-0-	179	1	181442	2	Y	427	402	1	83
						2158	4	470	9					
08	DLQ G-10	199965	-0-	199965	199965	183	1	199263	2	Y	472	493	1	62
						519	9							
09	0	195123	-0-	195123	395088	193	1	194435	2	Y	450	445	1	67
						495	9							
10	0	199390	-0-	199390	594478	205	1	198625	2	Y	509	495	1	81
						560	9							
11	0	182279	-0-	182279	776757	239	1	181335	2	Y	528	532	1	77
						124	4	581	9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MOHICAN UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	285592	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL DEPTH	11994	PERF.12200	- 17329
M	O	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	
06	70470 X	64527	-0-	-5943	-0-	71 1	64456 2	Y	-0-	-0-	
07	70587 X	68365	-0-	-2222	-0-	69 1	68296 2	Y	-0-	-0-	
08	69099 X	67358	-0-	-1741	-0-	79 1	67279 2	Y	-0-	-0-	
09	66870 X	63821	-0-	-3049	-0-	91 1	63730 2	Y	-0-	-0-	
10	0	65592	-0-	65592	65592	82 1	65510 2	Y	-0-	-0-	
11	0	63756	-0-	63756	129348	74 1	63682 2	Y	-0-	-0-	

MONT BLANC		WELL #: 201AH		RRCID ->	285645	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	11421	PERF.11527	- 16026
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BIRCH UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	285681	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11118	- 18977
06	45120 X	-0-	-0-	-45120	-0-			Y	-0-	-0-	
07	55102 X	55102	-0-	-0-	-0-	55102 2		Y	-0-	-0-	
08	53195 X	53195	-0-	-0-	-0-	53195 2		Y	-0-	-0-	
09	0	49661	-0-	49661	49661	49661 2		Y	-0-	-0-	
10	0	51848	-0-	51848	101509	51848 2		Y	-0-	-0-	
11	0	49080	-0-	49080	150589	49080 2		Y	-0-	-0-	

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 110CH		RRCID ->	285703	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11983	PERF.12492	- 17131
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-	
11	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
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-	
11	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
06	29010 X	22033	-0-	-6977	-0-	21986 2	47 9	Y	43		98
07	27125 X	23930	-0-	-3195	-0-	23930 2		Y	-0-	87 1	11
08	26009 X	22417	-0-	-3592	-0-	22417 2		Y	-0-	11 1	-0-
09	0	23335	-0-	23335	23335	23332 2	3 9	Y	3		3
10	0	23221	-0-	23221	46556	23143 2	78 9	Y	71	9 1	65
11	0	17624	-0-	17624	64180	17568 2	56 9	Y	51	81 1	35

MT. HUNTER		WELL #: 101AH		RRCID ->	285714	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	10264	PERF.10429	- 15101
06	26210 X	26210	-0-	-0-	-0-	26109 2	101 9	Y	92		121
07	27404 X	26555	-0-	-849	-0-	26323 2	232 9	Y	211	96 1	236
08	27404 X	23914	-0-	-3490	-0-	23644 2	270 9	Y	245	248 1	233
09	0	21440	-0-	21440	21440	21326 2	114 9	Y	104		337
10	0	18297	-0-	18297	39737	18115 2	182 9	Y	165	352 1	150
11	0	10142	-0-	10142	49879	9970 2	172 9	Y	156	198 1	108

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200											
DAKOTA			WELL #: 102AH		RRCID -> 285768		COMPL. DATE 03/13/2017			TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9539 - 14140				
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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

ELBERT STATE UNIT			WELL #: 102AH		RRCID -> 285770		COMPL. DATE 12/28/2017			TOTAL DEPTH 9757 PERF.10110 - 15375				
06	34050 X	28379	-0-	-5671	-0-	28185	2	194	9	Y	176	125	1	107
07	35185 X	29642	-0-	-5543	-0-	29481	2	161	9	Y	146	163	1	90
08	35185 X	29073	-0-	-6112	-0-	28831	2	242	9	Y	220	210	1	100
09	29430 X	26707	-0-	-2723	-0-	26578	2	129	9	Y	117	97	1	120
10	0	18443	-0-	18443	18443	18299	2	144	9	Y	131	139	1	112
11	0	29062	-0-	29062	47505	28849	2	213	9	Y	194	206	1	100

ALTA			WELL #: 201AH		RRCID -> 285772		COMPL. DATE 01/19/2017			TOTAL DEPTH 9922 PERF.10374 - 14258				
06	19200 X	8363	-0-	-10837	-0-	13	1	8173	2	Y	161	158	1	34
07	10292 X	8192	-0-	-2100	-0-	177	9	19	1	Y	161	153	1	42
08	10292 X	8988	-0-	-1304	-0-	177	9	15	1	Y	144	148	1	38
09	0	8984	-0-	8984	8984	158	9	6	1	Y	103	100	1	41
10	0	9084	-0-	9084	18068	113	9	4	1	Y	122	103	1	60
11	0	14168	-0-	14168	32236	134	9	21	1	Y	188	156	1	92

KICKAPOO			WELL #: 101AH		RRCID -> 285773		COMPL. DATE 01/28/2018			TOTAL DEPTH 9503 PERF.10200 - 13591				
06	20490 X	16379	-0-	-4111	-0-	1	1	16161	2	Y	197	63	1	216
07	21173 X	15606	-0-	-5567	-0-	217	9	1	1	Y	60	88	1	188
08	21173 X	16193	-0-	-4980	-0-	66	9	1	1	Y	42	44	1	186
09	18150 X	15813	-0-	-2337	-0-	1	1	16146	2	Y	48	69	1	165
10	0	14576	-0-	14576	14576	46	9	1	1	Y	1	47	1	118
11	0	7237	-0-	7237	21813	53	9	1	1	Y	75	127	1	66

MONT BLANC			WELL #: 202AH		RRCID -> 285912		COMPL. DATE 07/07/2017			TOTAL DEPTH 11413 PERF.11530 - 14802				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
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-			
11	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										
ELBERT STATE UNIT		WELL #:	105AH	RRCID ->	285917	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	9771	PERF.10073	- 15078		
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
06		23430 X	19167	-0-	-4263	-0-	19055 2	112 9	Y	102	58 1		62
07		24211 X	20541	-0-	-3670	-0-	20479 2	62 9	Y	56	83 1		35
08		20746 X	20746	-0-	-0-	-0-	20673 2	73 9	Y	66	71 1		30
09		0	23283	-0-	23283	23283	23244 2	39 9	Y	35	29 1		36
10		0	18552	-0-	18552	41835	18460 2	92 9	Y	84	49 1		71
11		0	17303	-0-	17303	59138	17230 2	73 9	Y	66	103 1		34

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

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

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:	113BH	RRCID ->	286643	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	11873	PERF.12388	- 17039		
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-
11	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		
06	192226	X	192226	-0-	-0-	-0-	173 1	191634 2	Y	381	380 1		42
							419 9						
07	209395	X	209395	-0-	-0-	-0-	173 1	206723 2	Y	381	349 1		74
							2080 4	419 9					
08	DLQ G-10		205616	-0-	205616	205616	170 1	204917 2	Y	481	492 1		63
							529 9						
09	0		188314	-0-	188314	393930	148 1	187609 2	Y	506	494 1		75
							557 9						
10	0		190643	-0-	190643	584573	180 1	189888 2	Y	523	515 1		83
							575 9						
11	0		170742	-0-	170742	755315	154 1	169814 2	Y	631	622 1		92
							80 4	694 9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
BLACK HAWK STATE		WELL #: 201AH		RRCID ->	286695	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	9172	PERF.10025 - 14550	
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 CODE	BALANCE	
06	20102 X	20102	-0-	-0-	-0-	90 1	19681 2	Y	301	308 1	257
						331 9					
07	22084 X	22084	-0-	-0-	-0-	90 1	21740 2	Y	231	255 1	233
						254 9					
08	20026 X	19605	-0-	-421	-0-	104 1	19249 2	Y	229	243 1	219
						252 9					
09	0	18628	-0-	18628	18628	93 1	18289 2	Y	224	286 1	157
						246 9					
10	0	18889	-0-	18889	37517	93 1	18546 2	Y	227	162 1	222
						250 9					
11	0	19751	-0-	19751	57268	94 1	18839 2	Y	217	236 1	203
						579 4	239 9				

CHINOOK		WELL #: 102BH		RRCID ->	286697	COMPL. DATE	10/03/2017	TOTAL DEPTH	10297	PERF.10351 - 15291	
06	26393 X	26393	-0-	-0-	-0-	26393 2		Y	-0-		-0-
07	29549 X	29549	-0-	-0-	-0-	29549 2		Y	-0-		-0-
08	26791 X	26791	-0-	-0-	-0-	26791 2		Y	-0-		-0-
09	0	25309	-0-	25309	25309	25309 2		Y	-0-		-0-
10	0	23046	-0-	23046	48355	1 1	22660 2	Y	-0-		-0-
						385 4					
11	0	18587	-0-	18587	66942	1 1	18586 2	Y	-0-		-0-

CHINOOK		WELL #: 105AH		RRCID ->	286698	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	10352	PERF.10205 - 15106	
06	23494 X	23494	-0-	-0-	-0-	23494 2		Y	-0-		-0-
07	25423 X	25423	-0-	-0-	-0-	25423 2		Y	-0-		-0-
08	31860 X	31860	-0-	-0-	-0-	31860 2		Y	-0-		-0-
09	0	22605	-0-	22605	22605	22605 2		Y	-0-		-0-
10	0	25777	-0-	25777	48382	1 1	25501 2	Y	-0-		-0-
						275 4					
11	0	18526	-0-	18526	66908	1 1	18525 2	Y	-0-		-0-

CHINOOK		WELL #: 104AH		RRCID ->	286699	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	10236	PERF.10380 - 14963	
06	29130 X	27930	-0-	-1200	-0-	27871 2	59 9	Y	54	39 1	43
07	30287 X	30140	-0-	-147	-0-	30112 2	28 9	Y	25	36 1	32
08	30287 X	28118	-0-	-2169	-0-	28104 2	14 9	Y	13	25 1	20
09	0	27481	-0-	27481	27481	27478 2	3 9	Y	3	14 1	9
10	0	29100	-0-	29100	56581	1 1	28801 2	Y	3	8 1	4
						295 4	3 9				
11	0	25717	-0-	25717	82298	1 1	25585 2	Y	119	66 1	57
						131 9					

FOX STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID ->	286700	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	11281	PERF.10982 - 17471	
06	50670 X	48902	-0-	-1768	-0-	32 1	48870 2	Y	-0-		-0-
07	51646 X	49591	-0-	-2055	-0-	34 1	49557 2	Y	-0-		-0-
08	51646 X	48563	-0-	-3083	-0-	34 1	48529 2	Y	-0-		-0-
09	0	44974	-0-	44974	44974	32 1	44942 2	Y	-0-		-0-
10	0	44419	-0-	44419	89393	30 1	44389 2	Y	-0-		-0-
11	0	45202	-0-	45202	134595	33 1	45169 2	Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MONT BLANC		WELL #: 109BH		RRCID -> 286701		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 12340 PERF.12311 - 17300			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	122300 X	122300	-0-	-0-	-0-	35 1	121850 2	Y	377	387 1	196
						415 9					
07	124707 X	124707	-0-	-0-	-0-	53 1	124254 2	Y	364	358 1	202
						400 9					
08	DLQ G-10	134605	-0-	134605	134605	61 1	134068 2	Y	433	394 1	241
						476 9					
09	0	129395	-0-	129395	264000	68 1	128946 2	Y	346	350 1	237
						381 9					
10	0	129326	-0-	129326	393326	65 1	129064 2	Y	179	382 1	34
						197 9					
11	0	119724	-0-	119724	513050	63 1	119241 2	Y	382	348 1	68
						420 9					
MONT BLANC		WELL #: 107AH		RRCID -> 286702		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 12210 PERF.12312 - 17200			
06	85404 X	85404	-0-	-0-	-0-	30 1	85374 2	Y	-0-		-0-
						49 1	82197 2	Y	-0-		-0-
07	82246 X	82246	-0-	-0-	-0-	49 1	82197 2	Y	-0-		-0-
						35 1	76165 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	76200	-0-	76200	76200	35 1	76165 2	Y	-0-		-0-
						33 1	63085 2	Y	-0-		-0-
09	139318 X	63118	-0-	-76200	-0-	33 1	63085 2	Y	-0-		-0-
						26 1	51332 2	Y	-0-		-0-
10	0	51358	-0-	51358	51358	26 1	51332 2	Y	-0-		-0-
						22 1	41789 2	Y	-0-		-0-
11	0	41811	-0-	41811	93169	22 1	41789 2	Y	-0-		-0-
MONT BLANC		WELL #: 110AH		RRCID -> 286703		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 12191 PERF.12202 - 17035			
06	135726 X	135726	-0-	-0-	-0-	42 1	135612 2	Y	65	72 1	34
						72 9					
07	124109 X	124109	-0-	-0-	-0-	52 1	124004 2	Y	48	55 1	27
						53 9					
08	DLQ G-10	139013	-0-	139013	139013	77 1	138818 2	Y	107	75 1	59
						118 9					
09	270515 X	131502	-0-	-139013	-0-	82 1	131348 2	Y	65	80 1	44
						72 9					
10	127267 X	127267	-0-	-0-	-0-	64 1	127001 2	Y	184	193 1	35
						202 9					
11	0	118556	-0-	118556	118556	62 1	118322 2	Y	156	163 1	28
						172 9					
MONT BLANC		WELL #: 111CH		RRCID -> 286704		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12577 - 17302			
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-
								Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
								Y	NO RPT		-0-
MONT BLANC		WELL #: 104AH		RRCID -> 286705		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12128 PERF.12093 - 16950			
06	146512 X	146512	-0-	-0-	-0-	50 1	146183 2	Y	254	264 1	132
						279 9					
07	144231 X	144231	-0-	-0-	-0-	80 1	143887 2	Y	240	239 1	133
						264 9					
08	DLQ G-10	145802	-0-	145802	145802	92 1	145415 2	Y	268	252 1	149
						295 9					
09	0	140488	-0-	140488	286290	95 1	140134 2	Y	235	223 1	161
						259 9					
10	0	148296	-0-	148296	434586	106 1	148051 2	Y	126	263 1	24
						139 9					
11	0	136255	-0-	136255	570841	100 1	135860 2	Y	268	244 1	48
						295 9					

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

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

MONT BLANC		WELL #:		112BH	RRCID ->	286708	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL DEPTH	12375	PERF.	12391 - 17262		
06	156138 X	156138	-0-	-0-	-0-	45	1	155727	2	Y	333	359	1	173
						366	9							
07	157269 X	157269	-0-	-0-	-0-	66	1	156889	2	Y	285	300	1	158
						314	9							
08	DLQ G-10	161663	-0-	161663	161663	74	1	161145	2	Y	404	337	1	225
						444	9							
09	0	157430	-0-	157430	319093	83	1	156997	2	Y	318	325	1	218
						350	9							
10	0	155650	-0-	155650	474743	78	1	155370	2	Y	184	367	1	35
						202	9							
11	0	137981	-0-	137981	612724	72	1	137445	2	Y	422	382	1	75
						464	9							

PINE STATE		WELL #:		104BH	RRCID ->	286709	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	14192	PERF.	14324 - 19344		
06	133669 X	133669	-0-	-0-	-0-	107	1	133562	2	N	-0-			-0-
07	188537 X	188537	-0-	-0-	-0-	136	1	188401	2	N	-0-			-0-
08	176741 X	176741	-0-	-0-	-0-	130	1	176611	2	N	-0-			-0-
09	162944 X	162944	-0-	-0-	-0-	127	1	162817	2	N	-0-			-0-
10	0	153883	-0-	153883	153883	154	1	153729	2	N	-0-			-0-
11	0	134866	-0-	134866	288749	133	1	134733	2	N	-0-			-0-

PINE STATE		WELL #:		102BH	RRCID ->	286710	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	14205	PERF.	14256 - 19386		
06	130620 X	112951	-0-	-17669	-0-	91	1	112860	2	N	-0-			-0-
07	163091 X	117180	-0-	-45911	-0-	84	1	117096	2	N	-0-			-0-
08	163091 X	116795	-0-	-46296	-0-	86	1	116709	2	N	-0-			-0-
09	0	150771	-0-	150771	150771	117	1	150654	2	N	-0-			-0-
10	0	113565	-0-	113565	264336	114	1	113451	2	N	-0-			-0-
11	0	79266	-0-	79266	343602	78	1	79188	2	N	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
MOHICAN UNIT		WELL #:		201AH	RRCID ->	286742	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL DEPTH	11374	PERF.11612	- 16399
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	48236 X	48236	-0-	-0-	-0-	53 1	47823 2	Y	327	158 1		734
						360 9						
07	50654 X	50398	-0-	-256	-0-	50 1	50008 2	Y	309	467 1		576
						340 9						
08	50654 X	48467	-0-	-2187	-0-	56 1	48050 2	Y	328	182 1		722
						361 9						
09	0	47931	-0-	47931	47931	68 1	47519 2	Y	313	349 1		686
						344 9						
10	0	49807	-0-	49807	97738	62 1	49526 2	Y	199	352 1		222
						219 9						
11	0	46774	-0-	46774	144512	54 1	46560 2	Y	145	177 1		190
						160 9						

OAK STATE UNIT		WELL #:		102BH	RRCID ->	286743	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	13872	PERF.14250	- 19678
06	87330 X	84282	-0-	-3048	-0-	84282 2		Y	-0-			-0-
						111 9						
07	90241 X	85396	-0-	-4845	-0-	85396 2		Y	-0-			-0-
						29 1						
08	88133 X	83944	-0-	-4189	-0-	83944 2		Y	-0-			-0-
						114 9						
09	85290 X	80133	-0-	-5157	-0-	80133 2		Y	-0-			-0-
						100 9						
10	0	80894	-0-	80894	80894	80894 2		Y	-0-			-0-
						6 1						
11	0	73256	-0-	73256	154150	73256 2		Y	-0-			-0-
						42 9						

ALTA		WELL #:		103BH	RRCID ->	286744	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	10613	PERF.10869	- 15434
06	21475 X	21475	-0-	-0-	-0-	22 1	21342 2	Y	101	97 1		21
						111 9						
07	20646 X	19175	-0-	-1471	-0-	29 1	19032 2	Y	104	98 1		27
						114 9						
08	23870 X	9933	-0-	-13937	-0-	17 1	9816 2	Y	91	94 1		24
						100 9						
09	0	7392	-0-	7392	7392	6 1	7344 2	Y	38	47 1		15
						42 9						
10	0	7866	-0-	7866	15258	5 1	7861 2	Y	-0-	15 1		-0-
						16 1						
11	0	5098	-0-	5098	20356	16 1	5078 2	Y	-0-			-0-
						4 4						

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		109AH	RRCID ->	286745	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11746	PERF.12093	- 16952
06	197392 X	197392	-0-	-0-	-0-	187 1	196575 2	Y	573	561 1		63
						630 9						
07	209257 X	209257	-0-	-0-	-0-	176 1	206440 2	Y	474	445 1		92
						2120 4						
08	DLQ G-10	205043	-0-	205043	205043	173 1	204306 2	Y	513	538 1		67
						564 9						
09	0	190219	-0-	190219	395262	174 1	189530 2	Y	468	466 1		69
						515 9						
10	0	195002	-0-	195002	590264	184 1	194254 2	Y	513	501 1		81
						564 9						
11	0	166264	-0-	166264	756528	150 1	165427 2	Y	554	554 1		81
						78 4						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		115AH		RRCID -> 286746		COMPL. DATE 07/07/2018		TOTAL DEPTH 11722		PERF.12105 - 16885			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		
06		213156 X	213156	-0-	-0-	-0-	178	1	212515	2	Y	421	420	1	46
							463	9							
07		228331 X	228331	-0-	-0-	-0-	180	1	225327	2	Y	603	532	1	117
							2161	4	663	9					
08	DLQ	G-10	223924	-0-	223924	223924	176	1	223159	2	Y	535	582	1	70
							589	9							
09		426359 X	202435	-0-	-223924	-0-	167	1	201852	2	Y	378	392	1	56
							416	9							
10		0	203916	-0-	203916	203916	177	1	203311	2	Y	389	383	1	62
							428	9							
11		0	195253	-0-	195253	399169	191	1	194486	2	Y	434	433	1	63
							99	4	477	9					

FOX STATE UNIT		WELL #:		201AH		RRCID -> 286755		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 10531		PERF.10345 - 16938			
06		33420 X	29353	-0-	-4067	-0-	19	1	29258	2	Y	69	69	1	46
							76	9							
07		34193 X	30009	-0-	-4184	-0-	20	1	29908	2	Y	74	72	1	48
							81	9							
08		32426 X	29470	-0-	-2956	-0-	21	1	29357	2	Y	84	79	1	53
							92	9							
09		0	27603	-0-	27603	27603	19	1	27493	2	Y	83	80	1	56
							91	9							
10		0	27536	-0-	27536	55139	19	1	27507	2	Y	9	60	1	5
							10	9							
11		0	25649	-0-	25649	80788	18	1	25610	2	Y	19	17	1	7
							21	9							

SPRUCE STATE UNIT		WELL #:		101AH		RRCID -> 286756		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 13876		PERF.14265 - 21278			
06		129120 X	111418	-0-	-17702	-0-	111418	2			Y	-0-			-0-
07		131347 X	113883	-0-	-17464	-0-	113883	2			Y	-0-			-0-
08		127441 X	122157	-0-	-5284	-0-	122157	2			Y	-0-			-0-
09		0	120741	-0-	120741	120741	120741	2			Y	-0-			-0-
10		0	119609	-0-	119609	240350	119609	2			Y	-0-			-0-
11		0	111296	-0-	111296	351646	111296	2			Y	-0-			-0-

PINE STATE		WELL #:		103BH		RRCID -> 286762		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 14200		PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06		6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6401	2	9	9	Y	8	9	1	5
07		7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	7927	2	30	9	Y	27	15	1	17
08		8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	8844	2	20	9	Y	18	27	1	8
09		7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	6977	2	23	9	Y	21	8	1	21
10		0	7764	-0-	7764	7764	7723	2	41	9	Y	37	26	1	32
11		0	7767	-0-	7767	15531	7742	2	25	9	Y	23	43	1	12

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID -> 286777		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 11874 PERF.12455 - 17204		
M	O	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
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
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-	
11	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		
06	66420 X	66252	-0-	-168	-0-	66243 2	9 9	N	8	576
07	68634 X	67821	-0-	-813	-0-	67798 2	23 9	N	21	428
08	66557 X	66061	-0-	-496	-0-	66046 2	15 9	N	14	442
09	0	61618	-0-	61618	61618	61604 2	14 9	N	13	455
10	0	65079	-0-	65079	126697	65060 2	19 9	N	17	472
11	0	57656	-0-	57656	184353	57642 2	14 9	N	13	485

MOHICAN UNIT		WELL #: 103BH		RRCID -> 286790		COMPL. DATE 10/03/2018		TOTAL DEPTH 12127 PERF.12405 - 17439		
06	68910 X	64286	-0-	-4624	-0-	71 1	64215 2	Y	-0-	-0-
07	71207 X	67327	-0-	-3880	-0-	68 1	67259 2	Y	-0-	-0-
08	70308 X	66760	-0-	-3548	-0-	78 1	66682 2	Y	-0-	-0-
09	66570 X	62734	-0-	-3836	-0-	89 1	62645 2	Y	-0-	-0-
10	0	65036	-0-	65036	65036	81 1	64955 2	Y	-0-	-0-
11	0	62296	-0-	62296	127332	73 1	62223 2	Y	-0-	-0-

FOX STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID -> 286794		COMPL. DATE 06/27/2018		TOTAL DEPTH 11185 PERF.11191 - 17444		
06	63000 X	48582	-0-	-14418	-0-	32 1	48550 2	Y	-0-	-0-
07	57846 X	48816	-0-	-9030	-0-	33 1	48783 2	Y	-0-	-0-
08	54901 X	47673	-0-	-7228	-0-	33 1	47640 2	Y	-0-	-0-
09	51120 X	44402	-0-	-6718	-0-	31 1	44371 2	Y	-0-	-0-
10	0	46507	-0-	46507	46507	31 1	46476 2	Y	-0-	-0-
11	0	42479	-0-	42479	88986	31 1	42448 2	Y	-0-	-0-

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

ASH UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 286822		COMPL. DATE 05/31/2018		TOTAL DEPTH 11628 PERF.11252 - 18406		
06	3000 N	87880	-0-	84880	123383	181 1	87699 2	Y	-0-	-0-
07	271839 X	148456	-0-	-123383	-0-	617 1	147839 2	Y	-0-	-0-
08	172424 X	172424	-0-	-0-	-0-	310 1	172114 2	Y	-0-	-0-
09	149229 X	149229	-0-	-0-	-0-	300 1	148929 2	Y	-0-	-0-
10	0	151153	-0-	151153	151153	310 1	150843 2	Y	-0-	-0-
11	0	122813	-0-	122813	273966	300 1	122513 2	Y	-0-	-0-

DAKOTA		WELL #: 101CH		RRCID -> 286827		COMPL. DATE 02/23/2017		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9806 - 14415	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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									
LUMBEE		WELL #: 201AH		RRCID ->	286836	COMPL. DATE	08/04/2018	TOTAL DEPTH	10576	PERF.11444 - 18003	
M	O	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	53850 X	43878	-0-	-9972	-0-	43550 2	328 9	Y	298	323 1	199
07	50313 X	44478	-0-	-5835	-0-	44174 2	304 9	Y	276	296 1	179
08	49972 X	43655	-0-	-6317	-0-	43282 2	373 9	Y	339	305 1	213
09	0	42187	-0-	42187	42187	41842 2	345 9	Y	314	315 1	212
10	0	44011	-0-	44011	86198	43881 2	130 9	Y	118	265 1	65
11	0	42240	-0-	42240	128438	41951 2	289 9	Y	263	234 1	94

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	286843	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10180 - 14998	
06	24300 X	17309	-0-	-6991	-0-	17075 2	234 9	Y	213	130 1	129
07	22320 X	14498	-0-	-7822	-0-	14359 2	139 9	Y	126	177 1	78
08	22320 X	15683	-0-	-6637	-0-	15531 2	152 9	Y	138	153 1	63
09	0	14303	-0-	14303	14303	14228 2	75 9	Y	68	61 1	70
10	0	16582	-0-	16582	30885	16507 2	75 9	Y	68	80 1	58
11	0	15804	-0-	15804	46689	15671 2	133 9	Y	121	116 1	63

ASH UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	286857	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11137 - 18116	
06	3000 N	72288	-0-	69288	87861	419 1	71869 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	142328	-0-	139228	227089	3 1	142325 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	402022 X	174933	-0-	-227089	-0-	310 1	174623 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	171317	-0-	171317	171317	300 1	171017 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	170603	-0-	170603	341920	310 1	170293 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	153244	-0-	153244	495164	300 1	152944 2	Y	-0-	-0-	-0-

ALTA		WELL #: 101AH		RRCID ->	286860	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	10549	PERF.10750 - 15339	
06	23400 X	14139	-0-	-9261	-0-	26 1	14038 2	Y	68	65 1	14
07	24180 X	14363	-0-	-9817	-0-	75 9	14252 2	Y	69	65 1	18
08	16255 X	16255	-0-	-0-	-0-	35 1	16160 2	Y	60	62 1	16
09	0	15432	-0-	15432	15432	76 9	15386 2	Y	32	35 1	13
10	0	15712	-0-	15712	31144	11 1	15676 2	Y	25	26 1	12
11	0	11136	-0-	11136	42280	35 9	10898 2	Y	185	107 1	90
						8 1	204 9				
						28 9					
						27 1					
						7 4					

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

FOX STATE UNIT		WELL #: 1P		RRCID ->	286922	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10626 - 20899	
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-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//	027200									
REDWOOD		WELL #:	103BH	RRCID ->	286956	COMPL. DATE	10/18/2018	TOTAL DEPTH	13941	PERF.14239 - 18527		
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		
06		129166 X	129166	-0-	-0-	-0-	129166	2	Y	-0-		
07		117087 X	104596	-0-	-12491	-0-	104596	2	Y	-0-		
08		113739 X	101592	-0-	-12147	-0-	101592	2	Y	-0-		
09		0	95224	-0-	95224	95224	95224	2	Y	-0-		
10		0	78156	-0-	78156	173380	78156	2	Y	-0-		
11		0	65776	-0-	65776	239156	65776	2	Y	-0-		

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:	102CH	RRCID ->	286982	COMPL. DATE	09/02/2018	TOTAL DEPTH	12556	PERF. N/A		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		

REDWOOD		WELL #:	102BH	RRCID ->	286985	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	13947	PERF.14209 - 18537		
06		104970 X	85618	-0-	-19352	-0-	85618	2	Y	-0-		
07		96348 X	61734	-0-	-34614	-0-	61734	2	Y	-0-		
08		96348 X	28564	-0-	-67784	-0-	28564	2	Y	-0-		
09		85620 X	80109	-0-	-5511	-0-	80109	2	Y	-0-		
10		0	84909	-0-	84909	84909	84909	2	Y	-0-		
11		0	77394	-0-	77394	162303	77394	2	Y	-0-		

MESQUITE STATE UNIT		WELL #:	201BH	RRCID ->	286986	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	13792	PERF.13630 - 18684		
06		80370 X	75470	-0-	-4900	-0-	185	1	75285	2	Y	-0-
07		83049 X	76626	-0-	-6423	-0-	191	1	76435	2	Y	-0-
08		83049 X	71695	-0-	-11354	-0-	226	1	71469	2	Y	-0-
09		78930 X	69482	-0-	-9448	-0-	235	1	69247	2	Y	-0-
10		0	69130	-0-	69130	69130	123	1	69007	2	Y	-0-
11		0	63676	-0-	63676	132806	70	1	63606	2	Y	-0-

REDWOOD		WELL #:	105BH	RRCID ->	286987	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	13878	PERF.14097 - 18707		
06		132630 X	-0-	-0-	-132630	-0-			Y	-0-		
07		133393 X	118864	-0-	-14529	-0-	118864	2	Y	-0-		
08		128836 X	99693	-0-	-29143	-0-	99693	2	Y	-0-		
09		122490 X	111158	-0-	-11332	-0-	111158	2	Y	-0-		
10		0	87772	-0-	87772	87772	87772	2	Y	-0-		
11		0	63766	-0-	63766	151538	63766	2	Y	-0-		

REDWOOD		WELL #:	106BH	RRCID ->	286988	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	13856	PERF.14123 - 18605		
06		178130 X	178130	-0-	-0-	-0-	178130	2	Y	-0-		
07		159154 X	144179	-0-	-14975	-0-	144179	2	Y	-0-		
08		153698 X	138692	-0-	-15006	-0-	138692	2	Y	-0-		
09		0	132042	-0-	132042	132042	132042	2	Y	-0-		
10		0	131668	-0-	131668	263710	131668	2	Y	-0-		
11		0	119423	-0-	119423	383133	119423	2	Y	-0-		

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID -> 286994		COMPL. DATE 11/10/2018		TOTAL DEPTH 11599 PERF.11993 - 16575			
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	
06	64860 X	62713	-0-	-2147	-0-	49 1	62243 2	Y	383	410 1	227
						421 9					
07	66433 X	63082	-0-	-3351	-0-	43 1	62615 2	Y	385	368 1	244
						424 9					
08	66247 X	61027	-0-	-5220	-0-	52 1	60795 2	Y	164	306 1	102
						180 9					
09	63000 X	61309	-0-	-1691	-0-	68 1	60516 2	Y	141	135 1	108
						570 4	155 9				
10	0	61744	-0-	61744	61744	74 1	61287 2	Y	348	212 1	244
						383 9					
11	0	58510	-0-	58510	120254	75 1	57136 2	Y	367	368 1	243
						895 4	404 9				
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287001		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 12206 PERF.12675 - 17162			
06	125520 X	111859	-0-	-13661	-0-	87 1	111772 2	Y	-0-		-0-
07	127224 X	109402	-0-	-17822	-0-	75 1	109327 2	Y	-0-		-0-
08	123535 X	104870	-0-	-18665	-0-	90 1	104770 2	Y	9	3 1	6
						10 9					
09	119550 X	108922	-0-	-10628	-0-	122 1	107785 2	Y	-0-	6 1	-0-
						1015 4					
10	0	108554	-0-	108554	108554	132 1	108422 2	Y	-0-		-0-
11	0	100919	-0-	100919	209473	130 1	99235 2	Y	-0-		-0-
						1554 4					
OAK STATE UNIT		WELL #: 201BH		RRCID -> 287016		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 13350 PERF.14595 - 19217			
06	121650 X	110438	-0-	-11212	-0-	110438 2		Y	-0-		-0-
07	122667 X	111500	-0-	-11167	-0-	111500 2		Y	-0-		-0-
08	121706 X	109244	-0-	-12462	-0-	109244 2		Y	-0-		-0-
09	0	104150	-0-	104150	104150	104150 2		Y	-0-		-0-
10	0	104800	-0-	104800	208950	104800 2		Y	-0-		-0-
11	0	95810	-0-	95810	304760	95810 2		Y	-0-		-0-
OAK STATE UNIT		WELL #: 202AH		RRCID -> 287017		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 13160 PERF.13556 - 18677			
06	118410 X	101629	-0-	-16781	-0-	101629 2		Y	-0-		-0-
07	122357 X	111144	-0-	-11213	-0-	111144 2		Y	-0-		-0-
08	122357 X	108988	-0-	-13369	-0-	108988 2		Y	-0-		-0-
09	0	104186	-0-	104186	104186	104186 2		Y	-0-		-0-
10	0	104510	-0-	104510	208696	104510 2		Y	-0-		-0-
11	0	95706	-0-	95706	304402	95706 2		Y	-0-		-0-
FOX STATE UNIT		WELL #: 109AH		RRCID -> 287054		COMPL. DATE 12/20/2018		TOTAL DEPTH 11423 PERF.11684 - 15954			
06	52320 X	33177	-0-	-19143	-0-	22 1	33155 2	Y	-0-		-0-
07	46500 X	32552	-0-	-13948	-0-	22 1	32530 2	Y	-0-		-0-
08	39525 X	30471	-0-	-9054	-0-	21 1	30450 2	Y	-0-		-0-
09	0	27358	-0-	27358	27358	19 1	27339 2	Y	-0-		-0-
10	0	23835	-0-	23835	51193	16 1	23819 2	Y	-0-		-0-
11	0	17335	-0-	17335	68528	13 1	17322 2	Y	-0-		-0-
FOX STATE UNIT		WELL #: 105AH		RRCID -> 287056		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 11285 PERF.11122 - 17572			
06	60810 X	49662	-0-	-11148	-0-	33 1	49629 2	Y	-0-		-0-
07	59985 X	50636	-0-	-9349	-0-	35 1	50601 2	Y	-0-		-0-
08	55118 X	49539	-0-	-5579	-0-	35 1	49504 2	Y	-0-		-0-
09	53040 X	46073	-0-	-6967	-0-	32 1	46041 2	Y	-0-		-0-
10	0	46463	-0-	46463	46463	31 1	46432 2	Y	-0-		-0-
11	0	44477	-0-	44477	90940	32 1	44445 2	Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
FOX STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID ->	287057	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11335	PERF.11102 - 15823		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		55230 X	44946	-0-	-10284	-0-	30 1	44916 2	Y	-0-		-0-
07		53320 X	45195	-0-	-8125	-0-	31 1	45164 2	Y	-0-		-0-
08		49910 X	44062	-0-	-5848	-0-	31 1	44031 2	Y	-0-		-0-
09		0	40678	-0-	40678	40678	28 1	40650 2	Y	-0-		-0-
10		0	40333	-0-	40333	81011	27 1	40306 2	Y	-0-		-0-
11		0	38270	-0-	38270	119281	28 1	38242 2	Y	-0-		-0-

FOX STATE UNIT		WELL #: 107AH		RRCID ->	287063	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11381	PERF.11215 - 15971		
06		42038 X	42038	-0-	-0-	-0-	28 1	41934 2	Y	69	69 1	46
							76 9					
07		42811 X	41706	-0-	-1105	-0-	28 1	41597 2	Y	74	72 1	48
							81 9					
08		50840 X	40971	-0-	-9869	-0-	29 1	40850 2	Y	84	79 1	53
							92 9					
09		0	38032	-0-	38032	38032	27 1	37917 2	Y	80	79 1	54
							88 9					
10		0	38285	-0-	38285	76317	26 1	38219 2	Y	36	70 1	20
							40 9					
11		0	38436	-0-	38436	114753	28 1	38325 2	Y	75	68 1	27
							83 9					

CHOCTAW STATE		WELL #: 103AH		RRCID ->	287074	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	11107	PERF.11032 - 15648		
06		38520 X	36242	-0-	-2278	-0-	24 1	36193 2	Y	23	23 1	15
							25 9					
07		38254 X	36904	-0-	-1350	-0-	25 1	36851 2	Y	25	24 1	16
							28 9					
08		38254 X	35742	-0-	-2512	-0-	25 1	35686 2	Y	28	26 1	18
							31 9					
09		0	32293	-0-	32293	32293	23 1	32249 2	Y	19	24 1	13
							21 9					
10		0	31061	-0-	31061	63354	24 1	31027 2	Y	9	17 1	5
							10 9					
11		0	29065	-0-	29065	92419	23 1	29021 2	Y	19	17 1	7
							21 9					

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 209BH		RRCID ->	287075	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11287	PERF.11461 - 15865	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 205BH		RRCID ->	287076	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	11286	PERF.11514 - 16251	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
11		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									
ASPEN STATE		WELL #:		202BH	RRCID ->	287077	COMPL. DATE	01/04/2019	TOTAL DEPTH	13898	PERF.13984	- 17982	
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
06	37050 X	36867	-0-	-183	-0-	84	1	36783	2	N	-0-		-0-
07	38530 X	38530	-0-	-0-	-0-	89	1	38441	2	N	-0-		-0-
08	41065 X	41065	-0-	-0-	-0-	119	1	40946	2	N	-0-		-0-
09	38493 X	38493	-0-	-0-	-0-	114	1	38379	2	N	-0-		-0-
10	0	38343	-0-	38343	38343	107	1	38236	2	N	-0-		-0-
11	0	35416	-0-	35416	73759	96	1	35320	2	N	-0-		-0-

CHOCTAW STATE		WELL #:		102AH	RRCID ->	287087	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11021	- 15618	
06	31410 X	27258	-0-	-4152	-0-	18	1	27028	2	Y	193	107 1	129
07	31279 X	27242	-0-	-4037	-0-	212	9	27000	2	Y	204	201 1	132
08	29822 X	25933	-0-	-3889	-0-	224	9	25680	2	Y	214	212 1	134
09	28860 X	23205	-0-	-5655	-0-	235	9	23009	2	Y	163	187 1	110
10	0	21193	-0-	21193	21193	179	9	20989	2	Y	169	186 1	93
11	0	18781	-0-	18781	39974	186	9	18645	2	Y	107	162 1	38
						118	9						

FOX STATE UNIT		WELL #:		108AH	RRCID ->	287088	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	11372	PERF.11432	- 15967	
06	42450 X	35838	-0-	-6612	-0-	24	1	35713	2	Y	92	92 1	61
07	43059 X	35806	-0-	-7253	-0-	101	9	35673	2	Y	99	96 1	64
08	39773 X	33478	-0-	-6295	-0-	24	1	33332	2	Y	112	106 1	70
09	0	30013	-0-	30013	30013	109	9	29846	2	Y	133	113 1	90
10	0	31068	-0-	31068	61081	123	9	30958	2	Y	81	126 1	45
11	0	30908	-0-	30908	91989	21	1	30699	2	Y	170	154 1	61
						146	9						
						89	9						
						22	1						
						187	9						

CHOCTAW STATE		WELL #:		101BH	RRCID ->	287089	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	11253	PERF.11176	- 14722	
06	17520 X	12630	-0-	-4890	-0-	13	1	12592	2	Y	23	23 1	15
07	16027 X	13044	-0-	-2983	-0-	25	9	13001	2	Y	25	24 1	16
08	16027 X	12864	-0-	-3163	-0-	15	1	12818	2	Y	28	26 1	18
09	0	9578	-0-	9578	9578	28	9	9540	2	Y	19	24 1	13
10	0	5451	-0-	5451	15029	31	9	5416	2	Y	9	17 1	5
11	0	7400	-0-	7400	22429	17	1	7355	2	Y	19	17 1	7
						21	9						

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	34140 X	32119	-0-	-2021	-0-	114	1	31852	2	Y	139	173 1	58
07	35278 X	32601	-0-	-2677	-0-	153	9	32402	2	Y	83	99 1	42
08	32581 X	30452	-0-	-2129	-0-	108	1	30295	2	Y	38	56 1	24
09	32130 X	30007	-0-	-2123	-0-	91	9	29728	2	Y	130	58 1	96
10	0	31506	-0-	31506	31506	115	1	31205	2	Y	125	136 1	85
11	0	31001	-0-	31001	62507	42	9	30697	2	Y	110	97 1	98
						136	1						
						143	9						
						163	1						
						138	9						
						183	1						
						121	9						

CREE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287185		COMPL. DATE 11/08/2018			TOTAL DEPTH 11094 PERF.10080 - 15944				
06	43559 X	43559	-0-	-0-	-0-	78	1	43475	2	Y	5		80
07	45472 X	45472	-0-	-0-	-0-	6	9	45387	2	Y	-0-		80
08	44733 X	44219	-0-	-514	-0-	85	1	44127	2	Y	-0-		80
09	43560 X	41931	-0-	-1629	-0-	92	1	41863	2	Y	-0-		80
10	0	47282	-0-	47282	47282	68	1	47191	2	Y	6	51 1	35
*11	93841 X	46559	-0-	-47282	-0-	84	1	46461	2	Y	-0-	1 7	34
						7	9						
						98	1						

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID -> 287219		COMPL. DATE 12/01/2018			TOTAL DEPTH 9924 PERF.10196 - 13937				
06	24270 X	21696	-0-	-2574	-0-	21569	2	127	9	Y	115	75 1	70
07	25079 X	22800	-0-	-2279	-0-	22714	2	86	9	Y	78	100 1	48
08	23002 X	22833	-0-	-169	-0-	22713	2	120	9	Y	109	108 1	49
09	21960 X	21359	-0-	-601	-0-	21300	2	59	9	Y	54	48 1	55
10	0	21987	-0-	21987	21987	21953	2	34	9	Y	31	59 1	27
11	0	18288	-0-	18288	40275	18165	2	123	9	Y	112	81 1	58

HYPERION		WELL #: 201AH		RRCID -> 287232		COMPL. DATE 01/24/2019			TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9123 - 13630				
06	6690 X	5104	-0-	-1586	-0-	46	1	4795	2	Y	239	294 1	100
07	7843 X	5319	-0-	-2524	-0-	263	9	4859	2	Y	189	193 1	96
08	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	252	1	7973	2	Y	219	176 1	139
09	0	6602	-0-	6602	6602	339	1	5967	2	Y	194	190 1	143
10	0	4495	-0-	4495	11097	241	9	3776	2	Y	272	230 1	185
11	0	4080	-0-	4080	15177	422	1	3566	2	Y	200	208 1	177
						213	9						
						420	1						
						299	9						
						294	1						
						220	9						

LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287300		COMPL. DATE 11/06/2018			TOTAL DEPTH 10146 PERF.10380 - 14884				
06	23520 X	18303	-0-	-5217	-0-	18072	2	231	9	Y	210	194 1	101
07	19512 X	19512	-0-	-0-	-0-	19439	2	73	9	Y	66	135 1	32
08	20646 X	18479	-0-	-2167	-0-	18434	2	45	9	Y	41	34 1	39
09	0	20263	-0-	20263	20263	20055	2	208	9	Y	189	138 1	90
10	0	18460	-0-	18460	38723	18244	2	216	9	Y	196	211 1	75
11	0	14867	-0-	14867	53590	14611	2	256	9	Y	233	150 1	158

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	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	
06		73710 X	67962	-0-	-5748	-0-	67938 2	24 9	Y	22	23 1	15
07		75020 X	68587	-0-	-6433	-0-	68559 2	28 9	Y	25	24 1	16
08		72819 X	66793	-0-	-6026	-0-	66762 2	31 9	Y	28	26 1	18
09		0	63058	-0-	63058	63058	63030 2	28 9	Y	25	26 1	17
10		0	63725	-0-	63725	126783	63715 2	10 9	Y	9	21 1	5
11		0	59764	-0-	59764	186547	59743 2	21 9	Y	19	17 1	7

CHINOOK		WELL #: 203AH		RRCID ->	287310	COMPL. DATE	12/10/2018	TOTAL DEPTH	9762	PERF. 9557 - 14298		
06		12564 X	12564	-0-	-0-	-0-	12362 2	202 9	Y	184	117 1	146
07		13888 X	12756	-0-	-1132	-0-	12563 2	193 9	Y	175	123 1	198
08		13888 X	11646	-0-	-2242	-0-	11467 2	179 9	Y	163	150 1	211
09		13440 X	8116	-0-	-5324	-0-	8020 2	96 9	Y	87	142 1	156
10		0	27770	-0-	27770	27770	1 1	27506 2	Y	33	120 1	69
							227 4	36 9				
11		0	30550	-0-	30550	58320	1 1	30490 2	Y	54	97 1	26
							59 9					

ASPEN STATE		WELL #: 201BR		RRCID ->	287322	COMPL. DATE	01/04/2019	TOTAL DEPTH	13855	PERF.14019 - 18648		
06		41100 X	40847	-0-	-253	-0-	93 1	40754 2	N	-0-		-0-
07		42098 X	40333	-0-	-1765	-0-	93 1	40240 2	N	-0-		-0-
08		42098 X	38270	-0-	-3828	-0-	111 1	38157 2	N	2		2
							2 9					
09		40860 X	38543	-0-	-2317	-0-	115 1	38428 2	N	-0-	2 1	-0-
10		0	39677	-0-	39677	39677	111 1	39566 2	N	-0-		-0-
11		0	36840	-0-	36840	76517	100 1	36714 2	N	24	1 1	23
							26 9					

MONT BLANC		WELL #: 204AH		RRCID ->	287702	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11312	PERF.11473 - 16316		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
11		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		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
11		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		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
11		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	49980 X	47437	-0-	-2543	-0-	41 1	46798 2	Y	544	521 1		115
07	52266 X	49772	-0-	-2494	-0-	598 9	45 1	49083 2	Y	585	547 1	153
08	52266 X	48752	-0-	-3514	-0-	644 9	54 1	48159 2	Y	490	515 1	128
09	50580 X	46489	-0-	-4091	-0-	539 9	52 1	46125 2	Y	284	299 1	113
10	0	45360	-0-	45360	45360	312 9	53 1	45086 2	Y	201	215 1	99
11	0	41392	-0-	41392	86752	221 9	56 1	41336 2	Y	-0-	99 1	-0-
ALTA		WELL #: 110AH		RRCID -> 287765		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 10510 PERF.10612 - 16842				
06	46400 X	46400	-0-	-0-	-0-	40 1	45730 2	Y	573	571 1		121
07	43837 X	43837	-0-	-0-	-0-	630 9	40 1	43280 2	Y	470	468 1	123
08	64232 X	36847	-0-	-27385	-0-	517 9	41 1	36452 2	Y	322	361 1	84
09	62160 X	16982	-0-	-45178	-0-	354 9	23 1	16607 2	Y	320	277 1	127
10	0	14909	-0-	14909	14909	352 9	26 1	14441 2	Y	402	331 1	198
11	0	10278	-0-	10278	25187	442 9	26 1	9914 2	Y	307	355 1	150
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 211AH		RRCID -> 287840		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 11168 PERF.11342 - 16260				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
11	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				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #:	105BH	RRCID ->	287848	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	2457	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALTA		WELL #:	106AH	RRCID ->	287849	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	2267	PERF.	N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	
06	54720	X	51134	-0-	-3586	-0-	41 1	50839	2	Y	231 226 1	25
							254 9					
07	55583	X	51657	-0-	-3926	-0-	39 1	50936	2	Y	190 178 1	37
							473 4	209 9				
08	58094	X	50308	-0-	-7786	-0-	38 1	50029	2	Y	219 227 1	29
							241 9					
09	0		47348	-0-	47348	47348	37 1	47085	2	Y	205 204 1	30
							226 9					
10	0		47433	-0-	47433	94781	39 1	47153	2	Y	219 214 1	35
							241 9					
11	0		44478	-0-	44478	139259	40 1	44177	2	Y	218 221 1	32
							21 4	240 9				

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:	201AH	RRCID ->	287884	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	11600 - 16055	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
11	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 #: 102BH		RRCID -> 287907		COMPL. DATE 12/25/2018		TOTAL DEPTH 2476 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(L)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALTA		WELL #: 108AH		RRCID -> 287908		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10540 - 17340			
06	15600 X	12749	-0-	-2851	-0-	31 1	12697 2	Y	19	24 1	4
						21 9					
07	14601 X	8268	-0-	-6333	-0-	34 1	8195 2	Y	35	30 1	9
						39 9					
08	14601 X	7865	-0-	-6736	-0-	40 1	7792 2	Y	30	31 1	8
						33 9					
09	0	6459	-0-	6459	6459	50 1	6385 2	Y	22	21 1	9
						24 9					
10	0	13603	-0-	13603	20062	70 1	13505 2	Y	25	22 1	12
						28 9					
11	0	16268	-0-	16268	36330	86 1	16129 2	Y	48	37 1	23
						53 9					

ALTA		WELL #: 109AH		RRCID -> 287909		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 10513 PERF.10554 - 17356			
06	71315 X	71315	-0-	-0-	-0-	61 1	70264 2	Y	900	895 1	190
						990 9					
07	45302 X	45302	-0-	-0-	-0-	41 1	44738 2	Y	475	541 1	124
						523 9					
08	94922 X	31979	-0-	-62943	-0-	35 1	31553 2	Y	355	386 1	93
						391 9					
09	0	34030	-0-	34030	34030	40 1	33559 2	Y	392	329 1	156
						431 9					
10	0	23555	-0-	23555	57585	39 1	23433 2	Y	75	194 1	37
						83 9					
11	0	10907	-0-	10907	68492	36 1	10832 2	Y	35	55 1	17
						39 9					

STATE DESERT GOLD UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287911		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9049 - 14570			
06	28110 X	25110	-0-	-3000	-0-	25071 2	39 9	N	35	169 1	140
07	29047 X	23803	-0-	-5244	-0-	23749 2	54 9	N	49		189
08	29047 X	21916	-0-	-7131	-0-	21869 2	47 9	N	43		232
09	0	17574	-0-	17574	17574	17549 2	25 9	N	23		255
10	0	11449	-0-	11449	29023	11449 2		N	-0-	173 1	82
*11	34182 X	5159	-0-	-29023	-0-	5158 2	1 9	N	1	6 7	77

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 120AH		RRCID -> 287914		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 11816 PERF.12012 - 16994			
06	169056 X	169056	-0-	-0-	-0-	1 1	168568 2	Y	443	439 1	230
						487 9					
07	171062 X	171062	-0-	-0-	-0-	1 1	170609 2	Y	411	413 1	228
						452 9					
08	DLQ G-10	167619	-0-	167619	167619	167143 2	476 9	Y	433	420 1	241
09	325609 X	157990	-0-	-167619	-0-	157621 2	369 9	Y	335	347 1	229
10	0	158220	-0-	158220	158220	157994 2	226 9	Y	205	395 1	39
11	0	148553	-0-	148553	306773	147982 2	571 9	Y	519	465 1	93

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06		115883 X	115883	-0-	-0-	-0-	1 1	115563	2	Y	290	299	1	151	
							319 9								
07		117270 X	117270	-0-	-0-	-0-	1 1	116977	2	Y	265	269	1	147	
							292 9								
08	DLQ	G-10	114208	-0-	114208	114208	113877	2	331	9	Y	301	280	1	168
09		219681 X	105473	-0-	-114208	-0-	105203	2	270	9	Y	245	245	1	168
10		0	108152	-0-	108152	108152	107896	2	256	9	Y	233	357	1	44
11		0	103750	-0-	103750	211902	103122	2	628	9	Y	571	513	1	102
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 214AH		RRCID ->	287923	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11149	PERF.11397 - 16213					
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	
11		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					
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	
11		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					
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	
11		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					
06		115087 X	115087	-0-	-0-	-0-	1 1	114612	2	Y	431	609	1	224	
							474 9								
07		114813 X	114813	-0-	-0-	-0-	1 1	114519	2	Y	266	342	1	148	
							293 9								
08	DLQ	G-10	112551	-0-	112551	112551	112241	2	310	9	Y	282	273	1	157
09		0	101274	-0-	101274	213825	101033	2	241	9	Y	219	226	1	150
10		0	101997	-0-	101997	315822	101868	2	129	9	Y	117	245	1	22
11		0	95078	-0-	95078	410900	94805	2	273	9	Y	248	226	1	44
HUCKLEBERRY		WELL #: 202AH		RRCID ->	287933	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	9975	PERF.10176 - 16167					
06		44790 X	40779	-0-	-4011	-0-	40525	2	254	9	N	231		520	
07		44299 X	41532	-0-	-2767	-0-	40964	2	568	9	N	516	526	1	510
08		42873 X	38904	-0-	-3969	-0-	38868	2	36	9	N	33	176	1	367
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	48			415	
10		0	37133	-0-	37133	37133	37132	2	1	9	N	1	178	1	238
11		0	34259	-0-	34259	71392	34186	2	73	9	N	66		304	

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200								
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	213BH	RRCID ->	287934	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11261	PERF.11558 -	16234
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
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
11		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
06	62370 X	53303	-0-	-9067	-0-	1 1	52865 2	Y	397	400 1		206
						437 9						
07	60233 X	53379	-0-	-6854	-0-	1 1	52995 2	Y	348	361 1		193
						383 9						
08	59365 X	53085	-0-	-6280	-0-	52666 2	419 9	Y	381	362 1		212
09	0	50114	-0-	50114	50114	49847 2	267 9	Y	243	289 1		166
10	0	50659	-0-	50659	100773	50484 2	175 9	Y	159	295 1		30
11	0	48135	-0-	48135	148908	47785 2	350 9	Y	318	291 1		57
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	207AH	RRCID ->	287948	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11333 -	16251
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
11		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
06	43562 X	43562	-0-	-0-	-0-	37 1	42962 2	Y	512	504 1		108
						563 9						
07	43601 X	43601	-0-	-0-	-0-	39 1	42924 2	Y	580	536 1		152
						638 9						
08	50003 X	31982	-0-	-18021	-0-	35 1	31609 2	Y	307	379 1		80
						338 9						
09	0	28005	-0-	28005	28005	31 1	27805 2	Y	154	173 1		61
						169 9						
10	0	19026	-0-	19026	47031	23 1	18893 2	Y	100	112 1		49
						110 9						
11	0	11693	-0-	11693	58724	18 1	11675 2	Y	-0-	49 1		-0-
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	212BH	RRCID ->	287963	COMPL. DATE	11/29/2018	TOTAL DEPTH	11278	PERF.11498 -	16322
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	204AH	RRCID ->	287999	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11176	PERF.11433 -	16242
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
11		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 #:		206BH	RRCID ->	288001	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	1929	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	AMT	CODE	BALANCE	
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-		
11		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		
06	59810	X	59810	-0-	-0-	-0-	46 1	59178	2	Y	533	573 1	316
							586 9						
07	61597	X	60231	-0-	-1366	-0-	41 1	59604	2	Y	533	511 1	338
							586 9						
08	65751	X	58662	-0-	-7089	-0-	50 1	57961	2	Y	592	562 1	368
							651 9						
09	0		53592	-0-	53592	53592	59 1	52592	2	Y	405	463 1	310
							495 4	446 9					
10	0		55148	-0-	55148	108740	66 1	54640	2	Y	402	430 1	282
							442 9						
11	0		47977	-0-	47977	156717	61 1	46716	2	Y	425	426 1	281
							732 4	468 9					

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		203BH	RRCID ->	288007	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	11746	PERF.11952 - 16830		
06	57930	X	48412	-0-	-9518	-0-	38 1	48246	2	Y	116	131 1	69
							128 9						
07	58125	X	48863	-0-	-9262	-0-	34 1	48740	2	Y	81	99 1	51
							89 9						
08	53692	X	47471	-0-	-6221	-0-	41 1	47322	2	Y	98	88 1	61
							108 9						
09	0		41943	-0-	41943	41943	47 1	41378	2	Y	116	88 1	89
							390 4	128 9					
10	0		43773	-0-	43773	85716	53 1	43523	2	Y	179	142 1	126
							197 9						
11	0		43309	-0-	43309	129025	55 1	42359	2	Y	211	197 1	140
							663 4	232 9					

MOHICAN UNIT		WELL #:		204AH	RRCID ->	288043	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	11322	PERF.11451 - 16552		
06	143430	X	117246	-0-	-26184	-0-	49 1	116079	2	Y	1016	992 1	112
							1118 9						
07	138818	X	115366	-0-	-23452	-0-	49 1	114372	2	Y	859	805 1	166
							945 9						
08	133734	X	111658	-0-	-22076	-0-	49 1	110528	2	Y	983	1020 1	129
							1081 9						
09	0		99613	-0-	99613	99613	41 1	98683	2	Y	808	817 1	120
							889 9						
10	0		108364	-0-	108364	207977	44 1	107420	2	Y	818	808 1	130
							900 9						
11	0		106871	-0-	106871	314848	47 1	105974	2	Y	773	790 1	113
							850 9						

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

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
MOHICAN UNIT		WELL #:		203BH	RRCID ->	288045	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	11444	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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		
06	61290 X	47146	-0-	-14144	-0-	84	1	47062	2	Y	-0-		1
07	57257 X	47691	-0-	-9566	-0-	89	1	47602	2	Y	-0-		1
08	50964 X	42190	-0-	-8774	-0-	88	1	42102	2	Y	-0-		1
09	0	43212	-0-	43212	43212	70	1	43142	2	Y	-0-		1
10	0	41785	-0-	41785	84997	74	1	41704	2	Y	6	1 1	6
11	0	35466	-0-	35466	120463	74	1	35392	2	Y	-0-		6

CREE STATE UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	288078	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	11259	PERF.11472 - 19009		
06	92146 X	92146	-0-	-0-	-0-	164	1	91943	2	Y	35		236
07	86751 X	86751	-0-	-0-	-0-	162	1	86586	2	Y	3		239
08	89125 X	75737	-0-	-13388	-0-	158	1	75562	2	Y	15		254
09	0	66180	-0-	66180	66180	107	1	66073	2	Y	-0-		254
10	0	59721	-0-	59721	125901	106	1	59605	2	Y	9	110 1	153
*11	177805 X	51904	-0-	-125901	-0-	109	1	51792	2	Y	3	5 7	151

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CREEE STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID ->	288079	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	11503 - 19007
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	83370 X	69408	-0-	-13962	-0-	124 1	3	69281 2	Y	3	35
07	81344 X	71628	-0-	-9716	-0-	134 1	3	71494 2	Y	-0-	35
08	77128 X	65230	-0-	-11898	-0-	136 1	3	65094 2	Y	-0-	35
09	72270 X	62045	-0-	-10225	-0-	101 1	3	61944 2	Y	-0-	35
10	0	61268	-0-	61268	61268	109 1	6	61152 2	Y	9 1	32
*11	114998 X	53730	-0-	-61268	-0-	113 1	1	53616 2	Y	3 7	30

CHINOOK		WELL #: 204AH		RRCID ->	288080	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	9860 - 14652
06	15450 X	10495	-0-	-4955	-0-	10124 2	337	371 9	Y	212 1	268
07	15965 X	11826	-0-	-4139	-0-	11633 2	175	193 9	Y	224 1	219
08	14632 X	10687	-0-	-3945	-0-	10452 2	214	235 9	Y	171 1	262
09	10500 X	9988	-0-	-512	-0-	9782 2	187	206 9	Y	172 1	277
10	0	8917	-0-	8917	8917	1 1	29	8760 2	Y	201 1	105
11	0	8069	-0-	8069	16986	124 4	208	32 9	Y	213 1	100
						1 1		7839 2			
						229 9					

CHINOOK		WELL #: 205AH		RRCID ->	288081	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	9481	PERF.	9870 - 14364
06	10770 X	9791	-0-	-979	-0-	9393 2	362	398 9	Y	220 1	288
07	11129 X	10728	-0-	-401	-0-	10553 2	159	175 9	Y	241 1	206
08	9548 X	9233	-0-	-315	-0-	9024 2	190	209 9	Y	162 1	234
09	0	8610	-0-	8610	8610	8390 2	200	220 9	Y	154 1	280
10	0	8218	-0-	8218	16828	1 1	28	8105 2	Y	198 1	110
11	0	7263	-0-	7263	24091	81 4	270	31 9	Y	250 1	130
						1 1		6965 2			
						297 9					

PINE STATE		WELL #: 108AH		RRCID ->	288110	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	14065	PERF.	14220 - 19036
06	110730 X	90744	-0-	-19986	-0-	73 1	-0-	90671 2	N	-0-	-0-
07	114421 X	97866	-0-	-16555	-0-	70 1	-0-	97796 2	N	-0-	-0-
08	114421 X	94003	-0-	-20418	-0-	69 1	-0-	93934 2	N	-0-	-0-
09	0	68400	-0-	68400	68400	53 1	-0-	68347 2	N	-0-	-0-
10	0	52218	-0-	52218	120618	52 1	-0-	52166 2	N	-0-	-0-
11	0	70315	-0-	70315	190933	69 1	-0-	70246 2	N	-0-	-0-

CHEROKEE STATE		WELL #: 201AH		RRCID ->	288121	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	11228	PERF.	11382 - 16199
06	96480 X	87100	-0-	-9380	-0-	86096 2	913	1004 9	Y	909 1	281
07	99634 X	80815	-0-	-18819	-0-	79888 2	843	927 9	Y	770 1	354
08	97030 X	86016	-0-	-11014	-0-	85012 2	913	1004 9	Y	956 1	311
09	93690 X	80265	-0-	-13425	-0-	79343 2	838	922 9	Y	832 1	317
10	0	82123	-0-	82123	82123	81177 2	860	946 9	Y	1041 1	136
11	0	77343	-0-	77343	159466	76378 2	877	965 9	Y	885 1	128

CHEROKEE STATE		WELL #: 202BH		RRCID ->	288122	COMPL. DATE	06/16/2019	TOTAL DEPTH	11317	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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	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	
06		49260 X	43882	-0-	-5378	-0-	43882 2	Y	-0-			-0-
07		49321 X	44963	-0-	-4358	-0-	44963 2	Y	-0-			-0-
08		49321 X	43260	-0-	-6061	-0-	43260 2	Y	-0-			-0-
09		0	37421	-0-	37421	37421	37421 2	Y	-0-			-0-
10		0	36517	-0-	36517	73938	36517 2	Y	-0-			-0-
11		0	35094	-0-	35094	109032	35093 2	Y	1	9	1	1

CHEROKEE STATE		WELL #:		104AH	RRCID ->	288335	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11788	PERF.11867	- 16863
06		52920 X	46771	-0-	-6149	-0-	46771 2	Y	-0-			-0-
07		53444 X	47376	-0-	-6068	-0-	47376 2	Y	-0-			-0-
08		51429 X	45143	-0-	-6286	-0-	45143 2	Y	-0-			-0-
09		0	39054	-0-	39054	39054	39054 2	Y	-0-			-0-
10		0	39990	-0-	39990	79044	39990 2	Y	-0-			-0-
11		0	37144	-0-	37144	116188	37144 2	Y	-0-			-0-

CHEROKEE STATE		WELL #:		204BH	RRCID ->	288487	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11294	PERF.11548	- 16273
06		57330 X	53399	-0-	-3931	-0-	53123 2	Y	276	9	251	224 1
07		58962 X	54488	-0-	-4474	-0-	54269 2	Y	219	9	199	189 1
08		56141 X	53477	-0-	-2664	-0-	53232 2	Y	245	9	223	232 1
09		0	56755	-0-	56755	56755	56520 2	Y	235	9	214	209 1
10		0	55324	-0-	55324	112079	55095 2	Y	229	9	208	256 1
11		0	51874	-0-	51874	163953	51645 2	Y	229	9	208	211 1

CHEROKEE STATE		WELL #:		101AH	RRCID ->	288488	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	11851	PERF.12090	- 16869
06		65880 X	56108	-0-	-9772	-0-	56108 2	Y	-0-			-0-
07		66030 X	55633	-0-	-10397	-0-	55633 2	Y	-0-			-0-
08		63829 X	53556	-0-	-10273	-0-	53556 2	Y	-0-			-0-
09		0	47552	-0-	47552	47552	47552 2	Y	-0-			-0-
10		0	48019	-0-	48019	95571	48019 2	Y	-0-			-0-
11		0	44479	-0-	44479	140050	44479 2	Y	-0-			-0-

MONT BLANC		WELL #:		209BH	RRCID ->	288503	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11623	PERF.11570	- 16671
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
11		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
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
11		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
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
11		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	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
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
11		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		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
11		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		
06	61830 X	58953	-0-	-2877	-0-	46 1	58650 2	Y	234 254 1	139
						257 9				
07	63891 X	58758	-0-	-5133	-0-	40 1	58476 2	Y	220 219 1	140
						242 9				
08	64852 X	60020	-0-	-4832	-0-	51 1	59672 2	Y	270 242 1	168
						297 9				
09	0	57322	-0-	57322	57322	64 1	56404 2	Y	294 237 1	225
						531 4	323 9			
10	0	55686	-0-	55686	113008	67 1	55396 2	Y	203 286 1	142
						223 9				
11	0	51223	-0-	51223	164231	66 1	50126 2	Y	224 218 1	148
						785 4	246 9			

MOHICAN UNIT		WELL #: 209BH		RRCID -> 288574		COMPL. DATE 08/25/2019		TOTAL DEPTH 11439 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	48690 X	45715	-0-	-2975	-0-	45566 2	149 9	Y	135 150 1	43
07	49600 X	44839	-0-	-4761	-0-	44755 2	84 9	Y	76 85 1	34
08	49383 X	43200	-0-	-6183	-0-	43099 2	101 9	Y	92 95 1	31
09	0	38983	-0-	38983	38983	38918 2	65 9	Y	59 67 1	23
10	0	41249	-0-	41249	80232	41142 2	107 9	Y	97 105 1	15
11	0	35411	-0-	35411	115643	35312 2	99 9	Y	90 92 1	13

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID -> 288595		COMPL. DATE 03/10/2019		TOTAL DEPTH 14024 PERF.14168 - 21273		
06	112080 X	104868	-0-	-7212	-0-	104868 2		Y	-0-	-0-
07	113770 X	106757	-0-	-7013	-0-	106757 2		Y	-0-	-0-
08	112871 X	104616	-0-	-8255	-0-	104616 2		Y	-0-	-0-
09	0	87964	-0-	87964	87964	87964 2		Y	-0-	-0-
10	0	99897	-0-	99897	187861	99897 2		Y	-0-	-0-
11	0	88682	-0-	88682	276543	88682 2		Y	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200								
SPRUCE STATE UNIT			WELL #:		202AH	RRCID ->	288689	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	13199	PERF.13396 - 20367	
M	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	

06	97680 X	93585	-0-	-4095	-0-	93585	2		Y	-0-		-0-	
07	101463 X	93826	-0-	-7637	-0-	93826	2		Y	-0-		-0-	
08	101463 X	92369	-0-	-9094	-0-	92369	2		Y	-0-		-0-	
09	0	87956	-0-	87956		87956	2		Y	-0-		-0-	
10	0	87878	-0-	87878		175834	2		Y	-0-		-0-	
11	0	81078	-0-	81078		256912	2		Y	-0-		-0-	

REDWOOD			WELL #:		104BH	RRCID ->	288690	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	1927	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	40470 X	34511	-0-	-5959	-0-	122	1	34221	2	Y	153	199 1	64
						168	9						
07	36580 X	35951	-0-	-629	-0-	119	1	35681	2	Y	137	131 1	70
						151	9						
08	36580 X	34130	-0-	-2450	-0-	129	1	33832	2	Y	154	126 1	98
						169	9						
09	34500 X	33086	-0-	-1414	-0-	150	1	32762	2	Y	158	140 1	116
						174	9						
10	0	35227	-0-	35227	35227	186	1	34883	2	Y	144	162 1	98
						158	9						
11	0	29262	-0-	29262	64489	172	1	28956	2	Y	122	112 1	108
						134	9						

LONGS PEAK STATE UNIT			WELL #:		103AH	RRCID ->	288699	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	9847	PERF.10031 - 16475	
06	35160 X	31060	-0-	-4100	-0-	30580	2	480	9	Y	436	377 1	209
07	36394 X	30479	-0-	-5915	-0-	30018	2	461	9	Y	419	425 1	203
08	36394 X	34270	-0-	-2124	-0-	33729	2	541	9	Y	492	230 1	465
09	0	32828	-0-	32828	32828	32314	2	514	9	Y	467	710 1	222
10	0	32765	-0-	32765	65593	32247	2	518	9	Y	471	513 1	180
11	0	31811	-0-	31811	97404	31395	2	416	9	Y	378	302 1	256

LUMBEE			WELL #:		205AH	RRCID ->	288828	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11308	PERF.11650 - 17072	
06	58048 X	58048	-0-	-0-	-0-	57872	2	176	9	Y	160	256 1	107
07	60202 X	59434	-0-	-768	-0-	59405	2	29	9	Y	26	116 1	17
08	60202 X	58419	-0-	-1783	-0-	58388	2	31	9	Y	28	27 1	18
09	58260 X	54437	-0-	-3823	-0-	54403	2	34	9	Y	31	28 1	21
10	0	52384	-0-	52384	52384	52370	2	14	9	Y	13	27 1	7
11	0	50349	-0-	50349	102733	50312	2	37	9	Y	34	29 1	12

CHEROKEE STATE			WELL #:		102AH	RRCID ->	288832	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11858	PERF.12071 - 16887	
06	60510 X	48286	-0-	-12224	-0-	48278	2	8	9	Y	7	8 1	2
07	58404 X	54842	-0-	-3562	-0-	54840	2	2	9	Y	2	3 1	1
08	54653 X	54058	-0-	-595	-0-	54058	2			Y	-0-	1 1	-0-
09	51840 X	48020	-0-	-3820	-0-	48017	2	3	9	Y	3	2 1	1
10	0	45909	-0-	45909	45909	45909	2			Y	-0-	1 1	-0-
11	0	43199	-0-	43199	89108	43199	2			Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
LUMBEE		WELL #: 104AH		RRCID ->	288953	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11903	PERF.12365 - 18614
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	78840 X	60031	-0-	-18809	-0-	60028 2	3 9 Y	3	11 1	2
07	74493 X	61228	-0-	-13265	-0-	61220 2	8 9 Y	7	5 1	4
08	68448 X	59324	-0-	-9124	-0-	59306 2	18 9 Y	16	10 1	10
09	63420 X	55777	-0-	-7643	-0-	55757 2	20 9 Y	18	16 1	12
10	0	54440	-0-	54440	54440	54428 2	12 9 Y	11	17 1	6
11	0	53509	-0-	53509	107949	53499 2	10 9 Y	9	12 1	3

LUMBEE		WELL #: 103AH		RRCID ->	288954	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL DEPTH	11902	PERF.12090 - 18616
06	76470 X	68248	-0-	-8222	-0-	68226 2	22 9 Y	20	21 1	14
07	77624 X	67482	-0-	-10142	-0-	67479 2	3 9 Y	3	15 1	2
08	73284 X	64724	-0-	-8560	-0-	64722 2	2 9 Y	2	3 1	1
09	70920 X	61303	-0-	-9617	-0-	61217 2	86 9 Y	78	26 1	53
10	0	64438	-0-	64438	64438	64427 2	11 9 Y	10	58 1	5
11	0	62700	-0-	62700	127138	62697 2	3 9 Y	3	7 1	1

LUMBEE		WELL #: 102AH		RRCID ->	288984	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL DEPTH	11934	PERF.12141 - 18864
06	82680 X	66441	-0-	-16239	-0-	66416 2	25 9 Y	23	23 1	15
07	78089 X	67146	-0-	-10943	-0-	67118 2	28 9 Y	25	24 1	16
08	71858 X	64420	-0-	-7438	-0-	64389 2	31 9 Y	28	26 1	18
09	69540 X	60967	-0-	-8573	-0-	60938 2	29 9 Y	26	26 1	18
10	0	63586	-0-	63586	63586	63576 2	10 9 Y	9	22 1	5
11	0	61603	-0-	61603	125189	61571 2	32 9 Y	29	24 1	10

LUMBEE		WELL #: 106AH		RRCID ->	289316	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11881	PERF.12042 - 18418
06	65910 X	55567	-0-	-10343	-0-	55567 2	Y	-0-		-0-
07	65689 X	56338	-0-	-9351	-0-	56338 2	Y	-0-		-0-
08	63054 X	54646	-0-	-8408	-0-	54646 2	Y	-0-		-0-
09	0	24130	-0-	24130	24130	24130 2	Y	-0-		-0-
10	0	115	-0-	115	24245	115 2	Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	24245		Y	-0-		-0-

BONSAI STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	290292	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	10441	PERF.10109 - 19321
06	181530 X	158700	-0-	-22830	-0-	158644 2	56 9 N	51		320
07	182435 X	159935	-0-	-22500	-0-	159879 2	56 9 N	51	172 1	199
08	176514 X	116035	-0-	-60479	-0-	115993 2	42 9 N	38	56 1	181
09	0	100177	-0-	100177	100177	100085 2	92 9 N	84	1 8	264
10	0	148444	-0-	148444	248621	148444 2	N	-0-		264
11	0	136586	-0-	136586	385207	136565 2	21 9 N	19	170 1	113

LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID ->	290293	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	9854	PERF.10126 - 17618
06	7920 X	6708	-0-	-1212	-0-	6586 2	122 9 Y	111	112 1	53
07	8618 X	3519	-0-	-5099	-0-	3354 2	165 9 Y	150	130 1	73
08	8618 X	3961	-0-	-4657	-0-	3809 2	152 9 Y	138	80 1	131
09	8340 X	1822	-0-	-6518	-0-	1715 2	107 9 Y	97	182 1	46
10	0	5474	-0-	5474	5474	5350 2	124 9 Y	113	116 1	43
11	0	3001	-0-	3001	8475	2903 2	98 9 Y	89	72 1	60

WINTOON		WELL #: 102AH		RRCID ->	290295	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	12120	PERF.12301 - 16840
06	123660 X	107584	-0-	-16076	-0-	107584 2	Y	-0-		-0-
07	123814 X	108949	-0-	-14865	-0-	108949 2	Y	-0-		-0-
08	120838 X	105556	-0-	-15282	-0-	105556 2	Y	-0-		-0-
09	0	101554	-0-	101554	101554	101554 2	Y	-0-		-0-
10	0	102291	-0-	102291	203845	102291 2	Y	-0-		-0-
11	0	95713	-0-	95713	299558	95713 2	Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
WINTOON		WELL #:		201AH	RRCID ->	290305	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.11541 - 16177			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06		89430 X	78449	-0-	-10981	-0-	77365	2	1084	9	Y	985	1008	1	512
07		92411 X	80169	-0-	-12242	-0-	79120	2	1049	9	Y	954	937	1	529
08		87265 X	78898	-0-	-8367	-0-	77613	2	1285	9	Y	1168	1047	1	650
09		0	78193	-0-	78193	78193	77185	2	1008	9	Y	916	939	1	627
10		0	79743	-0-	79743	157936	79238	2	505	9	Y	459	1000	1	86
11		0	73927	-0-	73927	231863	72966	2	961	9	Y	874	804	1	156

LUMBEE		WELL #:		202AH	RRCID ->	290320	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL	DEPTH	11258	PERF.11444 - 17880			
06		76500 X	67662	-0-	-8838	-0-	67314	2	348	9	Y	316	336	1	211
07		79050 X	69333	-0-	-9717	-0-	69000	2	333	9	Y	303	318	1	196
08		77996 X	66282	-0-	-11714	-0-	65880	2	402	9	Y	365	332	1	229
09		0	63202	-0-	63202	63202	62822	2	380	9	Y	345	341	1	233
10		0	70197	-0-	70197	133399	70055	2	142	9	Y	129	291	1	71
11		0	61248	-0-	61248	194647	60931	2	317	9	Y	288	256	1	103

WINTOON		WELL #:		203AH	RRCID ->	290327	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	11384	PERF.11557 - 16324			
06		70260 X	66366	-0-	-3894	-0-	65961	2	405	9	Y	368	377	1	191
07		72602 X	67884	-0-	-4718	-0-	67499	2	385	9	Y	350	347	1	194
08		71548 X	65677	-0-	-5871	-0-	65204	2	473	9	Y	430	385	1	239
09		68040 X	60547	-0-	-7493	-0-	60174	2	373	9	Y	339	346	1	232
10		0	60532	-0-	60532	60532	60355	2	177	9	Y	161	363	1	30
11		0	57275	-0-	57275	117807	57002	2	273	9	Y	248	234	1	44

LUMBEE		WELL #:		204AH	RRCID ->	290332	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	11281	PERF.11630 - 17586			
06		65880 X	59179	-0-	-6701	-0-	58911	2	268	9	Y	244	246	1	163
07		68076 X	60333	-0-	-7743	-0-	60058	2	275	9	Y	250	251	1	162
08		65813 X	58926	-0-	-6887	-0-	58653	2	273	9	Y	248	254	1	156
09		61920 X	56295	-0-	-5625	-0-	56022	2	273	9	Y	248	237	1	167
10		0	61559	-0-	61559	61559	61519	2	40	9	Y	36	183	1	20
11		0	54986	-0-	54986	116545	54964	2	22	9	Y	20	33	1	7

LUMBEE		WELL #:		105AH	RRCID ->	290407	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL	DEPTH	11965	PERF.12183 - 18569			
06		65490 X	59164	-0-	-6326	-0-	59164	2			Y	-0-			-0-
07		67673 X	60514	-0-	-7159	-0-	60514	2			Y	-0-			-0-
08		66309 X	58087	-0-	-8222	-0-	58087	2			Y	-0-			-0-
09		0	54552	-0-	54552	54552	54552	2			Y	-0-			-0-
10		0	56201	-0-	56201	110753	56201	2			Y	-0-			-0-
11		0	54515	-0-	54515	165268	54515	2			Y	-0-			-0-

WINTOON		WELL #:		101AH	RRCID ->	290409	COMPL. DATE	11/23/2019	TOTAL	DEPTH	12076	PERF.12294 - 17007			
06		150900 X	129936	-0-	-20964	-0-	129936	2			Y	-0-			-0-
07		150040 X	132235	-0-	-17805	-0-	132235	2			Y	-0-			-0-
08		146816 X	127820	-0-	-18996	-0-	127820	2			Y	-0-			-0-
09		0	121141	-0-	121141	121141	121141	2			Y	-0-			-0-
10		0	121978	-0-	121978	243119	121978	2			Y	-0-			-0-
11		0	114623	-0-	114623	357742	114623	2			Y	-0-			-0-

LUMBEE		WELL #:		203AH	RRCID ->	290418	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	11277	PERF.11469 - 17969			
06		67950 X	60269	-0-	-7681	-0-	59958	2	311	9	Y	283	297	1	189
07		68758 X	59544	-0-	-9214	-0-	59238	2	306	9	Y	278	286	1	181
08		65937 X	60609	-0-	-5328	-0-	60271	2	338	9	Y	307	295	1	193
09		0	54475	-0-	54475	54475	54199	2	276	9	Y	251	275	1	169
10		0	52112	-0-	52112	106587	52094	2	18	9	Y	16	176	1	9
11		0	48268	-0-	48268	154855	48237	2	31	9	Y	28	27	1	10

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
RETAMA STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	291004	COMPL. DATE	12/12/2019	TOTAL DEPTH	10696	PERF.10970 - 16389	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06	64500 X	60192	-0-	-4308	-0-	206 1	59986 2	N	-0-	-0-	
07	65069 X	61336	-0-	-3733	-0-	224 1	61112 2	N	-0-	-0-	
08	63891 X	1902	-0-	-61989	-0-	14 1	1888 2	N	-0-	-0-	
09	0	33800	-0-	33800	33800	112 1	33688 2	N	-0-	-0-	
10	0	72281	-0-	72281	106081	237 1	72044 2	N	-0-	-0-	
11	0	52241	-0-	52241	158322	226 1	52015 2	N	-0-	-0-	

WINTOON		WELL #: 202BH		RRCID ->	291008	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11503	PERF.11565 - 16319	
06	69150 X	58487	-0-	-10663	-0-	58325 2	162 9	Y	147	156 1	76
07	69378 X	58981	-0-	-10397	-0-	58830 2	151 9	Y	137	137 1	76
08	67084 X	57807	-0-	-9277	-0-	57622 2	185 9	Y	168	150 1	94
09	0	56154	-0-	56154	56154	55435 2	719 9	Y	654	300 1	448
10	0	55876	-0-	55876	112030	55583 2	293 9	Y	266	664 1	50
11	0	52287	-0-	52287	164317	51652 2	635 9	Y	577	524 1	103

WILLOW STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	291102	COMPL. DATE	01/06/2021	TOTAL DEPTH	11276	PERF.10771 - 20638	
06	572340 X	458901	-0-	-113439	-0-	458897 3	4 9	N	4		92
07	555675 X	460121	-0-	-95554	-0-	460121 3		N	-0-		92
08	539183 X	442415	-0-	-96768	-0-	442415 3		N	-0-		92
09	493470 X	415625	-0-	-77845	-0-	415625 3		N	-0-		92
10	0	416314	-0-	416314	416314	416290 3	24 9	N	22		114
11	0	383646	-0-	383646	799960	383636 3	10 9	N	9		123

MOHICAN UNIT		WELL #: 205AH		RRCID ->	291300	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	11315	PERF.11490 - 15424	
06	115980 X	94900	-0-	-21080	-0-	40 1	93955 2	N	823	807 1	91
						905 9					
07	111724 X	93270	-0-	-18454	-0-	39 1	92514 2	N	652	617 1	126
						717 9					
08	108097 X	88462	-0-	-19635	-0-	39 1	87552 2	N	792	814 1	104
						871 9					
09	99000 X	79072	-0-	-19928	-0-	32 1	78286 2	N	685	688 1	101
						754 9					
10	0	79234	-0-	79234	79234	32 1	78431 2	N	701	691 1	111
						771 9					
11	0	73941	-0-	73941	153175	32 1	73175 2	N	667	681 1	97
						734 9					

MOHICAN UNIT		WELL #: 105AH		RRCID ->	291364	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	12000	PERF.12161 - 15094	
06	138630 X	104901	-0-	-33729	-0-	45 1	104855 2	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
07	134447 X	101657	-0-	-32790	-0-	43 1	101613 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
08	127534 X	90575	-0-	-36959	-0-	40 1	90520 2	Y	14	12 1	2
						15 9					
09	114240 X	87418	-0-	-26822	-0-	36 1	87376 2	Y	5	6 1	1
						6 9					
10	0	91815	-0-	91815	91815	38 1	91777 2	Y	-0-	1 1	-0-
11	0	89378	-0-	89378	181193	39 1	89339 2	Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200									
MOHICAN UNIT			WELL #:	110AH	RRCID ->	291379	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	12209 -	16150
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		150120 X	115053	-0-	-35067	-0-	49 1	114866	2	Y	125	122 1	14
							138 9						
07		145793 X	113165	-0-	-32628	-0-	48 1	113022	2	Y	86	83 1	17
							95 9						
08		136152 X	108313	-0-	-27839	-0-	48 1	108190	2	Y	68	76 1	9
							75 9						
09		122850 X	95949	-0-	-26901	-0-	39 1	95871	2	Y	35	39 1	5
							39 9						
10		0	99981	-0-	99981	99981	41 1	99835	2	Y	95	85 1	15
							105 9						
11		0	93572	-0-	93572	193553	41 1	93422	2	Y	99	100 1	14
							109 9						
WILLOW STATE UNIT			WELL #:	102BH	RRCID ->	291384	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL DEPTH	11362	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MOHICAN UNIT			WELL #:	206AH	RRCID ->	291583	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	11309	PERF.	11630 -	14319
06		101940 X	89912	-0-	-12028	-0-	38 1	89460	2	Y	376	403 1	41
							414 9						
07		100440 X	89451	-0-	-10989	-0-	38 1	88779	2	Y	576	506 1	111
							634 9						
08		94736 X	77186	-0-	-17550	-0-	34 1	76449	2	Y	639	666 1	84
							703 9						
09		89910 X	70958	-0-	-18952	-0-	29 1	70245	2	Y	622	614 1	92
							684 9						
10		0	70234	-0-	70234	70234	29 1	69513	2	Y	629	621 1	100
							692 9						
11		0	63865	-0-	63865	134099	28 1	63219	2	Y	562	580 1	82
							618 9						
MOHICAN UNIT			WELL #:	207BH	RRCID ->	291648	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL DEPTH	11435	PERF.	N/A	
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-
11		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
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-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	EOM BALANCE
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-
11	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						
06	14B DENY		-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
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						
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	0	30	-0-	30	30	30	1			N	-0-			-0-
11	0	30	-0-	30	60	30	1			N	-0-			-0-
SCHARBAUER -J-		WELL #: 2		RRCID -> 189921		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 3938 - 3948						
06	750 N	559	-0-	-191	-0-	559	3			N	-0-			-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-			-0-
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-			-0-
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	1			N	-0-			-0-
10	0	1225	-0-	1225	1225	1225	3			N	-0-			-0-
11	0	1364	-0-	1364	2589	1364	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						
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NOBLES		WELL #: 10		RRCID -> 155823		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010						
06	990 N	881	-0-	-109	-0-	881	2			Y	-0-			-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-			-0-
08	992 N	697	-0-	-295	-0-	697	2			Y	-0-			-0-
09	0	919	-0-	919	919	919	2			Y	-0-			-0-
10	0	946	-0-	946	1865	946	2			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1865	1865				Y	NO RPT			-0-

ANDECTOR (GRAYBURG)		//CONT.//		02596 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.//		100319										
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #:		101	RRCID ->	168984	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3930 -	3970	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
LIMPIA		WELL #:		2	RRCID ->	155467	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	7735 -	7885	
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-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368										
COLE		WELL #:		1	RRCID ->	061560	COMPL. DATE	03/26/1975	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	062984	COMPL. DATE	07/22/1975	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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 "B"		WELL #:		1	RRCID ->	062985	COMPL. DATE	07/22/1975	TOTAL DEPTH	2775	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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		
06	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2			N	-0-			-0-
07	0 N	-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	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-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		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SHEARER		WELL #:		2BC	RRCID ->	168846	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	4702	PERF. 3203 - 3228		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300			RRCID ->	111218	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	4735	PERF. 3179 - 3255		
AERO		WELL #:		1									
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

O & O OPERATORS, LLC.		617028			RRCID ->	069300	COMPL. DATE	12/09/1976	TOTAL DEPTH	3382	PERF. N/A		
GREGG "B"		WELL #:		2									
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-
11	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		
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
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3	N	-0-		179
07	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3	N	-0-		179
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3	N	-0-		179
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 3	N	-0-		179
*10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3	N	-0-		179
11	0	1581	-0-	1581	1581	1581 3	N	-0-		179

WINK AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 116736		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 16900 PERF.13033 - 13061	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WINK AIRPORT		WELL #: 2		RRCID -> 128750		COMPL. DATE 08/04/1988		TOTAL DEPTH 19038 PERF.12946 - 13020	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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 #: 1							
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
11	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							
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2	N	-0-	90
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-	90
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-	90
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2	N	-0-	90
10	0	61	-0-	61	61	61 2	N	-0-	90 1
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	31		N	NO RPT	-0-

WYCO OIL & GAS LLC		945368		RRCID -> 224671		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868	
UNIVERSITY 21-35		WELL #: 1							
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	359	2	69	9	N	63					148
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	363	2	37	9	N	34					182
09	14B2 EXT	249	-0-	-0-	-0-	249	2	29	9	N	26					208
10	14B2 EXT	339	-0-	-0-	-0-	588	2	40	9	N	36	171	1			73
11	14B2 EXT	323	-0-	-0-	-0-	911	2	44	9	N	40					113

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					90
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					90
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					90
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					90
10	0	27	-0-	27	-0-	27	2			N	-0-					90
*11	38 N	11	-0-	-27	-0-	11	2			N	-0-					90

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	5949	2	380	9	N	345	360	1			225
07	3813 X	1167	-0-	-2646	-0-	1042	2	125	9	N	114	180	1			159
08	3937 X	752	-0-	-3185	-0-	668	2	84	9	N	76	165	1			70
09	3810 X	1014	-0-	-2796	-0-	942	2	72	9	N	65					135
10	0	1563	-0-	1563	-0-	1439	2	124	9	N	113	182	1			66
11	3810 X	1782	-0-	-2028	-0-	1543	2	239	9	N	217	181	1			102

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 265 RRCID -> 219389 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11463 - 11970

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
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	38	2	6	9	N	5					159
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	5	2	22	9	N	20					179
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	4	2	21	9	N	19					198
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	66	2	120	9	N	109	154	1			153
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					157
11	0	201	-0-	201	-0-	201	2	108	9	N	98	169	1			86

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)		//CONT.//	03294 800	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER				
WYCO OIL & GAS LLC			945368										
UNIVERSITY 21-35		WELL #:	1	RRCID ->	237038	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11434 - 13418		
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
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	807	2	6	9	N	5	102
07		651 N	417	-0-	-234	-0-	404	2	13	9	N	12	114
08		428 N	428	-0-	-0-	-0-	410	2	18	9	N	16	130
09		630 N	322	-0-	-308	-0-	313	2	9	9	N	8	138
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138

ARAPAHO (MORROW)			03355 530	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LOVING				
COG OPERATING LLC			166150										
SHARP NOSE		WELL #:	1	RRCID ->	098614	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	16709	PERF.	16709 - 16630		
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												09/12/2022	

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			
06	29370 X	26457	-0-	-2913	-0-	25752	2	33	4	Y	611	719	1	308
07	30349 X	28104	-0-	-2245	-0-	27660	2	444	9	Y	404	182	1	530
08	28053 X	28053	-0-	-0-	-0-	27238	2	34	4	Y	710	902	1	338
09	0	26964	-0-	26964	26964	26388	2	576	9	Y	524	536	1	326
10	0	27612	-0-	27612	54576	26931	2	10	4	Y	610	159	1	777
11	0	25666	-0-	25666	80242	25416	2	250	9	Y	227	370	1	634

GASPERGOU			03355 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING					
			630591											
		WELL #:	1	RRCID ->	227105	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	15685	PERF.	14860 - 15534			
06	44850 X	31366	-0-	-13484	-0-	30596	2	84	4	Y	624	1110	1	418
07	37820 X	30934	-0-	-6886	-0-	30249	2	685	9	Y	623	545	1	496
08	42191 X	30388	-0-	-11803	-0-	29597	2	87	4	Y	640	548	1	588
09	0	28494	-0-	28494	28494	28210	2	284	9	Y	258	349	1	497
10	0	32865	-0-	32865	61359	31962	2	50	4	Y	775	547	1	725
11	0	36750	-0-	36750	98109	35976	2	774	9	Y	704	741	1	688

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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	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-
11	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
11	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

06	300 #	298	-0-	-2	-0-	298	1			N	-0-					-0-
07	310 #	308	-0-	-2	-0-	308	1			N	-0-					-0-
08	310 #	308	-0-	-2	-0-	308	1			N	-0-					-0-
09	0	308	-0-	308	308	308	1			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	308					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	308					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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
11	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

06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					13
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	23	3	2	9	Y	2	3	1			12
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	21	3	1	9	Y	1	3	1			10
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	22	3	7	9	Y	6					16
10	0	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-	6	1			10
11	0	30	-0-	30	50	23	3	7	9	Y	6	3	1			13

NEELY 75 WELL #: 5 RRCID -> 186533 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4993 - 5084

06	2130 X	149	-0-	-1981	-0-	148	3	1	9	Y	1					19
07	2201 X	2032	-0-	-169	-0-	2010	3	22	9	Y	20	16	1			23
08	2201 X	1872	-0-	-329	-0-	1858	3	14	9	Y	13	17	1			19
09	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1958	3	22	9	Y	20					39
10	0	1817	-0-	1817	1817	1816	3	1	9	Y	1	28	1			12
11	0	2027	-0-	2027	3844	2003	3	24	9	Y	22	17	1			17

NEELY 75 WELL #: 4 RRCID -> 188078 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5009 - 5096

06	600 N	44	-0-	-556	-0-	41	3	3	9	Y	3					53
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	553	3	73	9	Y	66	49	1			70
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	511	3	41	9	Y	37	50	1			57
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	539	3	66	9	Y	60					117
10	0	502	-0-	502	502	500	3	2	9	Y	2	83	1			36
11	0	621	-0-	621	1123	551	3	70	9	Y	64	52	1			48

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	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	
06	120 N	10	-0-	-110	-0-	7 3	3 9	Y		3			48
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	101 3	69 9	Y		63	48 1		63
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	93 3	41 9	Y		37	49 1		51
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	98 3	61 9	Y		55			106
10	0	97	-0-	97	97	91 3	6 9	Y		5	80 1		31
11	0	167	-0-	167	264	101 3	66 9	Y		60	50 1		41

NEELY 75		WELL #:		7	RRCID ->	193069	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4891 - 5004	
06	900 N	65	-0-	-835	-0-	63 3	2 9	Y		2			36
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	861 3	47 9	Y		43	33 1		46
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	796 3	29 9	Y		26	34 1		38
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	839 3	44 9	Y		40			78
10	0	778	-0-	778	778	778 3		Y		-0-	55 1		23
11	0	904	-0-	904	1682	858 3	46 9	Y		42	34 1		31

WALSH & WATTS, INC.				895060	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
STATE OF TEXAS		WELL #:		1074	RRCID ->	212329	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5094 - 5107	
06	3540 X	544	-0-	-2996	-0-	544 3		N		-0-			28
07	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269 3		N		-0-			28
08	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702 3		N		-0-			28
09	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551 3		N		-0-			28
10	0	3698	-0-	3698	3698	3698 3		N		-0-			28
11	0	3502	-0-	3502	7200	3502 3		N		-0-			28

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

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

RAYDEN				695567	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
LETHCO		WELL #:		1	RRCID ->	178702	COMPL. DATE	06/29/1969	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	N/A	
06	750 N	669	-0-	-81	-0-	669 3		N		-0-			153
07	775 N	685	-0-	-90	-0-	685 3		N		-0-			153
08	744 N	698	-0-	-46	-0-	698 3		N		-0-			153
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N		-0-			153
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N		-0-			153
11	0	763	-0-	763	763	763 3		N		-0-			153

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

06	951 R	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-	-0-
07	985 R	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-	-0-
08	933 R	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-	-0-
09	928 R	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-	-0-
10	0	970	-0-	970	-0-	970	2			N	-0-	-0-
11	0	927	-0-	927	-0-	1897	2			N	-0-	-0-

REED, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 220032		COMPL. DATE 01/01/1971		TOTAL DEPTH 12051 PERF.11578 - 11694				
06	1774 R	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-	135
07	1891 R	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-	135
08	1816 R	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-	135
09	1770 #	1655	-0-	-115	-0-	1655	2			N	-0-	135
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	135
11	0	-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				
06	1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-	-0-
07	1655 R	1655	-0-	-0-	-0-	1633	3	22	9	N	20	20
08	1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	1477	3	17	9	N	15	35
09	1395 R	1395	-0-	-0-	-0-	1384	3	11	9	N	10	45
10	1443 R	1443	-0-	-0-	-0-	1432	3	11	9	N	10	55
11	0	1083	-0-	1083	-0-	1077	3	6	9	N	5	60

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

AYLESWORTH (CHERRY CANYON) COCKERHAM, JERRY		WELL #: 2		RRCID -> 077696		COMPL. DATE 05/21/1978		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A				
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
11	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				
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

AZALEA (DEVONIAN)		04605 222		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
BRAZOS PETROLEUM, INC.		089939		WELL #:		RRCID -> 130530		COMPL. DATE 10/11/1988		TOTAL DEPTH 11453		PERF.10983 - 11014			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
11	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	
06	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2465	3	7	9	N	6				94
07	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2425	3	10	9	N	9				103
08	1488 N	1416	-0-	-72	-0-	1414	3	2	9	N	2				105
09	3000 N	3151	-0-	151	151	3123	3	28	9	N	25				130
10	0	2612	-0-	2612	2763	2597	3	15	9	N	14				144
11	0	2535	-0-	2535	5298	2528	3	7	9	N	6				150

BRYANT "B"		1		RRCID -> 186411		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 11543		PERF.11470 - 11510					
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	874	3	12	9	N	11				58
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	876	3	10	9	N	9				67
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	940	3	11	9	N	10				77
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	919	3	26	9	N	24				101
10	0	950	-0-	950	950	926	3	24	9	N	22				123
11	0	930	-0-	930	1880	909	3	21	9	N	19				142

COG OPERATING LLC		166150		SHACKELFORD "34"		WELL #:		RRCID -> 168257		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 16670		PERF.11539 - 16669	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
11	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					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173	1		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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
11	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	
06	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	3880	3	133	9	N	121				270
07	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	3985	3	141	9	N	128	183	1		215
08	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4003	3	133	9	N	121				336
09	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3839	3	125	9	N	114	190	1		260
10	0	4094	-0-	4094	4094	3953	3	141	9	N	128				388
11	0	3958	-0-	3958	8052	3811	3	147	9	N	134	353	1		169

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
MURCHISON OIL AND GAS, LLC				593667										
GOLLADAY				WELL #: A 1		RRCID -> 019493		COMPL. DATE 08/16/1957		TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 3			N	-0-			244
07		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3			N	-0-			244
08		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3			N	-0-			244
09		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3			N	-0-			244
10		0	1633	-0-	1633	1633	1633 3			N	-0-			244
11		0	1573	-0-	1573	3206	1573 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				
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-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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				
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-
11		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				
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

KING "E"				WELL #: 2 D		RRCID -> 198934		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11623 PERF.11492 - 11562				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2022														

GOLLADAY				WELL #: T 1		RRCID -> 209770		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11320 - 11411				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

TC OIL AND GAS, LLC				840303										
OSWALD				WELL #: 1		RRCID -> 147078		COMPL. DATE 07/25/1960		TOTAL DEPTH 11460 PERF.11376 - 11424				
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
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
06	2700 X	1852	-0-	-848	-0-	1852 3		N	-0-			86
07	2790 X	2597	-0-	-193	-0-	2597 3		N	-0-			86
08	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3492 3	39 9	N	35			121
09	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 3		N	-0-			121
10	0	3365	-0-	3365	3365	3365 3		N	-0-			121
11	0	3252	-0-	3252	6617	3252 3		N	-0-			121

BALMOREA (WOLFCAMP) 05346 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 256880 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	132 3	2 4	N	34			355
07	155 N	66	-0-	-89	-0-	37 9		N	-0-			355
08	155 N	62	-0-	-93	-0-	62 3	4 4	N	-0-			383
09	150 N	83	-0-	-67	-0-	27 3	4 4	N	28			
10	0	26	-0-	26	26	31 9		N	12	179 1		216
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	70 2	13 9	N	-0-			216
						26 2		N	NO RPT			216

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
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-
11	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	ALLOW 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

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

COLGATE OPERATING, LLC			167327											
WORSHAM 42			WELL #: 2		RRCID -> 158929			COMPL. DATE 02/22/1997			TOTAL DEPTH 17700 PERF.16241 - 16292			
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-			227
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			227
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			227
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			227
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			227
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			227

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

BEALL (DEVONIAN)			06441 333		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
HALCON OPERATING CO., INC.			344412											
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 068422			COMPL. DATE 08/26/1976			TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A			
06	2340 N	2300	-0-	-40	-0-	30	1	2270	2	Y	-0-			-0-
07	2418 N	2379	-0-	-39	-0-	31	1	2348	2	Y	-0-			-0-
08	2418 N	2388	-0-	-30	-0-	31	1	2357	2	Y	-0-			-0-
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	30	1	2296	2	Y	-0-			-0-
10	0	2380	-0-	2380	-0-	31	1	2349	2	Y	-0-			-0-
11	0	2261	-0-	2261	-0-	30	1	2231	2	Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.			945936											
HERD GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 058783			COMPL. DATE 03/01/1974			TOTAL DEPTH 15721 PERF. N/A			
06	6000 X	4266	-0-	-1734	-0-	4266	2			N	-0-			44
07	6200 X	4456	-0-	-1744	-0-	4454	2	2	9	N	-0-			46
08	5890 X	3089	-0-	-2801	-0-	3089	2			N	-0-			46
09	4740 X	3319	-0-	-1421	-0-	3319	2			N	-0-			46
10	0	3447	-0-	3447	-0-	3447	2			N	-0-			46
11	0	1672	-0-	1672	-0-	5119	2			N	-0-			46

EVANS, MARY W.			WELL #: 1 U		RRCID -> 081291			COMPL. DATE 01/30/1972			TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 12485			
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEALL (ELLEN) RING ENERGY, INC. HARDING FEE		06441 666 712382		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		WELL #:	1	RRCID ->	070323	COMPL. DATE	02/25/1977	TOTAL DEPTH	15200	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. EVANS, MARY W.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		WELL #:	1 L	RRCID ->	052807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16074	PERF.12247 - 15022			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEALL (MONTROYA) RING ENERGY, INC. HARDING FEE		06441 777 712382		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		WELL #:	2H	RRCID ->	189706	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13437 - 16985			
06	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3		N	-0-			-0-
07	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3		N	-0-			-0-
08	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3		N	-0-			-0-
09	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	3136	-0-	3136	3136	3136	3		N	-0-			-0-

HARDING FEE		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		WELL #:	3H	RRCID ->	193482	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	13078	PERF.13758 - 17206			
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. HERD GAS UNIT		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		WELL #:	2H	RRCID ->	174952	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	12787	PERF.13541 - 19160			
06	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6599	3	3 9	N	3			207
07	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	7020	3	13 9	N	12			219
08	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	6860	3	1 9	N	1			220
09	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6978	3	1 9	N	1			221
10	0	7049	-0-	7049	7049	7049	3		N	-0-			221
11	0	4591	-0-	4591	11640	4588	3	3 9	N	3			224

EVANS, M. W.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		WELL #:	2H	RRCID ->	181240	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	13073	PERF.13231 - 16977			
06	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	3		N	-0-			67
07	620 N	378	-0-	-242	-0-	378	3		N	-0-			67
08	3100 N	20428	-0-	17328	17328	20426	3	2 9	N	2			69
09	3000 N	15225	-0-	12225	29553	15223	3	2 9	N	2			71
10	0	12254	-0-	12254	41807	12254	3		N	-0-			71
11	0	11336	-0-	11336	53143	11336	3		N	-0-			71

BEALL (MONTROYA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
THORNTON, TATE 79		WELL #: 1H		RRCID ->	185255	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	13233	PERF.13078 - 16755
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3	N	-0-		101
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-		101
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-		101
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3	N	-0-		101
10	0	1038	-0-	1038	1038	1038 3	N	-0-		101
11	0	754	-0-	754	1792	754 3	N	-0-		101

EVANS, MARY W.		WELL #: 3H		RRCID ->	187616	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13250 - 17390
06	2580 X	2281	-0-	-299	-0-	2281 3	Y	-0-		-0-
07	2666 X	2376	-0-	-290	-0-	2376 3	Y	-0-		-0-
08	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3	Y	-0-		-0-
09	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3	Y	-0-		-0-
10	0	1786	-0-	1786	1786	1786 3	Y	-0-		-0-
11	0	1598	-0-	1598	3384	1598 3	Y	-0-		-0-

THORNTON, JIM 80		WELL #: 1HL		RRCID ->	189157	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13533 - 17100
06	3000 N	2745	-0-	-255	420	2745 3	N	-0-		103
07	5001 X	4581	-0-	-420	-0-	4581 3	N	-0-		103
08	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1481 3	14 9 N	13		116
09	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1287 3	1 9 N	1		117
10	0	1671	-0-	1671	1671	1671 3	N	-0-		117
11	0	3856	-0-	3856	5527	3855 3	1 9 N	1		118

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID ->	191725	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12676 - 16379
06	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5670 3	N	-0-		37
07	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4247 3	3 9 N	3		40
08	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	7971 3	N	-0-		40
09	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193 3	N	-0-		40
10	0	2591	-0-	2591	2591	2591 3	N	-0-		40
11	0	1919	-0-	1919	4510	1919 3	N	-0-		40

HERD GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	191732	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12627 - 15552
06	3090 X	2913	-0-	-177	-0-	2913 3	N	-0-		101
07	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3543 3	2 9 N	2		103
08	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5437 3	2 9 N	2		105
09	13630 X	13630	-0-	-0-	-0-	13629 3	1 9 N	1		106
10	0	13726	-0-	13726	13726	13723 3	3 9 N	3		109
11	0	10419	-0-	10419	24145	10416 3	3 9 N	3		112

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
06	2520 #	2293	-0-	-227	-0-	2293 3	N	-0-		356
07	2604 #	2341	-0-	-263	-0-	2332 3	9 9 N	8		364
08	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2333 3	46 9 N	42		406
09	0	2299	-0-	2299	2299	2252 3	47 9 N	43		449
10	0	2351	-0-	2351	4650	2323 3	28 9 N	25		474
*11	3000 N	2242	-0-	-758	3892	2214 3	28 9 N	25		499

M O		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

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

PUCKETT, DOW -B-		WELL #: 2		RRCID -> 019617		COMPL. DATE 06/11/1958		TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A	
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

BEVERLY (QUEEN)		07661 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
HARD ROCK O&G		355717							
IOWA REALTY TRUST "S"		WELL #: 1		RRCID -> 160469		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		20	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		20	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		20	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		20	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		20	N	-0-	-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	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-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	121
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	121
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	121
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	121
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	121

BIG SALUTE, N. (CANYON)		//CONT.//		08027 444	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STERLING							
BUSTAMANTE OIL COMPANY		//CONT.//		112685											
JANN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	161408	COMPL. DATE	06/24/1981	TOTAL DEPTH	8150	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				135
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				135
RAY, JENNIE		WELL #:		1	RRCID ->	161409	COMPL. DATE	02/11/1977	TOTAL DEPTH	8080	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				123
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				124
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				125
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125
BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)		WELL #:		3	RRCID ->	131715	COMPL. DATE	08/09/1989	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9328 - 9345				
LAREDO PETROLEUM, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	131715	COMPL. DATE	08/09/1989	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9328 - 9345				
GILLIHAN		WELL #:		3	RRCID ->	131715	COMPL. DATE	08/09/1989	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9328 - 9345				
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				61
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-				61
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-				61
09	0	242	-0-	242	-0-	242	2			N	-0-				61
10	0	261	-0-	261	-0-	503	2			N	-0-				61
11	0	211	-0-	211	-0-	714	2			N	-0-				61
BROUGHTON-WISE		WELL #:		1	RRCID ->	133914	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9282 - 9375				
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BITTERWEED, S. (CABALLOS)		WELL #:		3-T	RRCID ->	167275	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	5410	PERF. 5036 - 5310				
LONGFELLOW ENERGY, LP		WELL #:		3-T	RRCID ->	167275	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	5410	PERF. 5036 - 5310				
WEST RANCH 5		WELL #:		3-T	RRCID ->	167275	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	5410	PERF. 5036 - 5310				
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-				-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	294	-0-	294	-0-	294	2			N	-0-				-0-
10	0	292	-0-	292	-0-	586	2			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	586				N	NO RPT				-0-
BLOCK A-34 (YATES)		WELL #:		1	RRCID ->	067509	COMPL. DATE	05/11/1976	TOTAL DEPTH	3056	PERF. N/A				
BALD EAGLE OPERATING INC.		WELL #:		1	RRCID ->	067509	COMPL. DATE	05/11/1976	TOTAL DEPTH	3056	PERF. N/A				
CREWS & MAST		WELL #:		1	RRCID ->	067509	COMPL. DATE	05/11/1976	TOTAL DEPTH	3056	PERF. N/A				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07	7 N	3	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-				-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT				-0-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200									
CREWS & MAST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068151		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

CREWS & MAST		WELL #: 2		RRCID -> 068152		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	5	1 1	5
07	11 N	4	-0-	-7	-0-	3	2	Y	1	5 1	1
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	-0-		1
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	2	1 1	2
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	1	2 1	1
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		1

CREWS & MAST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 068274		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	4	1 1	4
07	12 N	4	-0-	-8	-0-	3	2	Y	1	4 1	1
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	-0-		1
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	2	1 1	2
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	1	2 1	1
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		1

HALL, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 068451		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A			
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	31 X	1	-0-	-30	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
08	31 X	16	-0-	-15	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
09	5 X	2	-0-	-3	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
10	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 069417		COMPL. DATE 11/28/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069451		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A			
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-
07	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

MATHEWS, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 069501		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A			
06	15 X	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-		-0-
07	15 X	1	-0-	-14	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
08	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-		-0-
09	5 X	2	-0-	-3	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
10	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200									
MAYO "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075065		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3120 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
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYO "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075066		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

ELAM		WELL #: 1		RRCID -> 075067		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYO		WELL #: 1		RRCID -> 075068		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A			
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
11	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT		-0-

DEFORD-WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 090661		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 091514		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038			
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	90	96 1	52
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	11	2	Y	65	87 1	30
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	88	2	Y	62		92
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	71	95 1	68
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	110	2	Y	55	96 1	27
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		27

DEFORD-WHITE		WELL #: 3		RRCID -> 094183		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-		-0-
11	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200								
WHITE UNIT		WELL #: 2T		RRCID -> 114781	COMPL. DATE 12/11/1984	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2982	- 3025		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-	-0-
07	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-	-0-
11	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			Y	NO RPT	-0-

MAYO, C.		WELL #: 1801A		RRCID -> 117206	COMPL. DATE 03/07/1985	TOTAL DEPTH 6249	PERF. 3024	- 3069		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
11	11 N	NO RPT	-0-	-11	-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		
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-
11	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY "9-12"		WELL #: 1		RRCID -> 164114	COMPL. DATE 09/13/1996	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 2852	- 3100		
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2022 - WELL PLUGGED 7/29/2022										

STATE OF TEXAS "S"		WELL #: 4		RRCID -> 170540	COMPL. DATE 12/30/1996	TOTAL DEPTH 2920	PERF. 2801	- 2920		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
 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

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
06	DLQ	G-10	6	-0-	6	15	6	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	4	-0-	4	19	4	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	6	-0-	6	25	6	3		Y	-0-			-0-
09		28 N	3	-0-	-25	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
10		0	3	-0-	3	3	3	3		Y	-0-			-0-
11		0	6	-0-	6	9	6	3		Y	-0-			-0-

STATE OF TEXAS -V- WELL #: 4 RRCID -> 065958 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A

06	DLQ	G-10	5	-0-	5	11	5	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	3	-0-	3	14	3	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	4	-0-	4	18	4	3		Y	-0-			-0-
09		20 N	2	-0-	-18	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
10		0	2	-0-	2	2	2	3		Y	-0-			-0-
11		0	4	-0-	4	6	4	3		Y	-0-			-0-

WTG EXPLORATION 945220
 TEXU "R" WELL #: 1 RRCID -> 078062 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 2835 - 2947

06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
09		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
10		0	136	-0-	136	136	136	3		N	-0-			-0-
11		0	411	-0-	411	547	411	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	117			445
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	220	172	1	493
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	137	185	1	445
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	145	174	1	416
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	176	170	1	422
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	106	186	1	342

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION 027200
 COOPER "43" WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090

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

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					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

06	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			Y	-0-					28
07	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			Y	-0-					28
08	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4435	2	8	9	Y	7	19	1			16
09	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			Y	-0-					16
10	0	4734	-0-	4734	4734	4734	2			Y	-0-					16
11	0	3734	-0-	3734	8468	3732	2	2	9	Y	2					18

 PYOTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 044840 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A

06	4590 X	3536	-0-	-1054	-0-	3536	2			Y	-0-					34
07	4743 X	3334	-0-	-1409	-0-	3334	2			Y	-0-					34
08	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2975	2	9	9	Y	8	23	1			19
09	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					19
10	0	3352	-0-	3352	3352	3352	2			Y	-0-					19
11	0	2804	-0-	2804	6156	2801	2	3	9	Y	3					22

 PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 046095 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

 PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 U RRCID -> 047153 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
11	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

06	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			Y	-0-				-0-
07	1984 N	1950	-0-	-34	-0-	1950	3			Y	-0-				-0-
08	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			Y	-0-				-0-
09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			Y	-0-				-0-
10	0	1898	-0-	1898	1898	1898	3			Y	-0-				-0-
11	0	1515	-0-	1515	3413	1515	3			Y	-0-				-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045

06	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	1065	2			N	-0-				-0-
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-				-0-
08	1023 N	868	-0-	-155	-0-	868	2			N	-0-				-0-
09	1080 N	646	-0-	-434	-0-	646	2			N	-0-				-0-
10	0	743	-0-	743	743	743	2			N	-0-				-0-
11	0	609	-0-	609	1352	609	2			N	-0-				-0-

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

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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

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-
11	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

06	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3			Y	-0-				-0-
07	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6338	3	2	9	Y	2				2
08	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	6467	3	11	9	Y	10	1	1		11
09	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6137	3	4	9	Y	4				15
10	0	6337	-0-	6337	6337	6328	3	9	9	Y	8	11	1		12
11	0	4493	-0-	4493	10830	4493	3			Y	-0-	12	1		-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

06	4320 X	4134	-0-	-186	-0-	4134	3			Y	-0-				-0-
07	4464 X	4236	-0-	-228	-0-	4236	3			Y	-0-				-0-
08	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			Y	-0-				-0-
09	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			Y	-0-				-0-
10	0	3328	-0-	3328	3328	3328	3			Y	-0-				-0-
11	0	2936	-0-	2936	6264	2936	3			Y	-0-				-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DOBBINS, W. T.		WELL #:		1 U RRCID -> 055906		COMPL. DATE 04/28/1973		TOTAL DEPTH 16900 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
06	26967 X	26967	-0-	-0-	-0-	26967 2		Y	-0-	-0-
07	26940 X	26940	-0-	-0-	-0-	26940 2		Y	-0-	-0-
08	27422 X	27422	-0-	-0-	-0-	27422 2		Y	-0-	-0-
09	26555 X	26555	-0-	-0-	-0-	26555 2		Y	-0-	-0-
10	0	25604	-0-	25604	25604	25604 2		Y	-0-	-0-
11	0	20432	-0-	20432	46036	20432 2		Y	-0-	-0-

FORTSON GAS UNIT		WELL #:		1 U RRCID -> 058764		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A		
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		Y	-0-	5
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2		Y	-0-	5
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-	5
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-	5
10	0	105	-0-	105	105	105 2		Y	-0-	5
11	0	81	-0-	81	186	81 2		Y	-0-	5

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

PYOTE GAS UNIT NO 2		WELL #:		2 RRCID -> 147248		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441		
06	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7106 2		Y	-0-	48
07	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	7783 2		Y	-0-	48
08	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	7607 2	12 9	Y	11	27
09	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6461 2		Y	-0-	27
10	0	7886	-0-	7886	7886	7886 2		Y	-0-	27
11	0	4700	-0-	4700	12586	4696 2	4 9	Y	4	31

HILL UNIT		WELL #:		2 U RRCID -> 195324		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563		
06	10110 X	9973	-0-	-137	-0-	9964 3	9 9	Y	8	270
07	10447 X	8618	-0-	-1829	-0-	8610 3	8 9	Y	7	277
08	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	8660 3	222 9	Y	202	282
09	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	9201 3	13 9	Y	12	294
10	0	8414	-0-	8414	8414	8413 3	1 9	Y	1	295
11	0	7844	-0-	7844	16258	7821 3	23 9	Y	21	316

CAMPBELL ESTATE ETAL		WELL #:		4U RRCID -> 201829		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887		
06	18600 X	13773	-0-	-4827	-0-	13773 3		Y	-0-	41
07	19220 X	17745	-0-	-1475	-0-	17745 3		Y	-0-	41
08	13604 X	13604	-0-	-0-	-0-	13604 3		Y	-0-	12
09	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456 3		Y	-0-	12
10	0	13022	-0-	13022	13022	13022 3		Y	-0-	3
11	0	14983	-0-	14983	28005	14983 3		Y	-0-	-0-

WATSON, L A		WELL #:		3HU RRCID -> 203124		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919		
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-
11	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
 WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HU RRCID -> 203129 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
11	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

06	4260 X	3817	-0-	-443	-0-	3817	3			N	-0-					140
07	4402 X	4298	-0-	-104	-0-	4298	3			N	-0-					140
08	4371 X	3239	-0-	-1132	-0-	3239	3			N	-0-					140
09	3840 X	2281	-0-	-1559	-0-	2281	3			N	-0-					140
10	4309 X	3580	-0-	-729	-0-	3580	3			N	-0-					140
11	0	2060	-0-	2060	2060	2060	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

06	7650 X	6959	-0-	-691	-0-	6959	3			Y	-0-					48
07	7905 X	7056	-0-	-849	-0-	7056	3			Y	-0-					48
08	7254 X	5919	-0-	-1335	-0-	5919	3			Y	-0-					48
09	0	4304	-0-	4304	4304	4304	3			Y	-0-					48
10	0	6331	-0-	6331	10635	6331	3			Y	-0-					48
11	0	5929	-0-	5929	16564	5929	3			Y	-0-					48

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

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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172906 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

06	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			Y	-0-				136
07	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			Y	-0-				136
08	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	7770	2	33	9	Y	30	90	0		76
09	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			Y	-0-				76
10	0	8096	-0-	8096	8096	8096	2			Y	-0-				76
11	0	8177	-0-	8177	16273	8165	2	12	9	Y	11				87

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

06	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3			Y	-0-				-0-
07	5952 X	5084	-0-	-868	-0-	5084	3			Y	-0-				-0-
08	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			Y	-0-				-0-
09	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			Y	-0-				-0-
10	0	5781	-0-	5781	5781	5781	3			Y	-0-				-0-
11	0	4970	-0-	4970	10751	4970	3			Y	-0-				-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 2 RRCID -> 048513 COMPL. DATE 06/14/1970 TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A

06	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	2			Y	-0-				-0-
07	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-				-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-				-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-				-0-
10	0	125	-0-	125	125	125	2			Y	-0-				-0-
11	0	163	-0-	163	288	163	2			Y	-0-				-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 L RRCID -> 048613 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 16740

06	12540 X	9838	-0-	-2702	-0-	9818	2	20	9	N	18				140
07	12894 X	12894	-0-	-0-	-0-	12822	2	72	9	N	65				205
08	11694 X	11694	-0-	-0-	-0-	11617	2	77	9	N	70	181	1		94
09	11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	11237	2	12	9	N	11				105
10	0	10976	-0-	10976	10976	10907	2	69	9	N	63				168
11	0	7592	-0-	7592	18568	7579	2	13	9	N	12				180

WATSON, L. A., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 048903 COMPL. DATE 09/02/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

06	7290 X	4239	-0-	-3051	-0-	4238	3	1	9	Y	1				1
07	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	8017	3	8	9	Y	7				8
08	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	7445	3	36	9	Y	33	5	1		36
09	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7595	3	12	9	Y	11				47
10	0	7694	-0-	7694	7694	7662	3	32	9	Y	29	34	1		42
11	0	7786	-0-	7786	15480	7786	3			Y	-0-	42	1		-0-

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.//		09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #:		2		RRCID -> 048935		COMPL. DATE 11/30/1996		TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611	
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
06	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2				30
07	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2				30
08	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3585	2	8	9	7	17
09	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			20 1	17
10	0	4159	-0-	4159	4159	4159	2				17
11	0	3657	-0-	3657	7816	3655	2	2	9	2	19

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

CAMPBELL ESTATE, ET AL		WELL #:		1 L		RRCID -> 054039		COMPL. DATE 11/25/1972		TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A	
06	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	3				-0-
07	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3				-0-
08	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3				-0-
09	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3				-0-
10	0	3126	-0-	3126	3126	3126	3				-0-
11	0	3646	-0-	3646	6772	3646	3				-0-

DOBBINS, W. T.		WELL #:		1 L		RRCID -> 055817		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575	
06	23040 X	18528	-0-	-4512	-0-	18445	2	83	9	75	329
07	23808 X	21075	-0-	-2733	-0-	20969	2	106	9	96	245
08	18101 X	18101	-0-	-0-	-0-	17984	2	117	9	106	167
09	14655 X	14655	-0-	-0-	-0-	14543	2	112	9	102	269
10	0	20958	-0-	20958	20958	20859	2	99	9	90	173
11	0	15355	-0-	15355	36313	15220	2	135	9	123	296

FORTSON GAS UNIT		WELL #:		1 L		RRCID -> 058600		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A	
06	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2				289
07	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2				289
08	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2				289
09	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2				289
10	0	5692	-0-	5692	5692	5692	2				289
11	0	2338	-0-	2338	8030	2338	2				289

MCBIRNEY UNIT NO. 2		WELL #:		1 L		RRCID -> 062048		COMPL. DATE 04/22/1995		TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720	
06	840 N	771	-0-	-69	-0-	771	2			N	81
07	837 N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	81
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	81
09	780 N	699	-0-	-81	-0-	699	2			N	81
10	0	495	-0-	495	495	495	2			N	81
11	0	583	-0-	583	1078	583	2			N	81

BLOCK 16 (MONTROYA)		09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
HOWE STATE GAS UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 192270		COMPL. DATE 07/07/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12800 - 17750				
M	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
06	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630 3		N	-0-			73
07	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893 3		N	-0-			73
08	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092 3		N	-0-			73
09	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264 3		N	-0-			73
10	0	4210	-0-	4210	4210	4210 3		N	-0-			73
11	0	3173	-0-	3173	7383	3173 3		N	-0-			73
APACHE CORPORATION		027200										
COOPER 49		WELL #: 1		RRCID -> 152791		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 16450		PERF.13255 - 16419		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
COOPER "43"		WELL #: 1-U		RRCID -> 173509		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 16590		PERF.13382 - 16460		
06	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157 3		Y	-0-			48
07	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097 3		Y	-0-			48
08	5332 X	4829	-0-	-503	-0-	4829 3		Y	-0-			48
09	0	3298	-0-	3298	3298	3298 3		Y	-0-			48
10	0	5472	-0-	5472	8770	5472 3		Y	-0-			48
11	0	4966	-0-	4966	13736	4966 3		Y	-0-			48
COOPER "43"		WELL #: 2 L		RRCID -> 180320		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 13719		PERF.13457 - 17090		
06	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	10437 3		Y	-0-			45
07	10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	10385 3		Y	-0-			45
08	10168 X	10125	-0-	-43	-0-	10125 3		Y	-0-			45
09	0	9837	-0-	9837	9837	9837 3		Y	-0-			45
10	0	10091	-0-	10091	19928	10091 3		Y	-0-			45
11	0	10029	-0-	10029	29957	10029 3		Y	-0-			45
COOPER 49		WELL #: 2LT		RRCID -> 183325		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 16994		PERF.13265 - 16994		
06	390 N	226	-0-	-164	-0-	226 3		Y	-0-			48
07	403 N	57	-0-	-346	-0-	57 3		Y	-0-			48
08	496 N	5	-0-	-491	-0-	5 3		Y	-0-			48
09	0	2069	-0-	2069	2069	2069 3		Y	-0-			48
10	0	10438	-0-	10438	12507	10438 3		Y	-0-			48
11	0	5993	-0-	5993	18500	5993 3		Y	-0-			48
COOPER "43"		WELL #: 3		RRCID -> 184044		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 13680		PERF.14009 - 18039		
06	2430 X	1101	-0-	-1329	-0-	1101 3		Y	-0-			21
07	1550 X	942	-0-	-608	-0-	942 3		Y	-0-			21
08	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536 3		Y	-0-			21
09	0	1334	-0-	1334	1334	1334 3		Y	-0-			21
10	0	941	-0-	941	2275	941 3		Y	-0-			21
11	0	1050	-0-	1050	3325	1050 3		Y	-0-			21

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
BREITBURN OPERATING L.P. 090732															
PYOTE GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100															
M	O	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
STALLINGS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 195663 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183															
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-			69
07	3534	X	3033	-0-	-501	-0-	3033	3			N	-0-			69
08	3162	X	2597	-0-	-565	-0-	2597	3			N	-0-			69
09	3420	X	3248	-0-	-172	-0-	3248	3			N	-0-			69
*10	3534	X	1848	-0-	-1686	-0-	1848	3			N	-0-			69
11	0		2478	-0-	2478	-0-	2478	3			N	-0-			69

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427															
WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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															
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-			-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-			-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-			-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-			-0-
10	0		366	-0-	366	-0-	366	3			Y	-0-			-0-
11	0		328	-0-	328	-0-	694	328	3		Y	-0-			-0-

HILL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 145935 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12630 - 16974															
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-			3
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-			3
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1071	3	2	9	Y	2	2	1	3
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-			3
10	0		1155	-0-	1155	-0-	1155	3			Y	-0-			3
11	0		1085	-0-	1085	-0-	2240	1085	3		Y	-0-			3

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 2 RRCID -> 164181 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025															
06	2220	X	2147	-0-	-73	-0-	2147	3			Y	-0-			-0-
07	2294	X	2049	-0-	-245	-0-	2049	3			Y	-0-			-0-
08	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			Y	-0-			-0-
09	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-			-0-
10	0		2478	-0-	2478	-0-	2478	3			Y	-0-			-0-
11	0		2337	-0-	2337	-0-	4815	2337	3		Y	-0-			-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PATHOMACK 55		WELL #: 1H		RRCID -> 173889	COMPL. DATE 06/22/1999	TOTAL DEPTH 13489	PERF.13990	- 17431				
M 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
06	22740 X	11835	-0-	-10905	-0-	11835 3		Y	-0-			129
07	23498 X	4626	-0-	-18872	-0-	4626 3		Y	-0-			129
08	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333 3		Y	-0-	84 1		45
09	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876 3		Y	-0-			45
10	0	13910	-0-	13910	13910	13859 3	51 9	Y	46	26 1		65
11	0	11532	-0-	11532	25442	11518 3	14 9	Y	13	10 1		68

WATSON, L. A.		WELL #: 2H		RRCID -> 178573	COMPL. DATE 01/22/2000	TOTAL DEPTH 13993	PERF.13695	- 17551				
06	9990 X	6943	-0-	-3047	-0-	6943 3		Y	-0-			1
07	10323 X	5549	-0-	-4774	-0-	5549 3		Y	-0-			1
08	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462 3		Y	-0-	1 1		-0-
09	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133 3		Y	-0-			-0-
10	0	3606	-0-	3606	3606	3606 3		Y	-0-			-0-
11	0	2544	-0-	2544	6150	2544 3		Y	-0-			-0-

PATHOMACK 55		WELL #: 2H		RRCID -> 178783	COMPL. DATE 03/28/2000	TOTAL DEPTH 13699	PERF.13990	- 17222				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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				
06	11670 X	6027	-0-	-5643	-0-	6027 3		Y	-0-			1
07	12059 X	8874	-0-	-3185	-0-	8874 3		Y	-0-			1
08	7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	7934 3		Y	-0-	1 1		-0-
09	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685 3		Y	-0-			-0-
10	0	6785	-0-	6785	6785	6785 3		Y	-0-			-0-
11	0	8124	-0-	8124	14909	8124 3		Y	-0-			-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 2HL		RRCID -> 178793	COMPL. DATE 02/18/2000	TOTAL DEPTH 17594	PERF.13529	- 17570				
06	5700 X	1988	-0-	-3712	-0-	1988 3		Y	-0-			-0-
07	5890 X	5570	-0-	-320	-0-	5570 3		Y	-0-			-0-
08	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751 3		Y	-0-			-0-
09	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		Y	-0-			-0-
10	0	3116	-0-	3116	3116	3116 3		Y	-0-			-0-
11	0	4486	-0-	4486	7602	4486 3		Y	-0-			-0-

PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 3H		RRCID -> 178813	COMPL. DATE 06/07/2000	TOTAL DEPTH 13696	PERF.13724	- 17371				
06	5070 X	5029	-0-	-41	-0-	5029 3		Y	-0-			-0-
07	5239 X	5063	-0-	-176	-0-	5063 3		Y	-0-			-0-
08	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476 3		Y	-0-			-0-
09	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075 3		Y	-0-			-0-
10	0	4294	-0-	4294	4294	4294 3		Y	-0-			-0-
11	0	4088	-0-	4088	8382	4088 3		Y	-0-			-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 3H		RRCID -> 180059	COMPL. DATE 07/25/2000	TOTAL DEPTH 13322	PERF.13444	- 17129				
06	9120 X	8213	-0-	-907	-0-	8213 3		Y	-0-			-0-
07	9424 X	8639	-0-	-785	-0-	8636 3	3 9	Y	3			3
08	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6450 3	18 9	Y	16	2 1		17
09	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2222 3	6 9	Y	5			22
10	0	863	-0-	863	863	855 3	8 9	Y	7	16 1		13
11	0	684	-0-	684	1547	684 3		Y	-0-	13 1		-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 4H		RRCID -> 188350	COMPL. DATE 11/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13525	- 16845	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		990 N	805	-0-	-185	-0-	805 3	Y	-0-	-0-
07		961 N	905	-0-	-56	-0-	899 3	6 9 Y	5	5
08		808 N	808	-0-	-0-	-0-	782 3	26 9 Y	24	26
09		767 N	767	-0-	-0-	-0-	759 3	8 9 Y	7	33
10		0	780	-0-	780	780	760 3	20 9 Y	18	27
11		0	527	-0-	527	1307	527 3	Y	-0-	-0-

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 4HL		RRCID -> 188776	COMPL. DATE 11/13/2003	TOTAL DEPTH	17850	PERF.13976	- 17826	
06		5670 X	5612	-0-	-58	-0-	5612 3	Y	-0-	-0-
07		5859 X	5528	-0-	-331	-0-	5528 3	Y	-0-	-0-
08		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501 3	Y	-0-	-0-
09		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267 3	Y	-0-	-0-
10		0	4912	-0-	4912	4912	4912 3	Y	-0-	-0-
11		0	3749	-0-	3749	8661	3715 3	34 9 Y	31	29

FORTSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 189144	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14158	- 18133	
06		7620 X	4689	-0-	-2931	-0-	4689 3	Y	-0-	-0-
07		7874 X	7201	-0-	-673	-0-	7201 3	Y	-0-	-0-
08		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160 3	Y	-0-	-0-
09		1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873 3	Y	-0-	-0-
10		0	6667	-0-	6667	6667	6667 3	Y	-0-	-0-
11		0	5378	-0-	5378	12045	5378 3	Y	-0-	-0-

PYOTE GAS UNIT 7		WELL #: 3H		RRCID -> 189155	COMPL. DATE 12/06/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13778	- 17625	
06		15150 X	12287	-0-	-2863	-0-	12277 3	10 9 Y	9	9
07		15692 X	15692	-0-	-0-	-0-	15688 3	4 9 Y	4	13
08		12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	12055 3	7 9 Y	6	10
09		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3689 3	2 9 Y	2	12
10		0	14592	-0-	14592	14592	14588 3	4 9 Y	4	8
11		0	11586	-0-	11586	26178	11586 3	Y	-0-	-0-

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 4H		RRCID -> 191729	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14277	- 24280	
06		5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867 3	Y	-0-	-0-
07		5890 X	5527	-0-	-363	-0-	5527 3	Y	-0-	-0-
08		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301 3	Y	-0-	-0-
09		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 3	Y	-0-	-0-
10		0	5945	-0-	5945	5945	5945 3	Y	-0-	-0-
11		0	4748	-0-	4748	10693	4748 3	Y	-0-	-0-

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

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 3H RRCID -> 245711 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14409 PERF. 13880 - 18600

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	12 N	10	-0-	-2	-0-		10 2				Y	-0-			28
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2				Y	-0-			28
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2				Y	-0-			28
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2				Y	-0-			28
10	0	7	-0-	7	-0-	7	7 2				Y	-0-			28
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	7					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

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-
11	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

06	4 #	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-			3
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-		2 2		2 9		Y	2	1 1		4
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	2 1		4

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

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-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL TR A WELL #: 889 RRCID -> 035607 COMPL. DATE 03/15/1965 TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-	-0-				-0-
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-	-0-				-0-
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-	-0-				-0-
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-	-0-				-0-
10	0	838	-0-	838	-0-	838	2			N	-0-	-0-				-0-
11	0	615	-0-	615	-0-	1453	2			N	-0-	-0-				-0-

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

06	1080 N	842	-0-	-238	-0-	842	2			N	-0-	-0-				-0-
07	1116 N	625	-0-	-491	-0-	625	2			N	-0-	-0-				-0-
08	930 N	10	-0-	-920	-0-	10	2			N	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-

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

06	14B DENY	547	-0-	547	-0-	917	547	2		N	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	402	-0-	402	-0-	1319	402	2		N	-0-	-0-				-0-
08	1767 X	448	-0-	-1319	-0-	448	2			N	-0-	-0-				-0-
09	0	224	-0-	224	-0-	224	2			N	-0-	-0-				-0-
10	0	212	-0-	212	-0-	436	212	2		N	-0-	-0-				-0-
*11	774 N	338	-0-	-436	-0-	338	2			N	-0-	-0-				-0-

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

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-

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

06	600 N	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-	-0-				-0-
07	775 N	588	-0-	-187	-0-	588	2			N	-0-	-0-				-0-
08	868 N	504	-0-	-364	-0-	504	2			N	-0-	-0-				-0-
09	0	484	-0-	484	-0-	484	2			N	-0-	-0-				-0-
10	0	564	-0-	564	-0-	1048	564	2		N	-0-	-0-				-0-
*11	1638 N	590	-0-	-1048	-0-	590	2			N	-0-	-0-				-0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 LONG, ELL WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2022

BLOCK 27 (TUBB)		//CONT.//		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				
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
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	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DURELLE		WELL #:		3	RRCID ->	202723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6415	PERF. 4149 -	4304
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLOCK 31 (ATOKA 7900)		09358 090		ASSOCIATED	49B			CNTY: CRANE						
SLANT OPERATING, LLC		786697												
UNIVERSITY -36B-		WELL #:		2	RRCID ->	292372	COMPL. DATE	10/21/2021	TOTAL DEPTH	9152	PERF. 8060 -	8084		
06	3000 #	2665	-0-	-335	-0-	2544	2	117	4	Y	4	4	1	1
07	3100 #	2640	-0-	-460	-0-	2636	2	4	9	Y	4	5	1	-0-
08	3100 #	2573	-0-	-527	-0-	2567	2	6	9	Y	5	4	1	1
09	0	2186	-0-	2186	-0-	2179	2	7	9	Y	6	6	1	1
10	0	2064	-0-	2064	-0-	4250	2	7	9	Y	6	6	1	1
11	0	1972	-0-	1972	-0-	6222	2	1871	2	Y	6	6	1	1

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		
06	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	13429	2	62	9	Y	56	57	0	4
07	13730 X	13730	-0-	-0-	-0-	13686	2	44	9	Y	40	41	0	3
08	13652 X	13652	-0-	-0-	-0-	13640	2	12	9	Y	11	13	0	1
09	13140 X	12457	-0-	-683	-0-	12365	2	92	9	Y	84	79	0	6
10	0	9667	-0-	9667	-0-	9644	2	23	9	Y	21	26	0	1
11	0	9604	-0-	9604	-0-	19271	2	3	9	Y	3	4	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		L 6	RRCID ->	203827	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	9104	PERF. 8132 -	8995		
06	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5404	2	10	9	Y	9	9	0	1
07	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5469	2	10	9	Y	9	9	0	1
08	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5567	2	14	9	Y	13	13	0	1
09	0	5215	-0-	5215	-0-	5203	2	12	9	Y	11	11	0	1
10	0	4538	-0-	4538	-0-	9753	2	19	9	Y	17	17	0	1
11	0	4446	-0-	4446	-0-	14199	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		
06	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	9853	2	11	9	Y	10	10	0	1
07	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	10280	2	9	9	Y	8	8	0	1
08	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	10152	2	6	9	Y	5	6	0	-0-
09	0	8024	-0-	8024	-0-	8021	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
10	0	10315	-0-	10315	-0-	18339	2	42	9	Y	38	35	0	3
11	0	9678	-0-	9678	-0-	28017	2	44	9	Y	40	40	0	3

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 8		RRCID -> 218737		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889			
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
06	12570 X	12385	-0-	-185	-0-	12379	2	6 9	Y	5	5 0	-0-
07	12989 X	12843	-0-	-146	-0-	12840	2	3 9	Y	3	3 0	-0-
08	12245 X	12226	-0-	-19	-0-	12223	2	3 9	Y	3	3 0	-0-
09	0	11422	-0-	11422	11422	11419	2	3 9	Y	3	3 0	-0-
10	0	11552	-0-	11552	22974	11552	2		Y	-0-		-0-
11	0	14888	-0-	14888	37862	14838	2	50 9	Y	45	42 0	3

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 10		RRCID -> 224150		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005			
06	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4813	2	13 9	Y	12	12 0	1
07	4495 X	4106	-0-	-389	-0-	4093	2	13 9	Y	12	12 0	1
08	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5796	2	12 9	Y	11	11 0	1
09	0	7018	-0-	7018	7018	7015	2	3 9	Y	3	4 0	-0-
10	0	6131	-0-	6131	13149	6129	2	2 9	Y	2	2 0	-0-
11	0	6231	-0-	6231	19380	6206	2	25 9	Y	23	21 0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918			
06	13543 X	13543	-0-	-0-	-0-	13508	2	35 9	Y	32	33 0	2
07	14240 X	14240	-0-	-0-	-0-	14212	2	28 9	Y	25	25 0	2
08	13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	13757	2	24 9	Y	22	23 0	1
09	0	12973	-0-	12973	12973	12945	2	28 9	Y	25	24 0	2
10	0	11303	-0-	11303	24276	11273	2	30 9	Y	27	27 0	2
11	0	11510	-0-	11510	35786	11466	2	44 9	Y	40	39 0	3

BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865			
06	48398 X	48398	-0-	-0-	-0-	48147	2	251 9	Y	228	227 0	17
07	50878 X	50878	-0-	-0-	-0-	50733	2	145 9	Y	132	138 0	11
08	46971 X	46971	-0-	-0-	-0-	46931	2	40 9	Y	36	45 0	2
09	0	43489	-0-	43489	43489	43472	2	17 9	Y	15	16 0	1
10	0	39803	-0-	39803	83292	39783	2	20 9	Y	18	18 0	1
11	0	41095	-0-	41095	124387	41039	2	56 9	Y	51	49 0	3

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 2F		RRCID -> 258201		COMPL. DATE 07/04/1950			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150			
06	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3488	2	39 9	Y	35	33 0	33
07	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3459	2	33 9	Y	30	31 0	32
08	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3335	2	17 9	Y	15	16 0	31
09	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2958	2	9 9	Y	8	8 0	31
10	0	2672	-0-	2672	2672	2670	2	2 9	Y	2	3 0	30
11	0	2903	-0-	2903	5575	2893	2	10 9	Y	9	8 0	31

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 16A		RRCID -> 279499		COMPL. DATE 05/29/1985			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8718 - 9016			
06	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3358	2	18 9	Y	16	16 0	1
07	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3469	2	9 9	Y	8	8 0	1
08	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3404	2	9 9	Y	8	8 0	1
09	0	3133	-0-	3133	3133	3124	2	9 9	Y	8	8 0	1
10	0	2821	-0-	2821	5954	2814	2	7 9	Y	6	7 0	-0-
11	0	2834	-0-	2834	8788	2824	2	10 9	Y	9	8 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 4L		RRCID -> 279500		COMPL. DATE 05/26/1977			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7500 - 7508			
06	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6119	2	3 9	Y	3	3 0	-0-
07	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6207	2	2 9	Y	2	2 0	-0-
08	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5579	2	8 9	Y	7	7 0	-0-
09	5310 X	4592	-0-	-718	-0-	4588	2	4 9	Y	4	4 0	-0-
10	0	1107	-0-	1107	1107	1107	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	5412	-0-	5412	6519	5401	2	11 9	Y	10	9 0	1

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 279501 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7951 - 8717

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
06		8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	8737	2	105	9	Y	95	94 0
07		8153 X	7667	-0-	-486	-0-	7536	2	131	9	Y	119	116 0
08		8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	7925	2	160	9	Y	145	146 0
09		7890 X	5846	-0-	-2044	-0-	5679	2	167	9	Y	152	150 0
10		0	12919	-0-	12919	12919	12678	2	241	9	Y	219	215 0
11	DLQ	G-10	13696	-0-	13696	26615	13604	2	92	9	Y	84	93 0

BLOCK 31 UNIT WELL #: K 3K RRCID -> 279503 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 9039

06		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2564	2	14	9	Y	13	13 0
07		2418 N	2190	-0-	-228	-0-	2177	2	13	9	Y	12	12 0
08		2418 N	2174	-0-	-244	-0-	2161	2	13	9	Y	12	12 0
09		0	2128	-0-	2128	2128	2116	2	12	9	Y	11	11 0
10		0	1869	-0-	1869	3997	1858	2	11	9	Y	10	10 0
11		0	1933	-0-	1933	5930	1923	2	10	9	Y	9	9 0

BLOCK 31 UNIT WELL #: M 1M RRCID -> 279504 COMPL. DATE 08/20/1953 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8410 - 8780

06		5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5386	2	26	9	Y	24	24 0
07		5115 X	4991	-0-	-124	-0-	4970	2	21	9	Y	19	19 0
08		5115 X	4248	-0-	-867	-0-	4235	2	13	9	Y	12	13 0
09		0	6567	-0-	6567	6567	6555	2	12	9	Y	11	11 0
10		0	4833	-0-	4833	11400	4816	2	17	9	Y	15	15 0
11		0	3073	-0-	3073	14473	3056	2	17	9	Y	15	15 0

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 5 RRCID -> 279531 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8121 - 8843

06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-	-0-
07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	665	2	2	9	Y	2	2 0
08		713 N	605	-0-	-108	-0-	602	2	3	9	Y	3	3 0
09		0	547	-0-	547	547	544	2	3	9	Y	3	3 0
10		0	340	-0-	340	887	338	2	2	9	Y	2	2 0
11		0	619	-0-	619	1506	617	2	2	9	Y	2	2 0

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 5K RRCID -> 279532 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7918 - 8511

06		59280 X	30431	-0-	-28849	-0-	30248	2	183	9	Y	166	163 0
07		59551 X	33045	-0-	-26506	-0-	32874	2	171	9	Y	155	155 0
08		59551 X	32262	-0-	-27289	-0-	32138	2	124	9	Y	113	118 0
09		0	30168	-0-	30168	30168	30069	2	99	9	Y	90	91 0
10		0	21118	-0-	21118	51286	20988	2	130	9	Y	118	116 0
11		0	29795	-0-	29795	81081	29604	2	191	9	Y	174	170 0

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7K RRCID -> 279533 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8402 - 8856

06		22645 X	22645	-0-	-0-	-0-	22588	2	57	9	Y	52	51 0
07		23555 X	23555	-0-	-0-	-0-	23494	2	61	9	Y	55	55 0
08		22925 X	22925	-0-	-0-	-0-	22840	2	85	9	Y	77	76 0
09		0	21331	-0-	21331	21331	21307	2	24	9	Y	22	25 0
10		0	19270	-0-	19270	40601	19260	2	10	9	Y	9	10 0
11		0	24136	-0-	24136	64737	24009	2	127	9	Y	115	108 0

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9H RRCID -> 279543 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8491 - 8843

06		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1360	2	8	9	Y	7	7 0
07		1550 N	1138	-0-	-412	-0-	1131	2	7	9	Y	6	6 0
08		1333 N	1004	-0-	-329	-0-	986	2	18	9	Y	16	15 0
09		0	1099	-0-	1099	1099	1085	2	14	9	Y	13	13 0
10		0	907	-0-	907	2006	898	2	9	9	Y	8	8 0
11		0	816	-0-	816	2822	812	2	4	9	Y	4	5 0

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 15A		RRCID -> 279560		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8278 - 9033		
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	
06		6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6569 2	15 9	Y	14	14 0	1
07		6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6121 2	13 9	Y	12	12 0	1
08		5704 X	5599	-0-	-105	-0-	5584 2	15 9	Y	14	14 0	1
09		0	4046	-0-	4046	4046	4033 2	13 9	Y	12	12 0	1
10		0	4061	-0-	4061	8107	4044 2	17 9	Y	15	15 0	1
11		0	3980	-0-	3980	12087	3961 2	19 9	Y	17	17 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 4K		RRCID -> 279572		COMPL. DATE 11/20/1977		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8375 - 8646		
06		21390 X	12615	-0-	-8775	-0-	12571 2	44 9	Y	40	39 0	3
07		21762 X	13247	-0-	-8515	-0-	13217 2	30 9	Y	27	28 0	2
08		21762 X	12570	-0-	-9192	-0-	12557 2	13 9	Y	12	13 0	1
09		0	11504	-0-	11504	11504	11492 2	12 9	Y	11	11 0	1
10		0	10274	-0-	10274	21778	10267 2	7 9	Y	6	7 0	-0-
11		0	12712	-0-	12712	34490	12672 2	40 9	Y	36	34 0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 16		RRCID -> 279626		COMPL. DATE 12/27/1983		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 8107 - 9044		
06		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5440 2	11 9	Y	10	10 0	1
07		5549 X	5232	-0-	-317	-0-	5228 2	4 9	Y	4	5 0	-0-
08		5549 X	5115	-0-	-434	-0-	5112 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
09		0	4418	-0-	4418	4418	4396 2	22 9	Y	20	19 0	1
10		0	4096	-0-	4096	8514	4076 2	20 9	Y	18	18 0	1
11		0	3990	-0-	3990	12504	3962 2	28 9	Y	25	24 0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Z 4		RRCID -> 279627		COMPL. DATE 02/21/1975		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8584 - 8931		
06		7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	7740 2	9 9	Y	8	8 0	1
07		8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	8007 2	8 9	Y	7	7 0	1
08		7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	7876 2	9 9	Y	8	8 0	1
09		0	7196	-0-	7196	7196	7190 2	6 9	Y	5	6 0	-0-
10		0	6386	-0-	6386	13582	6377 2	9 9	Y	8	7 0	1
11		0	6948	-0-	6948	20530	6935 2	13 9	Y	12	12 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 6		RRCID -> 279628		COMPL. DATE 01/05/1977		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8091 - 8846		
06		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5682 2	10 9	Y	9	9 0	1
07		6107 X	5642	-0-	-465	-0-	5623 2	19 9	Y	17	17 0	1
08		6107 X	6023	-0-	-84	-0-	5990 2	33 9	Y	30	29 0	2
09		0	5934	-0-	5934	5934	5893 2	41 9	Y	37	36 0	3
10		0	5268	-0-	5268	11202	5231 2	37 9	Y	34	35 0	2
11		0	6079	-0-	6079	17281	6034 2	45 9	Y	41	40 0	3

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 14L		RRCID -> 279629		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8175 - 8830		
06		420 N	230	-0-	-190	-0-	227 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
07		426 N	426	-0-	-0-	-0-	423 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
08		612 N	612	-0-	-0-	-0-	609 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
09		0	567	-0-	567	567	543 2	24 9	Y	22	20 0	2
10		0	723	-0-	723	1290	713 2	10 9	Y	9	10 0	1
11		0	711	-0-	711	2001	701 2	10 9	Y	9	9 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7		RRCID -> 279748		COMPL. DATE 02/23/1974		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8230 - 8952		
06		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5160 2	7 9	Y	6	6 0	-0-
07		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4937 2	4 9	Y	4	4 0	-0-
08		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4931 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
09		6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	6128 2	17 9	Y	15	14 0	1
10		0	4900	-0-	4900	4900	4888 2	12 9	Y	11	11 0	1
11		DLQ G-10	4809	-0-	4809	9709	4799 2	10 9	Y	9	9 0	1

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 13		RRCID -> 279798		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9001 - 9070		
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
06	19800 X	18382	-0-	-1418	-0-	18327	2	55	9	Y	50	49 0
07	24205 X	24205	-0-	-0-	-0-	24155	2	50	9	Y	45	45 0
08	25572 X	25572	-0-	-0-	-0-	25526	2	46	9	Y	42	43 0
09	0	23366	-0-	23366	23366	23340	2	26	9	Y	24	25 0
10	0	19685	-0-	19685	43051	19664	2	21	9	Y	19	20 0
11	0	20931	-0-	20931	63982	20902	2	29	9	Y	26	25 0

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 9		RRCID -> 279799		COMPL. DATE 06/28/1976		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8788 - 8950		
06	14409 X	14409	-0-	-0-	-0-	14385	2	24	9	Y	22	21 0
07	13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	13196	2	19	9	Y	17	18 0
08	12772 X	11826	-0-	-946	-0-	11802	2	24	9	Y	22	22 0
09	12360 X	10832	-0-	-1528	-0-	10804	2	28	9	Y	25	24 0
10	0	9577	-0-	9577	9577	9555	2	22	9	Y	20	21 0
11	DLQ G-10	9948	-0-	9948	19525	9926	2	22	9	Y	20	20 0

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

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 10		RRCID -> 279846		COMPL. DATE 11/12/1978		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8156 - 9021		
06	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	9367	2	14	9	Y	13	13 0
07	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	9739	2	22	9	Y	20	19 0
08	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	9631	2	28	9	Y	25	25 0
09	9390 X	8474	-0-	-916	-0-	8460	2	14	9	Y	13	14 0
10	0	6390	-0-	6390	6390	6373	2	17	9	Y	15	15 0
11	DLQ G-10	7226	-0-	7226	13616	7211	2	15	9	Y	14	14 0

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 11		RRCID -> 279854		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 9098		PERF. 8401 - 8994		
06	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3843	2	4	9	Y	4	4 0
07	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3859	2	3	9	Y	3	3 0
08	3596 X	3561	-0-	-35	-0-	3554	2	7	9	Y	6	6 0
09	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3501	2	3	9	Y	3	3 0
10	0	2922	-0-	2922	2922	2921	2	1	9	Y	1	1 0
11	0	3134	-0-	3134	6056	3131	2	3	9	Y	3	3 0

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 12		RRCID -> 282456		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8360 - 9043		
06	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-	-0-
07	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-	-0-
08	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1478	2	2	9	Y	2	2 0
09	0	728	-0-	728	728	727	2	1	9	Y	1	1 0
10	0	582	-0-	582	1310	582	2			Y	-0-	-0-
11	0	629	-0-	629	1939	629	2			Y	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 8R		RRCID -> 282506		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8033 - 8950		
06	8100 X	7795	-0-	-305	-0-	7774	2	21	9	Y	19	20 0
07	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	8706	2	12	9	Y	11	11 0
08	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	8498	2	10	9	Y	9	9 0
09	0	7921	-0-	7921	7921	7919	2	2	9	Y	2	3 0
10	0	6931	-0-	6931	14852	6925	2	6	9	Y	5	5 0
11	0	6871	-0-	6871	21723	6850	2	21	9	Y	19	18 0

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 14 RRCID -> 286779 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8360 - 9276

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	10095	2	18	9	Y	16	16	0		1
07		9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	9606	2	17	9	Y	15	15	0		1
08		9362 X	8724	-0-	-638	-0-	8700	2	24	9	Y	22	22	0		1
09		0	8374	-0-	8374	8374	8349	2	25	9	Y	23	22	0		2
10		0	8382	-0-	8382	16756	8360	2	22	9	Y	20	21	0		1
11		0	8363	-0-	8363	25119	8338	2	25	9	Y	23	22	0		2

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 10 RRCID -> 287037 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8413 - 9084

06		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3621	2	54	9	N	49	48	0		4
07		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3320	2	46	9	Y	42	43	0		3
08		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4334	2	59	9	Y	54	54	0		3
09		3630 X	3136	-0-	-494	-0-	3095	2	41	9	Y	37	37	0		3
10		0	2666	-0-	2666	2666	2618	2	48	9	Y	44	44	0		3
11		0	1587	-0-	1587	4253	1541	2	46	9	Y	42	42	0		3

BLOCK 31 UNIT WELL #: J 7 RRCID -> 287136 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8434 - 8942

06		30389 X	30389	-0-	-0-	-0-	30342	2	47	9	N	43	41	0		3
07		31824 X	31824	-0-	-0-	-0-	31811	2	13	9	Y	12	14	0		1
08		31279 X	28177	-0-	-3102	-0-	28156	2	21	9	Y	19	19	0		1
09		0	27995	-0-	27995	27995	27983	2	12	9	Y	11	11	0		1
10		0	25030	-0-	25030	53025	25001	2	29	9	Y	26	25	0		2
11		0	26744	-0-	26744	79769	26704	2	40	9	Y	36	36	0		2

BLOCK 31 UNIT WELL #: B 1R RRCID -> 287217 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8376 - 8867

06		5340 X	4895	-0-	-445	-0-	4881	2	14	9	N	13	13	0		1
07		5766 X	5520	-0-	-246	-0-	5511	2	9	9	Y	8	8	0		1
08		6200 X	5579	-0-	-621	-0-	5577	2	2	9	Y	2	3	0		-0-
09		0	4820	-0-	4820	4820	4814	2	6	9	Y	5	5	0		-0-
10		0	5898	-0-	5898	10718	5885	2	13	9	Y	12	11	0		1
11		0	6341	-0-	6341	17059	6335	2	6	9	Y	5	6	0		-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 288878 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8166 - 9095

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-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
 UNIVERSITY 38 WELL #: 1 RRCID -> 211842 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798

06		420 N	166	-0-	-254	-0-	159	2	7	4	Y	-0-				-0-
07		248 N	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-				-0-
08		186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-				-0-
09		0	160	-0-	160	160	160	2			Y	-0-				-0-
10		0	161	-0-	161	321	161	2			Y	-0-				-0-
11		0	153	-0-	153	474	146	2	7	4	Y	-0-				-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
UNIVERSITY 35		WELL #: 2		RRCID -> 214565		COMPL. DATE 07/20/1982				TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954					
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	1465 N	1230	-0-	-235	-0-	1145 2	53 4	Y	29	27	1				6
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1186 2	35 9	Y	32	35	1				3
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1155 2	34 9	Y	31	30	1				4
09	0	1186	-0-	1186	1186	1150 2	36 9	Y	33	31	1				6
10	0	1192	-0-	1192	2378	1157 2	35 9	Y	32	31	1				7
11	0	1140	-0-	1140	3518	1052 2	53 4	Y	32	32	1				7
						35 9									

UNIVERSITY 38 -A-		WELL #: 2		RRCID -> 267637		COMPL. DATE 07/01/2012				TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922					
06	330 N	33	-0-	-297	-0-	32 2	1 4	Y	-0-						-0-
07	341 N	33	-0-	-308	-0-	33 2		Y	-0-						-0-
08	279 N	32	-0-	-247	-0-	32 2		Y	-0-						-0-
09	0	32	-0-	32	32	32 2		Y	-0-						-0-
10	0	32	-0-	32	64	32 2		Y	-0-						-0-
11	0	30	-0-	30	94	29 2	1 4	Y	-0-						-0-

BLOCK 31 (PENN. 7620)		09358 900		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		630591													
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 11		RRCID -> 257316		COMPL. DATE 04/20/2010				TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095					
06	2997 R	2997	-0-	-0-	-0-	2983 2	14 9	Y	13	15	0				1
07	3131 #	3020	-0-	-111	-0-	3017 2	3 9	Y	3	4	0				-0-
08	3131 #	2960	-0-	-171	-0-	2948 2	12 9	Y	11	10	0				1
09	3030 #	2684	-0-	-346	-0-	2681 2	3 9	Y	3	4	0				-0-
10	0	2422	-0-	2422	2422	2411 2	11 9	Y	10	9	0				1
11	0	2257	-0-	2257	4679	2246 2	11 9	Y	10	10	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					
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		Y	-0-						-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-						-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-						-0-
09	0	39	-0-	39	39	39 2		Y	-0-						-0-
10	0	39	-0-	39	78	39 2		Y	-0-						-0-
11	0	34	-0-	34	112	34 2		Y	-0-						-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 4		RRCID -> 163949		COMPL. DATE 06/26/1997				TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931					
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		Y	-0-						-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-						-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-						-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-						-0-
10	0	31	-0-	31	31	31 2		Y	-0-						-0-
11	0	23	-0-	23	54	23 2		Y	-0-						-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 9		RRCID -> 163950		COMPL. DATE 06/13/1997				TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935					
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		Y	-0-						-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		Y	-0-						-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-						-0-
09	0	41	-0-	41	41	41 2		Y	-0-						-0-
10	0	36	-0-	36	77	36 2		Y	-0-						-0-
11	0	31	-0-	31	108	31 2		Y	-0-						-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 12		RRCID -> 164179	COMPL. DATE 06/12/1997	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2881	- 2896						
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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		
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	Y	-0-	-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-	-0-
09	0	37	-0-	37	37	37	2	Y	-0-	-0-
10	0	36	-0-	36	73	36	2	Y	-0-	-0-
11	0	32	-0-	32	105	32	2	Y	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 12		RRCID -> 165870	COMPL. DATE 09/14/1997	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2920	- 2935		
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	Y	-0-	-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-	-0-
09	0	31	-0-	31	31	31	2	Y	-0-	-0-
10	0	35	-0-	35	66	35	2	Y	-0-	-0-
11	0	31	-0-	31	97	31	2	Y	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13		RRCID -> 165871	COMPL. DATE 09/16/1997	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2908	- 2923		
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2	Y	-0-	-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-	-0-
09	0	37	-0-	37	37	37	2	Y	-0-	-0-
10	0	35	-0-	35	72	35	2	Y	-0-	-0-
11	0	24	-0-	24	96	24	2	Y	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: HH12		RRCID -> 165872	COMPL. DATE 08/26/1997	TOTAL DEPTH 3031	PERF. 2920	- 2935		
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	Y	-0-	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-	-0-
09	0	36	-0-	36	36	36	2	Y	-0-	-0-
10	0	29	-0-	29	65	29	2	Y	-0-	-0-
11	0	30	-0-	30	95	30	2	Y	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: SD13		RRCID -> 165875	COMPL. DATE 08/15/1997	TOTAL DEPTH 3032	PERF. 2945	- 2960		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 13		RRCID -> 165878	COMPL. DATE 08/30/1997	TOTAL DEPTH 3031	PERF. 2925	- 2940		
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	Y	-0-	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-	-0-
09	0	30	-0-	30	30	30	2	Y	-0-	-0-
10	0	25	-0-	25	55	25	2	Y	-0-	-0-
11	0	25	-0-	25	80	25	2	Y	-0-	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG15		RRCID -> 165879	COMPL. DATE 08/25/1997	TOTAL DEPTH 3031	PERF. 2913	- 2928				
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
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-			-0-
09	0	45	-0-	45	45	45 2		Y	-0-			-0-
10	0	38	-0-	38	83	38 2		Y	-0-			-0-
11	0	34	-0-	34	117	34 2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG16		RRCID -> 165880	COMPL. DATE 08/19/1997	TOTAL DEPTH 3025	PERF. 2909	- 2924				
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
09	0	30	-0-	30	30	30 2		Y	-0-			-0-
10	0	21	-0-	21	51	21 2		Y	-0-			-0-
11	0	21	-0-	21	72	21 2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 8H		RRCID -> 167927	COMPL. DATE 02/14/1998	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 2992	- 3007				
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-			-0-
10	0	29	-0-	29	29	29 2		Y	-0-			-0-
11	0	24	-0-	24	53	24 2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13H		RRCID -> 168264	COMPL. DATE 04/17/1998	TOTAL DEPTH 3045	PERF. 2946	- 2962				
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
09	0	39	-0-	39	39	39 2		Y	-0-			-0-
10	0	31	-0-	31	70	31 2		Y	-0-			-0-
11	0	32	-0-	32	102	32 2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 10TN		RRCID -> 168911	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH 3082	PERF. 2994	- 3004				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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				
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-			-0-
09	0	35	-0-	35	35	35 2		Y	-0-			-0-
10	0	27	-0-	27	62	27 2		Y	-0-			-0-
11	0	27	-0-	27	89	27 2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: V 2		RRCID -> 172168	COMPL. DATE 01/07/1999	TOTAL DEPTH 9069	PERF. 2952	- 2962				
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-			-0-
09	0	38	-0-	38	38	38 2		Y	-0-			-0-
10	0	30	-0-	30	68	30 2		Y	-0-			-0-
11	0	26	-0-	26	94	26 2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DC		RRCID -> 173507		COMPL. DATE 02/26/1999			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977			
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
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	71 2		2 9	Y	2	2 0	-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2			Y	-0-		-0-
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2			Y	-0-		-0-
09	0	59	-0-	59	59	59 2			Y	-0-		-0-
10	0	58	-0-	58	117	58 2			Y	-0-		-0-
11	0	48	-0-	48	165	47 2		1 9	Y	1	1 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 4H		RRCID -> 173575		COMPL. DATE 02/18/1999			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975			
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2			Y	-0-		-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			Y	-0-		-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			Y	-0-		-0-
09	0	42	-0-	42	42	42 2			Y	-0-		-0-
10	0	36	-0-	36	78	36 2			Y	-0-		-0-
11	0	34	-0-	34	112	34 2			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9		RRCID -> 175868		COMPL. DATE 09/18/1997			TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960			
06	2250 X	471	-0-	-1779	-0-	460 2		11 9	Y	10	9 0	1
07	2325 X	1231	-0-	-1094	-0-	1223 2		8 9	Y	7	7 0	1
08	2294 X	1918	-0-	-376	-0-	1916 2		2 9	Y	2	3 0	-0-
09	0	1908	-0-	1908	1908	1907 2		1 9	Y	1	1 0	-0-
10	0	1949	-0-	1949	3857	1948 2		1 9	Y	1	1 0	-0-
11	0	1647	-0-	1647	5504	1643 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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 7H		RRCID -> 204147		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991			
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2			Y	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2			Y	-0-		-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			Y	-0-		-0-
09	0	32	-0-	32	32	32 2			Y	-0-		-0-
10	0	33	-0-	33	65	33 2			Y	-0-		-0-
11	0	28	-0-	28	93	28 2			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 204148		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: T 7N		RRCID -> 204149		COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970			
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2			Y	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2			Y	-0-		-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			Y	-0-		-0-
09	0	42	-0-	42	42	42 2			Y	-0-		-0-
10	0	41	-0-	41	83	41 2			Y	-0-		-0-
11	0	31	-0-	31	114	31 2			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//	09358 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218										
UNIVERSITY			WELL #:	4	RRCID ->	168513	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	9654	PERF. 2950 - 2965		
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
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	2		N	-0-			-0-
11	0	29	-0-	29	34	29	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY			WELL #:	5	RRCID ->	168517	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	9721	PERF. 2962 - 2980		
06	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	465 N	13	-0-	-452	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	14	-0-	14	14	14	2		N	-0-			-0-
11	0	102	-0-	102	116	102	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY			WELL #:	8	RRCID ->	168938	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2973 - 2991		
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-
11	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		
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2		N	-0-			-0-
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2		N	-0-			-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
09	0	188	-0-	188	188	188	2		N	-0-			-0-
10	0	308	-0-	308	496	308	2		N	-0-			-0-
11	0	80	-0-	80	576	80	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY -B-			WELL #:	8	RRCID ->	228212	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2912 - 3021		
06	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	2		N	-0-			-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
08	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2		N	-0-			-0-
09	0	219	-0-	219	219	219	2		N	-0-			-0-
10	0	213	-0-	213	432	213	2		N	-0-			-0-
11	0	58	-0-	58	490	58	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY			WELL #:	9	RRCID ->	228213	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2912 - 3021		
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2		N	-0-			-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
09	0	245	-0-	245	245	245	2		N	-0-			-0-
10	0	259	-0-	259	504	259	2		N	-0-			-0-
11	0	67	-0-	67	571	67	2		N	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE						
SLANT OPERATING, LLC				786697											
UNIVERSITY -35- A		WELL #:		1	RRCID -> 165881	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	2944 - 2962				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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				
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	732 2	34 4	Y	29	27	1				6
						32 9									
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	758 2	35 9	Y	32	35	1				3
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	738 2	34 9	Y	31	30	1				4
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	735 2	36 9	Y	33	31	1				6
10	0	774	-0-	774	774	739 2	35 9	Y	32	31	1				7
11	0	741	-0-	741	1515	672 2	34 4	Y	32	32	1				7
						35 9									

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

UNIVERSITY "47"		WELL #:		2	RRCID -> 169033	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2904 - 2920				
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	32 2	1 4	Y	29	27	1				6
						32 9									
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	33 2	35 9	Y	32	35	1				3
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	32 2	34 9	Y	31	30	1				4
09	0	68	-0-	68	68	32 2	36 9	Y	33	31	1				6
10	0	67	-0-	67	135	32 2	35 9	Y	32	31	1				7
11	0	65	-0-	65	200	29 2	1 4	Y	32	32	1				7
						35 9									

UNIVERSITY "37A"		WELL #:		1	RRCID -> 169037	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2910 - 2926				
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-						-0-
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-						-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-						-0-
09	0	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-						-0-
10	0	3	-0-	3	6	3 2		Y	-0-						-0-
11	0	3	-0-	3	9	3 2		Y	-0-						-0-

 BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 UNIVERSITY "47A" WELL #: 1 RRCID -> 169039 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	32	2	1	4	Y	14	13	1		3
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	15	9								
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	33	2	18	9	Y	16	18	1		1
09	0	50	-0-	50	50	32	2	18	9	Y	16	15	1		2
10	0	49	-0-	49	99	32	2	17	9	Y	15	15	1		3
11	0	48	-0-	48	147	29	2	1	4	Y	16	16	1		3
						18	9								

 UNIVERSITY -35- WELL #: 1 RRCID -> 170843 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974

06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	191	2	9	4	Y	88	80	1		19
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	97	9								
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	198	2	105	9	Y	95	105	1		9
09	0	300	-0-	300	300	186	2	100	9	Y	91	87	1		13
10	0	296	-0-	296	596	192	2	108	9	Y	98	92	1		19
11	0	290	-0-	290	886	193	2	103	9	Y	94	93	1		20
						175	2	9	4	Y	96	96	1		20
						106	9								

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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

06	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-				-0-
07	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-				-0-
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-				-0-
09	0	92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-				-0-
10	0	90	-0-	90	182	90	2			Y	-0-				-0-
11	0	88	-0-	88	270	84	2	4	4	Y	-0-				-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP)		09376 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799									
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 208635		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 7084 - 8418	
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 CODE	AMT CODE	BALANCE
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10 1	128 2	Y	-0-		-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	10 1	139 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11 1	144 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	0	162	-0-	162	162	11 1	151 2	Y	-0-		-0-
10	0	181	-0-	181	343	12 1	169 2	Y	-0-		-0-
11	0	176	-0-	176	519	13 1	157 2	Y	-0-		-0-
						6 4					

GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 218115		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 7538 - 7592	
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	27 1	364 2	Y	-0-		-0-
07	434 N	428	-0-	-6	-0-	29 1	394 2	Y	-0-		-0-
						5 4					
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	31 1	408 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
09	0	461	-0-	461	461	31 1	430 2	Y	-0-		-0-
10	0	514	-0-	514	975	34 1	480 2	Y	-0-		-0-
11	0	498	-0-	498	1473	35 1	446 2	Y	-0-		-0-
						17 4					

GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 220066		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 7474 - 7566	
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	39 1	531 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	42 1	574 2	Y	-0-		-0-
						7 4					
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	45 1	594 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
09	0	671	-0-	671	671	45 1	626 2	Y	-0-		-0-
10	0	749	-0-	749	1420	50 1	699 2	Y	-0-		-0-
*11	0	727	-0-	727	2147	52 1	650 2	Y	-0-		-0-
						25 4					

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	
06	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013 3		N	-0-		-0-
07	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 3		N	-0-		-0-
08	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 3		N	-0-		-0-
10	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 3		N	-0-		-0-
11	0	1033	-0-	1033 B	1033	1033 3		N	-0-		-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES			
DENMAN STATE 26		WELL #: 1		RRCID -> 282641		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 14275		PERF.12644 - 12750	
06	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2		N	-0-		-0-
07	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2		N	-0-		-0-
08	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2		N	-0-		-0-
10	0	221	-0-	221 B	221	221 2		N	-0-		-0-
11	0	269	-0-	269 B	490	269 2		N	-0-		-0-

BOB-ROB (UPPER WOLF CAMP)		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					
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
06		51 N	51	-0-	-0-		51 3		Y	-0-			21
07		58 N	58	-0-	-0-		58 3		Y	-0-			21
08	DLQ	G-10	41	-0-	41		41 3		Y	-0-			21
09		0	20	-0-	20		20 3		Y	-0-			21
10		0	21	-0-	21		21 3		Y	-0-			21
11		30 N	NO RPT	-0-	-30		52		Y	NO RPT			21

NUTT 102A		WELL #: 2		RRCID -> 162596		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319					
06		41 N	41	-0-	-0-		41 3		Y	-0-			30
07		46 N	46	-0-	-0-		46 3		Y	-0-			30
08	DLQ	G-10	33	-0-	33		33 3		Y	-0-			30
09		0	16	-0-	16		49 3		Y	-0-			30
10		0	17	-0-	17		66 3		Y	-0-			30
11		30 N	NO RPT	-0-	-30		36		Y	NO RPT			30

NUTT 5		WELL #: 1		RRCID -> 165308		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293					
06		925 N	925	-0-	-0-		925 3		Y	-0-			-0-
07		1054 N	1054	-0-	-0-		1054 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	745	-0-	745		745 3		Y	-0-			-0-
09		0	357	-0-	357		1102 3		Y	-0-			-0-
10		0	380	-0-	380		1482 3		Y	-0-			-0-
11		720 N	NO RPT	-0-	-720		762		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					
*12		1147 X	493	-0-	-654		481 3	2 4	Y	-0-			158
							10 5						
*01		1147 N	237	-0-	-910		3 2	229 3	Y	-0-			158
							5 4						
*02		1036 N	322	-0-	-714		11 2	300 3	Y	-0-			158
							3 4	8 5					
*03		2734 N	2734	-0-	-0-		86 2	2544 3	Y	-0-			158
							17 4	87 5					
*04		1695 N	1695	-0-	-0-		42 2	1638 3	Y	-0-			158
							15 4						
*05		3162 X	1710	-0-	-1452		51 2	1601 3	Y	-0-			158
							7 4	51 5					
*06		3060 X	246	-0-	-2814		9 2	228 3	Y	-0-			158
							9 5						
*07		3162 X	24	-0-	-3138		24 3		Y	-0-			158
*08		3162 X	2852	-0-	-310		73 2	2775 3	Y	-0-			158
							4 4						
*09		3060 X	2786	-0-	-274		32 2	2730 3	Y	-0-			158
							1 4	23 5					
*10		3893 X	3893	-0-	-0-		42 2	3772 3	Y	-0-			158
							1 4	78 5					
11		0	4151	-0-	4151	4151	46 2	4039 3	Y	5			163
							5 4	55 5					

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 135431		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WYLIE, ZULA B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 135433		COMPL. DATE 04/23/1983		TOTAL DEPTH 11543 PERF.11400 - 11416								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2022																
WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 135615		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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								
*12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	480	3	3	4	Y	-0-					49
						10	5									
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	3	2	279	3	Y	-0-					49
						6	4									
*02	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	100	2	2557	3	Y	-0-					49
						21	4	65	5							
*03	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	86	2	2504	3	Y	-0-					49
						16	4	85	5							
*04	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	41	2	1600	3	Y	-0-					49
						15	4									
*05	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	53	2	1678	3	Y	-0-					49
						7	4	55	5							
*06	259 X	259	-0-	-0-	-0-	10	2	240	3	Y	-0-					49
						1	4	8	5							
*07	36 X	36	-0-	-0-	-0-	1	2	35	3	Y	-0-					49
*08	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	70	2	2670	3	Y	-0-					49
						4	4									
*09	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	15	2	1346	3	Y	-0-					49
						1	4	12	5							
*10	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	18	2	1548	3	Y	-0-					49
						32	5									
11	0	1458	-0-	1458	1458	16	2	1414	3	Y	6					55
						2	4	19	5							
MIDLAND "AC" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 136431		COMPL. DATE 07/13/1981		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	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
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	33 2	818 3	Y	-0-		51
						2 4	30 5				
*07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	27 2	835 3	Y	-0-		51
						2 4	6 5				
08	682 N	522	-0-	-160	-0-	13 2	487 3	Y	19	35 1	35
						1 4	21 9				
09	660 N	33	-0-	-627	-0-	33 3		Y	-0-		35
10	682 N	57	-0-	-625	-0-	1 2	55 3	Y	-0-		35
						1 5					
11	0	128	-0-	128	128	27 3	1 5	Y	91		126
						100 9					

WYLIE, ZULA B.		WELL #: 2		RRCID -> 146830		COMPL. DATE 09/14/1980		TOTAL DEPTH 11498		PERF.11383 - 11460	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		RRCID -> 139939		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11320 - 12020	
JACWIL 'B'		WELL #: 1									
06	3000 N	3152	-0-	152	152	3152 3		Y	-0-		-0-
07	3100 N	3308	-0-	208	360	3308 3		Y	-0-		-0-
08	3100 N	3477	-0-	377	737	3477 3		Y	-0-		-0-
09	3769 X	3032	-0-	-737	-0-	3032 3		Y	-0-		-0-
10	0	2053	-0-	2053	2053	2053 3		Y	-0-		-0-
*11	3360 X	545	-0-	-2815	-0-	545 3		Y	-0-		-0-

PBEX OPERATIONS, LLC		630732		RRCID -> 134808		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11338 - 11352	
MORELAND		WELL #: 1									
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MORELAND		WELL #: 2		RRCID -> 134809		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11343 - 11357	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-		-0-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON)			11370 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD		
WTG EXPLORATION			945220									
BRANDENBURG			WELL #: B 1		RRCID -> 108598		COMPL. DATE 07/20/1979			TOTAL DEPTH 10150 PERF.10016 - 10032		
M	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

06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	801 2	35 9	Y	32	26 1		37
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	743 2	37 9	Y	34	54 1		17
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	788 2	31 9	Y	28	27 1		18
09	0	736	-0-	736	736	713 2	23 9	Y	21			39
10	0	902	-0-	902	1638	857 2	45 9	Y	41	26 1		54
11	0	608	-0-	608	2246	599 2	9 9	Y	8	22 1		40

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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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		
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	15 2	12 9	Y	11	66 1		40
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	9 2	13 9	Y	12			52
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	11 2	13 9	Y	12			64
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	12 2	21 9	Y	19			83
10	0	27	-0-	27	27	10 2	17 9	Y	15			98
11	0	15	-0-	15	42	12 2	3 9	Y	3			101

VALLEY "M"			WELL #: 8		RRCID -> 194777		COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217		
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			54
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			54
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			54
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-			54
10	0	22	-0-	22	22	22 2		N	-0-			54
11	0	25	-0-	25	47	25 2		N	-0-			54

VALLEY "Q"			WELL #: 4		RRCID -> 216549		COMPL. DATE 09/15/1985			TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088		
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
08	13 N	10	-0-	-3	-0-	10 2		N	-0-			-0-
09	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2		N	-0-			-0-
10	0	9	-0-	9	9	9 2		N	-0-			-0-
11	0	10	-0-	10	19	10 2		N	-0-			-0-

IOWA REALTY TRUST 'A'			WELL #: 5		RRCID -> 285715		COMPL. DATE 07/25/2018			TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2768 - 3265		
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
10	0	142	-0-	142	142	142 2		N	-0-			-0-
11	0	140	-0-	140	282	140 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 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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		
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	26	2	8	9	Y	7			54
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	17	2	6	9	Y	5			59
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	23	2	1	9	Y	1			60
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	24	2	4	9	Y	4			64
10	0		21	-0-	21	-0-	21	2			Y	-0-			64
11	0		46	-0-	46	-0-	67	2	23	9	Y	21			85
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E"				WELL #:	8	RRCID ->	059593	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	3365	PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

BRYANT -G- (DEVONIAN) APACHE CORPORATION BRAUN "10"		12763 333 027200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CHEVRON U. S. A. INC. SCHARBAUER "35B"		148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
		WELL #:	20H	RRCID ->	151722	COMPL. DATE	08/29/1996	TOTAL DEPTH	15581	PERF.11766 - 15581
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2022										

BRYANT G DEVONIAN UNIT		148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
		WELL #:	22H	RRCID ->	153523	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	13232	PERF.11845 - 13232
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
		WELL #:	25H	RRCID ->	154202	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	15384	PERF.12360 - 15384
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
		WELL #:	26H	RRCID ->	154763	COMPL. DATE	06/23/1996	TOTAL DEPTH	13620	PERF.11797 - 13588
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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 #: 27H		RRCID -> 155262		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 28H		RRCID -> 155263		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456								
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-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								
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 31H		RRCID -> 159974		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308								
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 33H		RRCID -> 160931		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046								
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 34H		RRCID -> 161920		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836								
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-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 35H		RRCID -> 162412	COMPL. DATE 10/14/1999	TOTAL DEPTH 15777	PERF.11787	- 15777	
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
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2		WELL #: 1HL		RRCID -> 162424	COMPL. DATE 05/11/1999	TOTAL DEPTH 11866	PERF.12022	- 15835	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 36H		RRCID -> 163464	COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH 12882	PERF.11800	- 14971	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2022									

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 41H		RRCID -> 163601	COMPL. DATE 06/02/1997	TOTAL DEPTH 15675	PERF.11808	- 15675	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 39H		RRCID -> 164491	COMPL. DATE 06/25/1997	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11772	- 13867	
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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 STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		2H	RRCID ->	166548	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	15626	PERF.11775 -	15493		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2022														

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		40H	RRCID ->	167652	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	15774	PERF.11885 -	15774		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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								
MISSOURI-GULF "7"		WELL #: 1H		RRCID -> 168032		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800		
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
06	1800 N	1476	-0-	-324	-0-	57 2	1364 3	Y	-0-	203
						5 4	50 5			
*07	1674 N	1137	-0-	-537	-0-	35 2	1091 3	Y	-0-	203
						2 4	9 5			
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	31 2	1184 3	Y	91 140 1	154
						1 4	100 9			
09	1470 N	1281	-0-	-189	-0-	14 2	1256 3	Y	-0-	154
						11 5				
10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-	154
11	0	-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 4H		RRCID -> 168541		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2022										

TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 1H		RRCID -> 168854		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2022										

TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 9H		RRCID -> 168855		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 11/29/2022										

TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 6H		RRCID -> 170549		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2022										

MIDLAND "BB" FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 247063		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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 #: 51H		RRCID -> 249673		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	T. A.	-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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 2H		RRCID -> 251857		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856		
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 1H		RRCID -> 256280		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887		
06	14B DENY	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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

TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 3H		RRCID -> 285587		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 12310 PERF.12016 - 16109		
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-
0										-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2022

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SCHARBAUER JR		WELL #:		RRCID -> 290237		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10862 - 21134	
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
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-	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
MCINTOSH "22"		WELL #: 1		RRCID -> 174199		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650		
06	133	N	133	-0-	-0-	133	3	N	-0-	69
07	341	N	224	-0-	-117	224	3	N	-0-	69
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	69
09	146	N	146	-0-	-0-	146	3	N	-0-	69
10	0		163	-0-	163	163	3	N	-0-	69
11	0		-0-	-0-	-0-	163		N	-0-	69

MCINTOSH "21"		WELL #: 1		RRCID -> 175788		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810				
06	4770	X	3835	-0-	-935	3715	3	120	9	N	109	234
07	2695	X	2695	-0-	-0-	2633	3	62	9	N	56	104
08	3751	X	2180	-0-	-1571	2118	3	62	9	N	56	160
09	3840	X	2423	-0-	-1417	2377	3	46	9	N	42	202
10	0		2528	-0-	2528	2528	3	40	9	N	36	69
11	0		552	-0-	552	3080	3	18	9	N	16	85

TXL "11"		WELL #: 1		RRCID -> 180832		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 12154 PERF.12366 - 15655		
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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				
06	1800	X	914	-0-	-886	906	3	8	9	N	7	64
07	1860	X	1055	-0-	-805	1021	3	34	9	N	31	95
08	1860	X	1318	-0-	-542	1312	3	6	9	N	5	100
09	1293	X	1293	-0-	-0-	1267	3	26	9	N	24	124
10	0		385	-0-	385	385	3	18	9	N	16	140
11	0		674	-0-	674	1059	3	13	9	N	12	152

BUSH (PERMIAN)		13964 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
COLGATE OPERATING, LLC		167327								
BELL 13-243		WELL #: 1		RRCID -> 251075		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BUSH (PERMIAN)																	
//CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES																	
TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518																	
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519																	
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		13170 X	9564	-0-	-3606	-0-	9518	3	46	9	N	42	1	8		326	
07		20665 X	20665	-0-	-0-	-0-	20573	3	92	9	N	84				410	
08		18717 X	18717	-0-	-0-	-0-	18583	3	134	9	N	122	180	1		352	
09		0	13705	-0-	13705	13705	13587	3	118	9	N	107	175	1	27	8	257
*10		26750 X	13045	-0-	-13705	-0-	12928	3	117	9	N	106					363
11		16620 X	NO RPT	-0-	-16620	-0-					N	NO RPT					363

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11		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																	
06		3210 X	3092	-0-	-118	-0-	3092	3			N	-0-					160
07		3596 X	3215	-0-	-381	-0-	3215	3			N	-0-					160
08		3596 X	3290	-0-	-306	-0-	3290	3			N	-0-					160
09		3480 X	3063	-0-	-417	-0-	3063	3			N	-0-					160
10		0	3052	-0-	3052	3052	3052	3			N	-0-					160
11		0	3010	-0-	3010	6062	2985	3	25	9	N	23					183

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399																	
06		5340 X	5105	-0-	-235	-0-	5105	3			N	-0-					29
07		5518 X	5117	-0-	-401	-0-	5117	3			N	-0-					29
08		5518 X	3684	-0-	-1834	-0-	3684	3			N	-0-					29
09		5250 X	3710	-0-	-1540	-0-	3710	3			N	-0-					29
10		0	4073	-0-	4073	4073	4073	3			N	-0-					29
11		0	6441	-0-	6441	10514	6441	3			N	-0-					29

CAPRITO (ELLENBURGER) 15499 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD																	
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777																	
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055091 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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

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
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
07	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-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

06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	0	184	-0-	184	184	184	3			N	-0-					-0-
11	0	51	-0-	51	235	51	3			N	-0-					-0-

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

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

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

CARDINAL (TANSILL)
AAA OIL TRUST
UNIVERSITY 4 D

15605 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
000118
WELL #: 2 RRCID -> 103311 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 837 PERF. 825 - 830

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVE 60 (CANYON REEF)
CROSSFOOT OPERATING, LLC
CAVE 60

16454 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
190674
WELL #: 1 RRCID -> 172270 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9619 - 9648

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
11	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

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

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

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
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 1		N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 1		N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 1		N	-0-			-0-
09	0	90	-0-	90	90	90 1		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 09/06/2022

REEVES "AZ" FEE WELL #: 1 RRCID -> 227112 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12962 - 13350

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
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 09/06/2022

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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			
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	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			
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
06	6270 X	4898	-0-	-1372	-0-	4898	2	N	-0-		-0-
07	6479 X	3606	-0-	-2873	-0-	3606	2	N	-0-		-0-
08	6479 X	2887	-0-	-3592	-0-	2887	2	N	-0-		-0-
09	0	2371	-0-	2371	2371	2371	2	N	-0-		-0-
10	5457 X	3086	-0-	-2371	-0-	3086	2	N	-0-		-0-
11	4890 X	2776	-0-	-2114	-0-	2776	2	N	-0-		-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 115420		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474			
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
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRANITE STATE		WELL #: 1		RRCID -> 121973		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739			
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
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3	N	-0-		29
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-		29
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-		29
09	0	771	-0-	771	771	771	3	N	-0-		29
10	0	920	-0-	920	1691	920	3	N	-0-		29
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	881			N	NO RPT		29

WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 158559		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5		N	NO RPT		-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
WILSON		WELL #: 202		RRCID -> 172170		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		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	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
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	-0-	237	2		N	-0-
09	0	209	-0-	209	209	209	209	2		N	-0-
10	443 N	234	-0-	-209	-0-	-0-	234	2		N	-0-
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	-0-	195	2		N	-0-

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

EL WEDO "A"		WELL #:		3		RRCID -> 108699		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804	
06	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	-0-	2799	2		N	-0-
07	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	-0-	3155	2		N	-0-
08	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	-0-	2580	2		N	-0-
09	0	2697	-0-	2697	2697	2697	2697	2		N	-0-
10	5793 X	3096	-0-	-2697	-0-	-0-	3096	2		N	-0-
11	0	2334	-0-	2334	2334	2334	2334	2		N	-0-

EL WEDO A		WELL #:		4		RRCID -> 111084		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

OGDEN		WELL #:		1		RRCID -> 208541		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611	
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	-0-	3243	2		N	-0-
07	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	-0-	3279	2		N	-0-
08	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	-0-	3234	2		N	-0-
09	0	2550	-0-	2550	2550	2550	2550	2		N	-0-
10	6090 X	3540	-0-	-2550	-0-	-0-	3540	2		N	-0-
11	0	2926	-0-	2926	2926	2926	2926	2		N	-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264		OGDEN ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 040977		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296	
06	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	-0-	7457	2	10 9	Y	9			39	
07	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	-0-	4721	2	9 9	Y	8			47	
08	6851 X	5307	-0-	-1544	-0-	-0-	5294	2	13 9	Y	12			59	
09	0	6061	-0-	6061	6061	6061	6051	2	10 9	Y	9			68	
10	0	4270	-0-	4270	10331	4270	4270	2		Y	-0-			68	
11	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	2861					Y	NO RPT			68	

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	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
11	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
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	Y	-0-		64
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	Y	-0-		64
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2	Y	-0-		64
09	0		228	-0-	228	228	228	2	Y	-0-		64
10	0		272	-0-	272	500	272	2	Y	-0-		64
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	260			Y	NO RPT		64

OGDEN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	129150	COMPL. DATE	03/19/1964	TOTAL DEPTH	4903	PERF.	4095 - 4570
06	480	N	428	-0-	-52	-0-	418	2	10	9	Y	39
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	525	2	9	9	Y	47
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	588	2	13	9	Y	59
09	0		682	-0-	682	682	672	2	10	9	Y	68
10	0		474	-0-	474	1156	474	2			Y	68
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	586			Y	NO RPT		68

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		17445 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
WILSON		WELL #:		402	RRCID ->	176377	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4497 - 4548
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLSEN ENERGY INC.		621750			RRCID ->	128907	COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4143 - 4463
GIESECKE, A. ET AL		WELL #:		1								
06	2640	X	2620	-0-	-20	-0-	2620	2	N	-0-		-0-
07	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2	N	-0-		-0-
08	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2	N	-0-		-0-
09	0		3944	-0-	3944	3944	3944	2	N	-0-		-0-
10	9237	X	5293	-0-	-3944	-0-	5293	2	N	-0-		-0-
*11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2	N	-0-		-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264			RRCID ->	081391	COMPL. DATE	03/03/1979	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	3938 - 4484
GIRVIN "A"		WELL #:		2 L								
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-		-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-		-0-
08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2	N	-0-		-0-
09	0		3731	-0-	3731	3731	3731	2	N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	3731		N	-0-		-0-
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	1181			N	NO RPT		-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)			//CONT.//		17445 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS			
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC			//CONT.//		649264									
GIRVIN "A"			WELL #:		6	RRCID -> 091118			COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	4730 PERF. 4075 - 4514		
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

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

WOODWARD UNIVERSITY			WELL #:		1	RRCID -> 126609			COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 4578 - 4924		
06	870 N	765	-0-	-105	-0-	765	2			Y	-0-			38
07	806 N	727	-0-	-79	-0-	727	2			Y	-0-			38
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-			38
09	0	684	-0-	684	684	684	2			Y	-0-			38
10	0	818	-0-	818	1502	818	2			Y	-0-			38
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	1202					Y	NO RPT			38

GIRVIN "A"			WELL #:		7	RRCID -> 127317			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4720 PERF. 4012 - 4550		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11	0 N	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		
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-			25
07	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-			25
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-			25
09	0	572	-0-	572	572	572	3			N	-0-			25
10	0	681	-0-	681	1253	681	3			N	-0-			25
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	653					N	NO RPT			25

WOODWARD "55"			WELL #:		3	RRCID -> 174839			COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5173 PERF. 4546 - 4871		
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-			-0-
09	0	890	-0-	890	890	890	3			N	-0-			-0-
10	0	897	-0-	897	1787	897	3			N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	1757					N	NO RPT			-0-

CHEYENNE (ATOKA)					17585 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WINKLER			
AMERREDEV OPERATING, LLC					019802									
HILL, A. G.			WELL #:		1	RRCID -> 245709			COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	21954 PERF.14686 - 14702		
06	50903 X	50903	-0-	-0-	-0-	50798	3	105	9	Y	95	96	0	2
07	54047 X	54047	-0-	-0-	-0-	53990	3	57	9	Y	52	53	0	1
08	44888 X	31535	-0-	-13353	-0-	31529	3	6	9	Y	5	6	0	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	44888 X	-0-	-0-	-44888	-0-					Y	10	10	0	-0-
*11	49410 X	32489	-0-	-16921	-0-	32489	3			Y	-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

CHEYENNE (FUSSELMAN)		17585 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER					
MCCLOURE OIL COMPANY, INC.		540703											
DULL KNIFE		WELL #:		1	RRCID ->	081179	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL DEPTH	21950	PERF.	19677 - 19704	
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-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CKC (WOLFECAMP)		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	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-

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

CONGER (LEONARD)		20097 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK					
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799											
ALLEN "A"		WELL #:		3534	RRCID ->	285637	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6062 - 8352	
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
APV MCCAMEY LLC		028617										
FOSTER, R. T. "13"		WELL #: 2		RRCID -> 155053		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7143 - 7186		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE											
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617										
MCENTIRE 33		WELL #: 3		RRCID -> 142963		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 7378 - 7916		
06	180 #	125	-0-	-55	-0-	124	2	1	9	Y	1	27
07	155 #	153	-0-	-2	-0-	152	2	1	9	Y	1	28
08	186 #	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-	28
09	0	137	-0-	137		137	2	1	9	Y	1	29
10	DLQ G-10	69	-0-	69		206	2	1	9	Y	1	30
11	0	121	-0-	121		327	2	1	9	Y	1	31

MCENTIRE 34		WELL #: 6		RRCID -> 142966		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7219 - 7437		
06	330 #	322	-0-	-8	-0-	321	2	1	9	Y	1	11
07	336 R	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1	12
08	365 R	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	Y	1	13
09	0	270	-0-	270		270	2			Y	-0-	13
10	DLQ G-10	326	-0-	326		596	2			Y	-0-	13
11	0	315	-0-	315		911	2	1	9	Y	1	14

MCENTIRE 2		WELL #: 1		RRCID -> 151079		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 8295		PERF. N/A		
06	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-	6
07	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-	6
08	412 R	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	Y	1	7
09	0	412	-0-	412		412	2	1	9	Y	1	8
10	DLQ G-10	285	-0-	285		697	2			Y	-0-	8
11	0	352	-0-	352		1049	2			Y	-0-	8

MCENTIRE -34-		WELL #: 2		RRCID -> 261302		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 7747		PERF. 7099 - 7396		
06	580 R	580	-0-	-0-	-0-	578	2	2	9	Y	2	9
07	605 R	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	Y	2	11
08	658 R	658	-0-	-0-	-0-	656	2	2	9	Y	2	13
09	0	487	-0-	487		486	2	1	9	Y	1	14
10	DLQ G-10	588	-0-	588		1075	2	1	9	Y	1	15
11	0	567	-0-	567		1642	2	1	9	Y	1	16

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
 MCENTIRE 33 WELL #: 5 RRCID -> 288899 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7262 - 7511

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 #	74	-0-	-46	-0-	73	2	1	9	Y	1			43
07	93 R	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	Y	3			46
08	124 #	69	-0-	-55	-0-	68	2	1	9	Y	1			47
09	0	82	-0-	82	82	80	2	2	9	Y	2			49
10	DLQ G-10	41	-0-	41	123	40	2	1	9	Y	1			50
11	0	72	-0-	72	195	70	2	2	9	Y	2			52

 BOLDING ENERGY, LLC 080199
 BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

06	360 #	198	-0-	-162	-0-	198	3			N	-0-			-0-
07	372 #	176	-0-	-196	-0-	176	3			N	-0-			-0-
08	372 #	168	-0-	-204	-0-	168	3			N	-0-			-0-
09	330 #	177	-0-	-153	-0-	177	3			N	-0-			-0-
10	248 #	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-			-0-
11	0	171	-0-	171	171	171	3			N	-0-			-0-

 WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

06	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			17
07	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			17
08	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-			17
09	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			17
10	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			17
11	0	171	-0-	171	171	171	3			N	-0-			17

 WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

06	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			25
07	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			25
08	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			25
09	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			25
10	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			25
11	0	372	-0-	372	372	372	3			N	-0-			25

 GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

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

06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	Y	1			1
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	2			3
11	0	15	-0-	15	15	13	1	2	9	Y	2			5

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
BURGUNDY OIL & GAS, INC.				108650								
BADE A				WELL #: 1	RRCID -> 147482	COMPL. DATE 10/04/1993	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 7298	- 8053			
M 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
06	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			2
07	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-			2
08	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			2
09	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			2
10	0	525	-0-	525	525	525 2		N	-0-			2
11	0	473	-0-	473	998	473 2		N	-0-			2

BADE				WELL #: 1	RRCID -> 184046	COMPL. DATE 05/14/1978	TOTAL DEPTH 8085	PERF. 7308	- 7853			
06	450 #	416	-0-	-34	-0-	413 2		3 9 N	3			55
07	434 #	418	-0-	-16	-0-	414 2		4 9 N	4			59
08	434 #	430	-0-	-4	-0-	424 2		6 9 N	5			64
09	420 #	407	-0-	-13	-0-	400 2		7 9 N	6	1 8		69
10	0	444	-0-	444	444	437 2		7 9 N	6			75
11	0	316	-0-	316	760	316 2		N	-0-			75

BADE "B"				WELL #: 1	RRCID -> 184050	COMPL. DATE 11/17/1978	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7205	- 7973			
06	686 R	686	-0-	-0-	-0-	680 2		6 9 N	5			69
07	710 R	710	-0-	-0-	-0-	703 2		7 9 N	6			75
08	701 R	701	-0-	-0-	-0-	699 2		2 9 N	2			77
09	672 R	672	-0-	-0-	-0-	665 2		7 9 N	6			83
10	0	693	-0-	693	693	687 2		6 9 N	5			88
11	0	660	-0-	660	1353	652 2		8 9 N	7			95

BADE -B-				WELL #: 2	RRCID -> 184052	COMPL. DATE 05/24/1996	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7262	- 8001			
06	420 #	351	-0-	-69	-0-	350 2		1 9 N	1			58
07	434 #	401	-0-	-33	-0-	401 2		N	-0-			58
08	434 #	370	-0-	-64	-0-	368 2		2 9 N	2			60
09	420 #	323	-0-	-97	-0-	319 2		4 9 N	4			64
10	0	409	-0-	409	409	408 2		1 9 N	1			65
11	0	378	-0-	378	787	378 2		N	-0-			65

RAY				WELL #: 2	RRCID -> 184060	COMPL. DATE 08/24/1990	TOTAL DEPTH 8190	PERF. 7391	- 7949			
06	240 #	234	-0-	-6	-0-	234 2		N	-0-			-0-
07	248 #	247	-0-	-1	-0-	247 2		N	-0-			-0-
08	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-
09	240 #	239	-0-	-1	-0-	239 2		N	-0-			-0-
10	0	245	-0-	245	245	245 2		N	-0-			-0-
11	0	234	-0-	234	479	234 2		N	-0-			-0-

BADE "C"				WELL #: 2	RRCID -> 270825	COMPL. DATE 07/06/1979	TOTAL DEPTH 8230	PERF. 7317	- 8203			
06	156 R	156	-0-	-0-	-0-	154 2		2 9 N	2			72
07	161 R	161	-0-	-0-	-0-	158 2		3 9 N	3			75
08	156 R	156	-0-	-0-	-0-	152 2		4 9 N	4			79
09	181 R	181	-0-	-0-	-0-	175 2		6 9 N	5			84
10	0	148	-0-	148	148	145 2		3 9 N	3			87
11	0	157	-0-	157	305	156 2		1 9 N	1			88

BADE "C"				WELL #: 5	RRCID -> 271925	COMPL. DATE 10/02/1997	TOTAL DEPTH 8272	PERF. 7372	- 8226			
06	744 R	744	-0-	-0-	-0-	727 2		17 9 N	15			77
07	748 R	748	-0-	-0-	-0-	745 2		3 9 N	3			80
08	735 R	735	-0-	-0-	-0-	723 2		12 9 N	11	68 1		23
09	688 R	688	-0-	-0-	-0-	667 2		21 9 N	19			42
10	0	708	-0-	708	708	689 2		19 9 N	17			59
11	0	648	-0-	648	1356	641 2		7 9 N	6			65

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.// 108650													
BADE "C"		WELL #: 6		RRCID -> 271927		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7324 - 8199					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	757 R	757	-0-	-0-	-0-	746	2	11	9	N	10				27
07	773 R	773	-0-	-0-	-0-	765	2	8	9	N	7				34
08	799 R	799	-0-	-0-	-0-	782	2	17	9	N	15				49
09	733 R	733	-0-	-0-	-0-	722	2	11	9	N	10				59
10	0	749	-0-	749	749	746	2	3	9	N	3				62
11	0	730	-0-	730	1479	716	2	14	9	N	13				75

BADE "C"		WELL #: 8		RRCID -> 271928		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 7359 - 8224					
06	585 R	585	-0-	-0-	-0-	571	2	14	9	N	13				60
07	651 #	599	-0-	-52	-0-	584	2	15	9	N	14	2	8		72
08	620 #	588	-0-	-32	-0-	582	2	6	9	N	5				77
09	600 #	570	-0-	-30	-0-	559	2	11	9	N	10				87
10	0	596	-0-	596	596	579	2	17	9	N	15				102
11	0	567	-0-	567	1163	556	2	11	9	N	10				112

BADE "C"		WELL #: 4		RRCID -> 271929		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7305 - 8144					
06	360 #	354	-0-	-6	-0-	351	2	3	9	N	3				85
07	403 #	274	-0-	-129	-0-	242	2	32	9	N	29	93	1		21
08	422 R	422	-0-	-0-	-0-	414	2	8	9	N	7				28
09	390 #	340	-0-	-50	-0-	330	2	10	9	N	9				37
10	0	379	-0-	379	379	368	2	11	9	N	10				47
11	0	373	-0-	373	752	373	2			N	-0-				47

BADE "C"		WELL #: 7		RRCID -> 271943		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7295 - 8198					
06	900 #	874	-0-	-26	-0-	860	2	14	9	N	13				65
07	949 R	949	-0-	-0-	-0-	896	2	53	9	N	48	75	1		38
08	930 #	926	-0-	-4	-0-	894	2	32	9	N	29				67
09	900 #	432	-0-	-468	-0-	412	2	20	9	N	18				85
10	0	872	-0-	872	872	850	2	22	9	N	20				105
11	0	787	-0-	787	1659	768	2	19	9	N	17	97	1		25

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799													
F. CONGER 19		WELL #: 3		RRCID -> 058613		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH 8610		PERF. N/A					
06	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-				-0-
07	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-				-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT				-0-

F. CONGER 7		WELL #: 2		RRCID -> 058614		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A					
06	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-				-0-
07	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-				-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
F. CONGER		WELL #: 302		RRCID -> 060318		COMPL. DATE 09/18/1974		TOTAL DEPTH 8645		PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06	468 R	468	-0-	-0-	-0-	-0-	459 3	9 9	Y	8	11 1		5
07	473 R	473	-0-	-0-	-0-	-0-	464 3	9 9	Y	8	6 1		7
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
11	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

CARPER 12		WELL #: 1		RRCID -> 061816		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 8635		PERF. N/A			
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
06	284 R	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-			-0-
07	287 R	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287 3		Y	-0-			-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARPER "12"		WELL #: 2		RRCID -> 063546		COMPL. DATE 05/13/1975		TOTAL DEPTH 7525		PERF. N/A			
06	164 R	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-			-0-
07	186 #	161	-0-	-25	-0-	-0-	161 3		Y	-0-			-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

F. CONGER 1		WELL #: 1 A		RRCID -> 063991		COMPL. DATE 07/15/1975		TOTAL DEPTH 7583		PERF. N/A			
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
06	82 R	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-			-0-
07	81 R	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799															
TERRY		WELL #: 3103		RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	180 #		101	-0-	-79	-0-	101 3			Y	-0-					-0-	
07	186 #		102	-0-	-84	-0-	102 3			Y	-0-					-0-	
08	155 #		-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-					-0-	
09	90 #		-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-					-0-	
10	93 #		NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	90 #		NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT					-0-	
WESTBROOK 28										WELL #: 1		RRCID -> 079202		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										08/09/2022							
WESTBROOK 27										WELL #: 1		RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971	
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-	
11	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	
06	279 R		279	-0-	-0-	-0-	279 3			Y	-0-					-0-	
07	282 R		282	-0-	-0-	-0-	282 3			Y	-0-					-0-	
08	248 #		-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-					-0-	
09	270 #		-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-					-0-	
10	279 #		NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	270 #		NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT					-0-	
TERRY 15										WELL #: 1		RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101	
06	431 R		431	-0-	-0-	-0-	431 3			Y	-0-					-0-	
07	435 R		435	-0-	-0-	-0-	435 3			Y	-0-					-0-	
08	434 #		-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-					-0-	
09	420 #		-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-					-0-	
10	434 #		NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	420 #		NO RPT	-0-	-420	-0-				Y	NO RPT					-0-	
TERRY 16										WELL #: 3		RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251	
06	60 #		25	-0-	-35	-0-	25 3			Y	-0-					-0-	
07	62 #		26	-0-	-36	-0-	26 3			Y	-0-					-0-	
08	62 #		-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					-0-	
09	30 #		-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					-0-	
10	31 #		NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	30 #		NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT					-0-	
TERRY 18										WELL #: 3		RRCID -> 087510		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535	
06	180 #		152	-0-	-28	-0-	152 3			Y	-0-					-0-	
07	186 #		154	-0-	-32	-0-	154 3			Y	-0-					-0-	
08	186 #		-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-					-0-	
09	150 #		-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-					-0-	
10	155 #		NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	150 #		NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT					-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
F. CONGER 7		WELL #: 1		RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 7469		PERF. 7157 - 7276					
M	O	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
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TERRY 7		WELL #: 1		RRCID -> 095775		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 7271 - 7577					
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	3		Y	-0-				-0-
07	31 #	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	3		Y	-0-				-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

F. CONGER 1		WELL #: 4		RRCID -> 095830		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7261 - 7434					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TERRY 18		WELL #: 4		RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 7482 - 7533					
06	150 #	130	-0-	-20	-0-	-0-	127	3	3	9	Y	3	4	1	2
07	155 #	130	-0-	-25	-0-	-0-	128	3	2	9	Y	2	2	1	2
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

RT FOSTER 11		WELL #: 4		RRCID -> 097247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7390 - 7487					
06	120 #	27	-0-	-93	-0-	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
07	124 #	27	-0-	-97	-0-	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

WESTBROOK 29		WELL #: 3		RRCID -> 100389		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6950 - 7148					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
07	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
08	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
09	0	394	-0-	394	394	394	3			Y	-0-					-0-
10	0	382	-0-	382	776	382	3			Y	-0-					-0-
11	0	345	-0-	345	1121	345	3			Y	-0-					-0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

06	90 #	25	-0-	-65	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	93 #	26	-0-	-67	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
08	93 #	25	-0-	-68	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
09	0	22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					-0-
10	0	22	-0-	22	44	22	3			Y	-0-					-0-
11	0	20	-0-	20	64	20	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

06	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
07	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
08	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
09	0	333	-0-	333	333	333	3			Y	-0-					-0-
10	0	289	-0-	289	622	289	3			Y	-0-					-0-
11	0	258	-0-	258	880	258	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

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-
11	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

06	258 R	258	-0-	-0-	-0-	255	3	3	9	Y	3	4	1			2
07	260 R	260	-0-	-0-	-0-	258	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	253 R	253	-0-	-0-	-0-	249	3	4	9	Y	4	2	1			4
09	0	228	-0-	228	228	225	3	3	9	Y	3	4	1			3
10	0	224	-0-	224	452	220	3	4	9	Y	4	4	1			3
11	0	200	-0-	200	652	198	3	2	9	Y	2	2	1			3

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

06	300 #	203	-0-	-97	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
07	310 #	205	-0-	-105	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
08	310 #	198	-0-	-112	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
09	0	179	-0-	179	179	179	3			Y	-0-					-0-
10	0	174	-0-	174	353	174	3			Y	-0-					-0-
11	0	157	-0-	157	510	157	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
BARBEE "B"		WELL #: 105		RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7520 - 7553	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	120 #	99	-0-	-21	-0-	99	3	Y	-0-		-0-
07	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	3	Y	-0-		-0-
08	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	3	Y	-0-		-0-
09	0	64	-0-	64	64	64	3	Y	-0-		-0-
10	0	65	-0-	65	129	65	3	Y	-0-		-0-
11	0	67	-0-	67	196	67	3	Y	-0-		-0-

DOOLEY		WELL #: 103		RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7404 - 7462	
06	510 #	410	-0-	-100	-0-	408	3	2 9 Y	2		16
07	496 #	408	-0-	-88	-0-	405	3	3 9 Y	3	13 1	6
08	496 #	362	-0-	-134	-0-	360	3	2 9 Y	2		8
09	0	485	-0-	485	485	483	3	2 9 Y	2		10
10	0	500	-0-	500	985	497	3	3 9 Y	3		13
11	0	510	-0-	510	1495	504	3	6 9 Y	5	11 1	7

WESTBROOK 33		WELL #: 2		RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6760 - 6898	
06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3	Y	-0-		-0-
07	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3	Y	-0-		-0-
08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3	Y	-0-		-0-
09	0	67	-0-	67	67	67	3	Y	-0-		-0-
10	0	65	-0-	65	132	65	3	Y	-0-		-0-
11	0	59	-0-	59	191	59	3	Y	-0-		-0-

DOOLEY "A"		WELL #: 104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7346 - 7381	
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	429	3	1 9 Y	1		8
07	444 R	444	-0-	-0-	-0-	443	3	1 9 Y	1	6 1	3
08	422 R	422	-0-	-0-	-0-	421	3	1 9 Y	1		4
09	0	345	-0-	345	345	344	3	1 9 Y	1		5
10	0	345	-0-	345	690	344	3	1 9 Y	1		6
11	0	340	-0-	340	1030	338	3	2 9 Y	2	5 1	3

F. CONGER 5		WELL #: 1		RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7314 - 7418	
06	739 R	739	-0-	-0-	-0-	733	3	6 9 N	5		20
07	748 R	748	-0-	-0-	-0-	741	3	7 9 N	6		26
08	719 R	719	-0-	-0-	-0-	716	3	3 9 N	3		29
09	0	648	-0-	648	648	647	3	1 9 N	1		30
10	0	632	-0-	632	1280	629	3	3 9 N	3		33
11	0	571	-0-	571	1851	569	3	2 9 N	2		35

F. CONGER 6		WELL #: 3		RRCID -> 118207		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7193 - 7363	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	369 R	369	-0-	-0-	-0-	355	3	14 9 Y	13	18 1	8
07	364 R	364	-0-	-0-	-0-	358	3	6 9 Y	5	8 1	5
08	353 R	353	-0-	-0-	-0-	346	3	7 9 Y	6	4 1	7
09	0	322	-0-	322	322	313	3	9 9 Y	8	9 1	6
10	0	314	-0-	314	636	305	3	9 9 Y	8	9 1	5
11	0	281	-0-	281	917	275	3	6 9 Y	5	4 1	6

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
L. FOSTER 8		WELL #: 3		RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7511 - 7639						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	210 #	203	-0-	-7	-0-	199	3	4	9	Y	4					25
07	217 #	186	-0-	-31	-0-	183	3	3	9	Y	3	16	1			12
08	217 #	188	-0-	-29	-0-	185	3	3	9	Y	3					15
09	0	174	-0-	174	174	168	3	6	9	Y	5					20
10	0	181	-0-	181	355	175	3	6	9	Y	5					25
11	0	173	-0-	173	528	164	3	9	9	Y	8					33

WESTBROOK 29		WELL #: 4		RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6946 - 7117						
06	385 R	385	-0-	-0-	-0-	379	3	6	9	Y	5	7	1			3
07	390 R	390	-0-	-0-	-0-	383	3	7	9	Y	6	4	1			5
08	377 R	377	-0-	-0-	-0-	370	3	7	9	Y	6	4	1			7
09	0	343	-0-	343	343	334	3	9	9	Y	8	9	1			6
10	0	339	-0-	339	682	326	3	13	9	Y	12	9	1			9
11	0	307	-0-	307	989	295	3	12	9	Y	11	8	1			12

TERRY		WELL #: 3105		RRCID -> 121106		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 8702		PERF. 7165 - 7260						
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 7		WELL #: 3		RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7250 - 7406						
06	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
07	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
08	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
09	0	267	-0-	267	267	267	3			Y	-0-					-0-
10	0	260	-0-	260	527	260	3			Y	-0-					-0-
11	0	235	-0-	235	762	235	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12		WELL #: 3		RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7130 - 7234						
06	90 #	28	-0-	-62	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	27	-0-	-97	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	28	-0-	-96	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
09	0	26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-					-0-
10	0	26	-0-	26	52	26	3			Y	-0-					-0-
11	0	23	-0-	23	75	23	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER		WELL #: 305		RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 8784		PERF. 7240 - 7460						
06	450 #	316	-0-	-134	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
07	465 #	319	-0-	-146	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
08	372 #	308	-0-	-64	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
09	0	278	-0-	278	278	278	3			Y	-0-					-0-
10	0	271	-0-	271	549	271	3			Y	-0-					-0-
11	0	245	-0-	245	794	245	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12		WELL #: 4		RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 7190 - 7314						
06	240 #	194	-0-	-46	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
07	248 #	191	-0-	-57	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
08	248 #	194	-0-	-54	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
09	0	182	-0-	182	182	182	3			Y	-0-					-0-
10	0	183	-0-	183	365	183	3			Y	-0-					-0-
11	0	161	-0-	161	526	161	3			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
F. CONGER 7		WELL #:		5	RRCID ->	129306	COMPL. DATE	11/13/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7138 - 7273
M	O	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
06	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	667 R	667	-0-	-0-	-0-	667	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	645 R	645	-0-	-0-	-0-	645	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	0	582	-0-	582	582	582	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	0	567	-0-	567	1149	567	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	0	513	-0-	513	1662	513	3	Y	-0-	-0-	-0-	

RT FOSTER 11		WELL #:		5	RRCID ->	129470	COMPL. DATE	11/27/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7418 - 7520
06	210 #	136	-0-	-74	-0-	136	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	217 #	134	-0-	-83	-0-	134	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	217 #	136	-0-	-81	-0-	136	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	0	128	-0-	128	128	128	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	0	129	-0-	129	257	129	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	0	113	-0-	113	370	113	3	Y	-0-	-0-	-0-	

RT FOSTER 10		WELL #:		3	RRCID ->	130788	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	7495 - 7523
06	150 #	55	-0-	-95	-0-	55	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	155 #	54	-0-	-101	-0-	54	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	155 #	55	-0-	-100	-0-	55	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	0	51	-0-	51	51	51	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	0	51	-0-	51	102	51	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	0	45	-0-	45	147	45	3	Y	-0-	-0-	-0-	

RT FOSTER 18		WELL #:		2	RRCID ->	130789	COMPL. DATE	04/12/1989	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	7075 - 7168
06	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	496 #	488	-0-	-8	-0-	488	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	496 #	495	-0-	-1	-0-	495	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	0	459	-0-	459	459	459	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	0	461	-0-	461	920	461	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	0	401	-0-	401	1321	401	3	Y	-0-	-0-	-0-	

F. CONGER 19		WELL #:		6	RRCID ->	130790	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	8892	PERF.	7115 - 7291
06	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	0	490	-0-	490	490	490	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	0	478	-0-	478	968	478	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	0	432	-0-	432	1400	432	3	Y	-0-	-0-	-0-	

F. CONGER 6		WELL #:		5	RRCID ->	131029	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	7188 - 7298
06	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	0	218	-0-	218	218	218	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	0	206	-0-	206	424	206	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	0	186	-0-	186	610	186	3	Y	-0-	-0-	-0-	

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

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
FOSTER 8		WELL #: 5		RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7512 - 7639		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE			
06		240 #	237	-0-	-3	-0-	237 3			Y	-0-	64
07		248 #	195	-0-	-53	-0-	195 3			Y	-0-	64
08		248 #	230	-0-	-18	-0-	230 3			Y	-0-	64
09		0	211	-0-	211		210 3	1	9	Y	1	65
10		0	218	-0-	218		218 3			Y	-0-	65
11		0	204	-0-	204		633 204 3			Y	-0-	65

WESTBROOK 29		WELL #: 5		RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 7106 - 7276		
06		330 #	105	-0-	-225	-0-	102 3	3	9	Y	3	2
07		341 #	105	-0-	-236	-0-	103 3	2	9	Y	2	2
08		341 #	103	-0-	-238	-0-	99 3	4	9	Y	4	4
09		0	93	-0-	93		90 3	3	9	Y	3	3
10		0	91	-0-	91		184 87 3	4	9	Y	4	3
11		0	81	-0-	81		265 79 3	2	9	Y	2	3

F. CONGER 7		WELL #: 6		RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7162 - 7263		
06		337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 3			Y	-0-	-0-
07		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 3			Y	-0-	-0-
08		329 R	329	-0-	-0-	-0-	329 3			Y	-0-	-0-
09		0	306	-0-	306		306 3			Y	-0-	-0-
10		0	298	-0-	298		604 298 3			Y	-0-	-0-
11		0	269	-0-	269		873 269 3			Y	-0-	-0-

CARPER 12		WELL #: 5		RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 7216 - 7346		
06		120 #	27	-0-	-93	-0-	27 3			Y	-0-	-0-
07		124 #	27	-0-	-97	-0-	27 3			Y	-0-	-0-
08		124 #	27	-0-	-97	-0-	27 3			Y	-0-	-0-
09		0	26	-0-	26		26 3			Y	-0-	-0-
10		0	26	-0-	26		52 26 3			Y	-0-	-0-
11		0	23	-0-	23		75 23 3			Y	-0-	-0-

F. CONGER 1		WELL #: 6		RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7290 - 7403		
06		284 R	284	-0-	-0-	-0-	284 3			Y	-0-	-0-
07		287 R	287	-0-	-0-	-0-	287 3			Y	-0-	-0-
08		279 #	277	-0-	-2	-0-	277 3			Y	-0-	-0-
09		0	250	-0-	250		250 3			Y	-0-	-0-
10		0	244	-0-	244		494 244 3			Y	-0-	-0-
11		0	220	-0-	220		714 220 3			Y	-0-	-0-

F. CONGER 6		WELL #: 6		RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7144 - 7278		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3			Y	-0-	-0-
08		307 R	307	-0-	-0-	-0-	307 3			Y	-0-	-0-
09		0	267	-0-	267		267 3			Y	-0-	-0-
10		0	257	-0-	257		524 257 3			Y	-0-	-0-
11		0	233	-0-	233		757 233 3			Y	-0-	-0-

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

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
RT FOSTER 11		WELL #:		6		RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 7317 - 7418				
M	O	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
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

F. CONGER 19		WELL #:		8		RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7110 - 7319				
06	595 R	595	-0-	-0-	-0-	-0-	589	3	6	9	Y	5	7	1		3
07	602 R	602	-0-	-0-	-0-	-0-	595	3	7	9	Y	6	4	1		5
08	582 R	582	-0-	-0-	-0-	-0-	575	3	7	9	Y	6	4	1		7
09	0	528	-0-	528	528	528	519	3	9	9	Y	8	9	1		6
10	0	515	-0-	515	1043	1043	506	3	9	9	Y	8	9	1		5
11	0	463	-0-	463	1506	1506	457	3	6	9	Y	5	4	1		6

F. CONGER		WELL #:		306		RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7160 - 7267				
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #:		3		RRCID -> 136972		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 8654		PERF. 8050 - 8224				
06	690 #	634	-0-	-56	-0-	-0-	44	1	590	3	Y	-0-				-0-
07	651 #	526	-0-	-125	-0-	-0-	40	1	486	3	Y	-0-				-0-
08	651 #	626	-0-	-25	-0-	-0-	48	1	578	3	Y	-0-				-0-
09	0	750	-0-	750	750	750	54	1	696	3	Y	-0-				-0-
10	0	806	-0-	806	1556	1556	60	1	746	3	Y	-0-				-0-
11	0	710	-0-	710	2266	2266	51	1	659	3	Y	-0-				-0-

RT FOSTER 10		WELL #:		5		RRCID -> 137437		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 7576 - 7661				
06	409 R	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-				-0-
07	496 #	403	-0-	-93	-0-	-0-	403	3			Y	-0-				-0-
08	496 #	409	-0-	-87	-0-	-0-	409	3			Y	-0-				-0-
09	0	383	-0-	383	383	383	383	3			Y	-0-				-0-
10	0	386	-0-	386	769	769	386	3			Y	-0-				-0-
11	0	340	-0-	340	1109	1109	340	3			Y	-0-				-0-

GLASS "C"		WELL #:		804		RRCID -> 138342		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7622 - 8154				
06	630 #	627	-0-	-3	-0-	-0-	48	1	579	3	Y	-0-				-0-
07	723 R	723	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	668	3	Y	-0-				-0-
08	662 R	662	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	610	3	Y	-0-				-0-
09	0	594	-0-	594	594	594	47	1	547	3	Y	-0-				-0-
10	T. A.	613	-0-	613	1207	1207	53	1	560	3	Y	-0-				-0-
11	T. A.	503	-0-	503	1710	1710	39	1	464	3	Y	-0-				-0-

FLINT "B"		WELL #:		1701		RRCID -> 138347		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7629 - 7925				
06	240 #	2	-0-	-238	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	163 R	163	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1131		RRCID -> 138776		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097	
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
06	330 R	330	-0-	-0-	-0-	34	1	296	3	Y	-0-
07	239 R	239	-0-	-0-	-0-	20	1	219	3	Y	-0-
08	252 R	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	Y	-0-
09	267 R	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	Y	-0-
10	T. A.	358	-0-	358	358	34	1	324	3	Y	-0-
11	T. A.	373	-0-	373	731	34	1	339	3	Y	-0-

F. CONGER 19		WELL #: 7		RRCID -> 138884		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323			
06	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3		Y	-0-	-0-
07	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3		Y	-0-	-0-
08	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3		Y	-0-	-0-
09	0	367	-0-	367	367	367	3		Y	-0-	-0-
10	0	358	-0-	358	725	358	3		Y	-0-	-0-
11	0	323	-0-	323	1048	323	3		Y	-0-	-0-

F. CONGER 6		WELL #: 7		RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354			
06	165 R	165	-0-	-0-	-0-	157	3	8	9	Y	3
07	163 R	163	-0-	-0-	-0-	159	3	4	9	Y	7
08	157 R	157	-0-	-0-	-0-	153	3	4	9	Y	11
09	0	135	-0-	135	135	134	3	1	9	Y	12
10	0	131	-0-	131	266	131	3		Y	-0-	12
11	0	118	-0-	118	384	118	3		Y	-0-	-0-

WESTBROOK 29		WELL #: 7		RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233			
06	410 R	410	-0-	-0-	-0-	407	3	3	9	Y	2
07	413 R	413	-0-	-0-	-0-	411	3	2	9	Y	2
08	401 R	401	-0-	-0-	-0-	397	3	4	9	Y	4
09	0	362	-0-	362	362	359	3	3	9	Y	3
10	0	354	-0-	354	716	350	3	4	9	Y	3
11	0	318	-0-	318	1034	316	3	2	9	Y	3

RT FOSTER 18		WELL #: 3		RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166			
06	390 #	230	-0-	-160	-0-	230	3		N	-0-	-0-
07	403 #	226	-0-	-177	-0-	226	3		N	-0-	-0-
08	341 #	230	-0-	-111	-0-	230	3		N	-0-	-0-
09	0	215	-0-	215	215	215	3		N	-0-	-0-
10	0	217	-0-	217	432	217	3		N	-0-	-0-
11	0	191	-0-	191	623	191	3		N	-0-	-0-

WESTBROOK 32		WELL #: 7		RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003			
06	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3		Y	-0-	-0-
07	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y	-0-	-0-
08	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-	-0-
09	0	179	-0-	179	179	179	3		Y	-0-	-0-
10	0	174	-0-	174	353	174	3		Y	-0-	-0-
11	0	157	-0-	157	510	157	3		Y	-0-	-0-

WESTBROOK 8		WELL #: 6		RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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		WELL #: 4		RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 7626		PERF. 7262 - 7372		
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
06	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-			-0-
07	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-			-0-
08	279 #	214	-0-	-65	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
09	0	200	-0-	200	200	200	3			Y	-0-			-0-
10	0	202	-0-	202	402	202	3			Y	-0-			-0-
11	0	178	-0-	178	580	178	3			Y	-0-			-0-

WESTBROOK 32		WELL #: 6		RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6641 - 6945				
06	243 R	243	-0-	-0-	-0-	226	3	17	9	Y	15	21	1	10
07	248 #	245	-0-	-3	-0-	228	3	17	9	Y	15	11	1	14
08	248 #	242	-0-	-6	-0-	220	3	22	9	Y	20	12	1	22
09	0	223	-0-	223	223	199	3	24	9	Y	22	27	1	17
10	0	222	-0-	222	445	194	3	28	9	Y	25	27	1	15
11	0	193	-0-	193	638	175	3	18	9	Y	16	13	1	18

WESTBROOK 32		WELL #: 8		RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6839 - 6978				
06	150 #	50	-0-	-100	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
07	155 #	51	-0-	-104	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
08	93 #	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
09	0	44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-			-0-
10	0	43	-0-	43	87	43	3			Y	-0-			-0-
11	0	39	-0-	39	126	39	3			Y	-0-			-0-

RAY "A"		WELL #: 2131		RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7509 - 8013				
06	360 R	360	-0-	-0-	-0-	38	1	322	3	Y	-0-			-0-
07	260 R	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	Y	-0-			-0-
08	275 R	275	-0-	-0-	-0-	24	1	251	3	Y	-0-			-0-
09	291 R	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	3	Y	-0-			-0-
10	395 R	395	-0-	-0-	-0-	38	1	357	3	Y	-0-			-0-
*11	564 R	564	-0-	-0-	-0-	52	1	512	3	Y	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #: 9		RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7289 - 7355				
06	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-			-0-
07	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-			-0-
08	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-			-0-
09	0	523	-0-	523	523	523	3			Y	-0-			-0-
10	0	510	-0-	510	1033	510	3			Y	-0-			-0-
11	0	461	-0-	461	1494	461	3			Y	-0-			-0-

GLASS "A"		WELL #: 813		RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7753 - 8143				
06	321 R	321	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	Y	15	17	0	1
07	353 R	353	-0-	-0-	-0-	26	1	310	3	Y	15	13	0	3
08	326 R	326	-0-	-0-	-0-	25	1	283	3	Y	16	16	0	3
09	0	291	-0-	291	291	22	1	254	3	Y	14	16	0	1
10	T. A.	311	-0-	311	602	26	1	272	3	Y	12	10	0	3
11	T. A.	273	-0-	273	875	21	1	241	3	Y	10	11	0	2

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
GLASS "F"		WELL #: 412		RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7731 - 8219		
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
06	69 R	69	-0-	-0-	-0-		5 1	64 3	Y	-0-		-0-
07	62 R	62	-0-	-0-	-0-		5 1	57 3	Y	-0-		-0-
08	74 R	74	-0-	-0-	-0-		6 1	68 3	Y	-0-		-0-
09	0	88	-0-	88	88		6 1	82 3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	97	-0-	97	185		7 1	90 3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	94	-0-	94	279		7 1	87 3	Y	-0-		-0-

TERRY 18		WELL #: 5		RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7319 - 7667		
06	508 R	508	-0-	-0-	-0-		508 3		Y	-0-		-0-
07	513 R	513	-0-	-0-	-0-		513 3		Y	-0-		-0-
08	496 R	496	-0-	-0-	-0-		496 3		Y	-0-		-0-
09	0	448	-0-	448	448		448 3		Y	-0-		-0-
10	0	437	-0-	437	885		437 3		Y	-0-		-0-
11	0	395	-0-	395	1280		395 3		Y	-0-		-0-

ALLEIN "A"		WELL #: 228		RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8001 - 8292		
06	199 R	199	-0-	-0-	-0-		22 1	177 3	Y	-0-		-0-
07	201 R	201	-0-	-0-	-0-		22 1	179 3	Y	-0-		-0-
08	197 R	197	-0-	-0-	-0-		20 1	177 3	Y	-0-		-0-
09	0	188	-0-	188	188		22 1	166 3	Y	-0-		-0-
10	0	191	-0-	191	379		24 1	167 3	Y	-0-		-0-
11	0	178	-0-	178	557		22 1	156 3	Y	-0-		-0-

GLASS		WELL #: 724		RRCID -> 140789		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7691 - 8251		
06	351 R	351	-0-	-0-	-0-		27 1	324 3	Y	-0-		-0-
07	352 R	352	-0-	-0-	-0-		27 1	325 3	Y	-0-		-0-
08	341 #	322	-0-	-19	-0-		25 1	297 3	Y	-0-		-0-
09	0	289	-0-	289	289		23 1	266 3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	263	-0-	263	552		23 1	240 3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	175	-0-	175	727		14 1	161 3	Y	-0-		-0-

GLASS		WELL #: 924		RRCID -> 140790		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 8394		PERF. 7816 - 8313		
06	840 #	824	-0-	-16	-0-		64 1	760 3	Y	-0-		-0-
07	868 #	848	-0-	-20	-0-		65 1	783 3	Y	-0-		-0-
08	837 #	776	-0-	-61	-0-		62 1	714 3	Y	-0-		-0-
09	0	696	-0-	696	696		55 1	641 3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	724	-0-	724	1420		63 1	661 3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	605	-0-	605	2025		48 1	557 3	Y	-0-		-0-

GRIGSBY		WELL #: 1314		RRCID -> 140889		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7797 - 8178		
06	317 R	317	-0-	-0-	-0-		25 1	292 3	Y	-0-		-0-
07	351 R	351	-0-	-0-	-0-		27 1	324 3	Y	-0-		-0-
08	320 R	320	-0-	-0-	-0-		25 1	295 3	Y	-0-		-0-
09	300 #	288	-0-	-12	-0-		23 1	265 3	Y	-0-		-0-
10	341 #	297	-0-	-44	-0-		26 1	271 3	Y	-0-		-0-
11	330 #	244	-0-	-86	-0-		19 1	225 3	Y	-0-		-0-

GLASS "F"		WELL #: 312		RRCID -> 140890		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7636 - 8136		
06	510 #	469	-0-	-41	-0-		33 1	436 3	Y	-0-		-0-
07	496 #	276	-0-	-220	-0-		22 1	254 3	Y	-0-		-0-
08	496 #	327	-0-	-169	-0-		25 1	302 3	Y	-0-		-0-
09	0	393	-0-	393	393		29 1	364 3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	458	-0-	458	851		35 1	423 3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	523	-0-	523	1374		39 1	484 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
GLASS "F"		WELL #: 612		RRCID -> 140891		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7693 - 8176		
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
06	180 #	156	-0-	-24	-0-	11	1	145	3	Y	-0-	-0-
07	155 #	125	-0-	-30	-0-	10	1	115	3	Y	-0-	-0-
08	155 #	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	3	Y	-0-	-0-
09	0	178	-0-	178	178	13	1	165	3	Y	-0-	-0-
10	T. A.	200	-0-	200	378	15	1	185	3	Y	-0-	-0-
11	T. A.	209	-0-	209	587	15	1	194	3	Y	-0-	-0-

GLASS -K-		WELL #: 204		RRCID -> 140892		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7795 - 8174		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RAY "C"		WELL #: 203		RRCID -> 140918		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7617 - 8160		
06	600 #	572	-0-	-28	-0-	39	1	512	3	Y	19	21 0
						21	9					
07	558 #	548	-0-	-10	-0-	41	1	486	3	Y	19	16 0
						21	9					
08	648 R	648	-0-	-0-	-0-	49	1	578	3	Y	19	19 0
						21	9					
09	0	770	-0-	770	770	55	1	696	3	Y	17	20 0
						19	9					
10	0	843	-0-	843	1613	63	1	765	3	Y	14	12 0
						15	9					
11	0	793	-0-	793	2406	57	1	722	3	Y	13	13 0
						14	9					

HILDEBRAND		WELL #: 6226		RRCID -> 140940		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7603 - 8111		
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HILDEBRAND		WELL #: 6707		RRCID -> 140942		COMPL. DATE 04/14/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7005 - 8051		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GLASS "C"		WELL #: 704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7721 - 8153		
06	510 #	500	-0-	-10	-0-	39	1	461	3	Y	-0-	-0-
07	550 R	550	-0-	-0-	-0-	42	1	508	3	Y	-0-	-0-
08	504 R	504	-0-	-0-	-0-	40	1	464	3	Y	-0-	-0-
09	0	453	-0-	453	453	36	1	417	3	Y	-0-	-0-
10	T. A.	495	-0-	495	948	43	1	452	3	Y	-0-	-0-
11	T. A.	438	-0-	438	1386	34	1	404	3	Y	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6657 - 7112				
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
06		150 #	79	-0-	-71	-0-	76 3		3 9	Y	3		4 1			2
07		155 #	77	-0-	-78	-0-	77 3			Y	-0-		2 1			-0-
08		155 #	75	-0-	-80	-0-	75 3			Y	-0-					-0-
09		0	67	-0-	67	67	67 3			Y	-0-					-0-
10		0	66	-0-	66	133	66 3			Y	-0-					-0-
11		0	59	-0-	59	192	59 3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK				WELL #: 405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7217 - 8069				
06		390 #	168	-0-	-222	-0-	28 1		140 3	Y	-0-					-0-
07		403 #	311	-0-	-92	-0-	37 1		274 3	Y	-0-					-0-
08		403 #	332	-0-	-71	-0-	35 1		296 3	Y	1					1
							1 9									
09		0	385	-0-	385	385	38 1		346 3	Y	1					2
							1 9									
10		0	334	-0-	334	719	37 1		294 3	Y	3					5
							3 9									
11		0	403	-0-	403	1122	38 1		361 3	Y	4					9
							4 9									

GLASS "A"				WELL #: 113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298		PERF. 7669 - 7852				
06		297 R	297	-0-	-0-	-0-	23 1		274 3	Y	-0-					-0-
07		335 R	335	-0-	-0-	-0-	26 1		309 3	Y	-0-					-0-
08		306 R	306	-0-	-0-	-0-	24 1		282 3	Y	-0-					-0-
09		0	275	-0-	275	275	22 1		253 3	Y	-0-					-0-
10		T. A.	265	-0-	265	540	23 1		242 3	Y	-0-					-0-
11		T. A.	195	-0-	195	735	15 1		180 3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 6				WELL #: 8		RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7129 - 7304				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		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				
06		300 #	272	-0-	-28	-0-	19 1		253 3	Y	-0-					-0-
07		279 #	256	-0-	-23	-0-	20 1		236 3	Y	-0-					-0-
08		304 R	304	-0-	-0-	-0-	24 1		280 3	Y	-0-					-0-
09		0	365	-0-	365	365	27 1		338 3	Y	-0-					-0-
10		T. A.	379	-0-	379	744	29 1		350 3	Y	-0-					-0-
11		T. A.	289	-0-	289	1033	21 1		268 3	Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9				WELL #: 6		RRCID -> 141521		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7508 - 7770				
06		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 3			Y	-0-					-0-
07		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 3			Y	-0-					-0-
08		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 3			Y	-0-					-0-
09		0	168	-0-	168	168	168 3			Y	-0-					-0-
10		0	174	-0-	174	342	174 3			Y	-0-					-0-
11		0	163	-0-	163	505	163 3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2022

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

06	380	R	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1					5
07	372	#	360	-0-	-12	-0-	360	3			Y	-0-	3	1			2
08	372	#	346	-0-	-26	-0-	345	3	1	9	Y	1					3
09	0		315	-0-	315	315	314	3	1	9	Y	1					4
10	0		328	-0-	328	643	327	3	1	9	Y	1					5
11	0		308	-0-	308	951	306	3	2	9	Y	2					7

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

06	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
07	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
08	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
09	0		156	-0-	156	156	156	3			Y	-0-					-0-
10	0		253	-0-	253	409	253	3			Y	-0-					-0-
11	0		246	-0-	246	655	246	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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-
11	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

06	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
07	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
08	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
09	0		67	-0-	67	67	67	3			Y	-0-					-0-
10	0		65	-0-	65	132	65	3			Y	-0-					-0-
11	0		59	-0-	59	191	59	3			Y	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

06	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
07	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
08	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
09	0		112	-0-	112	112	112	3			Y	-0-					-0-
10	0		109	-0-	109	221	109	3			Y	-0-					-0-
11	0		98	-0-	98	319	98	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
CARPER 12		WELL #: 7		RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7076 - 7152					
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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					
06	480 #	380	-0-	-100	-0-	380	3			Y	-0-				-0-
07	496 #	384	-0-	-112	-0-	384	3			Y	-0-				-0-
08	496 #	371	-0-	-125	-0-	371	3			Y	-0-				-0-
09	0	335	-0-	335	335	335	3			Y	-0-				-0-
10	0	327	-0-	327	662	327	3			Y	-0-				-0-
11	0	295	-0-	295	957	295	3			Y	-0-				-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 7		RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7420 - 7639					
06	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-				-0-
07	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-				-0-
08	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-				-0-
09	0	128	-0-	128	128	128	3			Y	-0-				-0-
10	0	129	-0-	129	257	129	3			Y	-0-				-0-
11	0	113	-0-	113	370	113	3			Y	-0-				-0-

F. CONGER 7		WELL #: 8		RRCID -> 144083		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7248 - 7342					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
11	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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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					
06	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-				-0-
07	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-				-0-
08	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-				-0-
09	0	461	-0-	461	461	461	3			Y	-0-				-0-
10	0	449	-0-	449	910	449	3			Y	-0-				-0-
11	0	406	-0-	406	1316	406	3			Y	-0-				-0-

F. CONGER 19		WELL #: 10		RRCID -> 144193		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7081 - 7376					
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-				-0-
07	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-				-0-
08	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-				-0-
09	0	79	-0-	79	79	79	3			Y	-0-				-0-
10	0	77	-0-	77	156	77	3			Y	-0-				-0-
11	0	70	-0-	70	226	70	3			Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
WESTBROOK 21		WELL #: 3		RRCID -> 144714		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6868 - 7028		
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
06		150 #	142	-0-	-8	-0-	138 3	4 9	Y	4	5 1	2
07		155 #	138	-0-	-17	-0-	136 3	2 9	Y	2		4
08		155 #	140	-0-	-15	-0-	138 3	2 9	Y	2	4 1	2
09		0	131	-0-	131		129 3	2 9	Y	2		4
10		0	131	-0-	131		130 3	1 9	Y	1	4 1	1
11		0	117	-0-	117		115 3	2 9	Y	2		3

F. CONGER 19		WELL #: 11		RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7079 - 7296		
06		702 R	702	-0-	-0-	-0-	699 3	3 9	Y	3	4 1	2
07		708 R	708	-0-	-0-	-0-	706 3	2 9	Y	2	2 1	2
08		686 R	686	-0-	-0-	-0-	682 3	4 9	Y	4	2 1	4
09		0	619	-0-	619		616 3	3 9	Y	3	4 1	3
10		0	604	-0-	604		600 3	4 9	Y	4	4 1	3
11		0	544	-0-	544		1767	542 3	2 9	Y	2 1	3

F. CONGER 7		WELL #: 9		RRCID -> 145026		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6967 - 7302		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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		
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-
11		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		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
11		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		
06		210 #	208	-0-	-2	-0-	15 1	193 3	Y	-0-		-0-
07		204 R	204	-0-	-0-	-0-	16 1	188 3	Y	-0-		-0-
08		242 R	242	-0-	-0-	-0-	19 1	223 3	Y	-0-		-0-
09		0	290	-0-	290		21 1	269 3	Y	-0-		-0-
10		0	311	-0-	311		23 1	288 3	Y	-0-		-0-
11		0	275	-0-	275		20 1	255 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799		WELL #: 1		RRCID -> 146996		COMPL. DATE 02/04/1985			
GRIGSBY"10"										TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890			
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		210 #	189	-0-	-21	-0-	12 1	164 3	Y	12	13 0	1	
							13 9						
07		217 #	86	-0-	-131	-0-	6 1	68 3	Y	11	10 0	2	
							12 9						
08		217 #	101	-0-	-116	-0-	7 1	80 3	Y	13	12 0	3	
							14 9						
09		0	117	-0-	117	117	8 1	97 3	Y	11	13 0	1	
							12 9						
10		0	122	-0-	122	239	8 1	104 3	Y	9	8 0	2	
							10 9						
11		0	109	-0-	109	348	7 1	92 3	Y	9	9 0	2	
							10 9						

FOSTER CONGER				WELL #: 4		RRCID -> 147079		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

PRICE 7				WELL #: 2		RRCID -> 148442		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745			
06		510 #	330	-0-	-180	-0-	329 3	1 9	Y	1		5	
07		465 #	305	-0-	-160	-0-	305 3		Y	-0-	3 1	2	
08		372 #	307	-0-	-65	-0-	306 3	1 9	Y	1		3	
09		0	383	-0-	383	383	382 3	1 9	Y	1		4	
10		0	445	-0-	445	828	444 3	1 9	Y	1		5	
11		0	408	-0-	408	1236	406 3	2 9	Y	2		7	

ALLEIN				WELL #: 122		RRCID -> 148443		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346			
06		330 #	298	-0-	-32	-0-	38 1	260 3	Y	-0-		-0-	
07		345 R	345	-0-	-0-	-0-	44 1	301 3	Y	-0-		-0-	
08		341 #	318	-0-	-23	-0-	43 1	275 3	Y	-0-		-0-	
09		0	317	-0-	317	317	39 1	278 3	Y	-0-		-0-	
10		0	423	-0-	423	740	48 1	375 3	Y	-0-		-0-	
11		0	398	-0-	398	1138	45 1	353 3	Y	-0-		-0-	

GLASS "H"				WELL #: 432		RRCID -> 148455		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
RAY		WELL #: 202		RRCID -> 148459		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7528 - 8052	
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
06	450 #	258	-0-	-192	-0-	26 1	206 3	Y	24	27 0	1
07	465 #	109	-0-	-356	-0-	26 9	74 3	Y	25	21 0	5
08	465 #	113	-0-	-352	-0-	7 1	77 3	Y	26	26 0	5
09	0	115	-0-	115	115	29 9	82 3	Y	23	26 0	2
10	T. A.	137	-0-	137	252	8 1	109 3	Y	15	16 0	1
11	T. A.	276	-0-	276	528	25 9	251 3	Y	-0-	1 0	-0-

L. FOSTER 4		WELL #: 5		RRCID -> 148466		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7472 - 7741	
06	500 R	500	-0-	-0-	-0-	499 3	1 9	Y	1		10
07	834 R	834	-0-	-0-	-0-	833 3	1 9	Y	1	6 1	5
08	806 R	806	-0-	-0-	-0-	805 3	1 9	Y	1		6
09	0	734	-0-	734	734	732 3	2 9	Y	2		8
10	0	764	-0-	764	1498	762 3	2 9	Y	2		10
11	0	717	-0-	717	2215	714 3	3 9	Y	3		13

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148856		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8485		PERF. N/A	
06	480 #	452	-0-	-28	-0-	23 1	428 2	Y	-0-		-0-
07	496 #	471	-0-	-25	-0-	1 4	443 2	Y	-0-		-0-
08	496 #	431	-0-	-65	-0-	23 1	406 2	Y	-0-		-0-
09	0	362	-0-	362	362	2 4	345 2	Y	-0-		-0-
10	0	710	-0-	710	1072	17 1	677 2	Y	-0-		-0-
11	0	441	-0-	441	1513	33 1	406 3	Y	-0-		-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 4		RRCID -> 148857		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A	
06	437 R	437	-0-	-0-	-0-	26 1	282 2	Y	-0-		-0-
07	434 #	301	-0-	-133	-0-	129 3	276 3	Y	-0-		-0-
08	434 #	294	-0-	-140	-0-	25 1	269 3	Y	-0-		-0-
09	0	317	-0-	317	317	27 1	290 3	Y	-0-		-0-
10	0	325	-0-	325	642	30 1	295 3	Y	-0-		-0-
11	0	329	-0-	329	971	30 1	299 3	Y	-0-		-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 5		RRCID -> 148859		COMPL. DATE 09/28/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A	
06	267 R	267	-0-	-0-	-0-	16 1	172 2	Y	-0-		-0-
07	248 #	184	-0-	-64	-0-	79 3	169 3	Y	-0-		-0-
08	248 #	181	-0-	-67	-0-	15 1	165 3	Y	-0-		-0-
09	0	193	-0-	193	193	16 1	177 3	Y	-0-		-0-
10	0	199	-0-	199	392	19 1	180 3	Y	-0-		-0-
11	0	201	-0-	201	593	18 1	183 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GLASS, R. E.		WELL #: 9		RRCID -> 148860		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 7990		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
06	480 #	416	-0-	-64	-0-	25 1	268 2	Y	-0-		-0-
						123 3					
07	527 #	287	-0-	-240	-0-	24 1	263 3	Y	-0-		-0-
08	527 #	280	-0-	-247	-0-	24 1	256 3	Y	-0-		-0-
09	0	301	-0-	301	301	26 1	275 3	Y	-0-		-0-
10	0	309	-0-	309	610	29 1	280 3	Y	-0-		-0-
11	0	312	-0-	312	922	28 1	284 3	Y	-0-		-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 13		RRCID -> 148862		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 7975		PERF. N/A	
06	236 R	236	-0-	-0-	-0-	14 1	152 2	Y	-0-		-0-
						70 3					
07	163 R	163	-0-	-0-	-0-	14 1	149 3	Y	-0-		-0-
08	159 R	159	-0-	-0-	-0-	14 1	145 3	Y	-0-		-0-
09	0	170	-0-	170	170	14 1	156 3	Y	-0-		-0-
10	0	175	-0-	175	345	16 1	159 3	Y	-0-		-0-
11	0	177	-0-	177	522	16 1	161 3	Y	-0-		-0-

STERLING "E" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148865		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A	
06	120 #	104	-0-	-16	-0-	5 1	95 2	Y	-0-		-0-
						4 4					
07	118 R	118	-0-	-0-	-0-	6 1	106 2	Y	-0-		-0-
						6 4					
08	139 R	139	-0-	-0-	-0-	7 1	125 2	Y	-0-		-0-
						7 4					
09	0	121	-0-	121	121	5 1	110 2	Y	-0-		-0-
						6 4					
10	T. A.	124	-0-	124	245	6 1	112 2	Y	-0-		-0-
						6 4					
11	T. A.	121	-0-	121	366	6 1	105 2	Y	-0-		-0-
						10 4					

STERLING "E" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 148866		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A	
06	305 R	305	-0-	-0-	-0-	15 1	277 2	Y	-0-		-0-
						13 4					
07	342 R	342	-0-	-0-	-0-	16 1	309 2	Y	-0-		-0-
						17 4					
08	403 R	403	-0-	-0-	-0-	20 1	364 2	Y	-0-		-0-
						19 4					
09	0	355	-0-	355	355	16 1	322 2	Y	-0-		-0-
						17 4					
10	T. A.	361	-0-	361	716	16 1	328 2	Y	-0-		-0-
						17 4					
11	T. A.	354	-0-	354	1070	18 1	307 2	Y	-0-		-0-
						29 4					

STERLING "E" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 148867		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A	
06	210 #	201	-0-	-9	-0-	10 1	182 2	Y	-0-		-0-
						9 4					
07	225 R	225	-0-	-0-	-0-	11 1	203 2	Y	-0-		-0-
						11 4					
08	265 R	265	-0-	-0-	-0-	13 1	239 2	Y	-0-		-0-
						13 4					
09	0	232	-0-	232	232	10 1	211 2	Y	-0-		-0-
						11 4					
10	T. A.	238	-0-	238	470	11 1	216 2	Y	-0-		-0-
						11 4					
11	T. A.	233	-0-	233	703	12 1	202 2	Y	-0-		-0-
						19 4					

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 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
06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
07	205 R	205	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
08	242 R	242	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
09	0	212	-0-	212	212	9	1	193	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
10	T. A.	217	-0-	217	429	10	1	197	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
11	T. A.	212	-0-	212	641	11	1	184	2	Y	-0-			-0-
						17	4							

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

06	330 #	325	-0-	-5	-0-	16	1	295	2	Y	-0-			-0-
						14	4							
07	364 R	364	-0-	-0-	-0-	17	1	329	2	Y	-0-			-0-
						18	4							
08	430 R	430	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	-0-			-0-
						20	4							
09	0	378	-0-	378	378	17	1	343	2	Y	-0-			-0-
						18	4							
10	0	385	-0-	385	763	17	1	350	2	Y	-0-			-0-
						18	4							
11	0	378	-0-	378	1141	19	1	328	2	Y	-0-			-0-
						31	4							

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	28	-0-	28	28	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	61	-0-	61	89	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
						3	4							

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

06	90 #	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	2	Y	-0-			-0-
07	93 #	90	-0-	-3	-0-	4	1	85	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	93 #	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			-0-
09	0	81	-0-	81	81	4	1	77	2	Y	-0-			-0-
10	0	85	-0-	85	166	4	1	81	2	Y	-0-			-0-
11	0	78	-0-	78	244	4	1	71	2	Y	-0-			-0-
						3	4							

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "H" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
		WELL #: 14		RRCID -> 148880		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 8238		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
06	195 R	195	-0-	-0-	-0-	10	1 185 2	Y	-0-		-0-
07	217 #	200	-0-	-17	-0-	10	1 188 2	Y	-0-		-0-
						2	4				
08	217 #	194	-0-	-23	-0-	10	1 183 2	Y	-0-		-0-
						1	4				
09	0	134	-0-	134	134	6	1 128 2	Y	-0-		-0-
10	0	141	-0-	141	275	7	1 134 2	Y	-0-		-0-
11	0	131	-0-	131	406	7	1 118 2	Y	-0-		-0-
						6	4				
STERLING "H" FEE		WELL #: 15		RRCID -> 148881		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A	
06	240 #	231	-0-	-9	-0-	12	1 219 2	Y	-0-		-0-
07	248 #	236	-0-	-12	-0-	12	1 222 2	Y	-0-		-0-
						2	4				
08	248 #	231	-0-	-17	-0-	12	1 218 2	Y	-0-		-0-
						1	4				
09	0	168	-0-	168	168	8	1 160 2	Y	-0-		-0-
10	0	176	-0-	176	344	8	1 168 2	Y	-0-		-0-
11	0	163	-0-	163	507	9	1 147 2	Y	-0-		-0-
						7	4				
STERLING "I" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148882		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8121		PERF. N/A	
06	150 #	125	-0-	-25	-0-	6	1 119 2	Y	-0-		-0-
07	155 #	129	-0-	-26	-0-	6	1 122 2	Y	-0-		-0-
						1	4				
08	155 #	129	-0-	-26	-0-	7	1 121 2	Y	-0-		-0-
						1	4				
09	0	109	-0-	109	109	5	1 104 2	Y	-0-		-0-
10	0	104	-0-	104	213	5	1 99 2	Y	-0-		-0-
11	0	73	-0-	73	286	4	1 66 2	Y	-0-		-0-
						3	4				
STERLING "I" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148883		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A	
06	150 #	129	-0-	-21	-0-	7	1 122 2	Y	-0-		-0-
07	155 #	131	-0-	-24	-0-	6	1 124 2	Y	-0-		-0-
						1	4				
08	155 #	128	-0-	-27	-0-	7	1 120 2	Y	-0-		-0-
						1	4				
09	0	139	-0-	139	139	6	1 133 2	Y	-0-		-0-
10	0	142	-0-	142	281	7	1 135 2	Y	-0-		-0-
11	0	130	-0-	130	411	7	1 117 2	Y	-0-		-0-
						6	4				
STERLING "I" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148884		COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH 8030		PERF. N/A	
06	180 #	144	-0-	-36	-0-	7	1 137 2	Y	-0-		-0-
07	186 #	154	-0-	-32	-0-	8	1 145 2	Y	-0-		-0-
						1	4				
08	186 #	158	-0-	-28	-0-	8	1 149 2	Y	-0-		-0-
						1	4				
09	0	154	-0-	154	154	7	1 147 2	Y	-0-		-0-
10	0	157	-0-	157	311	7	1 150 2	Y	-0-		-0-
11	0	144	-0-	144	455	8	1 130 2	Y	-0-		-0-
						6	4				

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "I" FEE		//CONT.// //CONT.//		20097 700 108799	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
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
STERLING "I" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148885	COMPL. DATE 03/26/1985	TOTAL DEPTH 8107	PERF. N/A							
06	150 #	128	-0-	-22	-0-	7 1	121 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	155 #	128	-0-	-27	-0-	6 1	121 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	155 #	122	-0-	-33	-0-	1 4 6 1	115 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	107	-0-	107	107	1 4 5 1	102 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	137	-0-	137	244	6 1	131 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	144	-0-	144	388	8 1 6 4	130 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 148886	COMPL. DATE 05/23/1985	TOTAL DEPTH 8102	PERF. N/A							
06	210 #	184	-0-	-26	-0-	9 1	175 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	217 #	182	-0-	-35	-0-	9 1 2 4	171 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	217 #	168	-0-	-49	-0-	9 1 1 4	158 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	148	-0-	148	148	7 1	141 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	190	-0-	190	338	9 1	181 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	199	-0-	199	537	11 1 8 4	180 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 148887	COMPL. DATE 01/08/1977	TOTAL DEPTH 7950	PERF. N/A							
06	249 R	249	-0-	-0-	-0-	13 1	236 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	283 R	283	-0-	-0-	-0-	14 1 3 4	266 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	322 R	322	-0-	-0-	-0-	17 1 2 4	303 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	252	-0-	252	252	12 1	240 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	317	-0-	317	569	15 1	302 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	300	-0-	300	869	16 1 12 4	272 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148888	COMPL. DATE 01/01/1978	TOTAL DEPTH 7860	PERF. N/A							
06	270 #	25	-0-	-245	-0-	1 1 7 9	17 2	Y	6	5 1	1	1	1	1
07	279 #	24	-0-	-255	-0-	1 1 4 9	19 2	Y	4	4 1	1	1	1	1
08	186 #	31	-0-	-155	-0-	1 1 8 9	22 2	Y	7	6 1	2	2	2	2
09	0	24	-0-	24	24	1 1 6 9	17 2	Y	5	6 1	1	1	1	1
10	0	30	-0-	30	54	1 1 7 9	22 2	Y	6	5 1	2	2	2	2
11	0	26	-0-	26	80	1 1 1 4	20 2	Y	4	5 1	1	1	1	1
STERLING "J" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148889	COMPL. DATE 01/01/1978	TOTAL DEPTH 7940	PERF. N/A							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
STERLING "J" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 148891		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 7954		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
06	300 #	296	-0-	-4	-0-	15	1	274	2	Y	6	5	1			1
07	331 R	331	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	Y	4	4	1			1
08	381 R	381	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	Y	7	6	1			2
09	0	297	-0-	297	297	13	1	278	2	Y	5	6	1			1
10	0	375	-0-	375	672	17	1	351	2	Y	6	5	1			2
11	0	353	-0-	353	1025	19	1	316	2	Y	4	5	1			1

STERLING 'L' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148893		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A						
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	95 R	95	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	133 R	133	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	0	106	-0-	106	106	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
10	0	123	-0-	123	229	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	0	100	-0-	100	329	5	1	90	2	Y	-0-					-0-

STERLING "R" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148894		COMPL. DATE 05/08/1989		TOTAL DEPTH 8365		PERF. N/A						
06	750 #	709	-0-	-41	-0-	49	1	657	2	Y	2	2	1			-0-
07	896 R	896	-0-	-0-	-0-	61	1	824	2	Y	3	2	1			1
08	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	81	1	1071	2	Y	3	3	1			1
09	0	1246	-0-	1246	1246	83	1	1161	2	Y	2	3	1			-0-
10	0	1279	-0-	1279	2525	85	1	1190	2	Y	4	3	1			1
11	0	1060	-0-	1060	3585	75	1	947	2	Y	3	3	1			1

FOSTER CONGER		WELL #: 3		RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6845 - 7400						
06	70 R	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	107 R	107	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
08	66 R	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	0	20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	0	85	-0-	85	105	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	0	82	-0-	82	187	4	1	75	2	Y	-0-					-0-

PRICE 17		WELL #: 2		RRCID -> 149612		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7453 - 7822						
06	360 #	344	-0-	-16	-0-	337	3	7	9	Y	6					37
07	372 #	281	-0-	-91	-0-	275	3	6	9	Y	5	23	1			19
08	372 #	284	-0-	-88	-0-	277	3	7	9	Y	6					25
09	0	260	-0-	260	260	252	3	8	9	Y	7					32
10	0	271	-0-	271	531	262	3	9	9	Y	8					40
11	0	259	-0-	259	790	245	3	14	9	Y	13					53

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3		RRCID -> 149613		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888		
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
06	510 #	292	-0-	-218	-0-	288 3	4 9	Y	4			25
07	527 #	248	-0-	-279	-0-	245 3	3 9	Y	3	16 1		12
08	527 #	481	-0-	-46	-0-	478 3	3 9	Y	3			15
09	0	581	-0-	581	581	575 3	6 9	Y	5			20
10	0	395	-0-	395	976	389 3	6 9	Y	5			25
11	0	346	-0-	346	1322	337 3	9 9	Y	8			33

STERLING 'F' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149773		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A		
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	6 1	115 2	Y	2	2 1		-0-
07	167 R	167	-0-	-0-	-0-	8 1	150 2	Y	7	3 1		4
08	243 R	243	-0-	-0-	-0-	12 1	212 2	Y	16	19 1		1
09	0	215	-0-	215	215	1 4	18 9					
10	0	249	-0-	249	464	9 1	183 2	Y	21	19 1		3
11	0	198	-0-	198	662	23 9	10 1	Y	25	21 1		7
						10 1	28 9					
						7 4	19 9					3

STERLING 'J' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149774		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'J' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149776		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	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		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "O" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 12		RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425		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
06	480 #	395	-0-	-85	-0-	20	1	374	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	496 #	428	-0-	-68	-0-	21	1	403	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
08	496 #	431	-0-	-65	-0-	23	1	406	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	0	454	-0-	454	454	21	1	433	2	Y	-0-			-0-
10	0	497	-0-	497	951	23	1	474	2	Y	-0-			-0-
11	0	357	-0-	357	1308	28	1	329	3	Y	-0-			-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465		PERF. N/A				
06	300 #	246	-0-	-54	-0-	13	1	233	2	Y	-0-			-0-
07	310 #	277	-0-	-33	-0-	14	1	260	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
08	356 R	356	-0-	-0-	-0-	19	1	335	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	0	374	-0-	374	374	17	1	357	2	Y	-0-			-0-
10	0	410	-0-	410	784	19	1	391	2	Y	-0-			-0-
11	0	294	-0-	294	1078	23	1	271	3	Y	-0-			-0-

STERLING "R" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149793		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
11	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				
06	718 R	718	-0-	-0-	-0-	49	1	662	2	Y	5	5	1	1
						1	4	6	9					
07	697 R	697	-0-	-0-	-0-	47	1	638	2	Y	4	4	1	1
						8	4	4	9					
08	229 R	229	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	Y	-0-	1	1	-0-
						1	4							
09	0	246	-0-	246	246	16	1	230	2	Y	-0-			-0-
10	0	253	-0-	253	499	17	1	236	2	Y	-0-			-0-
11	0	82	-0-	82	581	6	1	74	2	Y	-0-			-0-
						2	4							

STERLING "R" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149795		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A				
06	1860 #	822	-0-	-1038	-0-	56	1	759	2	Y	5	5	1	1
						1	4	6	9					
07	1922 #	799	-0-	-1123	-0-	54	1	732	2	Y	4	4	1	1
						9	4	4	9					
08	1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	97	1	1286	2	Y	3	3	1	1
						8	4	3	9					
09	0	1524	-0-	1524	1524	101	1	1421	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
10	0	1563	-0-	1563	3087	104	1	1455	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
11	0	1331	-0-	1331	4418	93	1	1174	2	Y	19	15	1	5
						43	4	21	9					

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'V' FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149796		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A				
06		150 #	136	-0-	-14	-0-	7 1	129 2	Y		-0-			-0-
07		155 #	113	-0-	-42	-0-	6 1	105 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
08		155 #	83	-0-	-72	-0-	4 1	79 2	Y		-0-			-0-
09		0	82	-0-	82	82	4 1	78 2	Y		-0-			-0-
10		0	161	-0-	161	243	8 1	153 2	Y		-0-			-0-
11		0	100	-0-	100	343	8 1	92 3	Y		-0-			-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149797		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A				
06		390 #	382	-0-	-8	-0-	19 1	362 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
07		403 #	400	-0-	-3	-0-	20 1	375 2	Y		-0-			-0-
							5 4							
08		403 #	365	-0-	-38	-0-	19 1	344 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
09		0	306	-0-	306	306	14 1	292 2	Y		-0-			-0-
10		0	601	-0-	601	907	28 1	573 2	Y		-0-			-0-
11		0	373	-0-	373	1280	29 1	344 3	Y		-0-			-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149801		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 8575		PERF. N/A				
06		41 R	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y		-0-			-0-
07		42 R	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	Y		-0-			-0-
08		39 R	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y		-0-			-0-
09		0	33	-0-	33	33	2 1	31 2	Y		-0-			-0-
10		0	64	-0-	64	97	3 1	61 2	Y		-0-			-0-
11		0	40	-0-	40	137	3 1	37 3	Y		-0-			-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149802		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A				
06		540 #	523	-0-	-17	-0-	27 1	495 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
07		558 #	547	-0-	-11	-0-	27 1	514 2	Y		-0-			-0-
							6 4							
08		558 #	500	-0-	-58	-0-	26 1	471 2	Y		1	1 1		-0-
							2 4							
09		0	419	-0-	419	419	19 1	399 2	Y		1	1 1		-0-
							1 9							
10		0	824	-0-	824	1243	39 1	784 2	Y		1	1 1		-0-
							1 9							
11		0	512	-0-	512	1755	40 1	470 3	Y		2	2 0		-0-
							2 9							
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149803		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 8515		PERF. N/A				
06		210 #	209	-0-	-1	-0-	11 1	198 2	Y		-0-			-0-
07		217 #	216	-0-	-1	-0-	11 1	203 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
08		217 #	191	-0-	-26	-0-	10 1	180 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
09		0	160	-0-	160	160	7 1	153 2	Y		-0-			-0-
10		0	315	-0-	315	475	15 1	300 2	Y		-0-			-0-
11		0	195	-0-	195	670	15 1	180 3	Y		-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149805		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 8430		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	271 R	271	-0-	-0-	-0-	14 1	257 2	Y	-0-		-0-
07	279 #	275	-0-	-4	-0-	14 1	258 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
08	279 #	201	-0-	-78	-0-	11 1	189 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	0	169	-0-	169	169	8 1	161 2	Y	-0-		-0-
10	0	332	-0-	332	501	16 1	316 2	Y	-0-		-0-
11	0	205	-0-	205	706	16 1	189 3	Y	-0-		-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149807		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A	
06	151 R	151	-0-	-0-	-0-	8 1	143 2	Y	-0-		-0-
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	8 1	148 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
08	155 #	145	-0-	-10	-0-	8 1	136 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	0	121	-0-	121	121	6 1	115 2	Y	-0-		-0-
10	0	238	-0-	238	359	11 1	227 2	Y	-0-		-0-
11	0	148	-0-	148	507	12 1	136 3	Y	-0-		-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 16		RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8040 - 8420	
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	5 1	84 2	Y	-0-		-0-
07	93 R	93	-0-	-0-	-0-	5 1	87 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
08	445 R	445	-0-	-0-	-0-	24 1	421 2	Y	-0-		-0-
09	0	549	-0-	549	549	26 1	523 2	Y	-0-		-0-
10	0	1077	-0-	1077	1626	51 1	1026 2	Y	-0-		-0-
11	0	667	-0-	667	2293	52 1	615 3	Y	-0-		-0-
STERLING 'D' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 150065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7431 - 7842	
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-
11	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	
06	750 #	632	-0-	-118	-0-	50 1	582 3	Y	-0-		-0-
07	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-		-0-
08	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	427	-0-	427	427	38 1	389 3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	848	-0-	848	1275	67 1	781 3	Y	-0-		-0-
GLASS		WELL #: 424		RRCID -> 150622		COMPL. DATE 12/17/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
06	270 #	256	-0-	-14	-0-	20 1	236 3	Y	-0-		-0-
07	283 R	283	-0-	-0-	-0-	22 1	261 3	Y	-0-		-0-
08	279 #	258	-0-	-21	-0-	20 1	238 3	Y	-0-		-0-
09	0	231	-0-	231	231	18 1	213 3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	263	-0-	263	494	23 1	240 3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	245	-0-	245	739	19 1	226 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
GLASS		WELL #: 624		RRCID -> 150627		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8400		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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GLASS		WELL #: 824		RRCID -> 150629		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8435		PERF. N/A						
06	256 R	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					-0-
07	260 R	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	3	Y	-0-					-0-
08	248 #	238	-0-	-10	-0-	19	1	219	3	Y	-0-					-0-
09	0	214	-0-	214	214	17	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	223	-0-	223	437	19	1	204	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	186	-0-	186	623	15	1	171	3	Y	-0-					-0-
GLASS		WELL #: 1324		RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A						
06	510 #	508	-0-	-2	-0-	39	1	469	3	Y	-0-					-0-
07	553 R	553	-0-	-0-	-0-	42	1	511	3	Y	-0-					-0-
08	527 #	507	-0-	-20	-0-	40	1	467	3	Y	-0-					-0-
09	510 #	455	-0-	-55	-0-	36	1	419	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	453	-0-	453	453	39	1	414	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	355	-0-	355	808	28	1	327	3	Y	-0-					-0-
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 3		RRCID -> 151319		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A						
06	660 #	452	-0-	-208	-0-	31	1	421	2	Y	-0-					-0-
07	558 #	544	-0-	-14	-0-	36	1	495	2	Y	6	5	1			1
08	558 #	531	-0-	-27	-0-	37	1	485	2	Y	5	5	1			1
09	0	362	-0-	362	362	3	4	6	9		5	5	1			1
10	0	427	-0-	427	789	28	1	396	2	Y	3	4	1			-0-
11	0	446	-0-	446	1235	32	1	399	2	Y	-0-					-0-
						15	4									
GLASS, R. E.		WELL #: 6		RRCID -> 151358		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7263 - 7859						
06	295 R	295	-0-	-0-	-0-	18	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	217 #	203	-0-	-14	-0-	87	3	17	1	Y	-0-					-0-
08	217 #	198	-0-	-19	-0-	17	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	0	213	-0-	213	213	18	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	0	218	-0-	218	431	20	1	198	3	Y	-0-					-0-
11	0	221	-0-	221	652	20	1	201	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASS, R. E.		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
WELL #: 8		RRCID -> 151359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8008 PERF. 7308 - 7918			
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
06	596 R	596	-0-	-0-	-0-	35 1	384 2	1 4	Y	-0-			-0-
07	496 #	411	-0-	-85	-0-	176 3	377 3	1 4	Y	-0-			-0-
08	496 #	402	-0-	-94	-0-	34 1	367 3	1 4	Y	-0-			-0-
09	0	432	-0-	432	432	35 1	395 3	1 4	Y	-0-			-0-
10	0	444	-0-	444	876	37 1	402 3	1 4	Y	-0-			-0-
11	0	447	-0-	447	1323	42 1	407 3	1 4	Y	-0-			-0-
STERLING "G" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151360		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH		8050 PERF. N/A			
06	90 #	82	-0-	-8	-0-	4 1	78 2	1 4	Y	-0-			-0-
07	93 #	84	-0-	-9	-0-	4 1	79 2	1 4	Y	-0-			-0-
08	93 #	85	-0-	-8	-0-	1 4	81 2	1 4	Y	-0-			-0-
09	0	77	-0-	77	77	4 1	73 2	1 4	Y	-0-			-0-
10	0	79	-0-	79	156	4 1	75 2	1 4	Y	-0-			-0-
11	0	71	-0-	71	227	4 1	64 2	1 4	Y	-0-			-0-
STERLING 'G' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151361		COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH		8350 PERF. N/A			
06	420 #	395	-0-	-25	-0-	20 1	374 2	1 4	Y	-0-			-0-
07	434 #	363	-0-	-71	-0-	18 1	341 2	1 4	Y	-0-			-0-
08	434 #	308	-0-	-126	-0-	4 4	290 2	1 4	Y	-0-			-0-
09	0	276	-0-	276	276	16 1	263 2	1 4	Y	-0-			-0-
10	0	284	-0-	284	560	2 4	271 2	1 4	Y	-0-			-0-
11	0	256	-0-	256	816	13 1	231 2	1 4	Y	-0-			-0-
STERLING "G" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151363		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH		8150 PERF. N/A			
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	6 1	104 2	1 4	Y	-0-			-0-
07	124 #	105	-0-	-19	-0-	5 1	99 2	1 4	Y	-0-			-0-
08	124 #	97	-0-	-27	-0-	1 4	92 2	1 4	Y	-0-			-0-
09	0	87	-0-	87	87	5 1	83 2	1 4	Y	-0-			-0-
10	0	90	-0-	90	177	4 1	86 2	1 4	Y	-0-			-0-
11	0	81	-0-	81	258	4 1	73 2	1 4	Y	-0-			-0-
STERLING "G" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151369		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH		8110 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "I" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151373		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	5 1	98 2	Y	-0-		-0-
07	124 #	107	-0-	-17	-0-	5 1	101 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
08	124 #	104	-0-	-20	-0-	5 1	99 2	Y	-0-		-0-
09	0	104	-0-	104	104	5 1	99 2	Y	-0-		-0-
10	0	106	-0-	106	210	5 1	101 2	Y	-0-		-0-
11	0	97	-0-	97	307	5 1	88 2	Y	-0-		-0-
						4 4					

STERLING "J" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 151375		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 7960		PERF. N/A	
06	359 R	359	-0-	-0-	-0-	17 1	308 2	Y	30	26 1	4
						1 4	33 9				
07	391 R	391	-0-	-0-	-0-	18 1	347 2	Y	20	19 1	5
						4 4	22 9				
08	456 R	456	-0-	-0-	-0-	22 1	395 2	Y	34	29 1	10
						2 4	37 9				
09	0	356	-0-	356	356	15 1	313 2	Y	25	31 1	4
						28 9					
10	0	445	-0-	445	801	19 1	394 2	Y	29	23 1	10
						32 9					
11	0	415	-0-	415	1216	21 1	355 2	Y	21	25 1	6
						16 4	23 9				

STERLING "J" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151376		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7490 - 7562	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
11	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	
06	300 #	256	-0-	-44	-0-	13 1	243 2	Y	-0-		-0-
07	341 #	272	-0-	-69	-0-	13 1	256 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
08	341 #	271	-0-	-70	-0-	14 1	256 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	0	286	-0-	286	286	13 1	273 2	Y	-0-		-0-
10	0	314	-0-	314	600	15 1	299 2	Y	-0-		-0-
11	0	226	-0-	226	826	18 1	208 3	Y	-0-		-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151385		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7875 - 8284	
06	300 #	241	-0-	-59	-0-	12 1	227 2	Y	2	1 1	1
						2 9					
07	310 #	285	-0-	-25	-0-	14 1	267 2	Y	1	2 1	-0-
						3 4	1 9				
08	310 R	310	-0-	-0-	-0-	16 1	293 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	0	328	-0-	328	328	15 1	313 2	Y	-0-		-0-
10	0	360	-0-	360	688	17 1	343 2	Y	-0-		-0-
11	0	258	-0-	258	946	20 1	238 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING "O" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151386		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8370		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 #	258	-0-	-42	-0-	13	1	245	2	Y	-0-			-0-
07	310 R	310	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	-0-			-0-
08	351 R	351	-0-	-0-	-0-	3	4							
09	0	370	-0-	370	370	18	1	331	2	Y	-0-			-0-
10	0	405	-0-	405	775	2	4							-0-
11	0	291	-0-	291	1066	17	1	353	2	Y	-0-			-0-
						19	1	386	2	Y	-0-			-0-
						23	1	268	3	Y	-0-			-0-
STERLING "R" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 151397		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
11	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				
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-
11	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				
06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	Y	2	2	1	-0-
07	327 R	327	-0-	-0-	-0-	2	9							-0-
08	304 R	304	-0-	-0-	-0-	22	1	301	2	Y	-0-			-0-
09	0	5	-0-	5	5	4	4							-0-
10	0	5	-0-	5	10	21	1	281	2	Y	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2	12	2	4							-0-
						5	2			Y	-0-			-0-
						5	2			Y	-0-			-0-
						12	2			Y	-0-			-0-
STERLING -R- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310		PERF. N/A				
06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	Y	2	2	1	-0-
07	195 R	195	-0-	-0-	-0-	2	9							-0-
08	186 #	177	-0-	-9	-0-	13	1	179	2	Y	1	1	1	-0-
09	0	191	-0-	191	191	2	4							-0-
10	0	209	-0-	209	400	12	1	164	2	Y	-0-			-0-
11	0	90	-0-	90	490	1	4							-0-
						13	1	178	2	Y	-0-			-0-
						14	1	195	2	Y	-0-			-0-
						6	1	81	2	Y	-0-			-0-
						3	4							-0-
ALLEIN		WELL #: 222		RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A				
06	180 #	129	-0-	-51	-0-	16	1	113	3	Y	-0-			-0-
07	186 #	85	-0-	-101	-0-	11	1	74	3	Y	-0-			-0-
08	186 #	76	-0-	-110	-0-	10	1	66	3	Y	-0-			-0-
09	0	75	-0-	75	75	9	1	66	3	Y	-0-			-0-
10	0	100	-0-	100	175	11	1	89	3	Y	-0-			-0-
11	0	95	-0-	95	270	11	1	84	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 5		RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7595		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	480 #	410	-0-	-70	-0-	403	3	7	9	Y	6	10	1	3
07	527 #	394	-0-	-133	-0-	388	3	6	9	Y	5			8
08	527 #	347	-0-	-180	-0-	340	3	7	9	Y	6	9	1	5
09	0	326	-0-	326	326	318	3	8	9	Y	7			12
10	0	324	-0-	324	650	321	3	3	9	Y	3	11	1	4
11	0	289	-0-	289	939	283	3	6	9	Y	5			9

ALLEIN		WELL #: 422		RRCID -> 152024		COMPL. DATE 05/17/1985		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A				
06	300 #	270	-0-	-30	-0-	32	1	224	3	Y	13	14	0	1
07	310 #	273	-0-	-37	-0-	33	1	226	3	Y	13	11	0	3
08	310 #	184	-0-	-126	-0-	23	1	149	3	Y	11	12	0	2
09	0	99	-0-	99	99	11	1	78	3	Y	9	10	0	1
10	0	128	-0-	128	227	14	1	106	3	Y	7	6	0	2
11	0	119	-0-	119	346	13	1	100	3	Y	5	6	0	1

FLINT -B-		WELL #: 201		RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A				
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-
11	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				
06	120 #	-0-	-0-	-120	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIGSBY		WELL #: 114		RRCID -> 152051		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 9652		PERF. N/A				
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-
11	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				
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-
07	47 R	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			-0-
08	42 R	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-			-0-
09	0	38	-0-	38	38	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
10	0	39	-0-	39	77	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
11	0	32	-0-	32	109	3	1	29	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
GRIGSBY		WELL #: 314		RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	90 #	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	93 #	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	0	55	-0-	55	55	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	0	57	-0-	57	112	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	0	47	-0-	47	159	4	1	43	3	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND		WELL #: 7320		RRCID -> 152064		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A						
06	337 R	337	-0-	-0-	-0-	38	1	292	3	Y	6	7	0			-0-
07	345 R	345	-0-	-0-	-0-	48	1	290	3	Y	6	5	0			1
08	347 R	347	-0-	-0-	-0-	49	1	291	3	Y	6	6	0			1
09	353 R	353	-0-	-0-	-0-	49	1	298	3	Y	5	6	0			-0-
10	357 R	357	-0-	-0-	-0-	50	1	301	3	Y	5	4	0			1
11	330 #	305	-0-	-25	-0-	47	1	254	3	Y	4	4	0			1

GRIGSBY		WELL #: 1214		RRCID -> 152068		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A						
06	660 #	554	-0-	-106	-0-	42	1	491	3	Y	19	22	0			1
07	682 #	222	-0-	-460	-0-	15	1	185	3	Y	20	17	0			4
08	682 #	206	-0-	-476	-0-	14	1	169	3	Y	21	21	0			4
09	660 #	184	-0-	-476	-0-	13	1	151	3	Y	18	21	0			1
10	682 #	187	-0-	-495	-0-	15	1	155	3	Y	15	13	0			3
11	540 #	154	-0-	-386	-0-	11	1	128	3	Y	14	14	0			3

HILDEBRAND		WELL #: 106		RRCID -> 152075		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 8278		PERF. N/A						
06	90 #	31	-0-	-59	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	93 #	59	-0-	-34	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	93 #	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	0	82	-0-	82	82	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	0	69	-0-	69	151	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	0	85	-0-	85	236	8	1	77	3	Y	-0-					-0-

RAY A		WELL #: 2431		RRCID -> 152080		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A						
06	387 R	387	-0-	-0-	-0-	41	1	346	3	Y	-0-					-0-
07	280 R	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	Y	-0-					-0-
08	296 R	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	Y	-0-					-0-
09	313 R	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	334	-0-	334	334	32	1	302	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	334					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
RAY B		WELL #: 503		RRCID -> 152083		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 8500		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				
06	300 #	296	-0-	-4	-0-	21	1	3	272	3	Y	3	3	0	-0-
07	279 #	253	-0-	-26	-0-	20	1	2	231	3	Y	2	2	0	-0-
08	310 #	301	-0-	-9	-0-	23	1	3	275	3	Y	3	2	0	1
09	0	359	-0-	359	359	26	1	2	331	3	Y	2	3	0	-0-
10	0	371	-0-	371	730	28	1	1	342	3	Y	1	1	0	-0-
11	0	292	-0-	292	1022	21	1	-0-	271	3	Y	-0-			-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152928		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 7910		PERF. N/A					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 152932		COMPL. DATE 10/07/1977		TOTAL DEPTH 8061		PERF. N/A					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
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-
11	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					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
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-
11	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					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
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-
11	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 #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689		
M	O	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 154773		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467				
06	720 #	695	-0-	-25	-0-	35 1	659 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	744 #	728	-0-	-16	-0-	36 1	684 2	Y	-0-			-0-
						8 4						
08	744 #	666	-0-	-78	-0-	35 1	627 2	Y	1	1 1		-0-
						3 4	1 9					
09	0	559	-0-	559	559	26 1	532 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
10	0	1097	-0-	1097	1656	52 1	1044 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
11	0	681	-0-	681	2337	53 1	626 3	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
STERLING "O" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 155140		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320				
06	390 #	267	-0-	-123	-0-	14 1	253 2	Y	-0-			-0-
07	403 #	217	-0-	-186	-0-	11 1	204 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
08	403 #	216	-0-	-187	-0-	11 1	204 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
09	0	228	-0-	228	228	11 1	217 2	Y	-0-			-0-
10	0	250	-0-	250	478	12 1	238 2	Y	-0-			-0-
11	0	179	-0-	179	657	14 1	165 3	Y	-0-			-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155141		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287				
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 155144		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 7883 - 8322				
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
06		240 #	223	-0-	-17	-0-	11 1	212	2	Y	-0-			-0-
07		248 #	235	-0-	-13	-0-	12 1	220	2	Y	-0-			-0-
							3 4							
08		248 #	214	-0-	-34	-0-	11 1	202	2	Y	-0-			-0-
							1 4							
09		0	179	-0-	179	179	8 1	171	2	Y	-0-			-0-
10		0	353	-0-	353	532	17 1	336	2	Y	-0-			-0-
11		0	219	-0-	219	751	17 1	202	3	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7888 - 8291				
06		240 #	232	-0-	-8	-0-	12 1	220	2	Y	-0-			-0-
07		248 #	231	-0-	-17	-0-	11 1	217	2	Y	-0-			-0-
							3 4							
08		248 #	135	-0-	-113	-0-	7 1	127	2	Y	-0-			-0-
							1 4							
09		0	113	-0-	113	113	5 1	108	2	Y	-0-			-0-
10		0	221	-0-	221	334	10 1	211	2	Y	-0-			-0-
11		0	138	-0-	138	472	11 1	127	3	Y	-0-			-0-
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 5		RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7657 - 8115				
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11		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				
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STERLING "N" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 156567		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7708 - 8080				
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-
11		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				
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-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
REYNOLDS 3A		WELL #:		2		RRCID -> 156966		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7417 - 7752		
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
06		444 R	444	-0-	-0-	-0-	441 3	3	9	Y	3			20
07		461 R	461	-0-	-0-	-0-	458 3	3	9	Y	3	13	1	10
08		463 R	463	-0-	-0-	-0-	461 3	2	9	Y	2			12
09		0	423	-0-	423	423	419 3	4	9	Y	4			16
10		0	441	-0-	441	864	437 3	4	9	Y	4			20
11		0	416	-0-	416	1280	409 3	7	9	Y	6			26

BARBEE, E. E. JR.		WELL #:		6		RRCID -> 158160		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7653 - 7676		
06		120 #	96	-0-	-24	-0-	5 1	89	2	Y	2	2	1	1
07		124 #	42	-0-	-82	-0-	2 1	38	2	Y	1	2	1	-0-
08		124 #	13	-0-	-111	-0-	1 4	1	9	Y	-0-			-0-
09		0	90	-0-	90	90	90 3			Y	-0-			-0-
10		0	34	-0-	34	124	34 3			Y	-0-			-0-
11		0	48	-0-	48	172	48 3			Y	-0-			-0-

BARBEE, E. E. JR.		WELL #:		7		RRCID -> 158162		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7522 - 7534		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	6	-0-	6	6	6 2			Y	-0-			-0-
08		T. A.	13	-0-	13	19	1 1	12	2	Y	-0-			-0-
09		T. A.	1	-0-	1	20	1 3			Y	-0-			-0-
10		0	23	-0-	23	43	23 3			Y	-0-			-0-
11		0	24	-0-	24	67	24 3			Y	-0-			-0-

REYNOLDS 3A		WELL #:		3		RRCID -> 159735		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7452 - 7809		
06		246 R	246	-0-	-0-	-0-	245 3	1	9	Y	1			10
07		367 R	367	-0-	-0-	-0-	366 3	1	9	Y	1	6	1	5
08		369 R	369	-0-	-0-	-0-	368 3	1	9	Y	1			6
09		0	337	-0-	337	337	335 3	2	9	Y	2			8
10		0	351	-0-	351	688	349 3	2	9	Y	2			10
11		0	330	-0-	330	1018	327 3	3	9	Y	3			13

STERLING "F" FEE		WELL #:		5		RRCID -> 159903		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7301 - 7751		
06		347 R	347	-0-	-0-	-0-	16 1	306	2	Y	23	23	1	4
07		461 R	461	-0-	-0-	-0-	22 1	414	2	Y	19	20	1	3
08		492 R	492	-0-	-0-	-0-	4 4	21	9	Y	12	14	1	1
09		0	425	-0-	425	425	25 1	451	2	Y	15	14	1	2
10		0	492	-0-	492	917	3 4	13	9	Y	19	16	1	5
11		0	393	-0-	393	1310	19 1	389	2	Y	13	16	1	2

STERLING "I" FEE		WELL #:		7		RRCID -> 159905		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7582 - 8037		
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-
11		T. A.	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 "I" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 159907		COMPL. DATE 06/17/1985		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7534 - 7996				
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
06		150 #	135	-0-	-15	-0-	7 1	128 2	Y		-0-			-0-
07		186 #	144	-0-	-42	-0-	7 1	136 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
08		186 #	148	-0-	-38	-0-	8 1	139 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
09		0	143	-0-	143	143	7 1	136 2	Y		-0-			-0-
10		0	146	-0-	146	289	7 1	139 2	Y		-0-			-0-
11		0	134	-0-	134	423	7 1	121 2	Y		-0-			-0-
							6 4							

STERLING "M" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 159912		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7356 - 7725				
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
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-
11		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				
06		270 #	231	-0-	-39	-0-	12 1	219 2	Y		-0-			-0-
07		310 #	245	-0-	-65	-0-	12 1	230 2	Y		-0-			-0-
							3 4							
08		310 #	244	-0-	-66	-0-	13 1	230 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
09		0	257	-0-	257	257	12 1	245 2	Y		-0-			-0-
10		0	281	-0-	281	538	13 1	268 2	Y		-0-			-0-
11		0	202	-0-	202	740	16 1	186 3	Y		-0-			-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 159914		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7947 - 8360				
06		300 #	251	-0-	-49	-0-	13 1	238 2	Y		-0-			-0-
07		360 R	360	-0-	-0-	-0-	18 1	338 2	Y		-0-			-0-
							4 4							
08		369 R	369	-0-	-0-	-0-	19 1	348 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
09		0	389	-0-	389	389	18 1	371 2	Y		-0-			-0-
10		0	426	-0-	426	815	20 1	406 2	Y		-0-			-0-
11		0	306	-0-	306	1121	24 1	282 3	Y		-0-			-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 159915		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 7830 - 8330				
06		300 #	247	-0-	-53	-0-	13 1	234 2	Y		-0-			-0-
07		310 #	268	-0-	-42	-0-	13 1	252 2	Y		-0-			-0-
							3 4							
08		310 #	267	-0-	-43	-0-	14 1	252 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
09		0	282	-0-	282	282	13 1	269 2	Y		-0-			-0-
10		0	310	-0-	310	592	15 1	295 2	Y		-0-			-0-
11		0	222	-0-	222	814	17 1	205 3	Y		-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1		RRCID -> 160020		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7608 - 8088		
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
06		600 #	415	-0-	-185	-0-	29 1	386 2	Y	-0-				-0-
07		534 R	534	-0-	-0-	-0-	36 1	492 2	Y	-0-				-0-
							6 4							
08		568 R	568	-0-	-0-	-0-	40 1	525 2	Y	-0-				-0-
							3 4							
09		0	433	-0-	433	433	29 1	404 2	Y	-0-				-0-
10		0	518	-0-	518	951	34 1	484 2	Y	-0-				-0-
11		0	168	-0-	168	1119	12 1	151 2	Y	-0-				-0-
							5 4							

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 10		RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7595 - 8046				
06		480 #	334	-0-	-146	-0-	23 1	311 2	Y	-0-				-0-
07		430 R	430	-0-	-0-	-0-	29 1	396 2	Y	-0-				-0-
							5 4							
08		452 R	452	-0-	-0-	-0-	32 1	418 2	Y	-0-				-0-
							2 4							
09		0	335	-0-	335	335	22 1	313 2	Y	-0-				-0-
10		0	390	-0-	390	725	26 1	364 2	Y	-0-				-0-
11		0	132	-0-	132	857	9 1	119 2	Y	-0-				-0-
							4 4							

GLASS, R. E.		WELL #: 2		RRCID -> 160022		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7278 - 7892				
06		360 #	250	-0-	-110	-0-	16 1	144 2	Y	1	1	0		-0-
							89 3	1 9						
07		556 R	556	-0-	-0-	-0-	46 1	503 3	Y	6	4	0		2
							7 9							
08		504 R	504	-0-	-0-	-0-	43 1	455 3	Y	5	6	0		1
							6 9							
09		0	520	-0-	520	520	44 1	470 3	Y	5	6	0		-0-
							6 9							
10		0	670	-0-	670	1190	62 1	602 3	Y	5	4	0		1
							6 9							
11		0	688	-0-	688	1878	62 1	623 3	Y	3	4	0		-0-
							3 9							

STERLING "O" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160925		COMPL. DATE 08/27/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7850 - 8265				
06		360 #	342	-0-	-18	-0-	17 1	321 2	Y	4	5	1		-0-
							4 9							
07		418 R	418	-0-	-0-	-0-	21 1	393 2	Y	-0-				-0-
							4 4							
08		417 R	417	-0-	-0-	-0-	22 1	393 2	Y	-0-				-0-
							2 4							
09		0	439	-0-	439	439	20 1	419 2	Y	-0-				-0-
10		0	481	-0-	481	920	23 1	458 2	Y	-0-				-0-
11		0	345	-0-	345	1265	27 1	318 3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
STERLING "I" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 162506		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8130		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
06	180 #	150	-0-	-30	-0-	8 1	142 2	Y		-0-			-0-
07	186 #	157	-0-	-29	-0-	8 1	147 2	Y		-0-			-0-
						2 4							
08	186 #	157	-0-	-29	-0-	8 1	148 2	Y		-0-			-0-
						1 4							
09	0	127	-0-	127	127	6 1	121 2	Y		-0-			-0-
10	0	163	-0-	163	290	8 1	155 2	Y		-0-			-0-
11	0	170	-0-	170	460	9 1	154 2	Y		-0-			-0-
						7 4							

STERLING "R" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 162595		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7890 - 8264	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
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-
11	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	
06	90 #	78	-0-	-12	-0-	4 1	71 2	Y		-0-			-0-
						3 4							
07	93 #	87	-0-	-6	-0-	4 1	79 2	Y		-0-			-0-
						4 4							
08	104 R	104	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	Y		-0-			-0-
						5 4							
09	0	91	-0-	91	91	4 1	83 2	Y		-0-			-0-
						4 4							
10	T. A.	92	-0-	92	183	4 1	84 2	Y		-0-			-0-
						4 4							
11	T. A.	91	-0-	91	274	5 1	79 2	Y		-0-			-0-
						7 4							

STERLING "H" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 164416		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7626 - 8116	
06	90 #	80	-0-	-10	-0-	4 1	76 2	Y		-0-			-0-
07	93 #	82	-0-	-11	-0-	4 1	77 2	Y		-0-			-0-
						1 4							
08	93 #	76	-0-	-17	-0-	4 1	72 2	Y		-0-			-0-
09	0	22	-0-	22	22	1 1	21 2	Y		-0-			-0-
10	0	23	-0-	23	45	1 1	22 2	Y		-0-			-0-
11	0	22	-0-	22	67	1 1	20 2	Y		-0-			-0-
						1 4							

STERLING "O" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7843 - 8270	
06	450 #	376	-0-	-74	-0-	19 1	357 2	Y		-0-			-0-
07	465 #	315	-0-	-150	-0-	16 1	296 2	Y		-0-			-0-
						3 4							
08	465 #	313	-0-	-152	-0-	16 1	295 2	Y		-0-			-0-
						2 4							
09	0	330	-0-	330	330	15 1	315 2	Y		-0-			-0-
10	0	362	-0-	362	692	17 1	345 2	Y		-0-			-0-
11	0	260	-0-	260	952	20 1	240 3	Y		-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
GLASS, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 164420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7245 - 7844			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	267 R	267	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	Y	-0-				-0-
07	217 #	184	-0-	-33	-0-	79	3	169	3	Y	-0-				-0-
08	217 #	181	-0-	-36	-0-	15	1	165	3	Y	-0-				-0-
09	0	193	-0-	193	193	16	1	177	3	Y	-0-				-0-
10	0	199	-0-	199	392	19	1	180	3	Y	-0-				-0-
11	0	201	-0-	201	593	18	1	183	3	Y	-0-				-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7843 - 8270			
06	390 #	293	-0-	-97	-0-	15	1	278	2	Y	-0-				-0-
07	403 #	288	-0-	-115	-0-	14	1	271	2	Y	-0-				-0-
08	403 #	287	-0-	-116	-0-	3	4	271	2	Y	-0-				-0-
09	0	303	-0-	303	303	1	4	289	2	Y	-0-				-0-
10	0	333	-0-	333	636	14	1	317	2	Y	-0-				-0-
11	0	239	-0-	239	875	16	1	220	3	Y	-0-				-0-
MAHAFFEY		WELL #: 22A		RRCID -> 167832		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7547 - 7599					
06	313 R	313	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	Y	1	1	1		1
07	299 R	299	-0-	-0-	-0-	1	9	275	3	Y	1	1	1		1
08	253 R	253	-0-	-0-	-0-	1	9	233	3	Y	1				2
09	0	218	-0-	218	218	1	9	201	3	Y	-0-	1	1		1
10	0	216	-0-	216	434	17	1	198	3	Y	1	2	1		-0-
11	0	258	-0-	258	692	20	1	236	3	Y	2	1	1		1
REYNOLDS 4		WELL #: 2		RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH		8153 PERF. 7665 - 7738					
06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-				13
07	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-				13
08	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-				13
09	0	168	-0-	168	168	168	3			Y	-0-				13
10	T. A.	175	-0-	175	343	175	3			Y	-0-				13
11	T. A.	163	-0-	163	506	163	3			Y	-0-				13
PRICE 7		WELL #: 4		RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH		8085 PERF. 7477 - 7719					
06	240 #	239	-0-	-1	-0-	238	3	1	9	Y	1				13
07	248 #	184	-0-	-64	-0-	183	3	1	9	Y	1	9	1		5
08	248 #	186	-0-	-62	-0-	185	3	1	9	Y	1				6
09	0	170	-0-	170	170	168	3	2	9	Y	2				8
10	0	177	-0-	177	347	175	3	2	9	Y	2				10
11	0	167	-0-	167	514	164	3	3	9	Y	3				13
PRICE 18		WELL #: 2		RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7574 - 7741					
06	510 #	469	-0-	-41	-0-	466	3	3	9	Y	3				20
07	527 #	434	-0-	-93	-0-	431	3	3	9	Y	3	13	1		10
08	527 #	436	-0-	-91	-0-	434	3	2	9	Y	2				12
09	0	392	-0-	392	392	388	3	4	9	Y	4				16
10	0	425	-0-	425	817	421	3	4	9	Y	4				20
11	0	401	-0-	401	1218	394	3	7	9	Y	6				26

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
REYNOLDS 4		WELL #: 3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7560 - 7712		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-		-0-
07	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3		Y	-0-		-0-
08	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	3		Y	-0-		-0-
09	0	168	-0-	168	168	168	3		Y	-0-		-0-
10	T. A.	175	-0-	175	343	175	3		Y	-0-		-0-
11	T. A.	164	-0-	164	507	164	3		Y	-0-		-0-

REYNOLDS 4		WELL #: 4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7678 - 7681		
06	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-		25
07	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-		25
08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-		25
09	0	126	-0-	126	126	126	3		Y	-0-		25
10	T. A.	131	-0-	131	257	131	3		Y	-0-		25
11	T. A.	123	-0-	123	380	123	3		Y	-0-		25

REYNOLDS 4		WELL #: 6		RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7632 - 7633		
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-		34
07	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3		Y	-0-		34
08	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	3		Y	-0-		34
09	0	168	-0-	168	168	168	3		Y	-0-		34
10	0	175	-0-	175	343	175	3		Y	-0-		34
11	0	164	-0-	164	507	164	3		Y	-0-		34

REYNOLDS 4		WELL #: 5		RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7518 - 7716		
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	3		Y	-0-		57
07	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3		Y	-0-		57
08	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3		Y	-0-		57
09	0	314	-0-	314	314	314	3		Y	-0-		57
10	T. A.	327	-0-	327	641	327	3		Y	-0-		57
11	T. A.	306	-0-	306	947	306	3		Y	-0-		57

STERLING 'M' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 169500		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7381 - 7834		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BADE, SARAH "16"		WELL #: 1		RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 7342 - 7813		
06	477 R	477	-0-	-0-	-0-	476	3	1 9	Y	1		5
07	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	3		Y	-0-	3 1	2
08	531 R	531	-0-	-0-	-0-	530	3	1 9	Y	1		3
09	0	483	-0-	483	483	482	3	1 9	Y	1		4
10	T. A.	502	-0-	502	985	501	3	1 9	Y	1		5
11	T. A.	472	-0-	472	1457	470	3	2 9	Y	2		7

REYNOLDS 4		WELL #: 7		RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7617 - 7740		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	451 R	451	-0-	-0-	-0-	450	3	1	9	Y	1	5
07	465 #	344	-0-	-121	-0-	344	3			Y	-0-	2
08	465 #	347	-0-	-118	-0-	346	3	1	9	Y	1	3
09	0	316	-0-	316	316	315	3	1	9	Y	1	4
10	T. A.	329	-0-	329	645	328	3	1	9	Y	1	5
11	T. A.	309	-0-	309	954	307	3	2	9	Y	2	7

STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

06	244 R	244	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	Y	-0-	-0-
07	258 R	258	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	-0-	-0-
08	288 R	288	-0-	-0-	-0-	13	4	260	2	Y	-0-	-0-
09	0	253	-0-	253	253	14	4	230	2	Y	-0-	-0-
10	0	258	-0-	258	511	11	1	234	2	Y	-0-	-0-
11	0	252	-0-	252	763	12	4	219	2	Y	-0-	-0-
						13	1					
						20	4					

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 1 RRCID -> 170182 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 8010

06	30 #	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	-0-
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	-0-
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-	-0-
09	0	66	-0-	66	66	3	1	63	2	Y	-0-	-0-
10	0	67	-0-	67	133	3	1	64	2	Y	-0-	-0-
11	0	61	-0-	61	194	3	1	55	2	Y	-0-	-0-
						3	4					

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

06	60 #	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-	-0-
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	2	1	47	2	Y	-0-	-0-
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	1	4	46	2	Y	-0-	-0-
09	0	44	-0-	44	44	2	1	42	2	Y	-0-	-0-
10	0	45	-0-	45	89	2	1	43	2	Y	-0-	-0-
11	0	41	-0-	41	130	2	1	37	2	Y	-0-	-0-
						2	4					

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
11	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 #: 4		RRCID -> 170188		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7510 - 7908		
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
06		44 R	44	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	3	4 1		-0-
						3 9						
07		43 R	43	-0-	-0-	2 1	34 2	Y	6	5 1		1
						7 9						
08		43 R	43	-0-	-0-	2 1	34 2	Y	6	6 1		1
						7 9						
09		0	36	-0-	36	36	29 2	Y	5	5 1		1
						1 1						
10		0	43	-0-	43	79	2 1	Y	7	7 1		1
						8 9						
11		0	34	-0-	34	113	2 1	Y	3	3 1		1
						1 4	3 9					

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681 - 8060		
06		1110 #	783	-0-	-327	-0-	54 1	Y	-0-			-0-
							1 4					
07		1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	80 1	Y	1			1
							11 4					
08		2348 R	2348	-0-	-0-	-0-	164 1	Y	4	4 1		1
							12 4					
09		0	1744	-0-	1744	1744	116 1	Y	5	5 1		1
							6 9					
10		0	1951	-0-	1951	3695	129 1	Y	10	8 1		3
							11 9					
11		0	1443	-0-	1443	5138	101 1	Y	11	12 1		2
							49 4					

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 11		RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7648 - 8073		
06		360 #	254	-0-	-106	-0-	18 1	Y	-0-			-0-
							22 1					-0-
07		325 R	325	-0-	-0-	-0-	3 4	Y	-0-			-0-
							23 1					-0-
08		325 R	325	-0-	-0-	-0-	2 4	Y	-0-			-0-
							15 1					-0-
09		0	227	-0-	227	227	18 1	Y	-0-			-0-
							18 1					-0-
10		14B DENY	268	-0-	268	495	7 1	Y	-0-			-0-
							3 4					-0-
11		0	95	-0-	95	590			-0-			-0-

REYNOLDS 4		WELL #: 8		RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7557 - 7692		
06		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 3	Y	-0-			5
							228 3					5
07		228 R	228	-0-	-0-	-0-	230 3	Y	-0-			5
							230 3					5
08		230 R	230	-0-	-0-	-0-	209 3	Y	-0-			5
							218 3					5
09		0	209	-0-	209	209	218 3	Y	-0-			5
							204 3					5
10		T. A.	218	-0-	218	427			-0-			5
												5
11		T. A.	204	-0-	204	631			-0-			5

REYNOLDS 32		WELL #: 3		RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7552 - 7754		
06		351 R	351	-0-	-0-	-0-	349 3	Y	2			15
							321 3			10 1		7
07		341 #	323	-0-	-18	-0-	323 3	Y	2			9
							294 3					12
08		341 #	325	-0-	-16	-0-	297 3	Y	3			15
							309 3					15
09		0	297	-0-	297	297	287 3	Y	5			20
10		T. A.	309	-0-	309	606						15
												20
11		T. A.	293	-0-	293	899						20

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 6		RRCID -> 171409		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-			18
07	403 #	379	-0-	-24	-0-	379	3			Y	-0-			18
08	403 #	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-			18
09	0	360	-0-	360	360	360	3			Y	-0-			18
10	0	363	-0-	363	723	363	3			Y	-0-			18
11	0	320	-0-	320	1043	320	3			Y	-0-			18

RW FOSTER 16				WELL #: 1		RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925				
06	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-			-0-
07	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-			-0-
08	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-			-0-
09	0	358	-0-	358	358	358	3			Y	-0-			-0-
10	0	360	-0-	360	718	360	3			Y	-0-			-0-
11	0	317	-0-	317	1035	317	3			Y	-0-			-0-

ALLEIN "A"				WELL #: 427		RRCID -> 172173		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375				
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	7	1	48	3	Y	-0-			-0-
07	62 #	61	-0-	-1	-0-	8	1	53	3	Y	-0-			-0-
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	3	Y	-0-			-0-
09	0	59	-0-	59	59	7	1	52	3	Y	-0-			-0-
10	0	79	-0-	79	138	9	1	70	3	Y	-0-			-0-
11	0	74	-0-	74	212	8	1	66	3	Y	-0-			-0-

GLASS				WELL #: 124		RRCID -> 172221		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948				
06	240 #	238	-0-	-2	-0-	19	1	219	3	Y	-0-			-0-
07	248 #	246	-0-	-2	-0-	19	1	227	3	Y	-0-			-0-
08	248 #	225	-0-	-23	-0-	18	1	207	3	Y	-0-			-0-
09	0	202	-0-	202	202	16	1	186	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	204	-0-	204	406	18	1	186	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	162	-0-	162	568	13	1	149	3	Y	-0-			-0-

GLASS				WELL #: 1924		RRCID -> 172222		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196				
06	450 #	426	-0-	-24	-0-	33	1	393	3	Y	-0-			-0-
07	465 #	438	-0-	-27	-0-	34	1	404	3	Y	-0-			-0-
08	434 #	400	-0-	-34	-0-	32	1	368	3	Y	-0-			-0-
09	420 #	360	-0-	-60	-0-	29	1	331	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	395	-0-	395	395	34	1	361	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	356	-0-	356	751	28	1	328	3	Y	-0-			-0-

RW FOSTER 16				WELL #: 2		RRCID -> 173863		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996				
06	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-			-0-
07	403 #	380	-0-	-23	-0-	380	3			Y	-0-			-0-
08	403 #	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-			-0-
09	0	361	-0-	361	361	361	3			Y	-0-			-0-
10	0	364	-0-	364	725	364	3			Y	-0-			-0-
11	0	321	-0-	321	1046	321	3			Y	-0-			-0-

TERRY 16				WELL #: 4		RRCID -> 174346		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155				
06	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-			-0-
07	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-			-0-
08	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-			-0-
09	0	224	-0-	224	224	224	3			Y	-0-			-0-
10	0	218	-0-	218	442	218	3			Y	-0-			-0-
11	0	197	-0-	197	639	197	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
RW FOSTER 16		WELL #:		3	RRCID ->	174477	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	6649 -	6896		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TERRY 15		WELL #:		3	RRCID ->	174478	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6965 -	7008		
06	540 #	536	-0-	-4	-0-	536	3			Y	-0-				-0-
07	558 #	542	-0-	-16	-0-	542	3			Y	-0-				-0-
08	558 #	523	-0-	-35	-0-	523	3			Y	-0-				-0-
09	0	472	-0-	472	-0-	472	3			Y	-0-				-0-
10	0	461	-0-	461	-0-	933	461	3		Y	-0-				-0-
11	0	416	-0-	416	-0-	1349	416	3		Y	-0-				-0-

GLASS SOUDER		WELL #:		538	RRCID ->	174494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7942 -	8238		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RW FOSTER 17		WELL #:		2	RRCID ->	176382	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	6864 -	7086		
06	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-				-0-
07	279 #	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-				-0-
08	279 #	275	-0-	-4	-0-	275	3			Y	-0-				-0-
09	0	258	-0-	258	-0-	258	3			Y	-0-				-0-
10	0	259	-0-	259	-0-	517	259	3		Y	-0-				-0-
11	0	229	-0-	229	-0-	746	229	3		Y	-0-				-0-

GLASS		WELL #:		1024	RRCID ->	176987	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7788 -	8226		
06	999 R	999	-0-	-0-	-0-	75	1	895	3	Y	26	30	0		1
07	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	29	9								
						79	1	949	3	Y	27	23	0		5
08	1023 #	973	-0-	-50	-0-	30	9								
						75	1	866	3	Y	29	28	0		6
09	990 #	872	-0-	-118	-0-	32	9								
						67	1	777	3	Y	25	29	0		2
10	T. A.	868	-0-	868	-0-	28	9								
						73	1	772	3	Y	21	18	0		5
11	T. A.	689	-0-	689	-0-	23	9								
						53	1	616	3	Y	18	19	0		4
						20	9								

GLASS		WELL #:		1224	RRCID ->	176988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7804 -	8316		
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
GLASS "G"		WELL #: 714		RRCID -> 176997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

HILDEBRAND		WELL #: 117		RRCID -> 176998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582		
06	240 #	102	-0-	-138	-0-	15	1	86	3	Y	1	8
						1	9					
07	248 #	194	-0-	-54	-0-	21	1	170	3	Y	3	11
						3	9					
08	248 #	229	-0-	-19	-0-	22	1	206	3	Y	1	12
						1	9					
09	0	264	-0-	264	264	24	1	240	3	Y	-0-	3
10	0	230	-0-	230	494	23	1	204	3	Y	3	6
						3	9					
11	0	281	-0-	281	775	25	1	252	3	Y	4	10
						4	9					

HILDEBRAND		WELL #: 1520		RRCID -> 176999		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906		
06	240 #	236	-0-	-4	-0-	28	1	208	3	Y	-0-	-0-
07	248 #	189	-0-	-59	-0-	27	1	162	3	Y	-0-	-0-
08	248 #	189	-0-	-59	-0-	27	1	162	3	Y	-0-	-0-
09	240 #	193	-0-	-47	-0-	27	1	166	3	Y	-0-	-0-
10	248 #	196	-0-	-52	-0-	28	1	168	3	Y	-0-	-0-
11	240 #	168	-0-	-72	-0-	26	1	142	3	Y	-0-	-0-

RAY "A"		WELL #: 530		RRCID -> 177000		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038		
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	23	1	199	3	Y	-0-	-0-
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-	-0-
08	168 R	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-	-0-
09	0	178	-0-	178	178	15	1	163	3	Y	-0-	-0-
10	0	240	-0-	240	418	23	1	217	3	Y	-0-	-0-
11	0	330	-0-	330	748	30	1	300	3	Y	-0-	-0-

RAY "A"		WELL #: 1330		RRCID -> 177004		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119		
06	219 R	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	3	Y	-0-	-0-
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-	-0-
08	168 R	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-	-0-
09	178 R	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	Y	-0-	-0-
10	240 R	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	3	Y	-0-	-0-
*11	250 R	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	3	Y	-0-	-0-

RAY "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177005		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294		
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. RAY "C"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 103		RRCID -> 177007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7538 - 8061		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
06	277 R	277	-0-	-0-	-0-	19	1	245	3	Y	12	13	0	1
						13	9							
07	279 #	273	-0-	-6	-0-	20	1	241	3	Y	11	10	0	2
						12	9							
08	324 R	324	-0-	-0-	-0-	24	1	286	3	Y	13	12	0	3
						14	9							
09	0	384	-0-	384	384	27	1	345	3	Y	11	13	0	1
						12	9							
10	0	390	-0-	390	774	29	1	351	3	Y	9	8	0	2
						10	9							
11	0	297	-0-	297	1071	21	1	266	3	Y	9	9	0	2
						10	9							

WESTBROOK		WELL #: 508		RRCID -> 177008		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7114 - 7998		
06	210 #	95	-0-	-115	-0-	14	1	81	3	Y	-0-			-0-
07	217 #	179	-0-	-38	-0-	20	1	159	3	Y	-0-			-0-
08	217 #	210	-0-	-7	-0-	21	1	189	3	Y	-0-			-0-
09	0	243	-0-	243	243	22	1	221	3	Y	-0-			-0-
10	0	209	-0-	209	452	22	1	187	3	Y	-0-			-0-
11	0	254	-0-	254	706	23	1	231	3	Y	-0-			-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 4		RRCID -> 177461		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6782 - 6821				
06	390 #	334	-0-	-56	-0-	330	3	4	9	Y	4	5	1	2
07	434 #	327	-0-	-107	-0-	325	3	2	9	Y	2			4
08	434 #	332	-0-	-102	-0-	330	3	2	9	Y	2	4	1	2
09	0	311	-0-	311	311	309	3	2	9	Y	2			4
10	0	312	-0-	312	623	311	3	1	9	Y	1	4	1	1
11	0	276	-0-	276	899	274	3	2	9	Y	2			3

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7562 - 7766				
06	300 #	281	-0-	-19	-0-	14	1	254	2	Y	12	17	1	-0-
						13	9							
07	724 R	724	-0-	-0-	-0-	36	1	680	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
08	711 R	711	-0-	-0-	-0-	38	1	669	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
09	744 R	744	-0-	-0-	-0-	35	1	709	2	Y	-0-			-0-
*10	713 #	676	-0-	-37	-0-	33	1	643	2	Y	-0-			-0-
11	0	662	-0-	662	662	37	1	595	2	Y	-0-			-0-
						30	4							

WESTBROOK 33		WELL #: 5		RRCID -> 184898		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6645 - 6857				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONGER, F. 1		WELL #: 9		RRCID -> 185141		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7292 - 7454				
06	1286 R	1286	-0-	-0-	-0-	1275	3	11	9	Y	10	14	1	7
07	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	1246	3	10	9	Y	9	7	1	9
08	1209 #	1194	-0-	-15	-0-	1180	3	14	9	Y	13	8	1	14
09	0	1197	-0-	1197	1197	1180	3	17	9	Y	15	18	1	11
10	0	1158	-0-	1158	2355	1139	3	19	9	Y	17	18	1	10
11	0	961	-0-	961	3316	949	3	12	9	Y	11	9	1	12

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	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			
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-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			

FOSTER, R. W. 15		WELL #:		1	RRCID ->	186516	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	7188	PERF.	6576 - 6686			
06	221	R	221	-0-	-0-	-0-	218	3	3	9	Y	3	5	1	1
07	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-			1
08	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-	1	1	-0-
09	0		204	-0-	204	204	204	3			Y	-0-			-0-
10	0		206	-0-	206	410	206	3			Y	-0-			-0-
11	0		182	-0-	182	592	181	3	1	9	Y	1			1

FOSTER, R. W. 15		WELL #:		3	RRCID ->	187279	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	6646 - 6699			
06	450	#	353	-0-	-97	-0-	353	3			Y	-0-			-0-
07	496	#	347	-0-	-149	-0-	347	3			Y	-0-			-0-
08	496	#	353	-0-	-143	-0-	353	3			Y	-0-			-0-
09	0		330	-0-	330	330	330	3			Y	-0-			-0-
10	0		333	-0-	333	663	333	3			Y	-0-			-0-
11	0		293	-0-	293	956	293	3			Y	-0-			-0-

RW FOSTER 16		WELL #:		5	RRCID ->	187571	COMPL. DATE	01/24/2002	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6713 - 6934			
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WESTBROOK 27		WELL #:		4	RRCID ->	187573	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	6567 - 6805			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	120	#	82	-0-	-38	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
07	124	#	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
08	124	#	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
09	0		77	-0-	77	77	77	3			Y	-0-			-0-
10	0		77	-0-	77	154	77	3			Y	-0-			-0-
11	0		68	-0-	68	222	68	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #:		11	RRCID ->	188912	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7223 - 7395			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
11	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	1086	3	13	9	N	12					49
07	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	1086	3	19	9	N	17					66
08	1023 #	980	-0-	-43	-0-	971	3	9	9	N	8					74
09	0	981	-0-	981	981	979	3	2	9	N	2					76
10	0	970	-0-	970	1951	966	3	4	9	N	4					80
11	0	843	-0-	843	2794	840	3	3	9	N	3					83

RW FOSTER 23		WELL #: 1		RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6513 - 6575						
06	780 #	711	-0-	-69	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
07	868 #	693	-0-	-175	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
08	868 #	699	-0-	-169	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
09	0	646	-0-	646	646	646	3			Y	-0-					-0-
10	0	619	-0-	619	1265	619	3			Y	-0-					-0-
11	0	574	-0-	574	1839	574	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 6		RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6742 - 6781						
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-
11	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						
06	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
09	0	22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					-0-
10	0	22	-0-	22	44	22	3			Y	-0-					-0-
11	0	20	-0-	20	64	20	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 22		WELL #: 10		RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6558 - 6781						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	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						
06	270 #	185	-0-	-85	-0-	172	3	13	9	Y	12	25	1			6
07	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-	6	1			-0-
08	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
09	0	246	-0-	246	246	246	3			Y	-0-					-0-
10	0	240	-0-	240	486	240	3			Y	-0-					-0-
11	0	217	-0-	217	703	217	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
WESTBROOK 27		WELL #: 5		RRCID -> 200403		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 6723 - 6931				
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
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-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RW FOSTER 15		WELL #: 5		RRCID -> 200406		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6589 - 6702				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
11	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				
06	168 R	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	-0-			-0-
07	186 #	172	-0-	-14	-0-	8	1	162	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	186 #	170	-0-	-16	-0-	9	1	160	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	0	146	-0-	146	146	7	1	139	2	Y	-0-			-0-
10	0	151	-0-	151	297	7	1	144	2	Y	-0-			-0-
11	0	137	-0-	137	434	7	1	124	2	Y	-0-			-0-
						6	4							

STERLING "H" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7697 - 8085				
06	90 #	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
07	93 #	82	-0-	-11	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	93 #	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			-0-
09	0	161	-0-	161	161	7	1	154	2	Y	-0-			-0-
10	0	169	-0-	169	330	8	1	161	2	Y	-0-			-0-
11	0	156	-0-	156	486	8	1	141	2	Y	-0-			-0-
						7	4							

STERLING "I" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7590 - 7990				
06	151 R	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-			-0-
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	158 R	158	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	0	138	-0-	138	138	6	1	132	2	Y	-0-			-0-
10	0	177	-0-	177	315	8	1	169	2	Y	-0-			-0-
11	0	186	-0-	186	501	10	1	168	2	Y	-0-			-0-
						8	4							

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "H" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
		WELL #: 6		RRCID -> 203714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7666 - 8108		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-	-0-
07	186 #	166	-0-	-20	-0-	8	1	156	2	Y	-0-	-0-
08	186 #	166	-0-	-20	-0-	2	4					
						9	1	156	2	Y	-0-	-0-
09	0	148	-0-	148	148	1	4					
10	0	155	-0-	155	303	7	1	141	2	Y	-0-	-0-
11	0	143	-0-	143	446	7	1	148	2	Y	-0-	-0-
						8	1	129	2	Y	-0-	-0-
						6	4					

HILDEBRAND		WELL #: 119		RRCID -> 203716		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7495 - 7608		
06	990 #	748	-0-	-242	-0-	79	1	656	3	Y	12	23
						13	9					
07	1023 #	571	-0-	-452	-0-	68	1	494	3	Y	8	31
						9	9					
08	1023 #	738	-0-	-285	-0-	81	1	647	3	Y	9	40
						10	9					
09	0	614	-0-	614	614	66	1	539	3	Y	8	10
						9	9					
10	0	775	-0-	775	1389	87	1	669	3	Y	17	27
						19	9					
11	0	824	-0-	824	2213	98	1	708	3	Y	16	21
						18	9					

STERLING "E" FEE		WELL #: 21		RRCID -> 203723		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7542 - 8024		
06	871 R	871	-0-	-0-	-0-	41	1	752	2	Y	39	14
						35	4	43	9			
07	868 #	730	-0-	-138	-0-	33	1	636	2	Y	22	3
						37	4	24	9			
08	868 #	586	-0-	-282	-0-	29	1	520	2	Y	9	3
						27	4	10	9			
09	840 #	515	-0-	-325	-0-	22	1	459	2	Y	9	3
						24	4	10	9			
*10	529 R	529	-0-	-0-	-0-	23	1	469	2	Y	11	5
						25	4	12	9			
11	0	517	-0-	517	517	26	1	439	2	Y	10	2
						41	4	11	9			

STERLING "N" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 203738		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7704 - 8047		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	621	-0-	621	621	31	1	581	2	Y	6	1
						2	4	7	9			
08	T. A.	1266	-0-	1266	1887	66	1	1193	2	Y	2	-0-
						5	4	2	9			
09	T. A.	768	-0-	768	2655	34	1	709	2	Y	23	7
						25	9					
10	0	611	-0-	611	3266	27	1	549	2	Y	32	8
						35	9					
11	0	693	-0-	693	3959	36	1	612	2	Y	18	2
						25	4	20	9			

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
HILDEBRAND		WELL #: 122		RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7576 - 7716				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	720 #	589	-0-	-131	-0-	62	1	518	3	Y	8	13	1	16
07	744 #	426	-0-	-318	-0-	9	9							22
08	744 #	519	-0-	-225	-0-	51	1	368	3	Y	6			28
09	0	537	-0-	537	537	7	9							7
10	0	584	-0-	584	1121	56	1	456	3	Y	6	27	1	18
11	0	508	-0-	508	1629	57	1	473	3	Y	6			14
						66	1	506	3	Y	11			
						12	9							
						60	1	436	3	Y	11	15	1	
						12	9							
BARBEE, E. E.		WELL #: 406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7696 - 7723				
06	1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	1202	3	3	9	Y	3			16
07	1355 R	1355	-0-	-0-	-0-	1351	3	4	9	Y	4	12	1	8
08	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	1158	3	3	9	Y	3			11
09	0	935	-0-	935	935	933	3	2	9	Y	2			13
10	0	905	-0-	905	1840	901	3	4	9	Y	4			17
11	0	919	-0-	919	2759	913	3	6	9	Y	5	15	1	7
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6633 - 6766				
06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	327	3	7	9	Y	6	10	1	3
07	328 R	328	-0-	-0-	-0-	322	3	6	9	Y	5			8
08	333 R	333	-0-	-0-	-0-	327	3	6	9	Y	5	9	1	4
09	0	310	-0-	310	310	306	3	4	9	Y	4			8
10	0	311	-0-	311	621	308	3	3	9	Y	3	8	1	3
11	0	275	-0-	275	896	272	3	3	9	Y	3			6
FOSTER, R. W. 14		WELL #: 3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6692 - 6719				
06	180 #	135	-0-	-45	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
07	217 #	133	-0-	-84	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
08	217 #	135	-0-	-82	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
09	0	126	-0-	126	126	126	3			Y	-0-			-0-
10	0	127	-0-	127	253	127	3			Y	-0-			-0-
11	0	112	-0-	112	365	112	3			Y	-0-			-0-
HILDEBRAND		WELL #: 132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7276 - 7682				
06	573 R	573	-0-	-0-	-0-	67	1	506	3	Y	-0-			-0-
07	558 #	454	-0-	-104	-0-	65	1	389	3	Y	-0-			-0-
08	558 #	456	-0-	-102	-0-	66	1	390	3	Y	-0-			-0-
09	0	465	-0-	465	465	66	1	399	3	Y	-0-			-0-
10	0	472	-0-	472	937	68	1	404	3	Y	-0-			-0-
11	0	404	-0-	404	1341	63	1	341	3	Y	-0-			-0-
MAHAFFEY -B-		WELL #: 510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7782 - 7827		
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
07	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
09	0	82	-0-	82	82	82	3			Y	-0-			-0-
10	0	84	-0-	84	166	84	3			Y	-0-			-0-
11	0	87	-0-	87	253	87	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
CURRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8137 - 8459					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		450 #	331	-0-	-119	-0-	23	1	308	3	Y	-0-			10
07		403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			10
08		434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			10
09		420 #	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			10
10		434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			10
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

WESTBROOK		WELL #: 908		RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 7324 - 7410					
06		540 #	463	-0-	-77	-0-	456	3	7	9	Y	6	10	1	3
07		589 #	433	-0-	-156	-0-	427	3	6	9	Y	5			8
08		589 #	308	-0-	-281	-0-	301	3	7	9	Y	6	9	1	5
09		0	290	-0-	290	290	282	3	8	9	Y	7			12
10		0	287	-0-	287	577	284	3	3	9	Y	3	11	1	4
11		0	256	-0-	256	833	250	3	6	9	Y	5			9

WESTBROOK 5		WELL #: 7		RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 6971 - 7043					
06		1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-			-0-
07		1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	1007	3	1	9	Y	1			1
08		986 R	986	-0-	-0-	-0-	976	3	10	9	Y	9	3	1	7
09		0	932	-0-	932	932	922	3	10	9	Y	9			16
10		0	939	-0-	939	1871	935	3	4	9	Y	4	15	1	5
11		0	802	-0-	802	2673	795	3	7	9	Y	6			11

GLASS, R. E.		WELL #: 15		RRCID -> 213820		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7222 - 7536					
06		397 R	397	-0-	-0-	-0-	24	1	256	2	Y	-0-			-0-
							117	3							
07		274 R	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	Y	-0-			-0-
08		268 R	268	-0-	-0-	-0-	23	1	245	3	Y	-0-			-0-
09		0	287	-0-	287	287	24	1	263	3	Y	-0-			-0-
10		0	296	-0-	296	583	28	1	268	3	Y	-0-			-0-
11		0	298	-0-	298	881	27	1	271	3	Y	-0-			-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 213821		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7634 - 8038					
06		180 #	158	-0-	-22	-0-	8	1	150	2	Y	-0-			-0-
07		186 #	163	-0-	-23	-0-	8	1	153	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
08		186 #	158	-0-	-28	-0-	8	1	149	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
09		0	133	-0-	133	133	6	1	127	2	Y	-0-			-0-
10		0	171	-0-	171	304	8	1	163	2	Y	-0-			-0-
11		0	180	-0-	180	484	10	1	162	2	Y	-0-			-0-
							8	4							

BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 213966		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7640 - 7878					
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
11		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 "E" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 213974		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7614 - 8082	
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
06	300 #	284	-0-	-16	-0-	14 1	258 2	Y	-0-		-0-
						12 4					
07	319 R	319	-0-	-0-	-0-	15 1	288 2	Y	-0-		-0-
						16 4					
08	377 R	377	-0-	-0-	-0-	19 1	340 2	Y	-0-		-0-
						18 4					
09	0	331	-0-	331	331	15 1	300 2	Y	-0-		-0-
						16 4					
10	T. A.	337	-0-	337	668	15 1	306 2	Y	-0-		-0-
						16 4					
11	T. A.	331	-0-	331	999	17 1	287 2	Y	-0-		-0-
						27 4					

FOSTER, L. -5-		WELL #: 5		RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7512 - 7710	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER 5		WELL #: 3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7008 - 7424	
06	600 R	600	-0-	-0-	-0-	592 3	8 9	N	7		29
07	678 R	678	-0-	-0-	-0-	666 3	12 9	N	11		40
08	717 R	717	-0-	-0-	-0-	713 3	4 9	N	4		44
09	0	622	-0-	622	622	620 3	2 9	N	2		46
10	0	619	-0-	619	1241	616 3	3 9	N	3		49
11	0	548	-0-	548	1789	545 3	3 9	N	3		52

CONGER 5		WELL #: 4		RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7034 - 7515	
06	382 R	382	-0-	-0-	-0-	376 3	6 9	N	5		20
07	387 R	387	-0-	-0-	-0-	380 3	7 9	N	6		26
08	372 #	371	-0-	-1	-0-	368 3	3 9	N	3		29
09	0	333	-0-	333	333	332 3	1 9	N	1		30
10	0	326	-0-	326	659	323 3	3 9	N	3		33
11	0	294	-0-	294	953	292 3	2 9	N	2		35

CONGER 5		WELL #: 5		RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 6983 - 7455	
06	0 #	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95

F. CONGER		WELL #: 307		RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 6749 - 7242	
06	806 R	806	-0-	-0-	-0-	797 3	9 9	Y	8	11 1	5
07	858 R	858	-0-	-0-	-0-	849 3	9 9	Y	8	6 1	7
08	652 R	652	-0-	-0-	-0-	641 3	11 9	Y	10	6 1	11
09	0	683	-0-	683	683	671 3	12 9	Y	11	13 1	9
10	0	587	-0-	587	1270	564 3	23 9	Y	21	17 1	13
11	0	506	-0-	506	1776	492 3	14 9	Y	13	11 1	15

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
MAHAFFEY -A-		WELL #:		2	RRCID ->	217641	COMPL. DATE	07/16/1985	TOTAL DEPTH	8308	PERF. 7724 -	8163	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	290	-0-	290	893	289	3	1	9	Y	1		13
07	1264 R	371	-0-	-893	-0-	371	3			Y	-0-		13
08	347 R	347	-0-	-0-	-0-	346	3	1	9	Y	1	10 1	4
09	0	331	-0-	331	331	330	3	1	9	Y	1		5
10	0	321	-0-	321	652	319	3	2	9	Y	2		7
11	0	273	-0-	273	925	271	3	2	9	Y	2		9

MAHAFFEY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	217643	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	8311	PERF. 7744 -	7940	
06	420 #	290	-0-	-130	-0-	289	3	1	9	Y	1		13
07	403 #	371	-0-	-32	-0-	371	3			Y	-0-		13
08	372 #	347	-0-	-25	-0-	346	3	1	9	Y	1	10 1	4
09	0	331	-0-	331	331	330	3	1	9	Y	1		5
10	0	321	-0-	321	652	319	3	2	9	Y	2		7
11	0	273	-0-	273	925	271	3	2	9	Y	2		9

MAHAFFEY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	217644	COMPL. DATE	08/30/1985	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7730 -	8180	
06	1530 #	1159	-0-	-371	-0-	1157	3	2	9	Y	2		143
07	1581 #	1487	-0-	-94	-0-	1486	3	1	9	Y	1		144
08	1519 #	1389	-0-	-130	-0-	1383	3	6	9	Y	5	134 1	15
09	0	1327	-0-	1327	1327	1320	3	7	9	Y	6		21
10	0	1282	-0-	1282	2609	1276	3	6	9	Y	5		26
11	0	1092	-0-	1092	3701	1086	3	6	9	Y	5		31

DOOLEY		WELL #:		203	RRCID ->	217971	COMPL. DATE	12/19/1986	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7354 -	7368	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #:		210	RRCID ->	217973	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7261 -	8117	
06	210 #	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-		-0-
07	217 #	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-		-0-
08	217 #	149	-0-	-68	-0-	149	3			Y	-0-		-0-
09	0	122	-0-	122	122	122	3			Y	-0-		-0-
10	0	124	-0-	124	246	124	3			Y	-0-		-0-
11	0	128	-0-	128	374	128	3			Y	-0-		-0-

BARBEE, E. E.		WELL #:		106	RRCID ->	217979	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7554 -	8177	
06	240 #	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-		1
07	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-	1 1	-0-
08	260 R	260	-0-	-0-	-0-	259	3	1	9	Y	1		1
09	0	214	-0-	214	214	214	3			Y	-0-		1
10	0	219	-0-	219	433	219	3			Y	-0-		1
11	0	227	-0-	227	660	226	3	1	9	Y	1	1 1	1

BARBEE, E. E.		WELL #:		206	RRCID ->	217981	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	8277	PERF. 7717 -	8217	
06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-		-0-
07	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-		-0-
08	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-		-0-
09	0	37	-0-	37	37	37	3			Y	-0-		-0-
10	0	37	-0-	37	74	37	3			Y	-0-		-0-
11	0	39	-0-	39	113	39	3			Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
BARBEE, E. E.		WELL #:		306	RRCID ->	217982	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7713 -	8093
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #:		310	RRCID ->	218012	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7764 -	7928
06	240 #	222	-0-	-18	-0-	216	3	6 9	Y	5			31
07	282 R	282	-0-	-0-	-0-	275	3	7 9	Y	6	25 1		12
08	316 R	316	-0-	-0-	-0-	313	3	3 9	Y	3			15
09	0	258	-0-	258	258	256	3	2 9	Y	2			17
10	0	268	-0-	268	526	262	3	6 9	Y	5			22
11	0	279	-0-	279	805	271	3	8 9	Y	7	19 1		10

MAHAFFEY -B-		WELL #:		410	RRCID ->	218016	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7805 -	8195
06	120 #	81	-0-	-39	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
07	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
08	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
09	0	67	-0-	67	67	67	3		Y	-0-			-0-
10	0	68	-0-	68	135	68	3		Y	-0-			-0-
11	0	70	-0-	70	205	70	3		Y	-0-			-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		9	RRCID ->	218567	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	7681 -	8060
06	450 #	316	-0-	-134	-0-	22	1	294 2	Y	-0-			-0-
07	406 R	406	-0-	-0-	-0-	28	1	374 2	Y	-0-			-0-
						4	4						
08	404 R	404	-0-	-0-	-0-	28	1	374 2	Y	-0-			-0-
						2	4						
09	0	300	-0-	300	300	20	1	280 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	360	-0-	360	660	24	1	336 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	127	-0-	127	787	9	1	114 2	Y	-0-			-0-
						4	4						

STERLING 'D' FEE		WELL #:		11	RRCID ->	219380	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	7444 -	7992
06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61 2	Y	-0-			-0-
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61 2	Y	-0-			-0-
						1	4						
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59 2	Y	-0-			-0-
09	0	50	-0-	50	50	2	1	48 2	Y	-0-			-0-
10	0	59	-0-	59	109	3	1	56 2	Y	-0-			-0-
11	0	53	-0-	53	162	3	1	48 2	Y	-0-			-0-
						2	4						

MAHAFFEY -A- 104		WELL #:		104	RRCID ->	219467	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7476 -	8100
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114 3	Y	-0-			-0-
07	124 #	120	-0-	-4	-0-	9	1	111 3	Y	-0-			-0-
08	124 R	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115 3	Y	-0-			-0-
09	0	93	-0-	93	93	7	1	86 3	Y	-0-			-0-
10	0	92	-0-	92	185	7	1	85 3	Y	-0-			-0-
11	0	95	-0-	95	280	7	1	88 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
STERLING "F" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 7150 - 7866					
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GLASS		WELL #: 102		RRCID -> 219576		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7701 - 8090					
06	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-				52
07	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-				52
08	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-				52
09	0	297	-0-	297	297	297	2			Y	-0-				52
10	T. A.	318	-0-	318	615	318	2			Y	-0-				52
11	T. A.	283	-0-	283	898	283	2			Y	-0-				52

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 4		RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7718 - 8086					
06	1110 #	780	-0-	-330	-0-	54	1	725	2	Y	-0-				-0-
07	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	68	1	923	2	Y	-0-				-0-
08	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	71	1	941	2	Y	1				1
09	0	822	-0-	822	822	54	1	762	2	Y	5	5	1		1
10	0	989	-0-	989	1811	65	1	913	2	Y	10	8	1		3
11	0	938	-0-	938	2749	66	1	829	2	Y	11	12	1		2

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 2		RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7686 - 8198					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
11	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					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING -N- FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143													
06	767 R	767	-0-	-0-	-0-	39 1	727 2	Y		-0-			-0-
07	759 R	759	-0-	-0-	-0-	38 1	714 2	Y		-0-			-0-
08	644 R	644	-0-	-0-	-0-	34 1	608 2	Y		-0-			-0-
09	0	681	-0-	681	681	31 1	646 2	Y	4		2 1		2
10	0	886	-0-	886	1567	41 1	833 2	Y	11		10 1		3
11	0	855	-0-	855	2422	45 1	769 2	Y	9		10 1		2

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940													
06	300 #	295	-0-	-5	-0-	18 1	190 2	Y		-0-			-0-
07	310 #	203	-0-	-107	-0-	87 3							-0-
08	310 #	198	-0-	-112	-0-	17 1	186 3	Y		-0-			-0-
09	0	213	-0-	213	213	17 1	181 3	Y		-0-			-0-
10	0	218	-0-	218	431	18 1	195 3	Y		-0-			-0-
11	0	221	-0-	221	652	20 1	198 3	Y		-0-			-0-

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946													
06	329 R	329	-0-	-0-	-0-	20 1	212 2	Y		-0-			-0-
07	310 #	227	-0-	-83	-0-	97 3							-0-
08	310 #	221	-0-	-89	-0-	19 1	208 3	Y		-0-			-0-
09	0	238	-0-	238	238	19 1	202 3	Y		-0-			-0-
10	0	245	-0-	245	483	20 1	218 3	Y		-0-			-0-
11	0	246	-0-	246	729	23 1	222 3	Y		-0-			-0-

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898													
06	593 R	593	-0-	-0-	-0-	35 1	382 2	Y		-0-			-0-
07	527 #	409	-0-	-118	-0-	175 3							-0-
08	527 #	399	-0-	-128	-0-	34 1	375 3	Y		-0-			-0-
09	0	429	-0-	429	429	34 1	365 3	Y		-0-			-0-
10	0	441	-0-	441	870	36 1	393 3	Y		-0-			-0-
11	0	445	-0-	445	1315	41 1	400 3	Y		-0-			-0-

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910													
06	186 R	186	-0-	-0-	-0-	11 1	120 2	Y		-0-			-0-
07	186 #	128	-0-	-58	-0-	55 3							-0-
08	186 #	125	-0-	-61	-0-	11 1	117 3	Y		-0-			-0-
09	0	134	-0-	134	134	11 1	114 3	Y		-0-			-0-
10	0	138	-0-	138	272	11 1	123 3	Y		-0-			-0-
11	0	140	-0-	140	412	13 1	125 3	Y		-0-			-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452													
06	306 R	306	-0-	-0-	-0-	21 1	285 3	Y		-0-			-0-
07	404 R	404	-0-	-0-	-0-	31 1	373 3	Y		-0-			-0-
08	481 R	481	-0-	-0-	-0-	37 1	444 3	Y		-0-			-0-
09	0	575	-0-	575	575	41 1	534 3	Y		-0-			-0-
10	0	618	-0-	618	1193	46 1	572 3	Y		-0-			-0-
11	0	546	-0-	546	1739	40 1	506 3	Y		-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
GLASS, FRANK 16		WELL #: 4		RRCID -> 221224		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8089 - 8256					
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
06	472 R	472	-0-	-0-	-0-	33	1	439	3	Y	-0-				96
07	715 R	715	-0-	-0-	-0-	55	1	660	3	Y	-0-				96
08	849 R	849	-0-	-0-	-0-	65	1	784	3	Y	-0-				96
09	0	952	-0-	952	952	69	1	882	3	Y	1				97
						1	9								
10	0	766	-0-	766	1718	57	1	709	3	Y	-0-				97
11	0	659	-0-	659	2377	48	1	611	3	Y	-0-				97

F. CONGER 6		WELL #: 2		RRCID -> 221227		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6752 - 6791					
06	462 R	462	-0-	-0-	-0-	450	3	12	9	Y	11	38	1		5
07	463 R	463	-0-	-0-	-0-	454	3	9	9	Y	8				13
08	450 R	450	-0-	-0-	-0-	439	3	11	9	Y	10				23
09	0	397	-0-	397	397	384	3	13	9	Y	12				35
10	0	391	-0-	391	788	373	3	18	9	Y	16				51
11	0	352	-0-	352	1140	337	3	15	9	Y	14	48	1		17

F. CONGER 6		WELL #: 9		RRCID -> 221238		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7207 - 7355					
06	256 R	256	-0-	-0-	-0-	246	3	10	9	Y	9	21	1		4
07	256 R	256	-0-	-0-	-0-	249	3	7	9	Y	6				10
08	248 R	248	-0-	-0-	-0-	240	3	8	9	Y	7				17
09	0	225	-0-	225	225	217	3	8	9	Y	7				24
10	0	219	-0-	219	444	211	3	8	9	Y	7				31
11	0	200	-0-	200	644	191	3	9	9	Y	8	30	1		9

F. CONGER 6		WELL #: 10		RRCID -> 221241		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6950 - 7442					
06	918 R	918	-0-	-0-	-0-	901	3	17	9	Y	15	43	1		7
07	922 R	922	-0-	-0-	-0-	911	3	11	9	Y	10				17
08	889 R	889	-0-	-0-	-0-	880	3	9	9	Y	8				25
09	0	803	-0-	803	803	795	3	8	9	Y	7				32
10	0	785	-0-	785	1588	773	3	12	9	Y	11				43
11	0	710	-0-	710	2298	699	3	11	9	Y	10	41	1		12

GRIGSBY "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225764		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7830 - 7920					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TERRY 18		WELL #: 6		RRCID -> 225769		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7329 - 7630					
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-				-0-
07	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-				-0-
08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-				-0-
09	0	90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-				-0-
10	0	88	-0-	88	178	88	3			Y	-0-				-0-
11	0	79	-0-	79	257	79	3			Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
STERLING 'Q' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7330 - 7500					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	249 R	249	-0-	-0-	-0-	12 1	218 2	Y	17	11 1					7
07	297 R	297	-0-	-0-	-0-	13 1	246 2	Y	32	36 1					3
08	263 R	263	-0-	-0-	-0-	13 1	233 2	Y	14	14 1					3
09	0	235	-0-	235	235	10 1	207 2	Y	16	16 1					3
10	0	286	-0-	286	521	36 1	219 3	Y	28	22 0		3 1			6
11	0	200	-0-	200	721	28 1	158 3	Y	13	18 0					1

TERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 234806		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7155 - 7538					
06	270 #	102	-0-	-168	-0-	102 3		Y	-0-						-0-
07	279 #	103	-0-	-176	-0-	103 3		Y	-0-						-0-
08	248 #	99	-0-	-149	-0-	99 3		Y	-0-						-0-
09	0	90	-0-	90	90	90 3		Y	-0-						-0-
10	0	87	-0-	87	177	87 3		Y	-0-						-0-
11	0	79	-0-	79	256	79 3		Y	-0-						-0-

STERLING "E" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 7590 - 8074					
06	330 #	325	-0-	-5	-0-	16 1	295 2	Y	-0-						-0-
07	364 R	364	-0-	-0-	-0-	17 1	329 2	Y	-0-						-0-
08	430 R	430	-0-	-0-	-0-	22 1	388 2	Y	-0-						-0-
09	0	378	-0-	378	378	17 1	343 2	Y	-0-						-0-
10	T. A.	385	-0-	385	763	17 1	350 2	Y	-0-						-0-
11	T. A.	378	-0-	378	1141	18 4	328 2	Y	-0-						-0-

GLASS		WELL #: 101		RRCID -> 238248		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8021 - 8142					
06	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266 2		Y	-0-						36
07	279 #	263	-0-	-16	-0-	263 2		Y	-0-						36
08	279 #	264	-0-	-15	-0-	264 2		Y	-0-						36
09	0	248	-0-	248	248	248 2		Y	-0-						36
10	T. A.	265	-0-	265	513	265 2		Y	-0-						36
11	T. A.	258	-0-	258	771	258 2		Y	-0-						36

GLASS		WELL #: 103		RRCID -> 241681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7757 - 7991					
06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334 2		Y	-0-						36
07	341 #	330	-0-	-11	-0-	330 2		Y	-0-						36
08	341 #	331	-0-	-10	-0-	331 2		Y	-0-						36
09	0	311	-0-	311	311	311 2		Y	-0-						36
10	T. A.	333	-0-	333	644	333 2		Y	-0-						36
11	T. A.	323	-0-	323	967	323 2		Y	-0-						36

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
GLASS, R. E.		WELL #: 7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7378 - 7977						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	564 R	564	-0-	-0-	-0-	32	1	343	2	Y	28	27	0	7	1	4
						157	3		1	4						
07	465 #	405	-0-	-60	-0-	31	1	337	3	Y	34	28	0			10
						37	9									
08	465 #	387	-0-	-78	-0-	31	1	328	3	Y	25	24	0			11
						28	9									
09	0	417	-0-	417	417	33	1	353	3	Y	28	33	0			6
						31	9									
10	0	519	-0-	519	936	37	1	359	3	Y	112	87	0			31
						123	9									
11	0	478	-0-	478	1414	36	1	364	3	Y	71	92	0			10
						78	9									

REYNOLDS 3A				WELL #: 1		RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7296 - 7593				
06	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					45
07	124 #	69	-0-	-55	-0-	69	3			Y	-0-					45
08	124 #	69	-0-	-55	-0-	69	3			Y	-0-					45
09	0	63	-0-	63	63	63	3			Y	-0-					45
10	T. A.	65	-0-	65	128	65	3			Y	-0-					45
11	T. A.	61	-0-	61	189	61	3			Y	-0-					45

REYNOLDS 3A				WELL #: 4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7482 - 7705				
06	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					72
07	372 #	343	-0-	-29	-0-	343	3			Y	-0-					72
08	372 #	346	-0-	-26	-0-	346	3			Y	-0-					72
09	0	315	-0-	315	315	315	3			Y	-0-					72
10	T. A.	327	-0-	327	642	327	3			Y	-0-					72
11	T. A.	307	-0-	307	949	307	3			Y	-0-					72

REYNOLDS 3A				WELL #: 5		RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7463 - 7716				
06	180 #	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					22
07	186 #	137	-0-	-49	-0-	137	3			Y	-0-					22
08	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	3			Y	-0-					22
09	0	126	-0-	126	126	126	3			Y	-0-					22
10	T. A.	131	-0-	131	257	131	3			Y	-0-					22
11	T. A.	122	-0-	122	379	122	3			Y	-0-					22

BROWNFIELD, V.E.				WELL #: 7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7702 - 8098				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	812	-0-	812	812	55	1	748	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
08	T. A.	828	-0-	828	1640	58	1	766	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
09	T. A.	614	-0-	614	2254	41	1	573	2	Y	-0-					-0-
10	0	736	-0-	736	2990	49	1	687	2	Y	-0-					-0-
11	0	259	-0-	259	3249	18	1	234	2	Y	-0-					-0-
						7	4									

REYNOLDS 3A				WELL #: 8		RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7539 - 7754				
06	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
07	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
09	0	126	-0-	126	126	126	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	131	-0-	131	257	131	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	123	-0-	123	380	123	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
REYNOLDS 3A		WELL #:		9	RRCID ->	250207	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7458 - 7724	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06		180 #	162	-0-	-18	-0-	162 3		Y	-0-			9
07		186 #	114	-0-	-72	-0-	114 3		Y	-0-			9
08		186 #	115	-0-	-71	-0-	115 3		Y	-0-			9
09		0	105	-0-	105	105	105 3		Y	-0-			9
10		T. A.	109	-0-	109	214	109 3		Y	-0-			9
11		T. A.	102	-0-	102	316	102 3		Y	-0-			9

REYNOLDS 3A		WELL #:		10	RRCID ->	250208	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	7738 - 7578	
06		270 #	257	-0-	-13	-0-	257 3		Y	-0-			2
07		279 #	183	-0-	-96	-0-	183 3		Y	-0-			2
08		279 #	185	-0-	-94	-0-	185 3		Y	-0-			2
09		0	168	-0-	168	168	168 3		Y	-0-			2
10		T. A.	175	-0-	175	343	175 3		Y	-0-			2
11		T. A.	164	-0-	164	507	164 3		Y	-0-			2

REYNOLDS 3A		WELL #:		6	RRCID ->	250722	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7524 - 7734	
06		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-			8
07		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-			8
08		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-			8
09		0	147	-0-	147	147	147 3		Y	-0-			8
10		0	153	-0-	153	300	153 3		Y	-0-			8
11		0	144	-0-	144	444	144 3		Y	-0-			8

STERLING "L" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	256665	COMPL. DATE	11/13/1992	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7287 - 7844	
06		105 R	105	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	Y	5	3 1		2
07		194 R	194	-0-	-0-	-0-	9 1	177 2	Y	5	6 1		1
08		271 R	271	-0-	-0-	-0-	2 4	6 9					
09		0	220	-0-	220	220	14 1	249 2	Y	6	6 1		1
10		0	257	-0-	257	477	1 4	7 9					
11		0	209	-0-	209	686	10 1	202 2	Y	7	7 1		1
							8 9						
							12 1	234 2	Y	10	8 1		3
							11 9						
							11 1	179 2	Y	8	9 1		2
							10 4	9 9					

BADE -B-		WELL #:		217	RRCID ->	267962	COMPL. DATE	06/27/1992	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7302 - 7897	
06		60 #	56	-0-	-4	-0-	2 1	54 3	Y	-0-			-0-
07		92 R	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 3	Y	-0-			-0-
08		93 R	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 3	Y	-0-			-0-
09		0	87	-0-	87	87	4 1	83 3	Y	-0-			-0-
10		0	89	-0-	89	176	4 1	85 3	Y	-0-			-0-
11		0	85	-0-	85	261	4 1	81 3	Y	-0-			-0-

CAMPBELL		WELL #:		415	RRCID ->	268086	COMPL. DATE	03/29/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7020 - 7894	
06		150 #	133	-0-	-17	-0-	6 1	127 3	Y	-0-			-0-
07		155 #	92	-0-	-63	-0-	4 1	88 3	Y	-0-			-0-
08		155 #	93	-0-	-62	-0-	4 1	89 3	Y	-0-			-0-
09		0	87	-0-	87	87	4 1	83 3	Y	-0-			-0-
10		0	89	-0-	89	176	4 1	85 3	Y	-0-			-0-
11		0	85	-0-	85	261	4 1	81 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STAR MAHAFFEY		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 2		RRCID -> 268425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7739 - 8236							
06		425 R	425	-0-	-0-	421	3	4	9	Y	4					19	
07		434 R	434	-0-	-0-	428	3	6	9	Y	5					24	
08		423 R	423	-0-	-0-	419	3	4	9	Y	4					28	
09		0	395	-0-	395	395	3	4	9	Y	4					32	
10		0	407	-0-	407	802	3	6	9	Y	5					37	
11		0	377	-0-	377	1179	3	6	9	Y	5					42	
		STERLING Q FEE		WELL #: 2		RRCID -> 270739		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7105 - 7735					
06		30 #	23	-0-	-7	1	1	22	2	Y	-0-					-0-	
07		58 R	58	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	4	2	1			2	
08		111 R	111	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	11	11	1			2	
09		0	101	-0-	101	4	1	83	2	Y	13	13	1			2	
10		0	128	-0-	128	14	9	15	1	Y	23	18	0	2	1	5	
11		0	85	-0-	85	25	9	11	1	Y	10	14	0			1	
		STERLING "D" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 271795		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7346 - 7901					
06		229 R	229	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	64	62	1			11	
07		244 R	244	-0-	-0-	70	9	8	1	Y	74	74	1			11	
08		201 R	201	-0-	-0-	2	4	81	9	Y	40	44	1			7	
09		0	169	-0-	169	8	1	148	2	Y	39	39	1			7	
10		0	176	-0-	176	1	4	44	9	Y	26	27	1			6	
11		0	170	-0-	170	6	1	120	2	Y	34	33	1			7	
		STERLING "D" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 271796		COMPL. DATE 01/26/1983		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7426 - 8028					
06		460 R	460	-0-	-0-	16	1	303	2	Y	128	124	1			22	
07		520 R	520	-0-	-0-	141	9	17	1	Y	163	149	1			36	
08		586 R	586	-0-	-0-	3	4	179	9	Y	162	168	1			30	
09		0	498	-0-	498	21	1	385	2	Y	155	158	1			27	
10		0	499	-0-	499	2	4	178	9	Y	107	110	1			24	
11		0	492	-0-	492	15	1	312	2	Y	133	130	1			27	
		STERLING "D" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 271796		COMPL. DATE 01/26/1983		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7426 - 8028					
06		460 R	460	-0-	-0-	16	1	303	2	Y	128	124	1			22	
07		520 R	520	-0-	-0-	141	9	17	1	Y	163	149	1			36	
08		586 R	586	-0-	-0-	3	4	179	9	Y	162	168	1			30	
09		0	498	-0-	498	21	1	385	2	Y	155	158	1			27	
10		0	499	-0-	499	2	4	178	9	Y	107	110	1			24	
11		0	492	-0-	492	15	1	312	2	Y	133	130	1			27	
		STERLING "D" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 271796		COMPL. DATE 01/26/1983		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7426 - 8028					
06		460 R	460	-0-	-0-	16	1	303	2	Y	128	124	1			22	
07		520 R	520	-0-	-0-	141	9	17	1	Y	163	149	1			36	
08		586 R	586	-0-	-0-	3	4	179	9	Y	162	168	1			30	
09		0	498	-0-	498	21	1	385	2	Y	155	158	1			27	
10		0	499	-0-	499	2	4	178	9	Y	107	110	1			24	
11		0	492	-0-	492	15	1	312	2	Y	133	130	1			27	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
STERLING "D" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 271798		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7460 - 7968			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
06	390 #	194	-0-	-196	-0-	8 1	151 2	Y		32	31 1		6
07	403 #	203	-0-	-200	-0-	35 9	153 2	Y		36	37 1		5
08	310 #	180	-0-	-130	-0-	8 1	148 2	Y		21	22 1		4
09	0	147	-0-	147	147	1 4	23 9						
10	0	162	-0-	162	309	6 1	120 2	Y		19	20 1		3
11	0	151	-0-	151	460	21 9	7 1	Y		14	14 1		3
						15 9	7 1						
						7 1	121 2	Y		16	16 1		3
						5 4	18 9						

STERLING "H" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 272640		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7702 - 8196			
06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N		-0-			-0-
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N		-0-			-0-
08	50 R	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	N		-0-			-0-
09	0	144	-0-	144	144	7 1	137 2	N		-0-			-0-
10	0	150	-0-	150	294	7 1	143 2	N		-0-			-0-
11	0	139	-0-	139	433	7 1	126 2	N		-0-			-0-
						6 4							

STERLING "G" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 272652		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7683 - 8047			
06	90 #	77	-0-	-13	-0-	4 1	73 2	Y		-0-			-0-
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	Y		-0-			-0-
08	135 R	135	-0-	-0-	-0-	1 4							
09	0	121	-0-	121	121	7 1	127 2	Y		-0-			-0-
10	0	124	-0-	124	245	6 1	115 2	Y		-0-			-0-
11	0	112	-0-	112	357	6 1	118 2	Y		-0-			-0-
						5 4	101 2	Y		-0-			-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 273716		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7669 - 8044			
06	150 #	128	-0-	-22	-0-	7 1	121 2	Y		-0-			-0-
07	181 R	181	-0-	-0-	-0-	9 1	169 2	Y		2	1 1		1
08	260 R	260	-0-	-0-	-0-	1 4	2 9						
09	0	236	-0-	236	236	13 1	242 2	Y		4	4 1		1
10	0	243	-0-	243	479	1 4	4 9						
11	0	216	-0-	216	695	11 1	219 2	Y		5	5 1		1
						6 9	11 1	Y		6	5 1		2
						7 9	11 1						
						11 1	192 2	Y		4	5 1		1
						9 4	4 9						

MAHAFFEY		WELL #: 2		RRCID -> 277176		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 7937 - 8276			
06	259 R	259	-0-	-0-	-0-	249 3	10 9	N		9			48
07	316 R	316	-0-	-0-	-0-	304 3	12 9	N		11			59
08	318 R	318	-0-	-0-	-0-	295 3	23 9	N		21	62 1		18
09	0	273	-0-	273	273	266 3	7 9	N		6			24
10	0	220	-0-	220	493	212 3	8 9	N		7			31
11	0	243	-0-	243	736	234 3	9 9	N		8			39

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 213		RRCID -> 277465		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7075 - 7895	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	749 R	749	-0-	-0-	-0-	31 1	705 3	Y	12	13 0	1		
07	745 R	745	-0-	-0-	-0-	13 9	31 1	702 3	Y	11 10 0	2		
08	747 R	747	-0-	-0-	-0-	12 9	31 1	702 3	Y	13 12 0	3		
09	0	671	-0-	671	671	14 9	28 1	631 3	Y	11 13 0	1		
10	T. A.	767	-0-	767	1438	12 9	36 1	721 3	Y	9 8 0	2		
11	T. A.	731	-0-	731	2169	10 9	33 1	688 3	Y	9 9 0	2		
						10 9							

WESTBROOK -5-		WELL #: 3		RRCID -> 277756		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7324 - 7416			
06	420 #	353	-0-	-67	-0-	353 3		Y	-0-		-0-		
07	465 #	328	-0-	-137	-0-	328 3		Y	-0-		-0-		
08	465 #	214	-0-	-251	-0-	214 3		Y	-0-		-0-		
09	0	201	-0-	201	201	201 3		Y	-0-		-0-		
10	0	202	-0-	202	403	202 3		Y	-0-		-0-		
11	0	178	-0-	178	581	178 3		Y	-0-		-0-		

STERLING "H" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 278951		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7686 - 8114			
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	Y	-0-		-0-		
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y	-0-		-0-		
						1 4							
08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	Y	-0-		-0-		
09	0	49	-0-	49	49	2 1	47 2	Y	-0-		-0-		
10	0	51	-0-	51	100	2 1	49 2	Y	-0-		-0-		
11	0	48	-0-	48	148	3 1	43 2	Y	-0-		-0-		
						2 4							

STERLING-N-FEE		WELL #: 4		RRCID -> 279306		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7756 - 8162			
06	990 #	896	-0-	-94	-0-	44 1	816 2	Y	32	32 1	5		
07	1023 #	895	-0-	-128	-0-	1 4	35 9						
						42 1	802 2	Y	39	36 1	8		
08	1023 #	766	-0-	-257	-0-	8 4	43 9						
						38 1	683 2	Y	38	40 1	6		
09	0	651	-0-	651	651	3 4	42 9						
						29 1	598 2	Y	22	24 1	4		
10	0	710	-0-	710	1361	24 9	32 1	659 2	Y	17 17 1	4		
11	0	608	-0-	608	1969	19 9	32 1	539 2	Y	14 15 1	3		
						22 4							

MAHAFFEY -B-		WELL #: 110		RRCID -> 279398		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7642 - 8155			
06	T. A.	27	-0-	27	83	27 3		Y	-0-		-0-		
07	116 R	33	-0-	-83	-0-	33 3		Y	-0-		-0-		
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-		-0-		
09	0	30	-0-	30	30	30 3		Y	-0-		-0-		
10	T. A.	30	-0-	30	60	30 3		Y	-0-		-0-		
11	T. A.	31	-0-	31	91	31 3		Y	-0-		-0-		

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B				CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
STERLING-N-FEE		WELL #:		7	RRCID ->	281317	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7740	-	8178
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	EOM BALANCE
06	930 #	909	-0-	-21	-0-	45 1	833 2	Y	27	27	1			4
07	1426 #	906	-0-	-520	-0-	1 4	30 9	Y	33	30	1			7
08	1426 #	773	-0-	-653	-0-	43 1	819 2	Y	31	33	1			5
09	0	613	-0-	613	613	8 4	36 9	Y	22	23	1			4
10	14B2 EXT	654	-0-	654	1267	39 1	697 2	Y	17	17	1			4
11	14B2 EXT	639	-0-	639	1906	3 4	34 9	Y	16	17	1			3
						27 1	562 2	Y						
						24 9								
						30 1	605 2	Y						
						19 9								
						33 1	566 2	Y						
						22 4	18 9							

STERLING-N-FEE		WELL #:		8	RRCID ->	281318	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7740	-	8078
06	510 #	490	-0-	-20	-0-	25 1	464 2	Y	-0-					-0-
07	527 #	484	-0-	-43	-0-	1 4	30 9	Y	-0-					-0-
08	527 #	420	-0-	-107	-0-	24 1	456 2	Y	-0-					-0-
09	0	387	-0-	387	387	4 4	397 2	Y	-0-					-0-
10	0	261	-0-	261	648	22 1	397 2	Y	3	2	1			1
11	0	59	-0-	59	707	1 4	369 2	Y	1	2	1			-0-
						18 1	246 2	Y						
						12 1	246 2	Y						
						3 9								
						3 1	53 2	Y						
						2 4	1 9							

STERLING-N-FEE		WELL #:		3	RRCID ->	281383	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7814	-	8239
06	120 #	118	-0-	-2	-0-	6 1	112 2	Y	-0-					-0-
07	124 #	117	-0-	-7	-0-	6 1	110 2	Y	-0-					-0-
08	124 #	99	-0-	-25	-0-	1 4	30 9	Y	-0-					-0-
09	0	88	-0-	88	88	5 1	94 2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	53	-0-	53	141	4 1	84 2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	11	-0-	11	152	3 1	50 2	Y	-0-					-0-
						1 1	10 2	Y	-0-					-0-

STERLING-N-FEE		WELL #:		2	RRCID ->	281384	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7812	-	8187
06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 2	Y	-0-					-0-
07	186 #	125	-0-	-61	-0-	6 1	118 2	Y	-0-					-0-
08	186 #	107	-0-	-79	-0-	1 4	30 9	Y	-0-					-0-
09	0	108	-0-	108	108	6 1	101 2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	315	-0-	315	423	5 1	103 2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	109	-0-	109	532	15 1	300 2	Y	-0-					-0-
						6 1	100 2	Y	-0-					-0-
						3 4								

STERLING "D" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	281391	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	8076	PERF.	7466	-	7998
06	DLQ G-10	134	-0-	134	399	3 1	61 2	Y	64	62	1			11
07	545 R	146	-0-	-399	-0-	70 9	61 2	Y	74	74	1			11
08	124 #	106	-0-	-18	-0-	3 1	59 2	Y	40	44	1			7
09	0	93	-0-	93	93	1 4	30 9	Y	39	39	1			7
10	0	88	-0-	88	181	44 9	48 2	Y	26	27	1			6
11	0	90	-0-	90	271	2 1	48 2	Y	34	33	1			7
						43 9								
						3 1	56 2	Y						
						29 9								
						3 1	48 2	Y						
						2 4	37 9							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 8		RRCID -> 281394		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 7496 - 8048		
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
06		64 R	64	-0-	-0-		3 1	61	2	Y	-0-			-0-
07		65 R	65	-0-	-0-		3 1	61	2	Y	-0-			-0-
08		62 R	62	-0-	-0-		1 4							
09		0	50	-0-	50		3 1	59	2	Y	-0-			-0-
10		0	59	-0-	59		2 1	48	2	Y	-0-			-0-
11		0	53	-0-	53		3 1	56	2	Y	-0-			-0-
					162		2 4	48	2	Y	-0-			-0-
							2 4							
STERLING "J" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 281425		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7528 - 7942				
06		80 R	80	-0-	-0-		4 1	69	2	Y	6	5 1		1
07		86 R	86	-0-	-0-		7 9				4	4 1		1
08		101 R	101	-0-	-0-		4 1	77	2	Y				
09		0	79	-0-	79		1 4	4 9			7	6 1		2
10		0	99	-0-	99		5 1	88	2	Y				
11		0	92	-0-	92		8 9				5	6 1		1
					178		3 1	70	2	Y				
					270		6 9				6	5 1		2
							4 1	88	2	Y				
							7 9				4	5 1		1
							5 1	79	2	Y				
							4 4	4 9			4	5 1		1
STERLING "E" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281438		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 5232 - 7778				
06		211 R	211	-0-	-0-		10 1	192	2	Y	-0-			-0-
07		228 R	228	-0-	-0-		9 4				-0-			-0-
08		269 R	269	-0-	-0-		11 1	206	2	Y	-0-			-0-
09		0	235	-0-	235		11 4				-0-			-0-
10		0	241	-0-	241		13 1	243	2	Y	-0-			-0-
11		0	236	-0-	236		13 4				-0-			-0-
					235		10 1	214	2	Y	-0-			-0-
					476		11 4				-0-			-0-
					712		11 1	219	2	Y	-0-			-0-
							11 4				-0-			-0-
							12 1	205	2	Y	-0-			-0-
							19 4				-0-			-0-
L. FOSTER-4-		WELL #: 3		RRCID -> 281787		COMPL. DATE 12/26/1981		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7449 - 7594				
06		360 R	360	-0-	-0-		360 3			Y	-0-			191
07		588 R	588	-0-	-0-		588 3			Y	-0-	153 1		38
08		576 R	576	-0-	-0-		576 3			Y	-0-			38
09		524 R	524	-0-	-0-		524 3			Y	-0-			38
*10		589 #	545	-0-	-44		545 3			Y	-0-			38
11		0	511	-0-	511		511 3			Y	-0-			35
RAY "C"		WELL #: 403		RRCID -> 281788		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7545 - 8052				
06		43 R	43	-0-	-0-		3 1	40	3	Y	-0-			-0-
07		175 R	175	-0-	-0-		14 1	161	3	Y	-0-			-0-
08		207 R	207	-0-	-0-		16 1	191	3	Y	-0-			-0-
09		0	248	-0-	248		18 1	230	3	Y	-0-			-0-
10		T. A.	267	-0-	267		20 1	247	3	Y	-0-			-0-
11		T. A.	235	-0-	235		17 1	218	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
WESTBROOK -32-		WELL #: 12		RRCID -> 281789		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6935 - 7091			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	313 R	313	-0-	-0-	-0-	304	3	9	9	Y	8	11 1	5
07	317 R	317	-0-	-0-	-0-	308	3	9	9	Y	8	6 1	7
08	308 R	308	-0-	-0-	-0-	297	3	11	9	Y	10	6 1	11
09	0	279	-0-	279	279	268	3	11	9	Y	10	13 1	8
10	0	276	-0-	276	555	262	3	14	9	Y	13	13 1	8
11	0	245	-0-	245	800	236	3	9	9	Y	8	7 1	9

L. FOSTER-4-		WELL #: 4		RRCID -> 281790		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7308 - 7620			
06	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-	149	
07	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-	149	
08	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-	149	
09	0	315	-0-	315	315	315	3			N	-0-	149	
10	0	328	-0-	328	643	328	3			N	-0-	149	
11	0	307	-0-	307	950	307	3			N	-0-	149	

GLASS F		WELL #: 212		RRCID -> 281792		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7693 - 8146			
06	232 R	232	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	Y	24	28 0	1
						26	9						
07	240 R	240	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	25	21 0	5
						28	9						
08	281 R	281	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	Y	27	26 0	6
						30	9						
09	0	326	-0-	326	326	22	1	279	3	Y	23	27 0	2
						25	9						
10	14B2 EXT	312	-0-	312	638	22	1	273	3	Y	15	17 0	-0-
						17	9						
11	14B2 EXT	162	-0-	162	800	12	1	150	3	Y	-0-		-0-

GLASS F		WELL #: 812		RRCID -> 281793		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7690 - 8106			
06	450 #	410	-0-	-40	-0-	29	1	380	3	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
07	403 #	362	-0-	-41	-0-	28	1	333	3	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
08	430 R	430	-0-	-0-	-0-	33	1	396	3	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
09	0	516	-0-	516	516	38	1	477	3	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
10	14B2 EXT	541	-0-	541	1057	41	1	500	3	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	434	-0-	434	1491	32	1	402	3	Y	-0-		-0-

GLASS F		WELL #: 912		RRCID -> 281794		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7739 - 8154			
06	150 #	147	-0-	-3	-0-	10	1	137	3	Y	-0-		-0-
07	155 #	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	3	Y	-0-		-0-
08	165 R	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-		-0-
09	0	197	-0-	197	197	14	1	183	3	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	211	-0-	211	408	16	1	195	3	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	186	-0-	186	594	14	1	172	3	Y	-0-		-0-

GLASS F		WELL #: 1112		RRCID -> 281795		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7658 - 8121			
06	120 #	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	3	Y	-0-		-0-
07	132 R	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-		-0-
08	157 R	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-		-0-
09	188 R	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	210	-0-	210	210	16	1	194	3	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	210	-0-	210	420	15	1	195	3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
RAY "B"		WELL #: 203		RRCID -> 281796		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7654 - 8106				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	270 #	251	-0-	-19	-0-	18	1	233	3	Y	-0-			-0-
07	248 R	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	Y	-0-			-0-
08	295 R	295	-0-	-0-	-0-	23	1	272	3	Y	-0-			-0-
09	0	354	-0-	354	354	26	1	328	3	Y	-0-			-0-
10	0	376	-0-	376	730	28	1	348	3	Y	-0-			-0-
11	0	324	-0-	324	1054	24	1	300	3	Y	-0-			-0-

RAY "B"		WELL #: 603		RRCID -> 281797		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7595 - 8101				
06	300 #	261	-0-	-39	-0-	18	1	243	3	Y	-0-			-0-
07	254 R	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	3	Y	-0-			-0-
08	301 R	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	Y	-0-			-0-
09	0	360	-0-	360	360	26	1	334	3	Y	-0-			-0-
10	0	393	-0-	393	753	30	1	363	3	Y	-0-			-0-
11	0	358	-0-	358	1111	26	1	332	3	Y	-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #: 211		RRCID -> 281798		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6983 - 7892				
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #: 111		RRCID -> 281799		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7044 - 7788				
06	T. A.	51	-0-	51	174	2	1	49	3	Y	-0-			-0-
07	204 R	30	-0-	-174	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
09	0	29	-0-	29	29	1	1	28	3	Y	-0-			-0-
10	0	29	-0-	29	58	1	1	28	3	Y	-0-			-0-
11	0	28	-0-	28	86	1	1	27	3	Y	-0-			-0-

GLASS F		WELL #: 1612		RRCID -> 281800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7642 - 8205				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLASS "C"		WELL #: 504		RRCID -> 281802		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7747 - 8283				
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	3	Y	-0-			-0-
07	124 #	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	3	Y	-0-			-0-
08	124 #	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	3	Y	-0-			-0-
09	0	98	-0-	98	98	8	1	90	3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	99	-0-	99	197	9	1	90	3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	77	-0-	77	274	6	1	71	3	Y	-0-			-0-

GLASS F		WELL #: 1212		RRCID -> 281803		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7640 - 8143				
06	68 R	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-			-0-
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-			-0-
08	77 R	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			-0-
09	92 R	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	106	-0-	106	106	8	1	98	3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	113	-0-	113	219	8	1	105	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799							
GLASS F		WELL #: 1312		RRCID -> 281804	COMPL. DATE 07/06/1993	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7648	- 8139			
M O	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
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-
07	93 #	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	Y	-0-
08	93 #	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-
09	104 R	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-
10	14B2 EXT	109	-0-	109	109	8	1	101	3	Y	-0-
11	14B2 EXT	91	-0-	91	200	7	1	84	3	Y	-0-

GLASS F		WELL #: 1412		RRCID -> 281805	COMPL. DATE 07/30/1993	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7636	- 8119			
06	180 #	161	-0-	-19	-0-	11	1	150	3	Y	-0-
07	155 #	134	-0-	-21	-0-	10	1	124	3	Y	-0-
08	160 R	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-
09	192 R	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-
10	14B2 EXT	250	-0-	250	250	19	1	231	3	Y	-0-
11	14B2 EXT	371	-0-	371	621	27	1	344	3	Y	-0-

GLASS F		WELL #: 1512		RRCID -> 281806	COMPL. DATE 06/17/1993	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7647	- 8156			
06	240 #	219	-0-	-21	-0-	15	1	204	3	Y	-0-
07	217 #	188	-0-	-29	-0-	14	1	174	3	Y	-0-
08	224 R	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	Y	-0-
09	268 R	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	Y	-0-
10	14B2 EXT	292	-0-	292	292	22	1	270	3	Y	-0-
11	14B2 EXT	272	-0-	272	564	20	1	252	3	Y	-0-

GLASS F		WELL #: 1712		RRCID -> 281807	COMPL. DATE 07/20/1993	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7644	- 8167			
06	150 #	124	-0-	-26	-0-	9	1	115	3	Y	-0-
07	124 #	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	3	Y	-0-
08	140 R	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	Y	-0-
09	167 R	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-
10	14B2 EXT	158	-0-	158	158	12	1	146	3	Y	-0-
11	14B2 EXT	65	-0-	65	223	5	1	60	3	Y	-0-

RAY "B"		WELL #: 403		RRCID -> 281808	COMPL. DATE 04/30/1993	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7579	- 8085			
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	17	-0-	17	17	1	1	16	3	Y	-0-
11	14B2 EXT	56	-0-	56	73	4	1	52	3	Y	-0-

GLASS "C"		WELL #: 304		RRCID -> 281812	COMPL. DATE 03/17/1980	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7627	- 8170			
06	181 R	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	-0-
07	218 R	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-
08	199 R	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	-0-
09	0	178	-0-	178	178	14	1	164	3	Y	-0-
10	T. A.	197	-0-	197	375	17	1	180	3	Y	-0-
11	T. A.	177	-0-	177	552	14	1	163	3	Y	-0-

RAY "B"		WELL #: 303		RRCID -> 281813	COMPL. DATE 03/10/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7620	- 8135			
06	300 #	269	-0-	-31	-0-	19	1	250	3	Y	-0-
07	279 #	231	-0-	-48	-0-	18	1	213	3	Y	-0-
08	279 #	275	-0-	-4	-0-	21	1	254	3	Y	-0-
09	0	330	-0-	330	330	24	1	306	3	Y	-0-
10	0	372	-0-	372	702	28	1	344	3	Y	-0-
11	0	370	-0-	370	1072	27	1	343	3	Y	-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "E" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

WELL #: 12		RRCID -> 281896		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 7542 - 8059							
06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	14 1	251 2	Y	30	22 1					11
07	334 R	334	-0-	-0-	-0-	12 4	33 9	Y	22	27 1					6
08	383 R	383	-0-	-0-	-0-	15 1	279 2	Y	17	18 1					5
09	341 R	341	-0-	-0-	-0-	16 4	24 9	Y	19	18 1					6
*10	T. A.	353	-0-	353	353	18 1	329 2	Y	23	19 1					10
11	T. A.	344	-0-	344	697	17 4	19 9	Y	22	25 1					5

WELL #: 1		RRCID -> 281975		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 8443		PERF. 7695 - 8094							
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	14 1	291 2	Y	19	18 1					6
07	124 #	99	-0-	-25	-0-	15 4	21 9	Y	-0-						-0-
08	124 #	81	-0-	-43	-0-	16 4	24 9	Y	-0-						-0-
09	0	75	-0-	75	75	18 1	329 2	Y	1						1
10	0	96	-0-	96	171	17 4	19 9	Y	7	6 1					2
11	0	32	-0-	32	203	8 9	2 1	Y	1	3 1					-0-

WELL #: 7		RRCID -> 282068		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7517 - 7667							
06	178 R	178	-0-	-0-	-0-	6 1	109 2	N	-0-						38
07	246 R	246	-0-	-0-	-0-	5 1	93 2	N	-0-						38
08	230 R	230	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-						38
09	0	210	-0-	210	210	4 1	77 2	N	-0-						38
10	0	218	-0-	218	428	3 1	71 2	N	-0-						38
11	0	204	-0-	204	632	1 9	28 2	N	-0-						38

WELL #: 822		RRCID -> 283799		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7725 - 8221							
06	150 #	139	-0-	-11	-0-	4 1	291 2	Y	5	8 1					10
07	155 #	87	-0-	-68	-0-	6 9	75 3	Y	5	10 1					5
08	155 #	98	-0-	-57	-0-	6 9	83 3	Y	7						12
09	0	128	-0-	128	128	7 1	111 3	Y	6	10 1					8
10	0	127	-0-	127	255	8 9	10 1	Y	6	11 1					3
11	0	134	-0-	134	389	7 9	110 3	Y	9	7 1					5

WELL #: 3628		RRCID -> 283810		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8002 - 8333							
06	180 #	166	-0-	-14	-0-	10 1	123 3	Y	-0-						-0-
07	186 #	151	-0-	-35	-0-	6 1	132 3	Y	-0-						-0-
08	186 #	142	-0-	-44	-0-	19 1	123 3	Y	-0-						-0-
09	180 #	147	-0-	-33	-0-	7 1	129 3	Y	-0-						-0-
10	196 R	196	-0-	-0-	-0-	18 1	129 3	Y	-0-						-0-
*11	185 R	185	-0-	-0-	-0-	22 1	174 3	Y	-0-						-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1614		RRCID -> 283816		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	270 #	262	-0-	-8	-0-	20	1	241	3	Y	1	-0-
07	279 #	217	-0-	-62	-0-	17	1	199	3	Y	1	-0-
08	279 #	198	-0-	-81	-0-	16	1	181	3	Y	1	-0-
09	270 #	178	-0-	-92	-0-	14	1	163	3	Y	1	-0-
10	279 #	183	-0-	-96	-0-	16	1	166	3	Y	1	-0-
11	270 #	151	-0-	-119	-0-	12	1	138	3	Y	1	-0-

GRIGSBY, MATTIE		WELL #: 5		RRCID -> 284245		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 7949				
06	360 #	325	-0-	-35	-0-	23	1	302	3	Y	-0-	-0-
07	310 #	273	-0-	-37	-0-	21	1	252	3	Y	-0-	-0-
08	341 #	325	-0-	-16	-0-	25	1	300	3	Y	-0-	-0-
09	0	389	-0-	389	389	28	1	361	3	Y	-0-	-0-
10	0	419	-0-	419	808	32	1	387	3	Y	-0-	-0-
11	0	369	-0-	369	1177	27	1	342	3	Y	-0-	-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 7		RRCID -> 290895		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7501 - 7728				
06	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-	-0-
07	155 #	69	-0-	-86	-0-	69	3			Y	-0-	-0-
08	155 #	69	-0-	-86	-0-	69	3			Y	-0-	-0-
09	0	63	-0-	63	63	63	3			Y	-0-	-0-
10	T. A.	66	-0-	66	129	66	3			Y	-0-	-0-
11	T. A.	61	-0-	61	190	61	3			Y	-0-	-0-

COMSTOCK ENERGY, LLC		170037		RRCID -> 081773		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455				
TERRY, I. W.		WELL #: 107		RRCID -> 081773		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KING ENERGY RESOURCES		465526		RRCID -> 064973		COMPL. DATE 04/24/1975		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A				
FOSTER 18		WELL #: 1		RRCID -> 064973		COMPL. DATE 04/24/1975		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A				
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-	8
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-	8
08	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-	8
09	60 #	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-	8
10	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-	8
11	0	29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-	8

FOSTER 18		WELL #: 3		RRCID -> 095314		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158				
06	60 #	48	-0-	-12	-0-	47	2	1	9	N	1	152
07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1	153
08	93 #	71	-0-	-22	-0-	70	2	1	9	N	1	154
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1	155
10	124 #	102	-0-	-22	-0-	101	2	1	9	N	1	156
11	0	105	-0-	105	105	104	2	1	9	N	1	157

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING				
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526								
FOSTER 18		WELL #:		18D	RRCID ->	149108	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	6946 - 7019
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
06		351 R	351	-0-	-0-	-0-	351 2		Y	-0-		86
07		372 #	286	-0-	-86	-0-	286 2		Y	-0-		86
08		372 #	346	-0-	-26	-0-	346 2		Y	-0-		86
09		360 #	281	-0-	-79	-0-	281 2		Y	-0-		86
10		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-		86
11		0	278	-0-	278	-0-	278 2		Y	-0-		86

POGO-GRIGSBY		WELL #:		1	RRCID ->	283117	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	7935 - 8283
06		631 R	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		-0-
07		651 #	629	-0-	-22	-0-	629 2		N	-0-		-0-
08		651 #	634	-0-	-17	-0-	634 2		N	-0-		-0-
09		630 #	602	-0-	-28	-0-	602 2		N	-0-		-0-
10		651 #	621	-0-	-30	-0-	621 2		N	-0-		-0-
11		0	597	-0-	597	-0-	597 2		N	-0-		-0-

POGO-GRIGSBY		WELL #:		2	RRCID ->	283118	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7942 - 8317
06		360 #	321	-0-	-39	-0-	321 2		N	-0-		-0-
07		496 #	310	-0-	-186	-0-	310 2		N	-0-		-0-
08		496 #	371	-0-	-125	-0-	371 2		N	-0-		-0-
09		480 #	381	-0-	-99	-0-	381 2		N	-0-		-0-
10		424 R	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-		-0-
11		0	378	-0-	378	-0-	378 2		N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		1	RRCID ->	122686	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7470 - 7822
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-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RAYDEN		WELL #:		2	RRCID ->	065676	COMPL. DATE	03/20/1976	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	N/A
06		235 R	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-		-0-
07		219 R	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-
08		217 #	202	-0-	-15	-0-	202 3		N	-0-		-0-
09		210 #	195	-0-	-15	-0-	195 3		N	-0-		-0-
10		217 #	195	-0-	-22	-0-	195 3		N	-0-		-0-
11		0	177	-0-	177	-0-	177 3		N	-0-		-0-

FOSTER		WELL #:		108 U	RRCID ->	081735	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	7125 - 7804
06		313 R	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-		141
07		494 R	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-		141
08		466 R	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-		141
09		435 R	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-		141
10		434 R	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-		141
11		0	487	-0-	487	-0-	487 3		N	-0-		141

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING		
SIANA OIL & GAS				779259					
FOSTER, R. T. 20				WELL #: 1 U	RRCID -> 065905	COMPL. DATE 11/18/1975	TOTAL DEPTH 8545	PERF. N/A	
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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

STEWART 20				WELL #: 1	RRCID -> 076644	COMPL. DATE 05/15/1978	TOTAL DEPTH 7800	PERF. N/A	
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73

BROWNFIELD 14				WELL #: 1	RRCID -> 080368	COMPL. DATE 09/26/1978	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7357 - 7384	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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-
11	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	
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
11	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	
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	98

WHISKEY CHUTE				WELL #: 1	RRCID -> 215338	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL DEPTH 8770	PERF. 7282 - 7484	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	132
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	132
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	132
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	132
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	132
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	132

MCENTIRE 26				WELL #: 2601	RRCID -> 253818	COMPL. DATE 06/13/1982	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7047 - 7351	
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572	Y	NO RPT	6

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259								
MCENTIRE -C-		WELL #:		2	RRCID ->	263987	COMPL. DATE	07/21/1982	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7357 - 7588
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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-
11	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
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-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TALL DUNE RESOURCES, LLC		835525										
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		2	RRCID ->	069697	COMPL. DATE	01/17/1977	TOTAL DEPTH	8712	PERF.	N/A
06	7 #	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-		-0-
07	7 #	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-		-0-
08	7 #	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-		-0-
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		-0-
*10	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		-0-
11	0	-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
06	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		20
07	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		20
08	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		20
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		20
*10	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		20
11	0	-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
06	300 #	197	-0-	-103	-0-	197	3		Y	-0-		10
07	310 #	107	-0-	-203	-0-	107	3		Y	-0-		10
08	310 #	65	-0-	-245	-0-	64	3	1 9	Y	1		11
09	300 #	79	-0-	-221	-0-	78	3	1 9	Y	1		12
*10	651 #	85	-0-	-566	-0-	84	3	1 9	Y	1		13
11	0	51	-0-	51	51	50	3	1 9	Y	1		14

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
TALL DUNE RESOURCES, LLC		//CONT.// 835525									
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 4		RRCID -> 130791		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7070 - 7262	
M	O	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	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668 3		Y	-0-		11
07	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718 3		Y	-0-		11
08	428 R	428	-0-	-0-	-0-	427 3	1 9	Y	1		12
09	507 R	507	-0-	-0-	-0-	506 3	1 9	Y	1		13
*10	806 #	223	-0-	-583	-0-	223 3		Y	-0-		13
11	0	185	-0-	185	185	185 3		Y	-0-		13
FOSTER, R. T. 17											
FOSTER, R. T. 17		WELL #: 4		RRCID -> 132635		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 6947 - 7165	
06	1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3		Y	-0-		6
07	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		Y	-0-		6
08	729 R	729	-0-	-0-	-0-	728 3	1 9	Y	1		7
09	864 R	864	-0-	-0-	-0-	863 3	1 9	Y	1		8
*10	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-		8
11	0	336	-0-	336	336	336 3		Y	-0-		8
FOSTER, R. T. 17											
FOSTER, R. T. 17		WELL #: 1703		RRCID -> 134280		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 6906 - 7145	
06	663 R	663	-0-	-0-	-0-	660 3	3 9	N	3		29
07	710 R	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-		29
08	418 R	418	-0-	-0-	-0-	415 3	3 9	N	3		32
09	502 R	502	-0-	-0-	-0-	501 3	1 9	N	1		33
*10	279 #	2	-0-	-277	-0-	2 3		N	-0-		33
11	0	303	-0-	303	303	303 3		N	-0-		33
FOSTER, R. T. 20											
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 5		RRCID -> 138183		COMPL. DATE 04/07/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6971 - 7098	
06	852 R	852	-0-	-0-	-0-	852 3		Y	-0-		-0-
07	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480 3		Y	-0-		-0-
08	279 R	279	-0-	-0-	-0-	278 3	1 9	Y	1		1
09	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336 3		Y	-0-		1
*10	465 #	364	-0-	-101	-0-	363 3	1 9	Y	1		2
11	0	522	-0-	522	522	521 3	1 9	Y	1		3
FOSTER, R. T. 17											
FOSTER, R. T. 17		WELL #: 1		RRCID -> 138853		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6947 - 8489	
06	120 #	5	-0-	-115	-0-	5 3		N	-0-		7
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		7
08	124 #	6	-0-	-118	-0-	5 3	1 9	N	1		8
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	1		9
*10	642 R	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-		9
11	0	387	-0-	387	387	387 3		N	-0-		9
FOSTER, R. T. 20											
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 6		RRCID -> 140704		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6992 - 7226	
06	120 #	5	-0-	-115	-0-	5 3		Y	-0-		4
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		4
08	124 #	6	-0-	-118	-0-	5 3	1 9	Y	1		5
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			Y	1		6
*10	113 R	113	-0-	-0-	-0-	112 3	1 9	Y	1		7
11	0	253	-0-	253	253	252 3	1 9	Y	1		8
FOSTER, R. T. 20											
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 7		RRCID -> 142110		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7056 - 7138	
06	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-		21
07	270 R	270	-0-	-0-	-0-	268 3	2 9	N	2		23
08	217 #	156	-0-	-61	-0-	155 3	1 9	N	1		24
09	210 #	190	-0-	-20	-0-	189 3	1 9	N	1		25
*10	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-		25
11	0	235	-0-	235	235	235 3		N	-0-		25

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
BADE				WELL #:	1	RRCID ->	172595	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7263 - 7966		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HMH-LAURIE				WELL #:	1	RRCID ->	216796	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7194 - 7880		
06		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			52
07		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			52
08		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			52
09		662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-			52
10		0	6	-0-	6	6	6	3			N	-0-			52
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			52

FLINT ESTATE				WELL #:	17	RRCID ->	216938	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7584 - 7989		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BADE				WELL #:	2	RRCID ->	216939	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7247 - 7955		
06		570 #	466	-0-	-104	-0-	460	3	6 9		N	5			92
07		589 #	465	-0-	-124	-0-	462	3	3 9		N	3			95
08		775 #	501	-0-	-274	-0-	498	3	3 9		N	3			98
09		750 #	474	-0-	-276	-0-	463	3	11 9		N	10			108
10		775 #	551	-0-	-224	-0-	542	3	9 9		N	8			116
11		480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			116

FLINT ESTATE -C-				WELL #:	7	RRCID ->	223441	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	8117	PERF.	7694 - 8000		
06		1020 #	528	-0-	-492	-0-	521	3	7 9		Y	6			28
07		1054 #	487	-0-	-567	-0-	478	3	9 9		Y	8			36
08		744 #	474	-0-	-270	-0-	466	3	8 9		Y	7			43
09		540 #	447	-0-	-93	-0-	439	3	8 9		Y	7			50
10		0	555	-0-	555	-0-	555	3			Y	-0-			50
11		540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-	15				Y	NO RPT			50

FLINT ESTATE -C-				WELL #:	8	RRCID ->	223442	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL DEPTH	8116	PERF.	7615 - 7940		
06		1020 #	526	-0-	-494	-0-	520	3	6 9		Y	5			27
07		1054 #	488	-0-	-566	-0-	478	3	10 9		Y	9			36
08		744 #	474	-0-	-270	-0-	466	3	8 9		Y	7			43
09		540 #	446	-0-	-94	-0-	439	3	7 9		Y	6			49
10		0	554	-0-	554	-0-	554	3			Y	-0-			49
11		540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-	14				Y	NO RPT			49

FOSTER "B-23"				WELL #:	2	RRCID ->	223443	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7042 - 7741		
06		300 #	225	-0-	-75	-0-	218	3	7 9		N	6			109
07		310 #	225	-0-	-85	-0-	217	3	8 9		N	7			116
08		310 #	242	-0-	-68	-0-	236	3	6 9		N	5			121
09		300 #	231	-0-	-69	-0-	223	3	8 9		N	7			128
10		0	261	-0-	261	-0-	261	3	7 9		N	6			134
11		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-	21				N	NO RPT			134

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. FLINT ESTATE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
WELL #:		14		RRCID -> 231144		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000					
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
06	909 R	909	-0-	-0-	-0-	902	3	7	9	Y	6				43
07	869 R	869	-0-	-0-	-0-	854	3	15	9	Y	14				57
08	802 R	802	-0-	-0-	-0-	785	3	17	9	Y	15				72
09	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1022	3	20	9	Y	18				90
10	0	1620	-0-	1620	1620	1573	3	47	9	Y	43				133
11	750 #	NO RPT	-0-	-750	870					Y	NO RPT				133

FLINT ESTATE		WELL #:		16		RRCID -> 231145		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
07	T. A.	-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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				53

FLINT ESTATE		WELL #:		18		RRCID -> 231146		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				52

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		15		RRCID -> 231148		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920			
06	797 R	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-				67
07	691 R	691	-0-	-0-	-0-	680	3	11	9	N	10				77
08	731 R	731	-0-	-0-	-0-	717	3	14	9	N	13				90
09	604 R	604	-0-	-0-	-0-	601	3	3	9	N	3				93
10	0	1374	-0-	1374	1374	1374	3			N	-0-				93
11	360 #	NO RPT	-0-	-360	1014					N	NO RPT				93

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005			
06	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-				110
07	411 R	411	-0-	-0-	-0-	403	3	8	9	Y	7				117
08	325 R	325	-0-	-0-	-0-	319	3	6	9	Y	5				122
09	390 #	310	-0-	-80	-0-	310	3			Y	-0-				122
10	0	382	-0-	382	382	382	3			Y	-0-				122
11	360 #	NO RPT	-0-	-360	22					Y	NO RPT				122

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		8		RRCID -> 231151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		7		RRCID -> 231152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155			
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				189
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				189
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				189
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				189
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				189
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				189

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
REYNOLDS		WELL #:		1		RRCID -> 231167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752	
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
06	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			141
07	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			141
08	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			141
09	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			141
10	0	169	-0-	169	169	169	3		N	-0-			141
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			141

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		2		RRCID -> 268192		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012			
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			24
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			24
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			24
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			24
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		4		RRCID -> 268199		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137			
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			25
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			25
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			25
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			25

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		4		RRCID -> 272972		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898			
06	210 #	177	-0-	-33	-0-	177	3		Y	-0-			45
07	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			45
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-			45
09	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-			45
10	0	265	-0-	265	265	265	3		Y	-0-			45
11	210 #	NO RPT	-0-	-210	55				Y	NO RPT			45

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		3		RRCID -> 276500		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825			
06	210 #	177	-0-	-33	-0-	177	3		Y	-0-			46
07	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-			46
08	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3		Y	-0-			46
09	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-			46
10	0	265	-0-	265	265	265	3		Y	-0-			46
11	210 #	NO RPT	-0-	-210	55				Y	NO RPT			46

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		5		RRCID -> 276501		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
10	14B2 EXT	265	-0-	265	265	265	3		Y	-0-			44
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	265				Y	NO RPT			44

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		6		RRCID -> 276506		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859			
06	210 #	177	-0-	-33	-0-	177	3		Y	-0-			45
07	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			45
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-			45
09	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-			45
10	0	265	-0-	265	265	265	3		Y	-0-			45
11	210 #	NO RPT	-0-	-210	55				Y	NO RPT			45

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578											
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		9	RRCID ->	276507	COMPL. DATE	06/18/1983	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7600 -	7936		
M	O	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
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-				72
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				72
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				72
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				72
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				72
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				72

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		11	RRCID ->	276508	COMPL. DATE	09/13/1983	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7592 -	7860		
06	210 #	178	-0-	-32	-0-	178	3		Y	-0-			46		
07	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			46		
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-			46		
09	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-			46		
10	0	265	-0-	265	265	265	3		Y	-0-			46		
11	210 #	NO RPT	-0-	-210	55				Y	NO RPT			46		

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		13	RRCID ->	276509	COMPL. DATE	12/15/1988	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7595 -	7860		
06	870 #	709	-0-	-161	-0-	709	3		Y	-0-			-0-		
07	889 R	889	-0-	-0-	-0-	889	3		Y	-0-			-0-		
08	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	3		Y	-0-			-0-		
09	874 R	874	-0-	-0-	-0-	874	3		Y	-0-			-0-		
10	0	1325	-0-	1325	1325	1325	3		Y	-0-			-0-		
11	750 #	NO RPT	-0-	-750	575				Y	NO RPT			-0-		

CHEVRON		WELL #:		3	RRCID ->	279562	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7233 -	7837		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34		
07	T. A.	-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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34		

CHEVRON		WELL #:		1	RRCID ->	279563	COMPL. DATE	02/24/1979	TOTAL DEPTH	19916	PERF.	7218 -	8014		
06	994 R	994	-0-	-0-	-0-	987	3	7 9	Y	6			69		
07	849 R	849	-0-	-0-	-0-	843	3	6 9	Y	5			74		
08	789 R	789	-0-	-0-	-0-	786	3	3 9	Y	3			77		
09	704 R	704	-0-	-0-	-0-	692	3	12 9	Y	11			88		
10	1023 #	750	-0-	-273	-0-	744	3	6 9	Y	5	78 1		15		
11	990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-				Y	NO RPT			15		

CHEVRON		WELL #:		2	RRCID ->	279564	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7420 -	7956		
06	994 R	994	-0-	-0-	-0-	987	3	7 9	Y	6			69		
07	847 R	847	-0-	-0-	-0-	843	3	4 9	Y	4			73		
08	789 R	789	-0-	-0-	-0-	786	3	3 9	Y	3			76		
09	704 R	704	-0-	-0-	-0-	692	3	12 9	Y	11			87		
10	1023 #	752	-0-	-271	-0-	744	3	8 9	Y	7	79 1		15		
11	990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-				Y	NO RPT			15		

CHEVRON		WELL #:		4	RRCID ->	279565	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	7662 -	8098		
06	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			132		
07	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			132		
08	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	3		N	-0-			132		
09	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			132		
10	279 #	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-			132		
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			132		

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578											
FLINT ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 279566		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873					
M	O	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
06	1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-			104
07	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-			104
08	1195 R	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-			104
09	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-			104
10	1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-			104
11	1050 #	NO RPT	-0-	-1050	-0-	-0-					Y	NO RPT			104

FLINT ESTATE		WELL #:		12		RRCID -> 279567		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691					
06	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-			105
07	1213 R	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-			105
08	1194 R	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	3			Y	-0-			105
09	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-			105
10	1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-			105
11	990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-	-0-					Y	NO RPT			105

MARGARET		WELL #:		4		RRCID -> 279568		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53

MARGARET		WELL #:		3		RRCID -> 279622		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578					
06	391 R	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-			55
07	533 R	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-			55
08	592 R	592	-0-	-0-	-0-	-0-	575	3	17	9	Y	15			70
09	559 R	559	-0-	-0-	-0-	-0-	556	3	3	9	Y	3			73
10	0	507	-0-	507	507	507	507	3			Y	-0-			73
11	360 #	NO RPT	-0-	-360	147	147					Y	NO RPT			73

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		10		RRCID -> 279634		COMPL. DATE 08/12/1983		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		3		RRCID -> 279750		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7712 - 8195					
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					Y	-0-			25
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-			25
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		5		RRCID -> 279755		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		6	RRCID ->	279769	COMPL. DATE	10/18/1988	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	7714 -	7988
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	
06		270 #	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			24
07		279 #	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			24
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24

MARGARET		WELL #:		1	RRCID ->	279770	COMPL. DATE	07/29/1983	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	6999 -	7578
06		391 R	391	-0-	-0-	-0-	391 3		Y	-0-			55
07		533 R	533	-0-	-0-	-0-	533 3		Y	-0-			55
08		592 R	592	-0-	-0-	-0-	575 3	17 9	Y	15			70
09		560 R	560	-0-	-0-	-0-	556 3	4 9	Y	4			74
10		0	507	-0-	507	507	507 3		Y	-0-			74
11		360 #	NO RPT	-0-	-360	147			Y	NO RPT			74

GUNTER		WELL #:		1	RRCID ->	292840	COMPL. DATE	05/26/1980	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7184 -	8065
06		0 W	504	-0-	504	887	497 3	7 9	Y	6			30
07		0 W	504	-0-	504	1391	500 3	4 9	Y	4			34
08		0 W	425	-0-	425	1816	419 3	6 9	Y	5			39
09		0 W	359	-0-	359	2175	308 3	51 9	Y	46	57 1		28
10		0	410	-0-	410	2585	410 3		Y	-0-			28
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	2585			Y	NO RPT			28

GUNTER		WELL #:		3	RRCID ->	292841	COMPL. DATE	09/22/1981	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	6929 -	7633
06		0 W	504	-0-	504	888	497 3	7 9	Y	6			30
07		0 W	504	-0-	504	1392	500 3	4 9	Y	4			34
08		0 W	425	-0-	425	1817	419 3	6 9	Y	5			39
09		0 W	357	-0-	357	2174	307 3	50 9	Y	45	56 1		28
10		0	409	-0-	409	2583	409 3		Y	-0-			28
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	2583			Y	NO RPT			28

FOSTER-ROSE		WELL #:		1	RRCID ->	292859	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7583 -	8005
06		660 #	195	-0-	-465	-0-	189 3	6 9	N	5			57
07		682 #	19	-0-	-663	-0-	19 3		N	-0-			57
08		682 #	201	-0-	-481	-0-	154 3	47 9	N	43			100
09		414 R	414	-0-	-0-	-0-	247 3	167 9	N	152			252
10		0	159	-0-	159	159	159 3		N	-0-			252
11		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			252

GUNTER		WELL #:		2	RRCID ->	292877	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7223 -	8010
06		0 W	504	-0-	504	887	497 3	7 9	Y	6			30
07		0 W	505	-0-	505	1392	501 3	4 9	Y	4			34
08		0 W	425	-0-	425	1817	419 3	6 9	Y	5			39
09		0 W	357	-0-	357	2174	307 3	50 9	Y	45	56 1		28
10		0	410	-0-	410	2584	410 3		Y	-0-			28
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	2584			Y	NO RPT			28

GUNTER		WELL #:		4	RRCID ->	292879	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6992 -	7602
06		DELQ PR	190	-0-	190	190	153 3	37 9	N	34			68
07		1953 #	138	-0-	-1815	-0-	99 3	39 9	N	35			103
08		1953 #	197	-0-	-1756	-0-	193 3	4 9	N	4			107
09		330 #	186	-0-	-144	-0-	147 3	39 9	N	35			142
10		0	185	-0-	185	185	178 3	7 9	N	6			148
11		180 #	NO RPT	-0-	-180	5			N	NO RPT			148

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B				CNTY: STERLING			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
GUNTER		WELL #:		6	RRCID ->	292880	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7291 - 8216	
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
06		DELO PR	1264	-0-	1264	1264	1206 3	58 9	9	N	53		106
07		2097 R	833	-0-	-1264	-0-	774 3	59 9	9	N	54		160
08		1395 #	1388	-0-	-7	-0-	1379 3	9 9	9	N	8		168
09		1177 R	1177	-0-	-0-	-0-	1046 3	131 9	9	N	119	179 1	108
10		0	950	-0-	950	950	904 3	46 9	9	N	42		150
11		330 #	NO RPT	-0-	-330	620				N	NO RPT		150

GUNTER		WELL #:		7	RRCID ->	293002	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6956 - 8015	
06		780 #	203	-0-	-577	-0-	153 3	50 9	9	N	45		90
07		806 #	441	-0-	-365	-0-	391 3	50 9	9	N	45		135
08		806 #	634	-0-	-172	-0-	626 3	8 9	9	N	7		142
09		780 #	675	-0-	-105	-0-	521 3	154 9	9	N	140	175 1	107
10		0	606	-0-	606	606	595 3	11 9	9	N	10		117
11		600 #	NO RPT	-0-	-600	6				N	NO RPT		117

VISION EXPLORATION LLC		886299			RRCID ->	144721	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7120 - 7238	
CARPER 12		WELL #:		8									
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
11		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	
06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	39 1	531 2	2	Y	-0-		-0-
							1 4						
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	42 1	574 2	2	Y	-0-		-0-
							7 4						
08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	45 1	594 2	2	Y	-0-		-0-
							3 4						
09		0	671	-0-	671	671	45 1	626 2	2	Y	-0-		-0-
10		0	749	-0-	749	1420	50 1	699 2	2	Y	-0-		-0-
11		0	727	-0-	727	2147	52 1	650 2	2	Y	-0-		-0-
							25 4						

STERLING 'X' FEE		WELL #:		10	RRCID ->	149366	COMPL. DATE	04/24/1994	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7904 - 8260	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 16		RRCID -> 149368		COMPL. DATE 04/25/1994			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520				
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1 4 9	87 2	Y	4	2 1			2
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7 1 1 4	94 2 6 9	Y	5	6 1			1
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7 1 2 9	97 2	Y	2	3 1			-0-
09	0	118	-0-	118	118	7 1 9 9	102 2	Y	8	2 1			6
10	0	137	-0-	137	255	8 1 15 9	114 2	Y	14	16 1			4
11	0	120	-0-	120	375	8 1 4 4	106 2 2 9	Y	2	6 1			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149372		COMPL. DATE 04/13/1994			TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520				
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-				-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-				-0-
09	0	4	-0-	4	4	4 2		Y	-0-				-0-
10	0	5	-0-	5	9	5 2		Y	-0-				-0-
11	0	4	-0-	4	13	4 2		Y	-0-				-0-
COPE, E. B. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 149809		COMPL. DATE 08/28/1993			TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A				
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	18 1 1 4	327 2 14 9	Y	13	10 1			3
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14 1 4 4	274 2 13 9	Y	12	12 1			3
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13 1 2 4	235 2 1 9	Y	1	4 1			-0-
09	0	242	-0-	242	242	11 1 12 9	219 2	Y	11	9 1			2
10	0	248	-0-	248	490	10 1 40 9	198 2	Y	36	24 1			14
11	0	70	-0-	70	560	3 1 2 4	51 2 14 9	Y	13	27 1			-0-
COPE, E. B. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 149810		COMPL. DATE 10/28/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A				
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13 1 23 9	235 2	Y	21	17 1			4
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10 1 3 4	197 2 21 9	Y	19	19 1			4
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	10 1 1 4	169 2 3 9	Y	3	7 1			-0-
09	0	187	-0-	187	187	8 1 21 9	158 2	Y	19	15 1			4
10	0	215	-0-	215	402	7 1 66 9	142 2	Y	60	40 1			24
11	0	64	-0-	64	466	2 1 2 4	37 2 23 9	Y	21	45 1			-0-
STERLING 'P' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149814		COMPL. DATE 09/08/1992			TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
11	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 #: 8		RRCID -> 149815		COMPL. DATE 11/28/1992			TOTAL DEPTH 8030 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
06	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	150	-0-	150	161	7	1	141	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
08	DLQ	G-10	167	-0-	167	328	9	1	158	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	194	-0-	194	522	9	1	185	2	Y	-0-			-0-
10		0	4	-0-	4	526	4	2			Y	-0-			-0-
11		0	74	-0-	74	600	4	1	67	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
STERLING 'S' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 149816		COMPL. DATE 09/14/1992			TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STERLING 'S' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149817		COMPL. DATE 10/07/1992			TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STERLING 'T' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149819		COMPL. DATE 03/07/1991			TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
11	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						
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	35	1	471	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	34	1	463	2	Y	7	2	1	5
							6	4	8	9					
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	34	1	449	2	Y	9	14	1	-0-
							2	4	10	9					
09	0		427	-0-	427	427	28	1	396	2	Y	3	2	1	1
							3	9							
10	0		454	-0-	454	881	30	1	422	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
11	0		157	-0-	157	1038	11	1	141	2	Y	1	2	1	-0-
							4	4	1	9					
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149826		COMPL. DATE 10/19/1992			TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK "S" FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149832		COMPL. DATE 12/06/1989				TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A		
06		11 N	11	-0-	-0-		1 1	10	2	Y	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-		1 1	11	2	Y	-0-			-0-
08		13 N	13	-0-	-0-		1 1	12	2	Y	-0-			-0-
09		0	13	-0-	13		1 1	12	2	Y	-0-			-0-
10		0	15	-0-	15		1 1	14	2	Y	-0-			-0-
11		0	14	-0-	14		1 1	13	2	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149833		COMPL. DATE 08/31/1992				TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A		
06		698 N	698	-0-	-0-		48 1	649	2	Y	-0-			-0-
							1 4							
07		775 N	761	-0-	-14		52 1	701	2	Y	-0-			-0-
							8 4							
08		785 N	785	-0-	-0-		55 1	727	2	Y	-0-			-0-
							3 4							
09		0	821	-0-	821		55 1	766	2	Y	-0-			-0-
10		0	915	-0-	915		61 1	854	2	Y	-0-			-0-
11		0	889	-0-	889		63 1	795	2	Y	-0-			-0-
							31 4							
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149834		COMPL. DATE 10/24/1992				TOTAL DEPTH 8635		PERF. N/A		
06		399 N	399	-0-	-0-		28 1	371	2	Y	-0-			-0-
07		435 N	435	-0-	-0-		29 1	401	2	Y	-0-			-0-
							5 4							
08		450 N	450	-0-	-0-		32 1	416	2	Y	-0-			-0-
							2 4							
09		0	469	-0-	469		31 1	438	2	Y	-0-			-0-
10		0	524	-0-	524		35 1	489	2	Y	-0-			-0-
11		0	509	-0-	509		36 1	455	2	Y	-0-			-0-
							18 4							
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149835		COMPL. DATE 01/11/2005				TOTAL DEPTH 8585		PERF. 7084 - 8418		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149838		COMPL. DATE 12/19/1992				TOTAL DEPTH 8665		PERF. N/A		
06		652 N	652	-0-	-0-		45 1	604	2	Y	2	1 1		1
							1 4				2 9			
07		713 N	711	-0-	-2		48 1	653	2	Y	2	3 1		-0-
							8 4				2 9			
08		731 N	731	-0-	-0-		51 1	676	2	Y	1	1 1		-0-
							3 4				1 9			
09		0	767	-0-	767		51 1	712	2	Y	4	1 1		3
							4 9							
10		0	860	-0-	860		57 1	795	2	Y	7	8 1		2
							8 9							
11		0	829	-0-	829		59 1	740	2	Y	1	3 1		-0-
							29 4				1 9			

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149839	COMPL. DATE 01/15/1993	TOTAL DEPTH 8700	PERF. N/A							
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	420	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	492	-0-	-4	-0-	33	1	454	2	Y	-0-			-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	36	1	470	2	Y	-0-			-0-
09	0	531	-0-	531	531	36	1	495	2	Y	-0-			-0-
10	0	592	-0-	592	1123	39	1	553	2	Y	-0-			-0-
11	0	575	-0-	575	1698	41	1	514	2	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149840	COMPL. DATE 07/29/1993	TOTAL DEPTH 8595	PERF. N/A							
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	18	1	248	2	Y	-0-			-0-
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	19	1	256	2	Y	-0-			-0-
09	0	289	-0-	289	289	19	1	270	2	Y	-0-			-0-
10	0	323	-0-	323	612	22	1	301	2	Y	-0-			-0-
11	0	314	-0-	314	926	22	1	281	2	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149841	COMPL. DATE 09/07/1993	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A							
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	29	1	396	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	389	-0-	-76	-0-	26	1	358	2	Y	-0-			-0-
08	465 N	172	-0-	-293	-0-	12	1	159	2	Y	-0-			-0-
09	0	180	-0-	180	180	12	1	168	2	Y	-0-			-0-
10	0	200	-0-	200	380	13	1	187	2	Y	-0-			-0-
11	0	195	-0-	195	575	14	1	174	2	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149842	COMPL. DATE 02/09/1994	TOTAL DEPTH 8590	PERF. N/A							
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	8	1	105	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	2	Y	-0-			-0-
09	0	123	-0-	123	123	8	1	115	2	Y	-0-			-0-
10	0	137	-0-	137	260	9	1	128	2	Y	-0-			-0-
11	0	133	-0-	133	393	9	1	119	2	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149844	COMPL. DATE 03/15/1994	TOTAL DEPTH 8650	PERF. N/A							
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	63	1	847	2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	993	-0-	-30	-0-	67	1	915	2	Y	-0-			-0-
08	992 N	465	-0-	-527	-0-	31	1	430	2	Y	-0-			-0-
09	0	224	-0-	224	224	15	1	209	2	Y	-0-			-0-
10	0	250	-0-	250	474	17	1	233	2	Y	-0-			-0-
11	0	242	-0-	242	716	17	1	217	2	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149846	COMPL. DATE 12/06/1992	TOTAL DEPTH 8560	PERF. N/A						
06	DLQ G-10	922	-0-	922	1754	63 1	854 2	Y	4	4	1	-0-	
07	DLQ G-10	655	-0-	655	2409	44 1	602 2	Y	1	1	1	-0-	
08	DLQ G-10	305	-0-	305	2714	21 1	282 2	Y	-0-				
09	0	358	-0-	358	3072	24 1	334 2	Y	-0-				
10	0	556	-0-	556	3628	37 1	519 2	Y	-0-				
11	0	683	-0-	683	4311	48 1	611 2	Y	-0-				
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149848	COMPL. DATE 12/17/1992	TOTAL DEPTH 8495	PERF. N/A						
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	29 1	393 2	Y	-0-				
07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	138 1	1869 2	Y	-0-				
08	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	191 1	2538 2	Y	-0-				
09	0	2197	-0-	2197	2197	147 1	2050 2	Y	-0-				
10	0	681	-0-	681	2878	45 1	633 2	Y	3	2	1	-0-	
11	0	856	-0-	856	3734	60 1	763 2	Y	3	4	1	-0-	
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149849	COMPL. DATE 12/30/1992	TOTAL DEPTH 8590	PERF. N/A						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT				
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149851	COMPL. DATE 07/09/1993	TOTAL DEPTH 8590	PERF. N/A						
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	34 1	465 2	Y	4	4	1	-0-	
07	620 N	438	-0-	-182	-0-	30 1	402 2	Y	1	1	1	-0-	
08	620 N	276	-0-	-344	-0-	19 1	256 2	Y	-0-				
09	0	339	-0-	339	339	23 1	316 2	Y	-0-				
10	0	539	-0-	539	878	36 1	503 2	Y	-0-				
11	0	664	-0-	664	1542	47 1	593 2	Y	-0-				
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149852	COMPL. DATE 09/16/1993	TOTAL DEPTH 8525	PERF. N/A						
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	71 1	962 2	Y	-0-				
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	61 1	831 2	Y	-0-				
08	868 N	542	-0-	-326	-0-	38 1	501 2	Y	-0-				
09	0	407	-0-	407	407	27 1	380 2	Y	-0-				
10	0	647	-0-	647	1054	43 1	604 2	Y	-0-				
11	0	797	-0-	797	1851	56 1	713 2	Y	-0-				

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 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	EOM BALANCE
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	47 1	641 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	41 1	554 2	Y	-0-		-0-
						7 4					
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	27 1	353 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
09	0	184	-0-	184	184	12 1	172 2	Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	184			Y	-0-		-0-
11	0	99	-0-	99	283	8 1	86 2	Y	-0-		-0-
						5 4					

 GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	109 2	Y	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

 GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11 1	142 2	Y	-0-		-0-
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	8 1	112 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
08	155 N	76	-0-	-79	-0-	5 1	71 2	Y	-0-		-0-
09	0	94	-0-	94	94	6 1	88 2	Y	-0-		-0-
10	0	150	-0-	150	244	10 1	140 2	Y	-0-		-0-
11	0	185	-0-	185	429	13 1	165 2	Y	-0-		-0-
						7 4					

 STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
11	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 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 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
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	35 1	475 2	4	5 1	Y	4			1
						1 4	4 9							
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	37 1	505 2	5	6 1	Y	5			-0-
						6 4	6 9							
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	41 1	550 2	-0-		Y	-0-			-0-
						2 4								
09	0	520	-0-	520	520	35 1	485 2	-0-		Y	-0-			-0-
10	0	551	-0-	551	1071	36 1	513 2	2		Y	2			2
						2 9								
11	0	579	-0-	579	1650	40 1	509 2	10	10 1	Y	10			2
						19 4	11 9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	31 1	422 2	-0-		Y	-0-			-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	32 1	429 2	-0-		Y	-0-			-0-
						5 4								
08	341 N	217	-0-	-124	-0-	15 1	201 2	-0-		Y	-0-			-0-
						1 4								
09	0	190	-0-	190	190	13 1	177 2	-0-		Y	-0-			-0-
10	0	202	-0-	202	392	13 1	189 2	-0-		Y	-0-			-0-
11	0	384	-0-	384	776	27 1	344 2	-0-		Y	-0-			-0-
						13 4								

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	25 1	339 2	-0-		Y	-0-			-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	25 1	345 2	-0-		Y	-0-			-0-
						4 4								
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	34 1	444 2	-0-		Y	-0-			-0-
						1 4								
09	0	534	-0-	534	534	36 1	498 2	-0-		Y	-0-			-0-
10	0	568	-0-	568	1102	38 1	530 2	-0-		Y	-0-			-0-
11	0	605	-0-	605	1707	43 1	541 2	-0-		Y	-0-			-0-
						21 4								

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799											
STERLING 'W' FEE			WELL #: 4		RRCID -> 149874		COMPL. DATE 10/03/1993			TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A				
M	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	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				
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-
11	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				
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STERLING 'Y' FEE			WELL #: 4		RRCID -> 150628		COMPL. DATE 07/23/1994			TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	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				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	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				
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	2	Y	-0-		-0-
07	620	N	309	-0-	-311	-0-	21	1	284	2	Y	1		1
							3	4	1	9				
08	620	N	308	-0-	-312	-0-	21	1	282	2	Y	3	3 1	1
							2	4	3	9				
09	0		376	-0-	376	376	25	1	348	2	Y	3	4 1	-0-
							3	9						
10	0		599	-0-	599	975	39	1	554	2	Y	5	4 1	1
							6	9						
11	0		739	-0-	739	1714	51	1	653	2	Y	8	8 1	1
							26	4	9	9				

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'Y' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281														
06		754 N	754	-0-	-0-		39 1 1 4	714 2		Y	-0-			-0-
07		797 N	797	-0-	-0-		40 1 9 4	748 2		Y	-0-			-0-
08		751 N	751	-0-	-0-		40 1 2 4	709 2		Y	-0-			-0-
09		0	857	-0-	857		41 1	816 2		Y	-0-			-0-
10		0	785	-0-	785		38 1	747 2		Y	-0-			-0-
11		0	709	-0-	709		40 1 33 4	636 2		Y	-0-			-0-

STERLING 'T' FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A														
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-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING 'T' FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190														
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-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151569 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297														
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-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 6 RRCID -> 151570 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386														
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-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN 'H' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152831 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415														
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-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK		
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799								
STERLING 'AA' FEE			WELL #: 1		RRCID -> 154214	COMPL. DATE 11/10/1994	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8093	- 8378		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
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-
11	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		
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-
11	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		
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-
11	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		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STERLING 'AA' FEE			WELL #: 4		RRCID -> 154766	COMPL. DATE 06/13/1995	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8169	- 8364		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
11	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		
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	40 1	541 2	Y	20	17 1	3
						22 9					
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	42 1	569 2	Y	10	11 1	2
						7 4	11 9				
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	27 1	359 2	Y	4	5 1	1
						2 4	4 9				
09	0	189	-0-	189	189	12 1	175 2	Y	2	3 1	-0-
						2 9					
10	0	-0-	-0-	-0-	189			Y	-0-		-0-
11	0	126	-0-	126	315	10 1	106 2	Y	1		1
						9 4	1 9				

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
M	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518													
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	33 1	454 2	Y	4	4 1			-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	29 1	392 2	Y	1	1 1			-0-
08	403 N	270	-0-	-133	-0-	19 1	250 2	Y	-0-				-0-
09	0	331	-0-	331	331	22 1	309 2	Y	-0-				-0-
10	0	526	-0-	526	857	35 1	491 2	Y	-0-				-0-
11	0	648	-0-	648	1505	46 1	579 2	Y	-0-				-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397													
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	54 1	727 2	Y	1	1 1			-0-
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	66 1	897 2	Y	1	1 1			-0-
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	80 1	1068 2	Y	-0-				-0-
09	0	1007	-0-	1007	1007	67 1	940 2	Y	-0-				-0-
10	0	884	-0-	884	1891	59 1	825 2	Y	-0-				-0-
11	0	776	-0-	776	2667	55 1	695 2	Y	-0-				-0-

COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126													
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16 1	288 2	Y	-0-				-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	17 1	313 2	Y	-0-				-0-
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	15 1	261 2	Y	-0-				-0-
09	0	221	-0-	221	221	10 1	211 2	Y	-0-				-0-
10	0	209	-0-	209	430	10 1	199 2	Y	-0-				-0-
11	0	81	-0-	81	511	4 1	74 2	Y	-0-				-0-

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298													
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12 1	213 2	Y	-0-				-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16 1	293 2	Y	-0-				-0-
08	279 N	106	-0-	-173	-0-	6 1	99 2	Y	-0-				-0-
09	0	23	-0-	23	23	1 1	22 2	Y	-0-				-0-
10	0	70	-0-	70	93	3 1	67 2	Y	-0-				-0-
11	0	35	-0-	35	128	2 1	31 2	Y	-0-				-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221													
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	35 1	469 2	Y	14	10 1			6
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	55 1	750 2	Y	44	39 1			11
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	73 1	957 2	Y	18	29 1			-0-
09	0	1008	-0-	1008	1008	68 1	940 2	Y	-0-				-0-
10	0	874	-0-	874	1882	58 1	816 2	Y	-0-				-0-
11	0	991	-0-	991	2873	71 1	886 2	Y	-0-				-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "T" FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STERLING "T" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 155883		COMPL. DATE 01/19/1982			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 7824 - 8162				
06		1047 N	1047	-0-	-0-	73	1	973	2	Y	-0-					-0-
07		961 N	961	-0-	-0-	65	1	878	2	Y	7	5	1			2
08		1194 N	1194	-0-	-0-	83	1	1103	2	Y	3	5	1			-0-
09		0	1230	-0-	1230	83	1	1147	2	Y	-0-					-0-
10		0	1066	-0-	1066	71	1	995	2	Y	-0-					-0-
11		0	1297	-0-	1297	93	1	1157	2	Y	-0-					-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 155885		COMPL. DATE 10/24/1983			TOTAL DEPTH 8257			PERF. 7799 - 8178				
06		1034 N	1034	-0-	-0-	72	1	961	2	Y	-0-					-0-
07		1176 N	1176	-0-	-0-	80	1	1084	2	Y	-0-					-0-
08		1371 N	1371	-0-	-0-	96	1	1269	2	Y	-0-					-0-
09		0	1112	-0-	1112	75	1	1037	2	Y	-0-					-0-
10		0	862	-0-	862	57	1	805	2	Y	-0-					-0-
11		0	961	-0-	961	69	1	858	2	Y	-0-					-0-
GLASSCOCK "AB" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 156570		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8655			PERF. 8063 - 8474				
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156572		COMPL. DATE 08/17/1993			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 7770 - 8157				
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING "X" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 157131		COMPL. DATE 04/01/1994			TOTAL DEPTH 8340			PERF. 7916 - 8272				
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING "X" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157132		COMPL. DATE 09/15/1992			TOTAL DEPTH 8195			PERF. 7847 - 8041				
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 REAGAN 'H' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157133 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	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

06	DLQ	G-10	122	-0-	122	252	122	2			Y	-0-					123
07	DLQ	G-10	138	-0-	138	390	138	2			Y	-0-					123
08	DLQ	G-10	139	-0-	139	529	139	2			Y	-0-					123
09	0		132	-0-	132	661	132	2			Y	-0-					123
10	0		132	-0-	132	793	132	2			Y	-0-					123
11	0		129	-0-	129	922	129	2			Y	-0-					123

COPE, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	12	1	216	2	Y	-0-					-0-
09	0		181	-0-	181	181	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	0		143	-0-	143	324	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
11	0		45	-0-	45	369	2	1	41	2	Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	348	2	Y	9	7	1			2
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	Y	8	8	1			2
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	1	3	1			-0-
09	0		254	-0-	254	254	12	1	233	2	Y	8	6	1			2
10	0		246	-0-	246	500	11	1	210	2	Y	23	16	1			9
11	0		427	-0-	427	927	20	1	309	2	Y	73	63	1			19

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799															
STERLING "S" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160031		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035									
M	O	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			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
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-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
STERLING "T" FEE										WELL #: 4		RRCID -> 160032		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192	
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	47	1	625	2	Y	-0-			-0-			
						1	4										
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	52	1	705	2	Y	-0-			-0-			
						8	4										
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	68	1	898	2	Y	48	40	1	8			
						4	4	53	9								
09	0	826	-0-	826	826	53	1	734	2	Y	35	38	1	5			
						39	9										
10	0	717	-0-	717	1543	45	1	637	2	Y	32	24	1	13			
						35	9										
11	0	927	-0-	927	2470	60	1	750	2	Y	79	70	1	22			
						30	4	87	9								
REAGAN 'I' FEE										WELL #: 1		RRCID -> 162581		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6				N	NO RPT			-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6				N	NO RPT			-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6				N	NO RPT			-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6				N	NO RPT			-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6				N	NO RPT			-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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	
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-			
11	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	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
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-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE-ANDREWS UNIT		//CONT.// //CONT.//	20101 500 108799	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID -> 170202	COMPL. DATE 02/04/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7977 - 8335	
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12 1	213 2	Y -0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16 1	293 2	Y -0-
08	279 N	99	-0-	-180	-0-	3 4 5 1	93 2	Y -0-
09	0	22	-0-	22	22	1 4 1 1	21 2	Y -0-
10	0	66	-0-	66	88	3 1	63 2	Y -0-
11	0	33	-0-	33	121	2 1 2 4	29 2	Y -0-
COPE, E. B. "B"		WELL #:	2	RRCID -> 170203	COMPL. DATE 10/04/1981	TOTAL DEPTH 8349	PERF. 7929 - 8230	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
STERLING "P" FEE		WELL #:	4	RRCID -> 170205	COMPL. DATE 06/11/1988	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 7610 - 7851	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
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-
11	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	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
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-
11	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	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
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-
11	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	
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-
11	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
 COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

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
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10 1	174 2	Y	-0-			-0-
07	248 N	155	-0-	-93	-0-	8 1	145 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
08	155 N	50	-0-	-105	-0-	3 1	47 2	Y	-0-			-0-
09	0	23	-0-	23	23	1 1	22 2	Y	-0-			-0-
10	0	50	-0-	50	73	2 1	48 2	Y	-0-			-0-
11	0	96	-0-	96	169	6 1	89 2	Y	-0-			-0-
						1 4						

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

06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10 1	185 2	Y	-0-			-0-
07	279 N	163	-0-	-116	-0-	8 1	153 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
08	155 N	59	-0-	-96	-0-	3 1	56 2	Y	-0-			-0-
09	0	28	-0-	28	28	1 1	27 2	Y	-0-			-0-
10	0	60	-0-	60	88	3 1	57 2	Y	-0-			-0-
11	0	53	-0-	53	141	3 1	49 2	Y	-0-			-0-
						1 4						

 COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	27 1	486 2	Y	3	7 1		1
						1 4	3 9					
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	22 1	406 2	Y	3	3 1		1
						5 4	3 9					
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	23 1	418 2	Y	5	4 1		2
						3 4	6 9					
09	0	786	-0-	786	786	37 1	740 2	Y	8	9 1		1
						9 9						
10	0	456	-0-	456	1242	22 1	426 2	Y	7	5 1		3
						8 9						
11	0	411	-0-	411	1653	23 1	363 2	Y	6	8 1		1
						18 4	7 9					

 COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14 1	254 2	Y	35	28 1		7
						39 9						
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	11 1	213 2	Y	34	33 1		8
						3 4	37 9					
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10 1	182 2	Y	4	12 1		-0-
						1 4	4 9					
09	0	212	-0-	212	212	8 1	170 2	Y	31	25 1		6
						34 9						
10	0	273	-0-	273	485	8 1	153 2	Y	102	68 1		40
						112 9						
11	0	83	-0-	83	568	2 1	39 2	Y	36	76 1		-0-
						2 4	40 9					

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'T' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 198432	COMPL. DATE 09/03/2003	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7801 - 8177					
06		1005 N	1005	-0-	-0-	70 1 1 4	934 2	Y	-0-			-0-
07		1141 N	1141	-0-	-0-	77 1 11 4	1053 2	Y	-0-			-0-
08		1330 N	1330	-0-	-0-	93 1 6 4	1231 2	Y	-0-			-0-
09		0	1055	-0-	1055	71 1 1 9	983 2	Y	1	1 1		-0-
10		0	913	-0-	913	60 1 1 9	852 2	Y	1	1 1		-0-
11		0	1128	-0-	1128	81 1 40 4	1004 2 3 9	Y	3	2 1		1
		STERLING "T" FEE		WELL #: 7	RRCID -> 202035	COMPL. DATE 09/22/2003	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7921 - 8174				
06		543 N	543	-0-	-0-	38 1 1 4	504 2	Y	-0-			-0-
07		617 N	617	-0-	-0-	42 1 6 4	569 2	Y	-0-			-0-
08		719 N	719	-0-	-0-	50 1 3 4	666 2	Y	-0-			-0-
09		583 N	583	-0-	-0-	39 1	544 2	Y	-0-			-0-
10		838 N	838	-0-	-0-	55 1	783 2	Y	-0-			-0-
*11		1241 N	1241	-0-	-0-	89 1 44 4	1108 2	Y	-0-			-0-
		COPE, E. B.		WELL #: 14	RRCID -> 203713	COMPL. DATE 04/11/2004	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 7884 - 8182				
06		271 N	271	-0-	-0-	14 1	257 2	Y	-0-			-0-
07		298 N	298	-0-	-0-	15 1 3 4	280 2	Y	-0-			-0-
08		279 N	247	-0-	-32	13 1 2 4	232 2	Y	-0-			-0-
09		0	197	-0-	197	9 1	188 2	Y	-0-			-0-
10		0	194	-0-	194	9 1	185 2	Y	-0-			-0-
11		0	63	-0-	63	3 1 2 4	58 2	Y	-0-			-0-
		COPE, E. B.		WELL #: 7	RRCID -> 203718	COMPL. DATE 02/16/2004	TOTAL DEPTH 8170	PERF. 7856 - 8132				
06		98 N	98	-0-	-0-	5 1	93 2	Y	-0-			-0-
07		107 N	107	-0-	-0-	5 1 1 4	101 2	Y	-0-			-0-
08		93 N	90	-0-	-3	5 1 1 4	84 2	Y	-0-			-0-
09		0	74	-0-	74	4 1	70 2	Y	-0-			-0-
10		0	86	-0-	86	4 1	82 2	Y	-0-			-0-
11		0	27	-0-	27	1 1 1 4	25 2	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* TOTAL DEPTH	* PERF.	* EOM BALANCE
		WELL #: 13		RRCID -> 204019		COMPL. DATE		N/A		8140		7790 - 8046	
06		426 N	426	-0-	-0-	22	1	403	2	Y	-0-		-0-
07		465 N	465	-0-	-0-	23	1	437	2	Y	-0-		-0-
08		434 N	386	-0-	-48	20	1	364	2	Y	-0-		-0-
09		0	309	-0-	309	15	1	294	2	Y	-0-		-0-
10		0	292	-0-	292	14	1	278	2	Y	-0-		-0-
11		0	100	-0-	100	5	1	92	2	Y	-0-		-0-
		WELL #: 15		RRCID -> 204020		COMPL. DATE		N/A		8300		7853 - 8227	
06		243 N	243	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-		-0-
07		266 N	266	-0-	-0-	13	1	250	2	Y	-0-		-0-
08		248 N	221	-0-	-27	12	1	208	2	Y	-0-		-0-
09		0	176	-0-	176	8	1	168	2	Y	-0-		-0-
10		0	171	-0-	171	8	1	163	2	Y	-0-		-0-
11		0	59	-0-	59	3	1	54	2	Y	-0-		-0-
		WELL #: 3		RRCID -> 207899		COMPL. DATE		N/A		8540		8052 - 8428	
06		110 N	110	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	-0-		-0-
07		361 N	361	-0-	-0-	24	1	322	2	Y	10	8 1	2
08		237 N	237	-0-	-0-	16	1	216	2	Y	4	5 1	1
09		0	289	-0-	289	19	1	267	2	Y	3	4 1	-0-
10		0	414	-0-	414	27	1	381	2	Y	5	4 1	1
11		0	347	-0-	347	24	1	308	2	Y	3	4 1	-0-
		WELL #: 5		RRCID -> 209351		COMPL. DATE		N/A		8245		7861 - 8214	
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-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
		WELL #: 3		RRCID -> 213968		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH		7950		PERF. 7751 - 7782	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-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 #: 2		RRCID -> 219681		COMPL. DATE 03/05/1987			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877						
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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		8					Y	-0-			-0-
07	108 N	100	-0-	-8		-0-	5	1	94	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
08	142 N	142	-0-	-0-		-0-	8	1	134	2	Y	-0-			-0-
09	0	165	-0-	165		165	8	1	157	2	Y	-0-			-0-
10	0	3	-0-	3		168	3	2			Y	-0-			-0-
11	0	63	-0-	63		231	4	1	57	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
STERLING "P" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 219838		COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
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-
11	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						
06	1026 N	1026	-0-	-0-		-0-	53	1	967	2	Y	4	4	1	1
							2	4	4	9					
07	1209 N	989	-0-	-220		-0-	49	1	926	2	Y	3	4	1	-0-
							11	4	3	9					
08	1209 N	920	-0-	-289		-0-	49	1	866	2	Y	3	2	1	1
							2	4	3	9					
09	0	1049	-0-	1049		1049	50	1	998	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
10	0	956	-0-	956		2005	46	1	909	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
11	0	849	-0-	849		2854	48	1	761	2	Y	1	1	1	-0-
							39	4	1	9					
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219846		COMPL. DATE 06/12/1945			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464						
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-
11	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						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
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-
11	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						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
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-
11	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	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								
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-
11	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								
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	32 1	590 2	Y	8	6 1						3
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	1 4	9 9	Y	10	11 1						2
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	31 1	583 2	Y	16	12 1						6
09	0	614	-0-	614	614	7 4	11 9	Y	18	22 1						2
10	0	741	-0-	741	1355	3 4	18 9	Y	14	15 1						1
11	0	482	-0-	482	1837	28 1	566 2	Y	6	5 1						2
						20 9										
						35 1	691 2	Y								
						15 9										
						27 1	427 2	Y								
						21 4	7 9									
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 226565		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	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								
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-
11	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								
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-
11	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 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
REAGAN 'H' FEE			WELL #:	5	RRCID ->	238318	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8118 - 8520	
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-
11	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	
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-
11	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	
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10 1	178 2		N	6	6 1		2
07	341 N	157	-0-	-184	-0-	7 1	136 2		N	11	11 1		2
08	217 N	146	-0-	-71	-0-	2 4	12 9						
*09	210 N	152	-0-	-58	-0-	7 1	126 2		N	11	9 1		4
*10	155 N	146	-0-	-9	-0-	1 4	12 9						
11	0	127	-0-	127	127	6 1	129 2		Y	15	13 1		2
						17 9	6 1		Y	15	13 1		4
						6 1	123 2		Y	15	13 1		4
						17 9	6 1		Y	15	13 1		4
						6 1	102 2		Y	13	12 1		5
						5 4	14 9						
EDMONDSON -A-			WELL #:	5	RRCID ->	281801	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	8716	PERF.	8128 - 8387	
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2			N	-0-			130
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2			N	-0-			130
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2			N	-0-			130
09	0	449	-0-	449	449	449 2			N	-0-			130
10	0	450	-0-	450	899	450 2			N	-0-			130
11	0	437	-0-	437	1336	437 2			N	-0-			130
EDMONDSON			WELL #:	6	RRCID ->	284701	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	8111 - 8406	
06	DLQ G-10	1208	-0-	1208	2538	1207 2	1 9		Y	1			4
07	DLQ G-10	1210	-0-	1210	3748	1210 2			Y	-0-			4
08	DLQ G-10	1220	-0-	1220	4968	1216 2	4 9		Y	4			8
09	0	1163	-0-	1163	6131	1156 2	7 9		Y	6			14
10	0	1166	-0-	1166	7297	1159 2	7 9		Y	6			20
11	0	1133	-0-	1133	8430	1126 2	7 9		Y	6			26

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
EDMONDSON		WELL #:		5	RRCID ->	284713	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	8708	PERF.	8135 - 8446		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	1184	-0-	1184	2480	1183	2	1	9	Y	1			24
07	DLQ G-10	1210	-0-	1210	3690	1210	2			Y	-0-			24
08	DLQ G-10	1223	-0-	1223	4913	1216	2	7	9	Y	6			30
09	0	1162	-0-	1162	6075	1156	2	6	9	Y	5			35
10	0	1166	-0-	1166	7241	1159	2	7	9	Y	6			41
11	0	1133	-0-	1133	8374	1126	2	7	9	Y	6			47

EDMONDSON -A-		WELL #:		3	RRCID ->	285850	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	8137 - 8490		
06	DLQ G-10	61	-0-	61	126	61	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	69	-0-	69	195	69	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	69	-0-	69	264	69	2			Y	-0-			-0-
09	0	66	-0-	66	330	66	2			Y	-0-			-0-
10	0	66	-0-	66	396	66	2			Y	-0-			-0-
11	0	64	-0-	64	460	64	2			Y	-0-			-0-

EDMONDSON -A-		WELL #:		4	RRCID ->	285888	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	6167 - 8526		
06	DLQ G-10	153	-0-	153	315	153	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	173	-0-	173	488	173	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	174	-0-	174	662	174	2			Y	-0-			-0-
09	0	165	-0-	165	827	165	2			Y	-0-			-0-
10	0	166	-0-	166	993	166	2			Y	-0-			-0-
11	0	161	-0-	161	1154	161	2			Y	-0-			-0-

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		WELL #:		2	RRCID ->	153128	COMPL. DATE	05/29/1980	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	8316 - 8526		
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-
11	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		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EARTHSTONE OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	120914	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8125 - 8202		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732							
DOOLEY, B. F.		WELL #:		3	RRCID ->	121001	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8159 - 8229
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #:		1	RRCID ->	134497	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8214 - 8464
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COPE, R. L.		WELL #:		3	RRCID ->	153090	COMPL. DATE	11/05/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8008 - 8187
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COPE, R. L.		WELL #:		4	RRCID ->	153091	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8000 - 8233
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COPE, R. L.		WELL #:		6	RRCID ->	153092	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 7987 - 8394
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	Y	-0-		-0-
*07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	Y	-0-		-0-
*08	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3	Y	-0-		-0-
*09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	Y	-0-		-0-
*10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	Y	-0-		-0-
11	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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732								
GLASS, D. L.		WELL #:		6		RRCID -> 153103		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	30 N	15	-0-	-15	-0-		15 3		N	-0-		-0-
*07	31 N	19	-0-	-12	-0-		19 3		N	-0-		-0-
*08	31 N	16	-0-	-15	-0-		16 3		N	-0-		-0-
*09	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 3		N	-0-		-0-
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3		N	-0-		-0-
11	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		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	14B DENY	69	-0-	69	69		69 3		N	-0-		-0-
*08	14B DENY	112	-0-	112	181		112 3		N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	93	-0-	93	274		93 3		N	-0-		-0-
*10	14B DENY	85	-0-	85	359		85 3		N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	359				N	NO RPT		-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		4		RRCID -> 153114		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247		
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		5		RRCID -> 153115		COMPL. DATE 06/27/1980		TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398		
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		9		RRCID -> 153116		COMPL. DATE 09/09/1980		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206		
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		13		RRCID -> 153119		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TERRY, I. W. "A"		WELL #:		1		RRCID -> 153126		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732							
WATSON, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	153131	COMPL. DATE	05/12/1973	TOTAL DEPTH	8623	PERF. 8090 - 8332
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	27	-0-	27	544		27	3	N	-0-	-0-
*07	SWR 10	45	-0-	45	589		45	3	N	-0-	-0-
*08	SWR 10	52	-0-	52	641		52	3	N	-0-	-0-
*09	SWR 10	45	-0-	45	686		45	3	N	-0-	-0-
*10	SWR 10	30	-0-	30	716		30	3	N	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	716				N	NO RPT	-0-

WATSON, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	153132	COMPL. DATE	07/26/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8225 - 8375
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		2	RRCID ->	157749	COMPL. DATE	03/01/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		4	RRCID ->	157754	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	8519	PERF. 7868 - 8310
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COPE, R. L.		WELL #:		2	RRCID ->	157764	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 8101 - 8318
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		2	RRCID ->	157876	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8043 - 8381
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		17	RRCID ->	157881	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7886 - 8201
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732								
DOOLEY, B. F.		WELL #:		4	RRCID ->	160604	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8210 - 8374	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

COPE-BODINE		WELL #:		4R	RRCID ->	160606	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 8156 - 8395	
06	360 N	221	-0-	-139	-0-	221	3	Y	-0-		-0-	
*07	372 N	258	-0-	-114	-0-	258	3	Y	-0-		-0-	
*08	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3	Y	-0-		-0-	
*09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	Y	-0-		-0-	
*10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	Y	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

COPE-BODINE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	160607	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL DEPTH	8532	PERF. 8156 - 8351	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DOOLEY, B. F.		WELL #:		5	RRCID ->	160638	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8134 - 8363	
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	Y	-0-		-0-	
*07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	Y	-0-		-0-	
*08	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	3	Y	-0-		-0-	
*09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	Y	-0-		-0-	
*10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	Y	-0-		-0-	
11	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	
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-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DOOLEY, B. F.		WELL #:		6	RRCID ->	164445	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	8527	PERF. N/A	
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-		-0-	
*07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	Y	-0-		-0-	
*08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	Y	-0-		-0-	
*09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	Y	-0-		-0-	
*10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	Y	-0-		-0-	
11	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	
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	Y	-0-		-0-	
*07	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3	Y	-0-		-0-	
*08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3	Y	-0-		-0-	
*09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	Y	-0-		-0-	
*10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732							
COUNCIL, ESTELLE "70"		WELL #:		4	RRCID ->	165059	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8497	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		19	RRCID ->	174068	COMPL. DATE	12/06/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 7938 - 8150
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

WATSON, J.E.		WELL #:		5	RRCID ->	180954	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8022 - 8292
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

COPE-BODINE		WELL #:		3	RRCID ->	187930	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8137 - 8321
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
11	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
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-	-0-
*07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-	-0-
*08	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	3		N	-0-	-0-
*09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-	-0-
*10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-	-0-
11	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
06	420 N	62	-0-	-358	-0-	62	3		Y	-0-	-0-
*07	279 N	43	-0-	-236	-0-	43	3		Y	-0-	-0-
*08	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3		Y	-0-	-0-
*09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-	-0-
*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
KING ENERGY RESOURCES				465526							
FLINT				WELL #: 1	RRCID -> 283116	COMPL. DATE 11/24/1984	TOTAL DEPTH 8161	PERF. 7619	- 8025		
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
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	279 2		N	-0-		-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-		-0-
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 2		N	-0-		-0-
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	243 2		N	-0-		-0-
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	241 2		N	-0-		-0-
11	0	241	-0-	241	241	241 2		N	-0-		-0-

FLINT				WELL #: 2	RRCID -> 283153	COMPL. DATE 12/09/1984	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7665	- 7868		
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	280 2		N	-0-		-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-		-0-
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 2		N	-0-		-0-
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	243 2		N	-0-		-0-
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	242 2		N	-0-		-0-
11	0	242	-0-	242	242	242 2		N	-0-		-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		
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1		N	-0-		48
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1		N	-0-		48
08	186 N	180	-0-	-6	-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
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		48

NITRO OIL & GAS, LLC				611014				CNTY: CRANE			
ROGERS				WELL #: 2	RRCID -> 097172	COMPL. DATE 12/01/1981	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3347	- 3480		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROGERS				WELL #: 3	RRCID -> 099735	COMPL. DATE 03/24/1982	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3348	- 3420		
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-		-0-
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		N	-0-		-0-
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		N	-0-		-0-
09	0	1030	-0-	1030	1030	1030 3		N	-0-		-0-
10	2028 N	998	-0-	-1030	-0-	998 3		N	-0-		-0-
*11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3		N	-0-		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		20897	575	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
NITRO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		611014											
ROGERS		WELL #:		4	RRCID ->	099869	COMPL. DATE	05/23/1982	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3338	-	3417	
RAMTEX ENERGY LLC				690225											
REYNOLDS		WELL #:			RRCID ->	117462	COMPL. DATE	06/08/1985	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	3387	-	3517	
WILCO OPERATING				923110											
SYNDICATE FEE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	124456	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH	4343	PERF.	3354	-	3542	
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	
SATURN SWD OPERATING LLC				748767											
H. M. PHILLIPS STATE 94		WELL #:		1D	RRCID ->	282178	COMPL. DATE	08/06/2016	TOTAL DEPTH	5202	PERF.	2710	-	4555	
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			

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.//		21382 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHISOS OPERATING, INC.				149441						
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #:		1 U	RRCID -> 038576	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL DEPTH 15650	PERF.11331	- 15080	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	9990 X	9966	-0-	-24	-0-	9966 3	N	-0-		26
07	10609 X	10609	-0-	-0-	-0-	10609 3	N	-0-		26
08	10323 X	7675	-0-	-2648	-0-	7675 3	N	-0-		26
09	9960 X	7776	-0-	-2184	-0-	7776 3	N	-0-		26
10	0	6929	-0-	6929	6929	6929 3	N	-0-		26
11	0	7429	-0-	7429	14358	7429 3	N	-0-		26

XTO ENERGY INC.				945936						
SIBLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 033925	COMPL. DATE 07/18/2012	TOTAL DEPTH 12107	PERF.11772	- 12068	
06	3000 N	3059	-0-	59	59	3059 3	N	-0-		-0-
07	2433 N	2374	-0-	-59	-0-	2374 3	N	-0-		-0-
08	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633 3	N	-0-		-0-
09	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931 3	N	-0-		-0-
10	0	3835	-0-	3835	3835	3835 3	N	-0-		-0-
11	0	2347	-0-	2347	6182	2347 3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT #1		WELL #:		2 U	RRCID -> 034935	COMPL. DATE 11/05/1999	TOTAL DEPTH 15700	PERF.11730	- 11977	
06	13050 X	10778	-0-	-2272	-0-	10778 3	N	-0-		-0-
07	13485 X	12964	-0-	-521	-0-	12964 3	N	-0-		-0-
08	13485 X	13055	-0-	-430	-0-	13055 3	N	-0-		-0-
09	12390 X	9376	-0-	-3014	-0-	9376 3	N	-0-		-0-
10	0	12270	-0-	12270	12270	12270 3	N	-0-		-0-
11	0	12869	-0-	12869	25139	12869 3	N	-0-		-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #:		2 U	RRCID -> 035343	COMPL. DATE 02/18/1965	TOTAL DEPTH 15654	PERF. N/A		
06	6780 X	6544	-0-	-236	-0-	6544 3	N	-0-		-0-
07	6882 X	6661	-0-	-221	-0-	6661 3	N	-0-		-0-
08	6789 X	5145	-0-	-1644	-0-	5145 3	N	-0-		-0-
09	6540 X	4329	-0-	-2211	-0-	4329 3	N	-0-		-0-
10	0	6583	-0-	6583	6583	6583 3	N	-0-		-0-
11	0	6500	-0-	6500	13083	6500 3	N	-0-		-0-

ATHEY UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 035345	COMPL. DATE 12/05/1964	TOTAL DEPTH 15430	PERF. N/A		
06	4440 X	3832	-0-	-608	-0-	3832 3	N	-0-		-0-
07	4557 X	4556	-0-	-1	-0-	4556 3	N	-0-		-0-
08	4557 X	3092	-0-	-1465	-0-	3092 3	N	-0-		-0-
09	3840 X	2385	-0-	-1455	-0-	2385 3	N	-0-		-0-
10	0	3838	-0-	3838	3838	3838 3	N	-0-		-0-
11	0	4630	-0-	4630	8468	4630 3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID -> 035669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11876	- 11966
06	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965 3	N	-0-		-0-
07	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517 3	N	-0-		-0-
08	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706 3	N	-0-		-0-
09	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 3	N	-0-		-0-
10	0	4450	-0-	4450	4450	4450 3	N	-0-		-0-
11	0	4793	-0-	4793	9243	4793 3	N	-0-		-0-

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.// 21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 035910		COMPL. DATE		N/A	
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
06	6488 X	6488	-0-	-0-	6488 3	N	-0-		-0-
07	6572 X	6440	-0-	-132	6440 3	N	-0-		-0-
08	6541 X	4957	-0-	-1584	4957 3	N	-0-		-0-
09	6480 X	4535	-0-	-1945	4535 3	N	-0-		-0-
10	0	6717	-0-	6717	6717 3	N	-0-		-0-
11	0	5984	-0-	5984	12701 5984 3	N	-0-		-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 038234		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A	
06	10350 X	6018	-0-	-4332	6018 3	N	-0-		-0-
07	10695 X	6237	-0-	-4458	6237 3	N	-0-		-0-
08	11663 X	11663	-0-	-0-	11663 3	N	-0-		-0-
09	8043 X	8043	-0-	-0-	8043 3	N	-0-		-0-
10	0	5827	-0-	5827	5827 3	N	-0-		-0-
11	0	10011	-0-	10011	15838 10011 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	
06	3341 X	3341	-0-	-0-	3341 3	N	-0-		45
07	3454 X	3454	-0-	-0-	3454 3	N	-0-		45
08	3317 X	2741	-0-	-576	2741 3	N	-0-		45
09	0	2486	-0-	2486	2486 3	N	-0-		45
10	0	3578	-0-	3578	6064 3578 3	N	-0-		45
11	0	2718	-0-	2718	8782 2718 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	
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-
11	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	
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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ATHEY UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 035346		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430	
06	5313 X	5313	-0-	-0-	5313 3	N	-0-		-0-
07	5270 X	5107	-0-	-163	5107 3	N	-0-		-0-
08	5270 X	5262	-0-	-8	5262 3	N	-0-		-0-
09	5310 X	3848	-0-	-1462	3848 3	N	-0-		-0-
10	0	5517	-0-	5517	5517 3	N	-0-		-0-
11	0	4856	-0-	4856	10373 4856 3	N	-0-		-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7200 X	5977	-0-	-1223	-0-	5977	3	N	-0-		-0-
07	7440 X	6683	-0-	-757	-0-	6683	3	N	-0-		-0-
08	7440 X	5151	-0-	-2289	-0-	5151	3	N	-0-		-0-
09	5970 X	3216	-0-	-2754	-0-	3216	3	N	-0-		-0-
10	0	4568	-0-	4568	4568	4568	3	N	-0-		-0-
11	0	4710	-0-	4710	9278	4710	3	N	-0-		-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

06	23910 X	22224	-0-	-1686	-0-	22224	3	N	-0-		-0-
07	24707 X	24573	-0-	-134	-0-	24573	3	N	-0-		-0-
08	24707 X	17213	-0-	-7494	-0-	17213	3	N	-0-		-0-
09	22230 X	13675	-0-	-8555	-0-	13675	3	N	-0-		-0-
10	0	21213	-0-	21213	21213	21213	3	N	-0-		-0-
11	0	23400	-0-	23400	44613	23400	3	N	-0-		-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

06	20640 X	15550	-0-	-5090	-0-	15550	3	N	-0-		-0-
07	17825 X	14023	-0-	-3802	-0-	14023	3	N	-0-		-0-
08	17825 X	14036	-0-	-3789	-0-	14036	3	N	-0-		-0-
09	15540 X	12112	-0-	-3428	-0-	12112	3	N	-0-		-0-
10	0	19299	-0-	19299	19299	19299	3	N	-0-		-0-
11	0	15651	-0-	15651	34950	15651	3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

06	14982 X	14982	-0-	-0-	-0-	14982	3	N	-0-		-0-
07	16931 X	16931	-0-	-0-	-0-	16931	3	N	-0-		-0-
08	12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	12649	3	N	-0-		-0-
09	8760 X	8709	-0-	-51	-0-	8709	3	N	-0-		-0-
10	0	14846	-0-	14846	14846	14846	3	N	-0-		-0-
11	0	14290	-0-	14290	29136	14290	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

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		179

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

06	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2	N	-0-		262
07	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		262
08	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2	N	-0-		262
09	0	673	-0-	673	673	673	2	N	-0-		262
10	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT		262
11	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT		262

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.//		21382 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
BRITANCO, L.L.C.				093620							
COYANOSA UNIT NO. 503 -M-				WELL #: 503	RRCID -> 167823	COMPL. DATE 11/01/1997	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10262	- 10702		
M	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
06		810 N	145	-0-	-665	-0-	143 2	2 9	N	2	70
07		682 N	53	-0-	-629	-0-	53 2		N	-0-	70
08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-	70
09		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-	70
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-	70
*11		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1225 2	17 9	N	15	85

THAGARD TRUST				851052							
THAGARD FEE				WELL #: 1	RRCID -> 042324	COMPL. DATE 07/04/1967	TOTAL DEPTH 10855	PERF. N/A			
06		9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	4894 1	4401 3	N	-0-	-0-
07		8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	4671 1	3640 3	N	-0-	-0-
08		8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	4834 1	4091 3	N	-0-	-0-
09		9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	5435 1	3692 3	N	-0-	-0-
*10		11847 X	11847	-0-	-0-	-0-	11847 1		N	-0-	-0-
*11		14420 X	14420	-0-	-0-	-0-	14420 1		N	-0-	-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		
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
11		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			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
11		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			
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-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SIBLEY UNIT				WELL #: 3 L	RRCID -> 157435	COMPL. DATE 01/12/1996	TOTAL DEPTH 10690	PERF. 9430	- 10690		
06		3660 X	3471	-0-	-189	-0-	3471 3		Y	-0-	71
07		3782 X	3541	-0-	-241	-0-	3538 3	3 9	Y	3	74
08		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3370 3	1 9	Y	1	75
09		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252 3		Y	-0-	75
10		0	3387	-0-	3387	3387	3387 3		Y	-0-	75
11		0	3328	-0-	3328	6715	3328 3		Y	-0-	75

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			156
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			156
08	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3	N	-0-			156
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			156
10	0	3	-0-	3	3	3	3	N	-0-			156
11	0	3	-0-	3	6	3	3	N	-0-			156

COYANOSA (WOLFCAMP) 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 PRI OPERATING, LLC 676550
 RATCLIFF, MIRIAM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 291614 COMPL. DATE 01/20/2021 TOTAL DEPTH 18704 PERF.12208 - 12284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3	N	-0-			-0-
07	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3	N	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
09	0	4	-0-	4	4	4	3	N	-0-			-0-
10	0	4	-0-	4	8	4	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 801 RRCID -> 019664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 601 RRCID -> 019665 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 031450		COMPL. DATE 10/23/1963		TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
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-
11	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	
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-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 051599		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084	
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-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 055962		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
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-
11	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	
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-
11	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	
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-
11	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	
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-
11	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	
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-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1005		RRCID -> 125702		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426	
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-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		PF	RECORD	WELL #:	1	RRCID ->	132650	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9095 - 10449	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		7680 X	1676	-0-	-6004	-0-	780	1	652	3	N	222		922
							244	9						
07		7936 X	660	-0-	-7276	-0-	620	1	40	9	N	36		958
08		7936 X	511	-0-	-7425	-0-	480	1	31	9	N	28	375 1	611
09		7680 X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	24	187 1	448
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25		473
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54		527

COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #:	702	RRCID ->	132872	COMPL. DATE	04/17/1993	TOTAL DEPTH	11105	PERF.	10275 - 10556	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-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	
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-		26
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	59	3	Y	1		27
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	Y	-0-		27
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	Y	-0-		27
10	0	40	-0-	40	40	40	3	Y	-0-		27
11	0	36	-0-	36	76	36	3	Y	-0-		27

SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #: 2 U		RRCID -> 155654		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618			
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3	Y	-0-		51
07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3	Y	-0-		51
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3	Y	-0-		51
09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3	Y	-0-		51
10	0	1845	-0-	1845	1845	1845	3	Y	-0-		51
11	0	1739	-0-	1739	3584	1739	3	Y	-0-		51

SIBLEY UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 157434		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690			
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
11	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			
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-
11	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			
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2	N	-0-		-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-		-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-		-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

BG-STATE "50"		WELL #: 2		RRCID -> 238789		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638			
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	508	2	1 9 N	1		25
07	558 N	495	-0-	-63	-0-	494	2	1 9 N	1		26
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1 9 N	1		27
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1 9 N	1		28
*10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1 9 N	1		29
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		29

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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
06	2910 X	2862	-0-	-48	-0-	2862	3	N	-0-		-0-
07	3007 X	2987	-0-	-20	-0-	2987	3	N	-0-		-0-
08	3007 X	2901	-0-	-106	-0-	2901	3	N	-0-		-0-
09	0	2714	-0-	2714	2714	2714	3	N	-0-		-0-
10	0	2824	-0-	2824	5538	2824	3	N	-0-		-0-
11	0	2438	-0-	2438	7976	2438	3	N	-0-		-0-

TUBB, J. B.		WELL #: C 4		RRCID -> 019671		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A			
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3	Y	-0-		13
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3	Y	-0-		13
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3	Y	-0-		13
09	0	1377	-0-	1377	1377	1377	3	Y	-0-		13
10	0	1446	-0-	1446	2823	1446	3	Y	-0-		13
11	DLQ G-10	1501	-0-	1501	4324	1488	3	Y	12		25

TUBB, J. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A			
06	780 N	686	-0-	-94	-0-	686	3	Y	-0-		18
07	682 N	462	-0-	-220	-0-	462	3	Y	-0-		18
08	775 N	643	-0-	-132	-0-	643	3	Y	-0-		18
09	0	561	-0-	561	561	561	3	Y	-0-		18
10	0	529	-0-	529	1090	529	3	Y	-0-		18
11	DLQ G-10	548	-0-	548	1638	535	3	Y	12		30

TUBB, J. B. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A			
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	Y	-0-		8
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	Y	-0-		8
08	403 N	326	-0-	-77	-0-	326	3	Y	-0-		8
09	0	366	-0-	366	366	366	3	Y	-0-		8
10	0	327	-0-	327	693	327	3	Y	-0-		8
11	DLQ G-10	417	-0-	417	1110	400	3	Y	15		23

TUBB, J. B. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1959	3	Y	5		80
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2008	3	Y	5		85
08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2000	3	Y	9		94
09	0	1934	-0-	1934	1934	1930	3	Y	4		98
10	0	1978	-0-	1978	3912	1971	3	Y	6		104
11	DLQ G-10	1920	-0-	1920	5832	1911	3	Y	8		112

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	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							27
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							28

TUBB, J. B.		WELL #: P 1		RRCID -> 213608		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540			
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3					7
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3					7
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3					7
09	0	766	-0-	766	766	766	3					7
10	0	772	-0-	772	1538	772	3					7
11	DLQ G-10	727	-0-	727	2265	714	3	13	9	Y	12	19

TUBB, J. B. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 230910		COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540			
06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3					10
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3					10
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3					10
09	0	1911	-0-	1911	1911	1911	3					10
10	0	2008	-0-	2008	3919	2008	3					10
11	DLQ G-10	1919	-0-	1919	5838	1906	3	13	9	Y	12	22

WALBET, INC.		891734		TUBB, J. B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019676		COMPL. DATE 10/25/1955			TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A	
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2							-0-
07	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2							-0-
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2							-0-
09	960 N	939	-0-	-21	-0-	939	2							-0-
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2							-0-
*11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2							-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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					89	89	1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					135	127	1	8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					125	125	1	8
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					145	142	1	11
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					141	144	1	8
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					138	130	1	16

EDWARDS, JANELLE ETAL		WELL #: 3		RRCID -> 163614		COMPL. DATE 04/23/1997			TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626					
06	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2420	3	97	9	Y	88	89	1	-0-
07	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2431	3	149	9	Y	135	127	1	8
08	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2433	3	138	9	Y	125	125	1	8
09	0	2601	-0-	2601	2601	2441	3	160	9	Y	145	142	1	11
10	0	2546	-0-	2546	5147	2391	3	155	9	Y	141	144	1	8
11	DLQ G-10	2657	-0-	2657	7804	2505	3	152	9	Y	138	130	1	16

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3		Y	-0-				85
07	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3		Y	-0-				85
08	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3		Y	-0-				85
09	0	2730	-0-	2730	2730	2730	3		Y	-0-				85
10	0	2818	-0-	2818	5548	2818	3		Y	-0-				85
11	DLQ G-10	2764	-0-	2764	8312	2751	3	13 9	Y	12				97

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

06	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3671	3	6 9	Y	5				120
07	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3848	3	6 9	Y	5				125
08	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3730	3	10 9	Y	9				134
09	0	3526	-0-	3526	3526	3522	3	4 9	Y	4				138
10	0	3748	-0-	3748	7274	3741	3	7 9	Y	6				144
11	DLQ G-10	3470	-0-	3470	10744	3461	3	9 9	Y	8				152

EDWARDS, JANELLE, ETAL WELL #: 2 RRCID -> 279506 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628

06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		Y	-0-				5
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		Y	-0-				5
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		Y	-0-				5
09	0	619	-0-	619	619	619	3		Y	-0-				5
10	0	802	-0-	802	1421	802	3		Y	-0-				5
11	DLQ G-10	545	-0-	545	1966	545	3		Y	-0-				5

DESERT WIND 21 WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472

06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	368	3	23 9	Y	21	21	1		-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	381	3	35 9	Y	32	30	1		2
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	359	3	33 9	Y	30	30	1		2
09	0	330	-0-	330	330	293	3	37 9	Y	34	34	1		2
10	0	375	-0-	375	705	338	3	37 9	Y	34	34	1		2
11	DLQ G-10	380	-0-	380	1085	344	3	36 9	Y	33	31	1		4

TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426

06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1866	3	125 9	Y	114	120	1		10
07	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2000	3	150 9	Y	136	119	1		27
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	1974	3	143 9	Y	130	133	1		24
09	0	1345	-0-	1345	1345	1209	3	136 9	Y	124	137	1		11
10	0	1129	-0-	1129	2474	988	3	141 9	Y	128	121	1		18
11	DLQ G-10	1757	-0-	1757	4231	1618	3	139 9	Y	126	104	1		40

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
 TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1588	3	17 9	N	15				114
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1627	3	15 9	N	14				128
08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1590	3	18 9	N	16				144
09	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1494	3	12 9	N	11				155
10	0	1495	-0-	1495	1495	1486	3	9 9	N	8				163
11	0	1468	-0-	1468	2963	1460	3	8 9	N	7				170

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530 3		N	-0-		-0-
07	3658 X	3567	-0-	-91	-0-	3567 3		N	-0-		-0-
08	4340 X	3202	-0-	-1138	-0-	3202 3		N	-0-		-0-
09	4200 X	3653	-0-	-547	-0-	3653 3		N	-0-		-0-
10	0	3881	-0-	3881	3881	3881 3		N	-0-		-0-
11	0	3592	-0-	3592	7473	3592 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
11	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
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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-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-
11	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		155
07	403 #	14	-0-	-389	-0-	14 3		N	-0-		155
08	381 R	381	-0-	-0-	-0-	371 3	10 9	N	9		164
09	496 R	496	-0-	-0-	-0-	495 3	1 9	N	1		165
10	0	495	-0-	495	495	493 3	2 9	N	2		167
11	0	417	-0-	417	912	417 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	782 3	151 9	Y	137	144 1		14
07	434 N	317	-0-	-117	-0-	138 3	179 9	Y	163	143 1		34
08	434 N	333	-0-	-101	-0-	161 3	172 9	Y	156	160 1		30
09	0	349	-0-	349	349	185 3	164 9	Y	149	164 1		15
10	0	-0-	-0-	-0-	349			Y	153	145 1		23
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	349			Y	151	125 1		49

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	202719	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6011 - 6081	
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		Y	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-			-0-
09	0	53	-0-	53	53	53 3		Y	-0-			-0-
10	0	40	-0-	40	93	40 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	39	-0-	39	132	39 3		Y	-0-			-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:	18	RRCID ->	203639	COMPL. DATE	12/29/2003	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	6007 - 6091	
06	1410 N	1181	-0-	-229	-0-	1030 3	151 9	Y	137	144 1		14
07	1333 N	877	-0-	-456	-0-	698 3	179 9	Y	163	143 1		34
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	156	160 1		30
09	0	2131	-0-	2131	2131	1967 3	164 9	Y	149	164 1		15
10	0	2863	-0-	2863	4994	2695 3	168 9	Y	153	145 1		23
11	DLQ G-10	2538	-0-	2538	7532	2372 3	166 9	Y	151	125 1		49

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	207495	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6216	PERF.	6002 - 6090	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	159	168 1		40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	190	166 1		64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	182	186 1		60
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	173	191 1		42
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	179	169 1		52
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	176	146 1		82

RAYDEN PENNZOIL-TUBB		WELL #:	1	RRCID ->	206330	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5979 - 6073	
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3		N	-0-			64
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-			64
08	1054 N	896	-0-	-158	-0-	896 3		N	-0-			64
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3		N	-0-			64
10	1085 N	940	-0-	-145	-0-	940 3		N	-0-			64
11	0	749	-0-	749	749	749 3		N	-0-			64

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 RAYDEN //CONT.// 695567
 WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	270 N	56	-0-	-214	-0-	50 3	6 9	N	5			53
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	655 3	17 9	N	15			68
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	826 3	3 9	N	3			71
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	721 3	6 9	N	5			76
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	640 3	17 9	N	15			91
11	0	638	-0-	638	638	627 3	11 9	N	10			101

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320) 21583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 WALBET, INC. 891734
 WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 034736 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	151 2	67 9	N	61			183
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	296 2	78 9	N	71	182	1	72
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	233 2	36 9	N	33			105
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	179 2	118 9	N	107	183	1	29
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	143 2	1 9	N	1			30
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103 2	1 9	N	1			31

CREDO, E. (CISCO, UP.) 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
 REED 19 WELL #: 1 RRCID -> 061191 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A

06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	687 2	4 9	N	4	176	1	48
07	775 N	411	-0-	-364	-0-	409 2	2 9	N	2			50
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	762 2	3 9	N	3			53
09	690 N	643	-0-	-47	-0-	640 2	3 9	N	3			56
10	0	364	-0-	364	364	362 2	2 9	N	2			58
*11	947 N	583	-0-	-364	-0-	580 2	3 9	N	3			61

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-			13
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-			13
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-			13
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-			13
10	0	86	-0-	86	86	86 2		Y	-0-			13
*11	224 N	138	-0-	-86	-0-	138 2		Y	-0-			13

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-			14
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1		Y	-0-			14
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76 2	1 9	Y	-0-			15
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-			15
10	0	73	-0-	73	73	73 2		Y	-0-			15
*11	162 N	89	-0-	-73	-0-	89 2		Y	-0-			15

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	212 2	1 9	Y	1			7
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	185 2	1 9	Y	1			8
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	245 2	1 9	Y	1			9
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		Y	-0-			9
10	0	183	-0-	183	183	182 2	1 9	Y	1			10
*11	404 N	221	-0-	-183	-0-	220 2	1 9	Y	1			11

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING	
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617					
MCENTIRE 15		WELL #:		1	RRCID -> 064095	COMPL. DATE 07/24/1975	TOTAL DEPTH 7692	PERF. N/A	
M	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
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	Y	-0-	15
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	Y	-0-	15
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	Y	-0-	15
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	Y	-0-	15
10	0	91	-0-	91	-0-	91 2	Y	-0-	15
*11	237 N	146	-0-	-91	-0-	146 2	Y	-0-	15

WILKINSON 9		WELL #:		1	RRCID -> 064096	COMPL. DATE 08/08/1975	TOTAL DEPTH 7900	PERF. N/A	
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2	Y	-0-	-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	Y	-0-	-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	Y	-0-	-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	Y	-0-	-0-
10	0	60	-0-	60	-0-	60 2	Y	-0-	-0-
*11	134 N	74	-0-	-60	-0-	74 2	Y	-0-	-0-

WILKINSON 13		WELL #:		1	RRCID -> 065158	COMPL. DATE 10/20/1975	TOTAL DEPTH 8735	PERF. N/A	
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	Y	-0-	1
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	Y	-0-	1
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	Y	-0-	1
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	Y	-0-	1
10	0	68	-0-	68	-0-	68 2	Y	-0-	1
*11	150 N	82	-0-	-68	-0-	82 2	Y	-0-	1

MCENTIRE 33		WELL #:		1	RRCID -> 065796	COMPL. DATE 12/17/1975	TOTAL DEPTH 7649	PERF. N/A	
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	86 2	1 9 Y	1	15
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	75 2	1 9 Y	1	16
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100 2	1 9 Y	1	17
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-	17
10	0	75	-0-	75	-0-	74 2	1 9 Y	1	18
*11	165 N	90	-0-	-75	-0-	90 2	Y	-0-	18

WILKINSON 10		WELL #:		2	RRCID -> 074551	COMPL. DATE 10/19/1977	TOTAL DEPTH 7882	PERF. N/A	
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	Y	-0-	-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	Y	-0-	-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	Y	-0-	-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	Y	-0-	-0-
10	0	35	-0-	35	-0-	35 2	Y	-0-	-0-
*11	78 N	43	-0-	-35	-0-	43 2	Y	-0-	-0-

MCENTIRE 15		WELL #:		2	RRCID -> 074617	COMPL. DATE 10/02/1977	TOTAL DEPTH 7800	PERF. N/A	
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	Y	-0-	-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	Y	-0-	-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	Y	-0-	-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	Y	-0-	-0-
10	0	110	-0-	110	-0-	110 2	Y	-0-	-0-
*11	244 N	134	-0-	-110	-0-	134 2	Y	-0-	-0-

MCENTIRE 27		WELL #:		2	RRCID -> 079019	COMPL. DATE 09/17/1978	TOTAL DEPTH 7826	PERF. 7187 - 7505	
06	210 N	176	-0-	-34	-0-	175 2	1 9 Y	1	6
07	186 N	154	-0-	-32	-0-	153 2	1 9 Y	1	7
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	202 2	1 9 Y	1	8
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	Y	-0-	8
10	0	151	-0-	151	-0-	150 2	1 9 Y	1	9
*11	334 N	183	-0-	-151	-0-	182 2	1 9 Y	1	10

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617													
MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626													
M	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
06		180 N	175	-0-	-5	-0-	174 2	1 9	Y	1			10
07		186 N	153	-0-	-33	-0-	152 2	1 9	Y	1			11
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	201 2	1 9	Y	1			12
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-			12
10		0	151	-0-	151	151	150 2	1 9	Y	1			13
*11		333 N	182	-0-	-151	-0-	181 2	1 9	Y	1			14

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751													
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-			14
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-			14
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y	-0-			14
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-			14
10		0	81	-0-	81	81	81 2		Y	-0-			14
*11		211 N	130	-0-	-81	-0-	130 2		Y	-0-			14

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703													
06		180 N	176	-0-	-4	-0-	176 2		Y	-0-			1
07		186 N	154	-0-	-32	-0-	154 2		Y	-0-			1
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		Y	-0-			1
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-			1
10		0	151	-0-	151	151	151 2		Y	-0-			1
*11		334 N	183	-0-	-151	-0-	183 2		Y	-0-			1

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A													
06		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2		Y	-0-			2
07		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		Y	-0-			2
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		Y	-0-			2
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-			2
10		0	85	-0-	85	85	85 2		Y	-0-			2
*11		189 N	104	-0-	-85	-0-	104 2		Y	-0-			2

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428													
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-			3
07		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2		Y	-0-			3
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-			3
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-			3
10		0	164	-0-	164	164	164 2		Y	-0-			3
*11		365 N	201	-0-	-164	-0-	201 2		Y	-0-			3

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415													
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	146 2	1 9	Y	1			16
07		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		Y	-0-			16
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-			16
09		120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2		Y	-0-			16
10		0	135	-0-	135	135	135 2		Y	-0-			16
*11		350 N	215	-0-	-135	-0-	215 2		Y	-0-			16

WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448													
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-			1
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-			1
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-			1
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		Y	-0-			1
10		0	40	-0-	40	40	40 2		Y	-0-			1
*11		89 N	49	-0-	-40	-0-	49 2		Y	-0-			1

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 27		WELL #:		3	RRCID ->	132402	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7268 - 7533
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	246	2	1 9	Y	1		14
07	279 N	216	-0-	-63	-0-	215	2	1 9	Y	1		15
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-		15
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-		15
10	0	211	-0-	211	-0-	211	2		Y	-0-		15
*11	467 N	256	-0-	-211	-0-	256	2		Y	-0-		15

MCENTIRE 28		WELL #:		3	RRCID ->	132481	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7410 - 7665
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	111	2	1 9	Y	1		7
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	97	2	1 9	Y	1		8
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1 9	Y	1		9
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-		9
10	0	97	-0-	97	-0-	96	2	1 9	Y	1		10
*11	214 N	117	-0-	-97	-0-	116	2	1 9	Y	1		11

MCENTIRE 21		WELL #:		3	RRCID ->	132689	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7306 - 7573
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1 9	Y	1		26
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	272	2	1 9	Y	1		27
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-		27
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-		27
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		Y	-0-		27
11	0	555	-0-	555	-0-	555	2		Y	-0-		27

MCENTIRE 16		WELL #:		3	RRCID ->	132877	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7266 - 7464
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1 9	Y	1		16
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		Y	-0-		16
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-		16
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-		16
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-		16
11	0	120	-0-	120	-0-	120	2		Y	-0-		16

WILKINSON 3		WELL #:		2A	RRCID ->	140598	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6892 - 7377
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-		1
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-		1
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-		1
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-		1
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-		1
11	0	177	-0-	177	-0-	177	2		Y	-0-		1

MCENTIRE 27		WELL #:		4	RRCID ->	142204	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7142 - 7471
06	210 N	165	-0-	-45	-0-	164	2	1 9	Y	1		11
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	143	2	1 9	Y	1		12
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1 9	Y	1		13
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2		Y	-0-		13
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2		Y	-0-		13
11	0	172	-0-	172	-0-	171	2	1 9	Y	1		14

WILKINSON 9		WELL #:		3	RRCID ->	142630	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7264 - 7451
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2 9	Y	2		30
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1 9	Y	1		31
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-		31
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-		31
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-		31
11	0	190	-0-	190	-0-	190	2		Y	-0-		31

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 15		WELL #:		3	RRCID ->	144952	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7164 - 7417
M	O	GAS 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		
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-			12
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	Y	-0-			12
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	Y	-0-			12
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-			12
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-			12
11	0	96	-0-	96	96	96	2	Y	-0-			12

WILKINSON 10		WELL #:		3	RRCID ->	145051	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7211 - 7465
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2	Y	-0-			8
07	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2	Y	-0-			8
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	-0-			8
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	Y	-0-			8
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	Y	-0-			8
11	0	260	-0-	260	260	260	2	Y	-0-			8

MCENTIRE 15		WELL #:		4	RRCID ->	145650	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7151 - 7406
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1 9 Y	1			22
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1 9 Y	1			23
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	Y	-0-			23
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	Y	-0-			23
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	486	2	1 9 Y	1			24
11	0	298	-0-	298	298	298	2	Y	-0-			24

MCENTIRE 33		WELL #:		4	RRCID ->	149271	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7324 - 7572
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1 9 Y	1			22
07	403 N	224	-0-	-179	-0-	222	2	2 9 Y	2			24
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1 9 Y	1			25
09	390 N	319	-0-	-71	-0-	318	2	1 9 Y	1			26
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1 9 Y	1			27
11	0	481	-0-	481	481	480	2	1 9 Y	1			28

MCENTIRE 22		WELL #:		4	RRCID ->	149721	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7105 - 7327
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	296	2	3 9 Y	3	9 1		16
07	279 N	238	-0-	-41	-0-	235	2	3 9 Y	3			19
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	248	2	2 9 Y	2			21
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	307	2	2 9 Y	2	9 1		14
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2 9 Y	2			16
11	0	297	-0-	297	297	295	2	2 9 Y	2			18

MCENTIRE 21		WELL #:		4	RRCID ->	157062	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	7280 - 7541
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	387	2	6 9 Y	5	16 1		26
07	372 N	311	-0-	-61	-0-	307	2	4 9 Y	4			30
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3 9 Y	3			33
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	402	2	4 9 Y	4	17 1		20
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	445	2	4 9 Y	4			24
11	0	389	-0-	389	389	386	2	3 9 Y	3			27

MCENTIRE 22		WELL #:		3	RRCID ->	157063	COMPL. DATE	11/14/1995	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	7107 - 7322
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	286	2	6 9 Y	5	15 1		12
07	279 N	231	-0-	-48	-0-	227	2	4 9 Y	4			16
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3 9 Y	3			19
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	297	2	3 9 Y	3	15 1		7
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	329	2	4 9 Y	4			11
11	0	288	-0-	288	288	285	2	3 9 Y	3			14

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 21		WELL #:		1X	RRCID ->	159042	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	3610 - 4756	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	313 2		4 9	Y	4	13 1		19
07	310 N	251	-0-	-59	-0-	248 2		3 9	Y	3			22
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	262 2		2 9	Y	2			24
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	325 2		3 9	Y	3	13 1		14
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	360 2		3 9	Y	3			17
11	0	314	-0-	314	314	312 2		2 9	Y	2			19

REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID ->	161320	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	7414 - 7653	
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2			Y	-0-	16 1		49
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2			Y	-0-			49
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	507 2		1 9	Y	1			50
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2			Y	-0-			50
10	496 N	407	-0-	-89	-0-	406 2		1 9	Y	1			51
11	0	419	-0-	419	419	419 2			Y	-0-			51

MCENTIRE 28		WELL #:		4	RRCID ->	161322	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7419 - 7647	
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	198 2		1 9	Y	1			34
07	217 N	114	-0-	-103	-0-	111 2		3 9	Y	3			37
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224 2		1 9	Y	1			38
09	210 N	160	-0-	-50	-0-	158 2		2 9	Y	2			40
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	134 2		1 9	Y	1			41
11	0	241	-0-	241	241	240 2		1 9	Y	1			42

WILKINSON 14		WELL #:		1	RRCID ->	161766	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7112 - 7352	
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2			Y	-0-			30
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2			Y	-0-	28 1		2
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2			Y	-0-			2
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	415 2		1 9	Y	1			3
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2			Y	-0-			3
11	0	362	-0-	362	362	362 2			Y	-0-			3

J. WILKINSON 9		WELL #:		4	RRCID ->	163028	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7265 - 7513	
06	180 N	125	-0-	-55	-0-	122 2		3 9	N	3			23
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	97 2		2 9	N	2			25
08	186 N	112	-0-	-74	-0-	108 2		4 9	N	4			29
09	120 N	73	-0-	-47	-0-	71 2		2 9	N	2			31
10	93 N	27	-0-	-66	-0-	25 2		2 9	N	2			33
11	0	93	-0-	93	93	90 2		3 9	N	3			36

MCENTIRE 15		WELL #:		5	RRCID ->	163032	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7222 - 7482	
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2			Y	-0-			8
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2			Y	-0-			8
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			Y	-0-			8
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2			Y	-0-			8
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			Y	-0-			8
11	0	151	-0-	151	151	151 2			Y	-0-			8

MCENTIRE 27		WELL #:		5	RRCID ->	163631	COMPL. DATE	05/26/1997	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7218 - 7525	
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	244 2			Y	-0-			1
07	279 N	213	-0-	-66	-0-	213 2			Y	-0-			1
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2			Y	-0-			1
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2			Y	-0-			1
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2			Y	-0-			1
11	0	254	-0-	254	254	254 2			Y	-0-			1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617												
MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		369 N	369	-0-	-0-	-0-	368 2	1 9	Y	1		22
07		515 N	515	-0-	-0-	-0-	514 2	1 9	Y	1		23
08		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		Y	-0-		23
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		Y	-0-		23
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		Y	-0-		23
11		0	272	-0-	272	-0-	272 2		Y	-0-		23

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323												
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	187 2	3 9	Y	3	9 1	16
07		186 N	151	-0-	-35	-0-	148 2	3 9	Y	3		19
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	157 2	2 9	Y	2		21
09		0	196	-0-	196	-0-	194 2	2 9	Y	2	9 1	14
10		0	217	-0-	217	-0-	215 2	2 9	Y	2		16
*11		602 N	189	-0-	-413	-0-	187 2	2 9	Y	2		18

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577												
06		180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2		Y	-0-		-0-
07		186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2		Y	-0-		-0-
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		Y	-0-		-0-
09		0	218	-0-	218	-0-	218 2		Y	-0-		-0-
10		0	191	-0-	191	-0-	409 2		Y	-0-		-0-
*11		643 N	234	-0-	-409	-0-	234 2		Y	-0-		-0-

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433												
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		Y	-0-		22
07		427 N	427	-0-	-0-	-0-	425 2	2 9	Y	2	24 1	-0-
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		Y	-0-		-0-
09		0	376	-0-	376	-0-	375 2	1 9	Y	1		1
10		0	379	-0-	379	-0-	755 2		Y	-0-		1
*11		1082 N	327	-0-	-755	-0-	327 2		Y	-0-		1

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444												
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	-0-		12
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-		12
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-		12
09		0	104	-0-	104	-0-	104 2		Y	-0-		12
10		0	131	-0-	131	-0-	235 2		Y	-0-		12
*11		316 N	81	-0-	-235	-0-	81 2		Y	-0-		12

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417												
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-		9
07		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		Y	-0-		9
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		Y	-0-		9
09		0	275	-0-	275	-0-	275 2		Y	-0-		9
10		0	347	-0-	347	-0-	622 2		Y	-0-		9
*11		834 N	212	-0-	-622	-0-	212 2		Y	-0-		9

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508												
06		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		Y	-0-		2
07		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2		Y	-0-		2
08		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		Y	-0-		2
09		0	83	-0-	83	-0-	83 2		Y	-0-		2
10		0	66	-0-	66	-0-	149 2		Y	-0-		2
*11		229 N	80	-0-	-149	-0-	80 2		Y	-0-		2

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617												
MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		210 N	196	-0-	-14	-0-	196 2		Y	-0-		14
07		217 N	172	-0-	-45	-0-	171 2	1 9	Y	1		15
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-		15
09		0	210	-0-	210	210	210 2		Y	-0-		15
10		0	168	-0-	168	378	168 2		Y	-0-		15
*11		582 N	204	-0-	-378	-0-	204 2		Y	-0-		15

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350												
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	142 2	1 9	Y	1		23
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	198 2	1 9	Y	1		24
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-		24
09		0	136	-0-	136	136	136 2		Y	-0-		24
10		0	171	-0-	171	307	171 2		Y	-0-		24
*11		412 N	105	-0-	-307	-0-	105 2		Y	-0-		24

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333												
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	182 2	4 9	Y	4	11 1	17
07		186 N	147	-0-	-39	-0-	144 2	3 9	Y	3		20
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	152 2	2 9	Y	2		22
09		0	192	-0-	192	192	189 2	3 9	Y	3	11 1	14
10		0	212	-0-	212	404	209 2	3 9	Y	3		17
*11		587 N	183	-0-	-404	-0-	181 2	2 9	Y	2		19

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754												
06		240 N	219	-0-	-21	-0-	218 2	1 9	Y	1		9
07		248 N	192	-0-	-56	-0-	191 2	1 9	Y	1		10
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	253 2	1 9	Y	1		11
09		0	235	-0-	235	235	235 2		Y	-0-		11
10		0	189	-0-	189	424	188 2	1 9	Y	1		12
*11		653 N	229	-0-	-424	-0-	228 2	1 9	Y	1		13

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324												
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		Y	-0-		5
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		Y	-0-		5
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		Y	-0-		5
09		0	285	-0-	285	285	285 2		Y	-0-		5
10		0	410	-0-	410	695	410 2		Y	-0-		5
*11		1038 N	343	-0-	-695	-0-	343 2		Y	-0-		5

MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595												
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	187 2	1 9	Y	1		23
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	261 2	1 9	Y	1		24
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-		24
09		0	178	-0-	178	178	178 2		Y	-0-		24
10		0	225	-0-	225	403	225 2		Y	-0-		24
*11		541 N	138	-0-	-403	-0-	138 2		Y	-0-		24

MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682												
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	218 2	1 9	Y	1		11
07		186 N	144	-0-	-42	-0-	143 2	1 9	Y	1		12
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	190 2	1 9	Y	1		13
09		0	176	-0-	176	176	176 2		Y	-0-		13
10		0	142	-0-	142	318	141 2	1 9	Y	1		14
*11		490 N	172	-0-	-318	-0-	171 2	1 9	Y	1		15

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 28				WELL #:	8	RRCID ->	167753	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7420 - 7676
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	266	2	1 9	Y	1		9
07	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2		Y	-0-		9
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-		9
09	0	286	-0-	286	286	286	2		Y	-0-		9
10	0	229	-0-	229	515	229	2		Y	-0-		9
*11	792 N	277	-0-	-515	-0-	277	2		Y	-0-		9

MCENTIRE 23				WELL #:	2	RRCID ->	167826	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	7422	PERF. 7032 - 7274
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-		22
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-		22
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-		22
09	0	183	-0-	183	183	183	2		Y	-0-		22
10	0	263	-0-	263	446	263	2		Y	-0-		22
*11	666 N	220	-0-	-446	-0-	220	2		Y	-0-		22

MCENTIRE 27				WELL #:	7	RRCID ->	168230	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7099 - 7430
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2		Y	-0-		3
07	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2		Y	-0-		3
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-		3
09	0	214	-0-	214	214	214	2		Y	-0-		3
10	0	171	-0-	171	385	171	2		Y	-0-		3
*11	594 N	209	-0-	-385	-0-	208	2	1 9	Y	1		4

MCENTIRE 28				WELL #:	7	RRCID ->	168232	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	7788	PERF. 7414 - 7658
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1 9	Y	1		15
07	217 N	123	-0-	-94	-0-	122	2	1 9	Y	1		16
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1 9	Y	1		17
09	0	176	-0-	176	176	175	2	1 9	Y	1		18
10	0	148	-0-	148	324	147	2	1 9	Y	1		19
*11	589 N	265	-0-	-324	-0-	264	2	1 9	Y	1		20

REYNOLDS 32				WELL #:	2	RRCID ->	171353	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	7809	PERF. 7486 - 7708
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		Y	-0-	46 1	73
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		Y	-0-		73
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	671	2	2 9	Y	2		75
09	0	900	-0-	900	900	900	2		Y	-0-		75
10	0	540	-0-	540	1440	538	2	2 9	Y	2		77
*11	1995 N	555	-0-	-1440	-0-	554	2	1 9	Y	1		78

WILKINSON 14				WELL #:	3	RRCID ->	171849	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	7497	PERF. 7083 - 7377
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		Y	-0-		39
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		Y	-0-	36 1	3
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		Y	-0-		3
09	0	542	-0-	542	542	541	2	1 9	Y	1		4
10	0	548	-0-	548	1090	547	2	1 9	Y	1		5
*11	1562 N	472	-0-	-1090	-0-	471	2	1 9	Y	1		6

WILKINSON 14				WELL #:	4	RRCID ->	173616	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	7461	PERF. 7047 - 7344
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1 9	Y	1		54
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-	42 1	12
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-		12
09	0	238	-0-	238	238	237	2	1 9	Y	1		13
10	0	239	-0-	239	477	239	2		Y	-0-		13
*11	684 N	207	-0-	-477	-0-	206	2	1 9	Y	1		14

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
WILKINSON 14		WELL #:		5	RRCID ->	175163	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7118 - 7322	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	771 2		1 9	Y	1			59
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2			Y	-0-	44 1		15
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2			Y	-0-			15
09	0	806	-0-	806	806	805 2		1 9	Y	1			16
10	1621 N	815	-0-	-806	-0-	814 2		1 9	Y	1			17
11	0	703	-0-	703	703	702 2		1 9	Y	1			18

C. MCENTIRE 23		WELL #:		4	RRCID ->	180543	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	7039 - 7272	
06	480 N	474	-0-	-6	-0-	474 2			Y	-0-			35
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2			Y	-0-			35
08	465 N	337	-0-	-128	-0-	337 2			Y	-0-			35
09	0	423	-0-	423	423	423 2			Y	-0-			35
10	849 N	426	-0-	-423	-0-	426 2			Y	-0-			35
11	0	413	-0-	413	413	413 2			Y	-0-			35

S. MCENTIRE 23		WELL #:		3	RRCID ->	183125	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7004 - 7251	
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2			Y	-0-			13
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2			Y	-0-			13
08	372 N	265	-0-	-107	-0-	265 2			Y	-0-			13
09	0	333	-0-	333	333	333 2			Y	-0-			13
10	669 N	336	-0-	-333	-0-	336 2			Y	-0-			13
11	0	324	-0-	324	324	324 2			Y	-0-			13

WILKINSON 9		WELL #:		5	RRCID ->	205160	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7228 - 7425	
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2			Y	-0-			9
07	341 N	304	-0-	-37	-0-	304 2			Y	-0-			9
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2			Y	-0-			9
09	0	403	-0-	403	403	403 2			Y	-0-			9
10	756 N	353	-0-	-403	-0-	353 2			Y	-0-			9
11	0	431	-0-	431	431	431 2			Y	-0-			9

MC ENTIRE 27		WELL #:		6	RRCID ->	208960	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7143 - 7444	
06	480 N	461	-0-	-19	-0-	460 2		1 9	Y	1			14
07	496 N	403	-0-	-93	-0-	402 2		1 9	Y	1			15
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	532 2		1 9	Y	1			16
09	0	494	-0-	494	494	494 2			Y	-0-			16
10	889 N	395	-0-	-494	-0-	395 2			Y	-0-			16
11	0	479	-0-	479	479	479 2			Y	-0-			16

WILKINSON 3		WELL #:		3	RRCID ->	212282	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7194 - 7437	
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2			Y	-0-			13
07	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 2			Y	-0-			13
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186 2		1 9	Y	1			14
09	0	205	-0-	205	205	205 2			Y	-0-			14
10	385 N	180	-0-	-205	-0-	180 2			Y	-0-			14
11	0	219	-0-	219	219	219 2			Y	-0-			14

WILKINSON 10		WELL #:		5	RRCID ->	212283	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7171 - 7468	
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2			Y	-0-			13
07	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 2			Y	-0-			13
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2			Y	-0-			13
09	0	313	-0-	313	313	313 2			Y	-0-			13
10	588 N	275	-0-	-313	-0-	275 2			Y	-0-			13
11	0	335	-0-	335	335	335 2			Y	-0-			13

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617							
REYNOLDS 32		WELL #:		3	RRCID ->	212871	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7471 - 7721
M	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
06	480 N	363	-0-	-117	-0-	363 2			N	-0-	57
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2			N	-0-	57
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2			N	-0-	57
09	0	417	-0-	417	417	417 2			N	-0-	57
10	931 N	514	-0-	-417	-0-	514 2			N	-0-	57
11	0	510	-0-	510	510	510 2			N	-0-	57

REYNOLDS 29		WELL #:		1	RRCID ->	225563	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7484 - 7725
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2			N	-0-	32
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-	32
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-	32
09	0	84	-0-	84	84	84 2			N	-0-	32
10	278 N	194	-0-	-84	-0-	194 2			N	-0-	32
11	0	153	-0-	153	153	153 2			N	-0-	32

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC		WELL #:		036636	RRCID ->	119082	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7366 - 7547
STEWART		WELL #:		534	RRCID ->	119082	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7366 - 7547
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	249
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	249
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	249
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	249
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	249
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	249

STEWART		WELL #:		201	RRCID ->	123462	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	7575	PERF. 7377 - 7456
06	6533 X	2079	-0-	-4454	-0-	2079 3			N	-0-	167
07	2697 X	2298	-0-	-399	-0-	2298 3			N	-0-	167
08	2697 X	2418	-0-	-279	-0-	2418 3			N	-0-	167
09	0	2447	-0-	2447	2447	2447 3			N	-0-	167
10	0	3020	-0-	3020	5467	3020 3			N	-0-	167
11	0	3518	-0-	3518	8985	3518 3			N	-0-	167

STEWART, LERUTH		WELL #:		1	RRCID ->	142000	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 7412 - 7460
06	270 N	101	-0-	-169	-0-	101 3			N	-0-	35
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3			N	-0-	35
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3			N	-0-	35
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3			N	-0-	35
10	0	421	-0-	421	421	421 3			N	-0-	35
11	0	423	-0-	423	844	423 3			N	-0-	35

BOLDING ENERGY, LLC		WELL #:		080199	RRCID ->	114828	COMPL. DATE	11/26/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7047 - 7269
WILKINSON "1"		WELL #:		102	RRCID ->	114828	COMPL. DATE	11/26/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7047 - 7269
06	720 N	575	-0-	-145	-0-	575 3			N	-0-	109
07	806 N	612	-0-	-194	-0-	612 3			N	-0-	109
08	713 N	671	-0-	-42	-0-	668 3	3 9		N	3	112
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3			N	-0-	112
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	671 3	2 9		N	2	114
11	0	467	-0-	467	467	467 3			N	-0-	114

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
 WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	240 N	182	-0-	-58	-0-	182	3			N	-0-				144
07	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-				144
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-				144
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-				144
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-				144
11	0	147	-0-	147	147	147	3			N	-0-				144

WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-				2
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-				2
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-				2
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-				2
10	0	69	-0-	69	69	69	3			Y	-0-				2
11	0	39	-0-	39	108	39	3			Y	-0-				2

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

06	570 N	486	-0-	-84	-0-	486	3			Y	-0-				25
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-				25
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-				25
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-				25
10	0	498	-0-	498	498	498	3			Y	-0-				25
11	0	356	-0-	356	854	356	3			Y	-0-				25

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	119	3	2	9	Y	2				3
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-				3
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				3
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1				4
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	15	3	1	9	Y	1				5
11	0	27	-0-	27	27	26	3	1	9	Y	1				6

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

06	330 N	273	-0-	-57	-0-	273	3			Y	-0-				34
07	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	3			Y	-0-				34
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				34
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1				35
10	0	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-				35
11	0	147	-0-	147	167	147	3			Y	-0-				35

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	104	3	2	9	Y	2				2
07	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-				2
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				2
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1				3
10	93 N	5	-0-	-88	-0-	4	3	1	9	Y	1				4
11	0	70	-0-	70	70	69	3	1	9	Y	1				5

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

06	30 N	25	-0-	-5	-0-	23	3	2	9	Y	2				3
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-				3
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				3
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1				4
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	5	3	1	9	Y	1				5
11	0	8	-0-	8	8	7	3	1	9	Y	1				6

CREDO, E. (CISCO, UP.) BOLDING ENERGY, LLC CALDWELL -26-		//CONT.// //CONT.//	21598 105 080199	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STERLING										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CALDWELL -26-		WELL #:		2	RRCID ->	172128	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	7306	PERF.	6996	-	7240		
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	108	3	3	9	Y	3					3
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					3
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					3
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1					4
10	217 N	160	-0-	-57	-0-	159	3	1	9	Y	1					5
11	0	119	-0-	119	119	118	3	1	9	Y	1					6
CALDWELL -26-		WELL #:		1	RRCID ->	174497	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6954	-	7194		
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	176	3	2	9	Y	2					3
07	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	3			Y	-0-					3
08	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	3			Y	-0-					3
09	180 N	21	-0-	-159	-0-	20	3	1	9	Y	1					4
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	1	3	1	9	Y	1					5
11	0	100	-0-	100	100	99	3	1	9	Y	1					6
WILKINSON "12"		WELL #:		2	RRCID ->	175374	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7138	-	7285		
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					3
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					3
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					3
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					3
10	0	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					3
11	0	11	-0-	11	18	11	3			Y	-0-					3
CALDWELL -26-		WELL #:		5	RRCID ->	178711	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7038	-	7288		
06	300 N	201	-0-	-99	-0-	199	3	2	9	Y	2					2
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					2
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	1					3
10	279 N	51	-0-	-228	-0-	50	3	1	9	Y	1					4
11	0	100	-0-	100	100	99	3	1	9	Y	1					5
CALDWELL -26-		WELL #:		6	RRCID ->	180317	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7157	-	7269		
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	498	3	2	9	Y	2					3
07	620 N	413	-0-	-207	-0-	413	3			Y	-0-					3
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					3
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	641	3	1	9	Y	1					4
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	505	3	1	9	Y	1					5
11	0	502	-0-	502	502	501	3	1	9	Y	1					6
SIANA OIL & GAS MCENTIRE 26		WELL #:		2	RRCID ->	184027	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7152	-	7308		
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
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT					2

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING				
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259								
MCENTIRE 35		WELL #:		2	RRCID ->	184054	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7207 - 7360	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943				Y	NO RPT		228

MCENTIRE 35		WELL #:		3	RRCID ->	184056	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7189 - 7281	
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
11	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	
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TUBB 1 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206543	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	21966	PERF.14830 - 15270
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 09/12/2022											

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
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14

CRITTENDON (MORROW)		21752 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
AMEREDEV OPERATING, LLC		019802									
TUBB 1 UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	123948	COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	21966	PERF.15323 - 15648
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2022											

CRITTENDON (MORROW)		//CONT.//		21752 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
AMEREDEV OPERATING, LLC		//CONT.//		019802											
TUBB 22 UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	160957	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	15863	PERF.15372 - 15504				
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
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		09/20/2022											

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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

TUBB 22 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	044651	COMPL. DATE	08/18/1968	TOTAL DEPTH	15863	PERF. N/A				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/20/2022											

TUBB ESTATE 22		WELL #:		1	RRCID ->	163159	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	12367	PERF.14580 - 14608				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
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-
11	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				
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-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

CRITTENDON (STRAWN)				21752 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802											
TUBB ESTATE "22"		WELL #:		3	RRCID ->	130615	COMPL. DATE	03/13/1989	TOTAL DEPTH	22300	PERF.14014 - 14280				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/20/2022											

CROSSETT, S. (DETRITAL)		21912 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		621750								
PRICE, RUTH ET AL "D"		WELL #:		1 T RRCID -> 152028		COMPL. DATE		N/A		
		TOTAL DEPTH		5390		PERF.		5100 - 5107		
M	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
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1167 2	11 9	N	10	140
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1510 2	14 9	N	13	153
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1404 2	13 9	N	12	165
09	0	1499	-0-	1499	1499	1493 2	6 9	N	5	170
10	3054 N	1555	-0-	-1499	-0-	1542 2	13 9	N	12	182
*11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1528 2	7 9	N	6	188

CUTTHROAT (CAPITAN REEF)		22394 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
CUERVO, INC.		192030								
STATE "102"		WELL #:		1 RRCID -> 169659		COMPL. DATE		05/29/1998		
		TOTAL DEPTH		5360		PERF.		2656 - 2666		
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-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

D. A. (DEVONIAN)		22485 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C.		100263								
LLOYD ESTATE		WELL #:		1 RRCID -> 067356		COMPL. DATE		07/07/1976		
		TOTAL DEPTH		16617		PERF.		N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2022										

DAMSITE (WOLFCAMP)		22905 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
TXL "9"		WELL #:		1 RRCID -> 184092		COMPL. DATE		12/03/2004		
		TOTAL DEPTH		12730		PERF.		11786 - 12074		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DARMER (CANYON)		23131 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER		
SUNDOWN ENERGY LP		829482								
SEALY SMITH B		WELL #:		1 RRCID -> 217725		COMPL. DATE		04/23/1977		
		TOTAL DEPTH		9860		PERF.		8410 - 9180		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DEADWOOD (FUSSELMAN)		23736 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK		
KING ENERGY RESOURCES		465526								
EDWARDS		WELL #:		2 RRCID -> 182124		COMPL. DATE		04/01/2001		
		TOTAL DEPTH		10054		PERF.		10006 - 10018		
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
11	0	1	-0-	1	1	1 2		N	-0-	-0-

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

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
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		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
11		0	1	-0-	1	-0-	1	1 2		N	-0-			-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

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

06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
07		62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3		N	-0-			-0-
08		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09		0	22	-0-	22	22	22	3		N	-0-			-0-
10		0	110	-0-	110	132	110	3		N	-0-			-0-
11		0	73	-0-	73	205	73	3		N	-0-			-0-

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

06	DLQ	G-10	636	-0-	636	1235	624	3	12	9	Y	11		101
07	DLQ	G-10	779	-0-	779	2014	762	3	17	9	Y	15		116
08	DLQ	G-10	771	-0-	771	2785	740	3	31	9	Y	28	120 1	24
09		0	674	-0-	674	3459	666	3	8	9	Y	7		31
10		0	649	-0-	649	4108	642	3	7	9	Y	6		37
11		0	740	-0-	740	4848	734	3	6	9	Y	5		42

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

06	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	12679	3	23	4	Y	600	592 0	2 8	44
							660	9							
07	DLQ	G-10	13960	-0-	13960	13960	13210	3	750	9	Y	682	673 0	3 8	50
08	DLQ	G-10	13720	-0-	13720	27680	12984	3	736	9	Y	669	663 0	2 8	54
09	DLQ	G-10	13225	-0-	13225	40905	12581	3	644	9	Y	585	593 0	2 8	44
10	DLQ	G-10	13321	-0-	13321	54226	12669	3	652	9	Y	593	591 0	2 8	44
11		0	12499	-0-	12499	66725	11940	3	559	9	Y	508	508 0	2 8	42

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272762	COMPL.	DATE	12/13/2013	TOTAL	DEPTH	7502	PERF.	7519 - 12028
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		
06		15390 X	10928	-0-	-4462	-0-			10436	3	33	4	Y	34
									459	9				
07	DLQ	G-10	9737	-0-	9737	9737			9161	3	576	9	Y	38
08	DLQ	G-10	9472	-0-	9472	19209			8865	3	607	9	Y	42
09	DLQ	G-10	7204	-0-	7204	26413			6731	3	473	9	Y	36
10	DLQ	G-10	14022	-0-	14022	40435			13420	3	602	9	Y	44
11		0	13493	-0-	13493	53928			12845	3	648	9	Y	57
FLYING EBONY 19 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273226	COMPL.	DATE	07/05/2013	TOTAL	DEPTH	7515	PERF.	7368 - 11912
06		7200 X	5777	-0-	-1423	-0-			5458	3	319	9	Y	79
07	DLQ	G-10	6814	-0-	6814	6814			6417	3	397	9	Y	59
08	DLQ	G-10	7484	-0-	7484	14298			6886	3	598	9	Y	120
09	DLQ	G-10	7602	-0-	7602	21900			7039	3	563	9	Y	147
10	DLQ	G-10	7627	-0-	7627	29527			7228	3	399	9	Y	69
11		0	6635	-0-	6635	36162			6199	3	436	9	Y	59
REGRET 7 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273359	COMPL.	DATE	04/07/2014	TOTAL	DEPTH	7260	PERF.	7327 - 11875
06		12570 X	12325	-0-	-245	-0-			11673	3	652	9	Y	58
07	DLQ	G-10	15699	-0-	15699	15699			14863	3	836	9	Y	56
08	DLQ	G-10	15200	-0-	15200	30899			14389	3	811	9	Y	91
09	DLQ	G-10	14606	-0-	14606	45505			13958	3	648	9	Y	49
10	DLQ	G-10	14410	-0-	14410	59915			13760	3	650	9	Y	74
11		0	14054	-0-	14054	73969			13354	3	700	9	Y	61
REGRET 7 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273363	COMPL.	DATE	04/03/2014	TOTAL	DEPTH	7431	PERF.	7511 - 12054
06		6567 X	6567	-0-	-0-	-0-			6167	3	400	9	Y	36
07	DLQ	G-10	7374	-0-	7374	7374			6810	3	564	9	Y	38
08	DLQ	G-10	7278	-0-	7278	14652			6670	3	608	9	Y	68
09	DLQ	G-10	6832	-0-	6832	21484			6368	3	464	9	Y	35
10	DLQ	G-10	4247	-0-	4247	25731			3844	3	403	9	Y	46
11		0	7093	-0-	7093	32824			6727	3	366	9	Y	32
DAYSTAR 20 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273366	COMPL.	DATE	02/24/2014	TOTAL	DEPTH	7447	PERF.	7472 - 14414
06		5820 X	5160	-0-	-660	-0-			4613	3	547	9	N	120
07		5797 X	4772	-0-	-1025	-0-			4301	3	471	9	N	96
08		6169 X	4637	-0-	-1532	-0-			4195	3	442	9	N	86
09		0	4653	-0-	4653	4653			4151	3	502	9	N	105
10		0	4504	-0-	4504	9157			4087	3	417	9	N	110
11		0	3884	-0-	3884	13041			3471	3	413	9	N	103
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273378	COMPL.	DATE	01/13/2014	TOTAL	DEPTH	7287	PERF.	7419 - 11940
06		6840 X	6642	-0-	-198	-0-			6147	3	495	9	Y	47
07	DLQ	G-10	7772	-0-	7772	7772			7244	3	528	9	Y	49
08	DLQ	G-10	7838	-0-	7838	15610			7260	3	578	9	Y	44
09	DLQ	G-10	7098	-0-	7098	22708			6584	3	514	9	Y	56
10	DLQ	G-10	7119	-0-	7119	29827			6637	3	482	9	Y	46
11		0	6947	-0-	6947	36774			6484	3	463	9	Y	61

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. MONARCHOS 13 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	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
06	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	7566	3	43	4	Y	782	760	0	62		
07	DLQ G-10	7749	-0-	7749	7749	860	9	7005	3	10	4	Y	667	703	0	26
08	DLQ G-10	8237	-0-	8237	15986	734	9	7394	3	1	4	Y	765	759	0	32
09	DLQ G-10	7880	-0-	7880	23866	842	9	7068	3	812	9	Y	738	737	0	33
10	DLQ G-10	7937	-0-	7937	31803	7102	3	7102	3	835	9	Y	759	760	0	32
11	0	7149	-0-	7149	38952	6580	3	569	9	Y	517	527	0	22		

SWALE 1 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273728	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	7458	PERF.	7312	-	11771		
06	13320 X	11046	-0-	-2274	-0-	10488	3	558	9	Y	507	537	0	1 8	57	
07	DLQ G-10	13798	-0-	13798	13798	12740	3	1058	9	Y	962	968	0	1 8	50	
08	DLQ G-10	13893	-0-	13893	27691	13077	3	816	9	Y	742	746	0	1 8	45	
09	DLQ G-10	12459	-0-	12459	40150	11769	3	690	9	Y	627	624	0	1 8	47	
10	DLQ G-10	12224	-0-	12224	52374	11539	3	685	9	Y	623	620	0	1 8	49	
11	0	12433	-0-	12433	64807	11762	3	671	9	Y	610	620	0	1 8	38	

SWALE 1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273749	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7406	-	11860		
06	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	10902	3	422	9	Y	384	384	0	1 8	43	
07	DLQ G-10	12704	-0-	12704	12704	11939	3	765	9	Y	695	700	0	2 8	36	
08	DLQ G-10	13124	-0-	13124	25828	12258	3	866	9	Y	787	774	0	1 8	48	
09	DLQ G-10	11535	-0-	11535	37363	10860	3	675	9	Y	614	615	0	1 8	46	
10	DLQ G-10	11520	-0-	11520	48883	10832	3	688	9	Y	625	621	0	1 8	49	
11	0	12705	-0-	12705	61588	12079	3	626	9	Y	569	581	0	1 8	36	

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273923	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	7600	-	12082		
06	16320 X	14414	-0-	-1906	-0-	13771	3	17	4	Y	569	585	0	2 8	22	
07	DLQ G-10	15490	-0-	15490	15490	14802	3	688	9	Y	625	624	0	3 8	20	
08	DLQ G-10	14706	-0-	14706	30196	14120	3	586	9	Y	533	536	0	1 8	16	
09	DLQ G-10	14138	-0-	14138	44334	13629	3	509	9	Y	463	460	0	2 8	17	
10	DLQ G-10	15222	-0-	15222	59556	14691	3	531	9	Y	483	479	0	1 8	20	
11	0	10103	-0-	10103	69659	9639	3	464	9	Y	422	422	0	1 8	19	

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		4H	RRCID ->	273925	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	7565	-	12092		
06	10260 X	8046	-0-	-2214	-0-	7728	3	1	4	Y	288	283	1	60		
07	DLQ G-10	8987	-0-	8987	8987	8651	3	336	9	Y	305	320	1	45		
08	DLQ G-10	5458	-0-	5458	14445	5159	3	1	4	Y	271	244	1	72		
09	DLQ G-10	7111	-0-	7111	21556	6672	3	1	4	Y	398	399	1	71		
10	DLQ G-10	7884	-0-	7884	29440	7319	3	103	4	Y	420	441	1	50		
11	0	5543	-0-	5543	34983	5042	3	91	4	Y	373	337	1	86		

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274169	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	7600	-	11709		
06	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	8225	3	482	9	Y	438	437	0	1 8	-0-	
07	DLQ G-10	9857	-0-	9857	9857	9338	3	519	9	Y	472	471	0	1 8	-0-	
08	DLQ G-10	9505	-0-	9505	19362	9028	3	477	9	Y	434	434	0	-0-		
09	DLQ G-10	8682	-0-	8682	28044	8263	3	419	9	Y	381	381	0	-0-		
10	DLQ G-10	8822	-0-	8822	36866	8403	3	419	9	Y	381	381	0	-0-		
11	0	8593	-0-	8593	45459	8183	3	410	9	Y	373	373	0	-0-		

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. REGRET 7 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		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

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. REGRET 7 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #:		2H	RRCID ->	274431	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	7414	PERF.	7428	- 12030			
06	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	7469	3	459	9	Y	417	400	0	1	8	41
07	DLQ G-10	8882	-0-	8882	8882	8313	3	569	9	Y	517	519	0	1	8	38
08	DLQ G-10	9207	-0-	9207	18089	8622	3	585	9	Y	532	503	0	1	8	66
09	DLQ G-10	8610	-0-	8610	26699	8160	3	450	9	Y	409	440	0	1	8	34
10	DLQ G-10	8330	-0-	8330	35029	7849	3	481	9	Y	437	416	0			55
11	0	6517	-0-	6517	41546	6172	3	345	9	Y	314	339	0			30

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274433	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7350	- 11793			
06	9240 X	5832	-0-	-3408	-0-	5637	3	195	9	Y	177	177	0			-0-
07	DLQ G-10	5958	-0-	5958	5958	5603	3	355	9	Y	323	323	0			-0-
08	DLQ G-10	7696	-0-	7696	13654	7259	3	437	9	Y	397	397	0			-0-
09	DLQ G-10	8302	-0-	8302	21956	7864	3	438	9	Y	398	398	0			-0-
10	DLQ G-10	8002	-0-	8002	29958	7659	3	343	9	Y	312	312	0			-0-
11	0	7063	-0-	7063	37021	6844	3	219	9	Y	199	199	0			-0-

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	274547	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	7700	- 12084			
06	7200 X	6120	-0-	-1080	-0-	5909	3	7	4	Y	185	195	0			7
07	DLQ G-10	7706	-0-	7706	7706	7266	3	440	9	Y	400	393	0	1	8	13
08	DLQ G-10	8716	-0-	8716	16422	8110	3	606	9	Y	551	546	0	1	8	17
09	DLQ G-10	7826	-0-	7826	24248	7286	3	540	9	Y	491	489	0	1	8	18
10	DLQ G-10	3709	-0-	3709	27957	3118	3	591	9	Y	537	532	0	1	8	22
11	0	4600	-0-	4600	32557	4101	3	499	9	Y	454	455	0	1	8	20

REGRET 7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274548	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7250	- 11812			
06	8490 X	7761	-0-	-729	-0-	7384	3	377	9	Y	343	350	0			34
07	DLQ G-10	7793	-0-	7793	7793	7356	3	437	9	Y	397	402	0			29
08	DLQ G-10	7994	-0-	7994	15787	7438	3	556	9	Y	505	472	0			62
09	DLQ G-10	7916	-0-	7916	23703	7410	3	506	9	Y	460	484	0			38
10	DLQ G-10	8011	-0-	8011	31714	7468	3	543	9	Y	494	470	0			62
11	0	7625	-0-	7625	39339	7097	3	528	9	Y	480	496	0			46

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274555	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7391	- 11935			
06	9090 X	7323	-0-	-1767	-0-	6911	3	9	4	Y	366	376	0			14
07	DLQ G-10	7622	-0-	7622	7622	7250	3	372	9	Y	338	340	0	1	8	11
08	DLQ G-10	8212	-0-	8212	15834	7751	3	461	9	Y	419	417	0			13
09	DLQ G-10	7855	-0-	7855	23689	7391	3	464	9	Y	422	419	0	1	8	15
10	DLQ G-10	8630	-0-	8630	32319	8131	3	499	9	Y	454	450	0			19
11	0	7878	-0-	7878	40197	7449	3	429	9	Y	390	392	0			17

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	274556	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	7302	- 11854			
06	7470 X	5181	-0-	-2289	-0-	4932	3	6	4	Y	221	226	0			9
07	DLQ G-10	6029	-0-	6029	6029	5724	3	305	9	Y	277	276	0	1	8	9
08	DLQ G-10	6808	-0-	6808	12837	6348	3	460	9	Y	418	413	0	1	8	13
09	DLQ G-10	6834	-0-	6834	19671	6498	3	336	9	Y	305	306	0	1	8	11
10	DLQ G-10	9141	-0-	9141	28812	8560	3	581	9	Y	528	517	0			22
11	0	8453	-0-	8453	37265	7939	3	514	9	Y	467	467	0	1	8	21

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		5H	RRCID ->	275381	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	7877 - 11983			
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		
06		8010 X	5403	-0-	-2607	-0-	5160	3	243	9	Y	221	219	1	46
07	DLQ	G-10	9474	-0-	9474	9474	9253	3	221	9	Y	201	217	1	30
08	DLQ	G-10	8418	-0-	8418	17892	8214	3	2	4	Y	184	165	1	49
09	DLQ	G-10	6598	-0-	6598	24490	6341	3	257	9	Y	234	241	1	42
10	DLQ	G-10	6646	-0-	6646	31136	6300	3	89	4	Y	234	247	1	28
11		0	7921	-0-	7921	39057	7491	3	134	4	Y	269	234	1	62
							296	9							

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275947	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7711 - 12097			
06		11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	10428	3	842	9	Y	765	826	0	79
07	DLQ	G-10	11885	-0-	11885	11885	11023	3	862	9	Y	784	719	0	143
08	DLQ	G-10	11699	-0-	11699	23584	10845	3	854	9	Y	776	833	0	85
09	DLQ	G-10	11677	-0-	11677	35261	10867	3	810	9	Y	736	701	0	119
10	DLQ	G-10	11940	-0-	11940	47201	11169	3	771	9	Y	701	720	0	99
11		0	10420	-0-	10420	57621	9856	3	564	9	Y	513	469	0	143

CITATION 32 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	275967	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7550 - 11858			
06		5250 X	1217	-0-	-4033	-0-	714	3	427	4	N	69	31	0	268
07		5425 X	2137	-0-	-3288	-0-	1806	3	122	4	N	190	104	0	351
08		5425 X	4223	-0-	-1202	-0-	3597	3	626	9	N	569	627	0	290
09		0	3204	-0-	3204	3204	2655	3	549	9	N	499	584	0	201
10		0	3450	-0-	3450	6654	2815	3	635	9	N	577	491	0	284
11		0	2917	-0-	2917	9571	2326	3	591	9	N	537	537	0	282

PLEASANT COLONY 25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276022	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7308 - 11810			
06		6630 X	4878	-0-	-1752	-0-	4283	3	595	9	N	541	610	0	123
07		6665 X	5207	-0-	-1458	-0-	4621	3	586	9	N	533	533	0	122
08		6665 X	5827	-0-	-838	-0-	5112	3	715	9	N	650	645	0	126
09		0	5685	-0-	5685	5685	5047	3	638	9	N	580	587	0	118
10		0	5407	-0-	5407	11092	4872	3	535	9	N	486	505	0	98
11		0	5473	-0-	5473	16565	4772	3	701	9	N	637	593	0	141

FLYING EBONY 19 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	276035	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	7404 - 11895			
06		7710 X	7221	-0-	-489	-0-	6797	3	424	9	Y	385	318	0	105
07	DLQ	G-10	7876	-0-	7876	7876	7479	3	397	9	Y	361	406	0	59
08	DLQ	G-10	7915	-0-	7915	15791	7484	3	431	9	Y	392	364	0	86
09	DLQ	G-10	7703	-0-	7703	23494	7326	3	377	9	Y	343	330	0	98
10	DLQ	G-10	7853	-0-	7853	31347	7506	3	347	9	Y	315	352	0	60
11		0	7343	-0-	7343	38690	6957	3	386	9	Y	351	358	0	52

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	276055	COMPL.	DATE	05/16/2013	TOTAL	DEPTH	7517	PERF.	7575 - 12070
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	11220 X	9544	-0-	-1676	-0-	9079	3	11	4	Y	413	424	0	16
						454	9							
07	DLQ G-10	9745	-0-	9745	9745	9304	3	441	9	Y	401	403	0	13
08	DLQ G-10	8213	-0-	8213	17958	7711	3	502	9	Y	456	455	0	14
09	DLQ G-10	8352	-0-	8352	26310	7817	3	535	9	Y	486	482	0	17
10	DLQ G-10	9505	-0-	9505	35815	8970	3	535	9	Y	486	483	0	20
11	0	8596	-0-	8596	44411	8155	3	441	9	Y	401	403	0	18

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	276577	COMPL.	DATE	10/26/2014	TOTAL	DEPTH	7549	PERF.	7413 - 12070
06	11640 X	10493	-0-	-1147	-0-	10212	3	281	9	Y	255	275	0	26
07	DLQ G-10	11222	-0-	11222	11222	10933	3	289	9	Y	263	240	0	48
08	DLQ G-10	11136	-0-	11136	22358	10851	3	285	9	Y	259	278	0	28
09	DLQ G-10	10817	-0-	10817	33175	10545	3	272	9	Y	247	234	0	40
10	DLQ G-10	10209	-0-	10209	43384	9955	3	254	9	Y	231	238	0	32
11	0	7227	-0-	7227	50611	7038	3	189	9	Y	172	156	0	48

MONARCHOS 13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276594	COMPL.	DATE	07/26/2013	TOTAL	DEPTH	7473	PERF.	7441 - 11999
06	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6095	3	39	4	Y	373	366	0	30
						410	9							
07	DLQ G-10	6625	-0-	6625	6625	6263	3	9	4	Y	321	339	0	12
						353	9							
08	DLQ G-10	6663	-0-	6663	13288	6252	3	1	4	Y	373	369	0	16
						410	9							
09	DLQ G-10	6249	-0-	6249	19537	5879	3	370	9	Y	336	337	0	15
10	DLQ G-10	6376	-0-	6376	25913	6013	3	363	9	Y	330	331	0	14
11	0	5923	-0-	5923	31836	5602	3	321	9	Y	292	293	0	13

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	276613	COMPL.	DATE	01/14/2015	TOTAL	DEPTH	7349	PERF.	7319 - 11984
06	12090 X	10137	-0-	-1953	-0-	9798	3	339	9	Y	308	329	0	32
07	DLQ G-10	10877	-0-	10877	10877	10552	3	325	9	Y	295	296	0	30
08	DLQ G-10	11540	-0-	11540	22417	11060	3	480	9	Y	436	429	0	37
09	DLQ G-10	8320	-0-	8320	30737	7899	3	421	9	Y	383	373	0	46
10	DLQ G-10	11260	-0-	11260	41997	10953	3	307	9	Y	279	295	0	29
11	0	9598	-0-	9598	51595	9235	3	363	9	Y	330	310	0	48

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	276627	COMPL.	DATE	01/14/2015	TOTAL	DEPTH	7326	PERF.	7224 - 12060
06	15570 X	12433	-0-	-3137	-0-	12033	3	400	9	Y	364	477	0	38
07	DLQ G-10	15096	-0-	15096	15096	14527	3	569	9	Y	517	500	0	53
08	DLQ G-10	15058	-0-	15058	30154	14499	3	559	9	Y	508	517	0	43
09	DLQ G-10	14157	-0-	14157	44311	13644	3	513	9	Y	466	452	0	56
10	DLQ G-10	14362	-0-	14362	58673	13856	3	506	9	Y	460	467	0	48
11	0	13778	-0-	13778	72451	13334	3	444	9	Y	404	393	0	58

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	276882	COMPL.	DATE	10/23/2014	TOTAL	DEPTH	7564	PERF.	7715 - 12080
06	11310 X	10469	-0-	-841	-0-	9984	3	485	9	Y	441	477	0	45
07	DLQ G-10	10622	-0-	10622	10622	10123	3	499	9	Y	454	415	0	83
08	DLQ G-10	10308	-0-	10308	20930	9816	3	492	9	Y	447	481	0	49
09	DLQ G-10	9849	-0-	9849	30779	9380	3	469	9	Y	426	405	0	69
10	DLQ G-10	10475	-0-	10475	41254	10029	3	446	9	Y	405	416	0	57
11	0	7874	-0-	7874	49128	7547	3	327	9	Y	297	271	0	83

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SHUT OUT 9 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 276885	COMPL. DATE 10/23/2014	TOTAL DEPTH 7622	PERF. 7404	-	12110							
06	13882 X	13882	-0-	-0-	-0-	12884	3	998	9	Y	907	982	0	1	8	93
07	DLQ G-10	14773	-0-	14773	14773	13739	3	1034	9	Y	940	861	0	1	8	171
08	DLQ G-10	13843	-0-	13843	28616	12836	3	1007	9	Y	915	986	0			100
09	DLQ G-10	13145	-0-	13145	41761	12174	3	971	9	Y	883	839	0	1	8	143
10	DLQ G-10	12834	-0-	12834	54595	11909	3	925	9	Y	841	865	0	1	8	118
11	0	11677	-0-	11677	66272	10998	3	679	9	Y	617	563	0	1	8	171
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 276889	COMPL. DATE 10/25/2014	TOTAL DEPTH 7562	PERF. 7327	-	12379							
06	10860 X	9443	-0-	-1417	-0-	9209	3	234	9	Y	213	232	0			22
07	DLQ G-10	10231	-0-	10231	10231	9981	3	250	9	Y	227	207	0	1	8	41
08	DLQ G-10	10766	-0-	10766	20997	10518	3	248	9	Y	225	241	0			25
09	DLQ G-10	10044	-0-	10044	31041	9814	3	230	9	Y	209	199	0	1	8	34
10	DLQ G-10	9765	-0-	9765	40806	9544	3	221	9	Y	201	207	0			28
11	0	9070	-0-	9070	49876	8906	3	164	9	Y	149	136	0			41
BARBARO 23 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 277593	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH 7769	PERF. 7684	-	12530							
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/06/2022												
SWALE 1 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277895	COMPL. DATE 03/11/2015	TOTAL DEPTH 7360	PERF. 7320	-	12118							
06	12145 X	12145	-0-	-0-	-0-	11296	3	849	9	Y	772	756	0	1	8	86
07	DLQ G-10	19534	-0-	19534	19534	17671	3	1863	9	Y	1694	1690	0	2	8	88
08	DLQ G-10	19906	-0-	19906	39440	18307	3	1599	9	Y	1454	1452	0	1	8	89
09	DLQ G-10	17212	-0-	17212	56652	16053	3	1159	9	Y	1054	1062	0	1	8	80
10	DLQ G-10	17714	-0-	17714	74366	16515	3	1199	9	Y	1090	1084	0	1	8	85
11	0	17322	-0-	17322	91688	16337	3	985	9	Y	895	923	0	1	8	56
SWALE 1 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277896	COMPL. DATE 03/07/2015	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 7314	-	12235							
06	15630 X	3229	-0-	-12401	-0-	3051	3	178	9	Y	162	201	0			18
07	DLQ G-10	57	-0-	57	57	57	3			Y	-0-	18	0			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2774	-0-	2774	2831	2745	3	29	9	Y	26	24	0			2
11	0	23685	-0-	23685	26516	22502	3	1183	9	Y	1075	1008	0	1	8	68
MONARCHOS 13 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 279952	COMPL. DATE 06/20/2016	TOTAL DEPTH 7245	PERF. 7090	-	12025							
06	15900 X	15294	-0-	-606	-0-	14421	3	63	4	Y	736	732	0	1	8	58
07	DLQ G-10	16596	-0-	16596	16596	15761	3	15	4	Y	745	772	0	2	8	29
08	DLQ G-10	16476	-0-	16476	33072	15725	3	1	4	Y	682	681	0	1	8	29
09	DLQ G-10	15276	-0-	15276	48348	14601	3	675	9	Y	614	615	0	1	8	27
10	DLQ G-10	15373	-0-	15373	63721	14712	3	661	9	Y	601	602	0	1	8	25
11	0	15150	-0-	15150	78871	14520	3	630	9	Y	573	572	0	1	8	25

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	279957	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7408	- 12113				
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				
06		12750 X	11429	-0-	-1321	-0-	10850	3	29	4	Y	500	497	0	1	8	40
07	DLQ	G-10	15443	-0-	15443	15443	14795	3	648	9	Y	589	584	0	2	8	43
08	DLQ	G-10	15458	-0-	15458	30901	14889	3	569	9	Y	517	520	0	1	8	39
09	DLQ	G-10	14276	-0-	14276	45177	13768	3	508	9	Y	462	461	0	1	8	39
10	DLQ	G-10	12369	-0-	12369	57546	11974	3	395	9	Y	359	368	0	1	8	29
11		0	11298	-0-	11298	68844	10860	3	438	9	Y	398	388	0	1	8	38
GIACOMO 11 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	279958	COMPL. DATE	06/18/2016	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7290	- 12045				
06		17445 X	17445	-0-	-0-	-0-	16507	3	17	4	Y	837	780	1			238
07	DLQ	G-10	17821	-0-	17821	17821	17174	3	5	4	Y	584	656	1	1	8	165
08	DLQ	G-10	17641	-0-	17641	35462	17103	3	538	9	Y	489	510	1			144
09	DLQ	G-10	16954	-0-	16954	52416	16412	3	542	9	Y	493	534	1			103
10	DLQ	G-10	17282	-0-	17282	69698	16896	3	386	9	Y	351	375	1			79
11		0	15902	-0-	15902	85600	15540	3	362	9	Y	329	332	1			76
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	279965	COMPL. DATE	01/19/2016	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	7564	- 12555				
06		14220 X	12926	-0-	-1294	-0-	12619	3	307	9	Y	279	264	1			118
07	DLQ	G-10	14209	-0-	14209	14209	13759	3	450	9	Y	409	374	1			153
08	DLQ	G-10	14557	-0-	14557	28766	14075	3	2	4	Y	436	501	1			88
09	DLQ	G-10	14511	-0-	14511	43277	14024	3	487	9	Y	443	453	1			78
10	DLQ	G-10	14076	-0-	14076	57353	13669	3	407	9	Y	370	402	1			46
11		0	12277	-0-	12277	69630	11970	3	307	9	Y	279	233	1			92
JET PILOT 24 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	281740	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	6984	PERF.	7310	- 11705				
06		19080 X	13001	-0-	-6079	-0-	12028	3	30	4	Y	857	849	0	3	8	62
07	DLQ	G-10	13609	-0-	13609	13609	12645	3	964	9	Y	876	871	0	3	8	64
08	DLQ	G-10	14131	-0-	14131	27740	13238	3	893	9	Y	812	808	0	2	8	66
09	DLQ	G-10	13498	-0-	13498	41238	12686	3	812	9	Y	738	745	0	3	8	56
10	DLQ	G-10	14122	-0-	14122	55360	13164	3	958	9	Y	871	860	0	2	8	65
11		0	13736	-0-	13736	69096	12816	3	920	9	Y	836	830	0	2	8	69
MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	283199	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	7579	- 11944				
06		32100 X	26972	-0-	-5128	-0-	26525	3	70	4	Y	343	341	0	1	8	28
07	DLQ	G-10	32020	-0-	32020	32020	31428	3	592	9	Y	538	524	0	3	8	39
08	DLQ	G-10	32232	-0-	32232	64252	31638	3	594	9	Y	540	536	0	2	8	41
09	DLQ	G-10	28856	-0-	28856	93108	28386	3	470	9	Y	427	430	0	2	8	36
10	DLQ	G-10	27695	-0-	27695	120803	27267	3	428	9	Y	389	393	0	1	8	31
11		0	22368	-0-	22368	143171	22036	3	332	9	Y	302	303	0	1	8	29

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. MONARCHOS 13 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		120891 X	16201	-0-	-104690	-0-	15345	3	80	4	Y	705	710	0	2 8	56
07		19519 X	19519	-0-	-0-	-0-	17837	3	19	4	Y	1512	1504	0	6 8	58
08		20485 X	20485	-0-	-0-	-0-	18650	3	1	4	Y	1667	1651	0	4 8	70
09		19500 X	18751	-0-	-749	-0-	17137	3	1614	9	Y	1467	1467	0	5 8	65
10		0	18647	-0-	18647	18647	17041	3	1606	9	Y	1460	1459	0	4 8	62
11		0	18683	-0-	18683	37330	16939	3	1744	9	Y	1585	1575	0	4 8	68
GIACOMO 11 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	283991	COMPL. DATE	10/05/2017	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7785	-		12855	
06		27990 X	26208	-0-	-1782	-0-	25478	3	18	4	Y	647	645	1	1 8	184
07	DLQ	G-10	27796	-0-	27796	27796	26821	3	5	4	Y	882	815	1	2 8	249
08	DLQ	G-10	27365	-0-	27365	55161	26208	3	1157	9	Y	1052	991	1	1 8	309
09	DLQ	G-10	27389	-0-	27389	82550	26788	3	601	9	Y	546	739	1	2 8	114
10	DLQ	G-10	25935	-0-	25935	108485	25382	3	553	9	Y	503	503	1	1 8	113
11		0	25832	-0-	25832	134317	25243	3	589	9	Y	535	524	1	1 8	123
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	284096	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7515	-		12165	
06		33930 X	30701	-0-	-3229	-0-	30109	3	1	4	Y	537	501	1	5 8	225
07	DLQ	G-10	31527	-0-	31527	31527	30880	3	647	9	Y	588	588	1	8 8	217
08	DLQ	G-10	29994	-0-	29994	61521	29372	3	8	4	Y	558	658	1	5 8	112
09	DLQ	G-10	20721	-0-	20721	82242	20344	3	2	4	Y	341	389	1	5 8	59
10	DLQ	G-10	28735	-0-	28735	110977	28222	3	513	9	Y	466	463	1	5 8	57
11		0	26447	-0-	26447	137424	25930	3	517	9	Y	470	368	1	5 8	154
MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	285484	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	7529	-		12287	
06		30090 X	23908	-0-	-6182	-0-	23207	3	70	4	Y	574	586	0	3 8	46
07	DLQ	G-10	30035	-0-	30035	30035	29070	3	965	9	Y	877	854	0	5 8	64
08	DLQ	G-10	29816	-0-	29816	59851	28852	3	964	9	Y	876	871	0	3 8	66
09	DLQ	G-10	26298	-0-	26298	86149	25546	3	752	9	Y	684	689	0	4 8	57
10	DLQ	G-10	23134	-0-	23134	109283	22487	3	647	9	Y	588	595	0	3 8	47
11		0	23029	-0-	23029	132312	22725	3	304	9	Y	276	294	0	3 8	26
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		6H	RRCID ->	285573	COMPL. DATE	09/08/2018	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	7352	-		7890	
06		19509 X	19509	-0-	-0-	-0-	18995	3	2	4	Y	465	469	1	1 8	96
07	DLQ	G-10	21209	-0-	21209	21209	20660	3	549	9	Y	499	519	1	2 8	74
08	DLQ	G-10	16357	-0-	16357	37566	15816	3	4	4	Y	488	432	1	1 8	129
09	DLQ	G-10	17991	-0-	17991	55557	17381	3	1	4	Y	554	582	1	2 8	99
10	DLQ	G-10	20042	-0-	20042	75599	19178	3	271	4	Y	539	573	1	1 8	64
11		0	19413	-0-	19413	95012	18545	3	333	4	Y	486	437	1	1 8	112

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. GIACOMO 11 FEE		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	182027	X	27584	-0-	-154443	-0-	27024	3	54	4	Y	460	548	1	3	8	130
07	29957	X	29957	-0-	-0-	-0-	29384	3	15	4	Y	507	490	1	5	8	142
08	31558	X	28168	-0-	-3390	-0-	27598	3	570	9	Y	518	505	1	3	8	152
09	30120	X	25596	-0-	-4524	-0-	24906	3	690	9	Y	627	644	1	4	8	131
10	0		29009	-0-	29009	29009	27874	3	1135	9	Y	1032	928	1	3	8	232
11	0		26080	-0-	26080	55089	25291	3	789	9	Y	717	782	1	3	8	164
GRINDSTONE 2 FEE																	
06	170662	X	26338	-0-	-144324	-0-	25688	3	2	4	Y	589	587	1	1	8	248
07	27234	X	27234	-0-	-0-	-0-	26527	3	707	9	Y	643	650	1	1	8	240
08	29884	X	28596	-0-	-1288	-0-	27699	3	14	4	Y	803	880	1	1	8	162
09	0		27284	-0-	27284	27284	26304	3	3	4	Y	888	893	1	1	8	156
10	0		25249	-0-	25249	52533	24472	3	777	9	Y	706	774	1	1	8	87
11	0		23861	-0-	23861	76394	23170	3	691	9	Y	628	507	1			208
KINGMAN 45 STATE UNIT																	
06	45360	X	39393	-0-	-5967	-0-	34982	3	1	4	Y	4009	3988	0	6	8	118
07	DLQ	G-10	40529	-0-	40529	40529	36184	3	4345	9	Y	3950	3839	0	12	8	217
08	DLQ	G-10	40899	-0-	40899	81428	36394	3	4505	9	Y	4095	4110	0	8	8	194
09	DLQ	G-10	39113	-0-	39113	120541	34720	3	4393	9	Y	3994	3997	0	10	8	181
10	DLQ	G-10	57091	-0-	57091	177632	52401	3	4690	9	Y	4264	4246	0	8	8	191
11	0		37635	-0-	37635	215267	33092	3	4543	9	Y	4130	4098	0	10	8	213
ELWOOD 29 ZZ UNIT																	
06	270770	X	42211	-0-	-228559	-0-	37476	3	90	4	Y	4223	4179	0	15	8	210
07	42638	X	42638	-0-	-0-	-0-	38010	3	4628	9	Y	4207	4133	0	23	8	261
08	48205	X	43117	-0-	-5088	-0-	38208	3	50	4	Y	4417	4390	0	15	8	273
09	0		42561	-0-	42561	42561	38194	3	37	4	Y	3936	3929	0	20	8	260
10	0		43837	-0-	43837	86398	39241	3	21	4	Y	4159	4202	0	14	8	203
11	0		39184	-0-	39184	125582	35394	3	32	4	Y	3416	3302	0	14	8	303
CARRY BACK 6 STATE																	
06	381887	X	56541	-0-	-325346	-0-	53915	3	55	4	Y	2337	2331	0	6	8	127
07	57541	X	57541	-0-	-0-	-0-	54909	3	2632	9	Y	2393	2408	0	11	8	101
08	63767	X	54954	-0-	-8813	-0-	52524	3	2430	9	Y	2209	2274	0	6	8	30
09	0		50769	-0-	50769	50769	48302	3	2467	9	Y	2243	2233	0	9	8	31
10	0		51874	-0-	51874	102643	49337	3	2537	9	Y	2306	2293	0	7	8	37
11	0		53438	-0-	53438	156081	51163	3	2275	9	Y	2068	2062	0	7	8	36

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
CARRY BACK 6 STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	288740	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL DEPTH	7496	PERF.	7716 - 17937	
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			
06		343689 X	48946	-0-	-294743	-0-	46365 3	50 4	Y	2301	2301 0	11 8	125
							2531 9						
07		56373 X	56373	-0-	-0-	-0-	53429 3	2944 9	Y	2676	2668 0	20 8	113
08		59675 X	55395	-0-	-4280	-0-	52763 3	2632 9	Y	2393	2461 0	12 8	33
09		0	51684	-0-	51684	51684	49047 3	2637 9	Y	2397	2382 0	15 8	33
10		0	44422	-0-	44422	96106	42260 3	2162 9	Y	1965	1957 0	10 8	31
11		0	43701	-0-	43701	139807	41549 3	2152 9	Y	1956	1942 0	11 8	34

CARRY BACK 6 STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288831	COMPL. DATE	01/04/2020	TOTAL DEPTH	7471	PERF.	7762 - 17967	
06		446235 X	70575	-0-	-375660	-0-	65901 3	76 4	Y	4180	4167 0	11 8	227
							4598 9						
07		73307 X	73307	-0-	-0-	-0-	68467 3	4840 9	Y	4400	4423 0	17 8	187
08		74462 X	71399	-0-	-3063	-0-	66691 3	4708 9	Y	4280	4398 0	11 8	58
09		0	66740	-0-	66740	66740	62279 3	4461 9	Y	4055	4043 0	14 8	56
10		0	68619	-0-	68619	135359	64133 3	4486 9	Y	4078	4059 0	10 8	65
11		0	58736	-0-	58736	194095	55070 3	3666 9	Y	3333	3330 0	9 8	59

DONERAIL 8 FEE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	289477	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL DEPTH	8138	PERF.	8247 - 18635	
06		388235 X	56812	-0-	-331423	-0-	51150 3	840 4	Y	4384	4377 0	3 8	117
							4822 9						
07		59239 X	59239	-0-	-0-	-0-	53705 3	299 4	Y	4759	4771 0	5 8	100
							5235 9						
08		71362 X	58173	-0-	-13189	-0-	53098 3	202 4	Y	4430	4180 0	2 8	348
							4873 9						
09		0	55218	-0-	55218	55218	50705 3	214 4	Y	3908	4093 0	4 8	159
							4299 9						
10		0	55049	-0-	55049	110267	50850 3	221 4	Y	3616	3681 0	6 8	88
							3978 9						
11		0	52319	-0-	52319	162586	47664 3	214 4	Y	4037	3980 0	5 8	140
							4441 9						

HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289597	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	8715 - 18961	
06		40590 X	26314	-0-	-14276	-0-	22476 3	144 4	N	3358	3337 0	6 8	38
							3694 9						
07		41943 X	9624	-0-	-32319	-0-	7929 3	75 4	N	1473	1493 0	5 8	13
							1620 9						
08		41757 X	50	-0-	-41707	-0-	19 4	31 9	N	28	39 0	1 8	1
09		0	11	-0-	11	11	5 4	6 9	N	5	6 0		-0-
10		0	64	-0-	64	75	2 4	62 9	N	56	55 0		1
11		0	10202	-0-	10202	10277	7890 3	57 4	N	2050	2034 0	1 8	16
							2255 9						

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290291	COMPL. DATE	09/29/2020	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7847 - 17837	
06		131820 X	90552	-0-	-41268	-0-	79107 3	1071 4	N	9431	9457 1	19 8	22
							10374 9						
07		135532 X	60310	-0-	-75222	-0-	53463 3	324 4	N	5930	5919 1	19 8	14
							6523 9						
08		183117 X	-0-	-0-	-183117	-0-			N	-0-	14 1		-0-
09		177210 X	-0-	-0-	-177210	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291548	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	8243	-	18195	
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				
06		188010 X	160304	-0-	-27706	-0-	147993 3	188 4	Y	11021	11020 0	25 8	163		
							12123 9								
07	DLQ	G-10	149105	-0-	149105	149105	138389 3	3 4	Y	9739	9814 0	33 8	55		
							10713 9								
08	DLQ	G-10	137525	-0-	137525	286630	127441 3	1 4	Y	9166	9181 0	19 8	21		
							10083 9								
09	DLQ	G-10	140854	-0-	140854	427484	131638 3	9216 9	Y	8378	8328 0	27 8	44		
10	DLQ	G-10	137148	-0-	137148	564632	128862 3	8286 9	Y	7533	7534 0	19 8	24		
11		0	122767	-0-	122767	687399	115483 3	7284 9	Y	6622	6578 0	20 8	48		

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	292098	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8532	PERF.	8693	-	18680	
06		182850 X	117308	-0-	-65542	-0-	101032 3	16276 9	N	14796	14607 0	251			
07		138973 X	87358	-0-	-51615	-0-	76326 3	11032 9	N	10029	10206 0	74			
08		158038 X	2380	-0-	-155658	-0-	1962 3	418 9	N	380	452 0	2			
09		152940 X	56839	-0-	-96101	-0-	43937 3	12902 9	N	11729	11697 0	34			
10		0	112096	-0-	112096	112096	97904 3	14192 9	N	12902	12836 0	100			
11		0	124262	-0-	124262	236358	112533 3	11729 9	N	10663	10691 0	72			

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	292099	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8468	PERF.	8888	-	19143	
06		254370 X	153450	-0-	-100920	-0-	136618 3	16832 9	N	15302	15098 0	259			
07		220844 X	153996	-0-	-66848	-0-	138111 3	15885 9	N	14441	14594 0	106			
08		208847 X	142340	-0-	-66507	-0-	127692 3	14648 9	N	13316	13335 0	87			
09		0	140243	-0-	140243	140243	127882 3	12361 9	N	11237	11292 0	32			
10		0	129815	-0-	129815	270058	118023 3	11792 9	N	10720	10669 0	83			
11		0	133096	-0-	133096	403154	121196 3	11900 9	N	10818	10828 0	73			

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	292113	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	8691	-	19019	
06		187770 X	141833	-0-	-45937	-0-	128657 3	13176 9	N	11978	11825 0	203			
07		194029 X	171086	-0-	-22943	-0-	156208 3	14878 9	N	13525	13628 0	100			
08		194029 X	126690	-0-	-67339	-0-	113220 3	13470 9	N	12245	12265 0	80			
09		0	145748	-0-	145748	145748	133268 3	12480 9	N	11345	11392 0	33			
10		0	133282	-0-	133282	279030	122670 3	10612 9	N	9647	9605 0	75			
11		0	118233	-0-	118233	397263	109534 3	8699 9	N	7908	7929 0	54			

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	292238	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	8717	-	18888	
06		193980 X	128774	-0-	-65206	-0-	116558 3	12216 9	N	11105	10957 0	188			
07		188449 X	125072	-0-	-63377	-0-	113815 3	11257 9	N	10234	10347 0	75			
08		174902 X	117808	-0-	-57094	-0-	107180 3	10628 9	N	9662	9674 0	63			
09		0	106188	-0-	106188	106188	97500 3	8688 9	N	7898	7938 0	23			
10		0	106015	-0-	106015	212203	97447 3	8568 9	N	7789	7751 0	61			
11		0	100038	-0-	100038	312241	92205 3	7833 9	N	7121	7134 0	48			

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	292962	COMPL. DATE	03/15/2021	TOTAL DEPTH	6377	PERF.	6613	-	16530	
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5541			Y	-0-		-0-			
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5541			Y	-0-		-0-			
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5541			Y	-0-		-0-			
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5541			Y	-0-		-0-			
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5541			Y	-0-		-0-			
11		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	5541			Y	-0-		-0-			

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	293316	COMPL. DATE	05/13/2022	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	8285 - 18123			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0	216338	-0-	216338	321658	170379	3	2072	4	N	39897	39805	0	55 8	92
						43887	9								
07	0	201737	-0-	201737	523395	168143	3	747	4	N	29861	29804	0	77 8	72
						32847	9								
08	703778 X	180383	-0-	-523395	-0-	153697	3	553	4	N	23757	23716	0	45 8	68
						26133	9								
09	174300 X	170368	-0-	-3932	-0-	148934	3	103	4	N	19392	19322	0	57 8	81
						21331	9								
10	0	162114	-0-	162114	162114	143635	3	57	4	N	16747	16724	1	37 8	67
						18422	9								
11	0	149645	-0-	149645	311759	133543	3	5	4	N	14634	14543	1	40 8	118
						16097	9								

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	293352	COMPL. DATE	05/13/2022	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7929 - 17835			
06	0	359846	-0-	359846	498668	286895	3	3488	4	N	63148	62998	0	81 8	146
						69463	9								
07	0	343503	-0-	343503	842171	294694	3	1297	4	N	43193	43111	0	124 8	104
						47512	9								
08	0	322409	-0-	322409	1164580	285298	3	1016	4	N	32814	32756	0	68 8	94
						36095	9								
09	0	301850	-0-	301850	1466430	273723	3	188	4	N	25399	25302	0	85 8	106
						27939	9								
10	0	279233	-0-	279233	1745663	256327	3	101	4	N	20732	20701	1	54 8	83
						22805	9								
11	0	244719	-0-	244719	1990382	225778	3	8	4	N	17212	17099	1	57 8	139
						18933	9								

SCALA ENERGY OPERATING, LLC		750082		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
NORMAN STATE 14		WELL #:		4HH	RRCID ->	290695	COMPL. DATE	11/23/2020	TOTAL DEPTH	7474	PERF.	7618 - 17086			
06	134700 X	115355	-0-	-19345	-0-	241	1	105827	3	Y	5650	5541	0		606
						3072	4	6215	9						
07	114607 X	113294	-0-	-1313	-0-	611	1	104765	3	Y	5152	5067	0		691
						2251	4	5667	9						
08	114607 X	112803	-0-	-1804	-0-	779	1	104376	3	Y	5188	5159	0		720
						1941	4	5707	9						
09	0	102892	-0-	102892	102892	402	1	97184	3	Y	4641	4545	0		816
						201	4	5105	9						
10	220304 X	117412	-0-	-102892	-0-	564	1	109414	3	Y	5128	5111	0		833
						1793	4	5641	9						
11	0	109071	-0-	109071	109071	665	1	97783	3	Y	4408	4216	0		1025
						5774	4	4849	9						

HUEY STATE 24		WELL #:		7H	RRCID ->	292501	COMPL. DATE	02/05/2022	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	8145 - 18621			
06	87052 X	87052	-0-	-0-	-0-	41	1	65358	3	Y	18877	18670	0		1304
						888	4	20765	9						
07	67766 X	44492	-0-	-23274	-0-	17	1	33255	3	Y	9952	9791	0		1465
						273	4	10947	9						
08	79179 X	79179	-0-	-0-	-0-	17	1	57172	3	Y	19604	19628	0		1441
						426	4	21564	9						
09	85566 X	85566	-0-	-0-	-0-	18	1	66034	3	Y	17263	17162	0		1542
						525	4	18989	9						
10	0	85748	-0-	85748	85748	20	1	68086	3	Y	14859	14549	0		1852
						1297	4	16345	9						
11	0	86893	-0-	86893	172641	21	1	71552	3	Y	11992	11352	0		2492
						2129	4	13191	9						

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082										
NORMAN STATE 14		WELL #: 8H		RRCID -> 292678		COMPL. DATE 01/22/2022			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8015 - 18791			
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
06	75730 X	75730	-0-	-0-	-0-	145 1	63093 3	Y	9693	9536	0	1044
						1830 4	10662 9					
07	70648 X	70648	-0-	-0-	-0-	333 1	59484 3	Y	8641	8522	0	1163
						1326 4	9505 9					
08	81992 X	81992	-0-	-0-	-0-	504 1	67936 3	Y	11158	10812	0	1509
						1278 4	12274 9					
09	0	76555	-0-	76555	76555	271 1	65947 3	Y	9274	9142	0	1641
						136 4	10201 9					
10	153161 X	76606	-0-	-76555	-0-	337 1	65712 3	Y	8613	8817	0	1437
						1083 4	9474 9					
11	0	61854	-0-	61854	61854	352 1	51600 3	Y	6533	6411	0	1559
						2716 4	7186 9					

HUEY STATE 24		WELL #: 8H		RRCID -> 293433		COMPL. DATE 05/06/2022			TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7905 - 18630			
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	48252	-0-	48252	48252	36845 3	485 4	Y	9929	9367	0	562
						10922 9						
11	SHUT IN	110122	-0-	110122	158374	320 1	89478 3	Y	18085	17592	1	1055
						430 4	19894 9					

HUEY STATE 24		WELL #: 10H		RRCID -> 293434		COMPL. DATE 04/25/2022			TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7922 - 18775			
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	85510	-0-	85510	85510	73655 3	987 4	Y	9880	9321	0	559
						10868 9						
11	SHUT IN	148330	-0-	148330	233840	474 1	132613 3	Y	13258	13036	0	781
						659 4	14584 9					

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			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		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			
06	2001 N	2401	-0-	400 B	-0-	2389 3	12 9	N	11			100
07	2386 N	2386	-0-	-0- B	-0-	2376 3	10 9	N	9			109
08	2433 N	2433	-0-	-0- B	-0-	2426 3	7 9	N	6			115
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2400 N	2098	-0-	-302 B	-0-	2092 3	6 9	N	5			120
*10	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1874 3	22 9	N	20			140
11	2340 N	NO RPT	-0-	-2340 B	-0-			N	NO RPT			140

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
 CLEAR WATER INC. //CONT.// 159643
 RATLIFF -5- WELL #: RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10060 - 10180

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					110
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					110
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					110
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					110
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					110
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					110

RECLASSIFIED TO OIL 01/01/2019

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

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-
11	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

06	794 N	794	-0-	-0-	B	-0-	785	2	9	9	N	8				147
07	811 N	811	-0-	-0-	B	-0-	802	2	9	9	N	8				155
08	813 N	813	-0-	-0-	B	-0-	796	2	17	9	N	15				170
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	794 N	794	-0-	-0-	B	-0-	793	2	1	9	N	1				171
10	0	820	-0-	-0-	B	-0-	812	2	8	9	N	7				178
11	0	784	-0-	-0-	B	-0-	1604	762	2	22	9	20				198

LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
 BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					69
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					69
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					69
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					69

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//		24489 380	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GLASSCOCK			
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	
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
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-
11	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	
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

VENCER ENERGY, LLC		884498								
HORN -9-		WELL #:		1	RRCID -> 216554	COMPL. DATE 08/14/1985	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10092	- 10350	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/15/2022						

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP)		24489 385		ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: GLASSCOCK			
LAREDO PETROLEUM, INC.		486610								
BAILEY		WELL #:		1 U	RRCID -> 159659	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11145	PERF. 8434	- 8468	
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

DIMMITT (DELAWARE CONS)		24853 600		ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: LOVING			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
TXL -13-		WELL #:		8	RRCID -> 227044	COMPL. DATE 03/29/2007	TOTAL DEPTH 6712	PERF. 4870	- 5044	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-

PDEH LLC		646827								
WASHITA 53-2-42 LOV		WELL #:		1D	RRCID -> 283245	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 4587	- 6810	
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-
11	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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		166230 X	162151	-0-	-4079	-0-	162151	2		N	-0-					-0-
07		171771 X	166124	-0-	-5647	-0-	166124	2		N	-0-					-0-
08		171771 X	164316	-0-	-7455	-0-	164316	2		N	-0-					-0-
09		0	157456	-0-	157456	157456	157456	2		N	-0-					-0-
10		0	162854	-0-	162854	320310	162854	2		N	-0-					-0-
11		0	156912	-0-	156912	477222	156912	2		N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO.			153438													
DIXIELAND 10			WELL #:			1 RRCID -> 101190			COMPL. DATE 08/02/1982			TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
11	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				
06		13530 X	6556	-0-	-6974	-0-	6556	3		N	-0-					-0-
07		20677 X	3540	-0-	-17137	-0-	3540	3		N	-0-					-0-
08		25389 X	2063	-0-	-23326	-0-	2063	3		N	-0-					-0-
09		24570 X	2448	-0-	-22122	-0-	2448	3		N	-0-					-0-
10		0	2871	-0-	2871	2871	2871	3		N	-0-					-0-
11		0	2183	-0-	2183	5054	2183	3		N	-0-					-0-

APPLETON			WELL #:			901 RRCID -> 177317			COMPL. DATE 01/12/2000			TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SIEVERS			WELL #:			351 RRCID -> 180296			COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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				
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.)			//CONT.//		25020 250	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC					703352										
HARRISON STATE			WELL #:		1401	RRCID -> 185267			COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540			
M	O	ALLOW 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 CODE	EOM BALANCE

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
11		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			
M	O	ALLOW 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 CODE	EOM BALANCE

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-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			
M	O	ALLOW 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 CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11		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			
M	O	ALLOW 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 CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-25"			WELL #:		102	RRCID -> 176634			COMPL. DATE 03/26/2000			TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773			
M	O	ALLOW 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 CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11		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			
M	O	ALLOW 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 CODE	EOM BALANCE

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

DORNELLY, NORTH (GRAYBURG)		25349 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR					
OLSEN ENERGY INC.		621750		WELL #: 1		RRCID -> 128733		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3942 - 4038	
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	
06	2190 #	1998	-0-	-192	-0-	1998	2	N	-0-			-0-	
07	2232 #	2004	-0-	-228	-0-	2004	2	N	-0-			-0-	
08	2201 #	1996	-0-	-205	-0-	1996	2	N	-0-			-0-	
09	0	2031	-0-	2031	2031	2031	2	N	-0-			-0-	
10	4201 R	2170	-0-	-2031	-0-	2170	2	N	-0-			-0-	
*11	2135 R	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2	N	-0-			-0-	

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		25395 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		WELL #: 3 U		RRCID -> 238246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13266		PERF. 0 - 10477	
REYNOLDS-PARK													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

OXY USA WTP LP		630555		WELL #: 1		RRCID -> 281857		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 13195		PERF. 9620 - 9660	
TXL L													
06	DLQ G-10	188	-0-	188	761	182	2	6	9	Y	5		27
07	904 R	143	-0-	-761	-0-	143	2			Y	-0-		27
08	488 R	488	-0-	-0-	-0-	470	2	18	9	Y	16		43
09	300 #	180	-0-	-120	-0-	180	2			Y	-0-	36	7
10	0	189	-0-	189	189	189	2			Y	-0-		
11	0	231	-0-	231	420	206	2	25	9	Y	23	20	10

DORA ROBERTS RANCH UNIT		4212		RRCID -> 282008		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9786 - 10328			
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-		-0-
07	340 R	340	-0-	-0-	-0-	330	2	10	9	Y	9	9	1
08	393 R	393	-0-	-0-	-0-	375	2	18	9	Y	16	16	1
09	270 #	253	-0-	-17	-0-	253	2			Y	-0-		-0-
10	279 #	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-		-0-
11	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-		-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		2205		RRCID -> 282041		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10326 - 10569			
06	716 R	716	-0-	-0-	-0-	681	2	35	4	Y	-0-		-0-
07	660 R	660	-0-	-0-	-0-	622	2	36	4	Y	2	2	0
08	414 R	414	-0-	-0-	-0-	407	2	6	4	Y	1	1	0
09	0	352	-0-	352	352	352	2			Y	-0-		-0-
10	0	509	-0-	509	861	476	2	33	4	Y	-0-		-0-
11	0	731	-0-	731	1592	668	2	63	4	Y	-0-		-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND													
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555													
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141													
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	AMT	CODE	BALANCE
06		35 R	35	-0-	-0-	-0-	33 2	2 4	Y	-0-			-0-
07		43 R	43	-0-	-0-	-0-	41 2	2 4	Y	-0-			-0-
08		46 R	46	-0-	-0-	-0-	45 2	1 4	Y	-0-			-0-
09		0	21	-0-	21	21	21 2		Y	-0-			-0-
10		0	16	-0-	16	37	15 2	1 4	Y	-0-			-0-
11		0	16	-0-	16	53	15 2	1 4	Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511													
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-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 902 RRCID -> 283365 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495													
06		30 #	21	-0-	-9	-0-	20 2	1 4	Y	-0-			-0-
07		32 R	32	-0-	-0-	-0-	30 2	2 4	Y	-0-			-0-
08		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 2		Y	-0-			-0-
09		0	29	-0-	29	29	29 2		Y	-0-			-0-
10		0	32	-0-	32	61	30 2	2 4	Y	-0-			-0-
11		0	33	-0-	33	94	30 2	3 4	Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460													
06		188 R	188	-0-	-0-	-0-	179 2	9 4	Y	-0-			-0-
07		186 #	134	-0-	-52	-0-	127 2	7 4	Y	-0-			-0-
08		186 #	53	-0-	-133	-0-	52 2	1 4	Y	-0-			-0-
09		0	48	-0-	48	48	48 2		Y	-0-			-0-
10		0	81	-0-	81	129	76 2	5 4	Y	-0-			-0-
11		0	87	-0-	87	216	80 2	7 4	Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 404 RRCID -> 288898 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12179 PERF.10294 - 10307													
06		120 #	69	-0-	-51	-0-	69 2		Y	-0-			-0-
07		124 #	100	-0-	-24	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
08		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-			-0-
09		0	79	-0-	79	79	79 2		Y	-0-			-0-
10		0	61	-0-	61	140	61 2		Y	-0-			-0-
11		0	67	-0-	67	207	67 2		Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 293082 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7817 - 9976													
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-
11		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													
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-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555														
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2915 RRCID -> 293548 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7914 - 10130														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1910 RRCID -> 293624 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7900 - 10116														
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		0	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-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748														
WALLIN, H.C. WELL #: 2 RRCID -> 291016 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9210 - 10452														
06		12360 #	7055	-0-	-5305	-0-	278	1	6749	3	Y	25	21 1	10
							28	9						
07		8432 #	1441	-0-	-6991	-0-	284	1	1124	3	Y	30	20 1	20
							33	9						
08		8432 #	1258	-0-	-7174	-0-	286	1	946	3	Y	24	20 1	24
							26	9						
09		7546 R	7546	-0-	-0-	-0-	276	1	7241	3	Y	26	22 1	28
							29	9						
10		0	2545	-0-	2545	2545	269	1	2262	3	Y	13	22 1	19
							14	9						
11		0	916	-0-	916	3461	298	1	607	3	Y	10	9 1	20
							11	9						

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														
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-
11		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														
06		5010 R	5010	-0-	-0-	-0-	4863	3	147	9	Y	134		502
07		5084 #	4974	-0-	-110	-0-	4830	3	144	9	Y	131	240 1	393
08		5673 #	4973	-0-	-700	-0-	4776	3	197	9	Y	179	187 1	385
09		0	4752	-0-	4752	4752	4655	3	97	9	Y	88	174 1	299
10		0	4633	-0-	4633	9385	4627	3	6	9	Y	5		304
11		0	4407	-0-	4407	13792	4296	3	111	9	Y	101	173 1	232

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 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
06	150 #	100	-0-	-50	-0-	100	4			N	-0-					57
07	155 #	80	-0-	-75	-0-	80	4			N	-0-					57
08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					57
09	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	4			N	-0-					57
10	0	38	-0-	38		38	4			N	-0-					57
11	0	25	-0-	25		63	25	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

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-
11	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

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

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

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-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11578 - 11966

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-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11415 - 11823

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-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 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	BALANCE

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-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090														
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-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11802 - 12161														
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-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				Y	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
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-	
11	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														
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-	
11	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														
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-	
11	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 #:	2701	RRCID ->	030499	COMPL. DATE	07/02/1960	TOTAL DEPTH	13326	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
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-
11	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
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-
11	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
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-
11	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
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-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	507	RRCID ->	030505	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11907 - 12042
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
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-
11	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
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-
11	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 #:	1515	RRCID ->	030508	COMPL. DATE	06/11/1962	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	11645 - 12002	
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
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-	
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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	
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-	
11	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	
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-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4213	RRCID ->	030512	COMPL. DATE	04/06/1963	TOTAL DEPTH	12104	PERF.	11590 - 12001	
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-	
11	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	
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-	
11	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	
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-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555									
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	401	RRCID ->	030515	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	13181	PERF.	11568 - 11710	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
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-
11	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	
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-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4103	RRCID ->	030517	COMPL. DATE	04/26/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
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-
11	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	
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-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1601	RRCID ->	031084	COMPL. DATE	05/13/1992	TOTAL DEPTH	12285	PERF.	11770 - 12135	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2022												

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	506	RRCID ->	032909	COMPL. DATE	11/20/1991	TOTAL DEPTH	12365	PERF.	11870 - 12271	
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-
11	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	
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-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 11870															
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-	
11	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															
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A															
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 07/19/2022 - WELL PLUGGED 7/19/2022															

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784															
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-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A															
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-	
11	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 #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	BALANCE

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171																
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-	
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED	49B		CNTY: MIDLAND							
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735															
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

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-
11	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															
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-
11	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															
06	72390 #	65336	-0-	-7054	-0-	63	1	64604	2	Y	594	595	0		13
						16	4	653	9						
07	71295 R	71295	-0-	-0-	-0-	132	1	70221	2	Y	839	833	0		19
						19	4	923	9						
08	72052 R	72052	-0-	-0-	-0-	86	1	71138	2	Y	749	755	0		13
						4	4	824	9						
09	69190 R	69190	-0-	-0-	-0-	1	1	68356	2	Y	757	400	0	355 1	15
						833	9								
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			15
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			15

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777															
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-
11	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															
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-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879															
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-
11	14B2 EXT	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 #:		3403	RRCID ->		205980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11958	PERF.12267 - 15850
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

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-
11	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
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-
11	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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		509	RRCID ->		220358	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	11922	PERF.12144 - 15899
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716				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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1616	RRCID ->		226788	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11902	PERF.12165 - 15110
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-
11	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
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-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4204	RRCID ->		282032	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	13053	PERF.11394 - 11862
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	402				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	402				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	402				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	402				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	402				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	402				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 #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853															
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

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-	
11	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															
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-	
11	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															
06	DLQ G-10	2078	-0-	2078	10989		2074	2	4	9	Y	4		29	
07	13492 R	2503	-0-	-10989	-0-		2461	2	42	9	Y	38		67	
08	4898 #	3443	-0-	-1455	-0-		3430	2	13	9	Y	12		79	
09	0	3520	-0-	3520	3520		3500	2	20	9	Y	18	66	31	
10	0	3506	-0-	3506	7026		3451	2	55	9	Y	50		81	
11	0	3432	-0-	3432	10458		3406	2	26	9	Y	24	95	10	

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748															
WALLIN, H. C.		WELL #:		4H	RRCID -> 179261			COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 12152		PERF.11902 - 14091			
06	T. A.	9761	-0-	9761	27146		9739	3	22	9	Y	20	14	8	
07	T. A.	15733	-0-	15733	42879		15708	3	25	9	Y	23	16	15	
08	54224 R	11345	-0-	-42879	-0-		11327	3	18	9	Y	16	16	15	
09	10426 R	10426	-0-	-0-	-0-		10407	3	19	9	Y	17	14	18	
10	0	10876	-0-	10876	10876		10859	3	17	9	Y	15	15	18	
11	0	11742	-0-	11742	22618		11721	3	21	9	Y	19	9	28	

REVERENCE OPERATING LLC 703827															
PARKS		WELL #:		1	RRCID -> 142710			COMPL. DATE 08/21/1990		TOTAL DEPTH 13430		PERF.11665 - 11901			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798															
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-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	

DOUBLE E (BELL CANYON)			25696 050		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD				
RJD ENERGY, LLC			714310											
LEEDE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 276839		COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 15375 PERF. 5026 - 5328				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53

DOWNIE (ELLENBURGER)			25989 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP			508409											
DOWNIE, C. R.			WELL #: 1		RRCID -> 056537		COMPL. DATE 06/22/1973			TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A				
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
06		103068 X	103068	-0-	-0-	-0-	103068	2		N	-0-			-0-
07		110781 X	110781	-0-	-0-	-0-	110781	2		N	-0-			-0-
08		107308 X	107308	-0-	-0-	-0-	107308	2		N	-0-			-0-
09		0	113860	-0-	113860	113860	113860	2		N	-0-			-0-
10		0	113199	-0-	113199	227059	113199	2		N	-0-			-0-
11		107220 X	NO RPT	-0-	-107220	119839				N	NO RPT			-0-

DUNE			26538 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: CRANE				
RING ENERGY, INC.			712382											
TEXAS CONSOLIDATED #1			WELL #: H 6H		RRCID -> 158710		COMPL. DATE 05/03/1996			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222				
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
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-
11		14B2 EXT		-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				
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
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24

UNIVERSITY "B"			WELL #: 1		RRCID -> 157005		COMPL. DATE 11/16/1995			TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006				
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		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				
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
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-
11		0		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EDWARDS, WEST (CANYON)		27746 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR		
SHA-JAM OPERATING CORP.		767967								
TXL "HHH"		WELL #:		RRCID -> 174927		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH		9100 PERF. 8689 - 8734		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013										

EL CINCO (LEONARD, LOWER)		27946 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
DARKENS OIL & GAS INC.		200560										
PRICE, RUTH MARY -B-		WELL #:		RRCID -> 048042		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH				
								5600 PERF. 4122 - 4653				
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	630	2	66	9	N	60	129
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	111	2	33	9	N	30	159
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	632	2	63	9	N	57	36
09	0	755	-0-	755	755	714	2	41	9	N	37	73
10	0	861	-0-	861	1616	742	2	119	9	N	108	-0-
11	0	685	-0-	685	2301	619	2	66	9	N	60	60

PRICE, RUTH MARY -C-		WELL #:		RRCID -> 186740		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH				
								5273 PERF. 4792 - 4812				
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1463	2	55	9	Y	50	103
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1606	2	33	9	Y	30	52
08	DLQ G-10	1503	-0-	1503	1503	1414	2	89	9	Y	81	42
09	DLQ G-10	1349	-0-	1349	2852	1294	2	55	9	Y	50	92
10	0	1387	-0-	1387	4239	1344	2	43	9	Y	39	50
11	0	1156	-0-	1156	5395	1087	2	69	9	Y	63	30

EL CINCO (WICHITA ALBANY)		27946 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
DARKENS OIL & GAS INC.		200560								
PRICE, RUTH MARY "B"		WELL #:		RRCID -> 141520		COMPL. DATE 09/17/1991		TOTAL DEPTH		
								5600 PERF. 4122 - 4501		
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLSEN ENERGY INC.		621750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1		WELL #:		RRCID -> 048481		COMPL. DATE 06/03/1970		TOTAL DEPTH		
								5390 PERF. N/A		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)		WELL #:		RRCID -> 138758		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH		
								5200 PERF. 4235 - 4680		
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-	-0-
07	1085 N	971	-0-	-114	-0-	971	2	N	-0-	-0-
08	1023 N	946	-0-	-77	-0-	946	2	N	-0-	-0-
09	0	431	-0-	431	431	431	2	N	-0-	-0-
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-	-0-
11	930 N	-0-	-0-	-930	-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												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

06		1650 N	1196	-0-	-454	-0-	1196 3			N	-0-	94
07		1736 N	930	-0-	-806	-0-	930 3			N	-0-	94
08		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3			N	-0-	94
09		0	1014	-0-	1014	1014	1014 3			N	-0-	94
10		0	733	-0-	733	1747	733 3			N	-0-	94
11		0	564	-0-	564	2311	564 3			N	-0-	94

EL SINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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-
11	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												
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-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EL SINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384												
06		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3			N	-0-	-0-
07		713 N	679	-0-	-34	-0-	679 3			N	-0-	-0-
08		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3			N	-0-	-0-
09		0	624	-0-	624	624	624 3			N	-0-	-0-
10		0	437	-0-	437	1061	437 3			N	-0-	-0-
11		0	734	-0-	734	1795	734 3			N	-0-	-0-

EL SINORE (MULTIPAY) 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
BC OPERATING, INC. 058893												
EL SINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409												
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12449 - 12455												
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-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 064352		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2		N	-0-			-0-
07	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851 2		N	-0-			-0-
08	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694 2		N	-0-			-0-
09	0	2890	-0-	2890	2890	2890 2		N	-0-			-0-
10	0	2900	-0-	2900	5790	2900 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5790			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW XX 2003		WELL #: 1		RRCID -> 196966		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610				
06	DLQ G-10	8377	-0-	8377	17270	8377 2		Y	-0-	1 1		3
07	25729 X	8459	-0-	-17270	-0-	8458 2	1 9	Y	1			4
08	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	8589 2		Y	-0-			4
09	0	8316	-0-	8316	8316	8316 2		Y	-0-			4
10	0	8439	-0-	8439	16755	8439 2		Y	-0-			4
11	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	8385			Y	NO RPT			4

OXY USA INC. ELSINORE		WELL #: 7302		RRCID -> 279458		COMPL. DATE 03/18/2016		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850				
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-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLSINORE 69		WELL #: 6901		RRCID -> 283392		COMPL. DATE 02/22/2017		TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATEGY OPERATING, LLC ELSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 53		RRCID -> 019686		COMPL. DATE 11/28/1958		TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A				
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-
11	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				
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-			N	-0-			-0-
07	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			N	-0-			-0-
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	2	2 3		N	-0-			-0-
11	0	191	-0-	191	193	191 3		N	-0-			-0-

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.// 825474										
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 64		RRCID -> 066068		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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-
11	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				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLSINORE (WOLFCAMP)		28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409											
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #: 1		RRCID -> 161405		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185					
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	265	1	2232	2	Y	1	2
							1	9					
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	217	1	2242	2	Y	1	2
							1	9					
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	273	1	2309	2	Y	1	2
							1	9					
09	0		2488	-0-	2488	2488	237	1	2249	2	Y	2	3
							2	9					
10	0		2433	-0-	2433	4921	225	1	2205	2	Y	3	4
							3	9					
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4921					Y	NO RPT	4

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #: 2		RRCID -> 165700		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	85			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	85			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	85			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	85			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	85			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	85			Y	NO RPT		-0-

LA ESCALARA		WELL #: 4801		RRCID -> 171452		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289					
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-	-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-	-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-	-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-	-0-
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
09	0		2085	-0-	2085	2085	2085	2085	3			N	-0-					-0-
10	0		1400	-0-	1400	3485	1400	3				N	-0-					-0-
11	0		2445	-0-	2445	5930	2445	3				N	-0-					-0-

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

06	1650	X	648	-0-	-1002	-0-	648	3				Y	-0-					28
07	1705	X	537	-0-	-1168	-0-	537	3				Y	-0-					28
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3				Y	-0-					28
09	0		321	-0-	321	321	321	3				Y	-0-					28
10	0		338	-0-	338	659	338	3				Y	-0-					28
11	0		336	-0-	336	995	336	3				Y	-0-					28

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

06	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3				Y	-0-					36
07	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3				Y	-0-					36
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3				Y	-0-					36
09	0		4429	-0-	4429	4429	4429	3				Y	-0-					36
10	0		3939	-0-	3939	8368	3939	3				Y	-0-					36
11	0		5683	-0-	5683	14051	5683	3				Y	-0-					36

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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (DEVONIAN)		28843 111		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS						
OXY USA WTP LP		630555												
DRONE BEE		WELL #: 2		RRCID -> 293240		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 9849		PERF. 9284 - 9679				
M	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
06	0	629	-0-	629	6165	629	2			Y	-0-			-0-
07	0	548	-0-	548	6713	548	2			Y	-0-			-0-
08	0	408	-0-	408	7121	408	2			Y	-0-			-0-
09	0	262	-0-	262	7383	262	2			Y	-0-			-0-
10	0	294	-0-	294	7677	294	2			Y	-0-			-0-
11	0	327	-0-	327	8004	327	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				
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-			Y	16	17	1			-0-
07	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			Y	-0-					-0-
08	3782 X	666	-0-	-3116	-0-	663	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
09	0	572	-0-	572	572	568	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
10	0	2894	-0-	2894	3466	2877	2	17	9	Y	15	15	1	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3466			Y	NO RPT					-0-

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

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222									
UNIVERSITY 28-10		WELL #: 1		RRCID -> 129960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2702 - 2913	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2903		PERF. 2539 - 2716	
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	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 1		RRCID -> 129962		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 2895		PERF. 2556 - 2738	
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	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2564 - 2754	
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	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935		PERF. 2581 - 2750	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2552 - 2738	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 2		RRCID -> 130025		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2968		PERF. 2592 - 2772	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222							
TEXAS UNIVERSITY W		WELL #: 1		RRCID -> 130616		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	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	
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-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 2		RRCID -> 132309		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746	
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-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222								
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 2		RRCID -> 133920		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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-
11	14B DENY	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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-
11	14B DENY	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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 4		RRCID -> 150892		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222													
BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 2		RRCID -> 150893		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3024		PERF. 2572 - 2992					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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-
11	14B	DENY	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					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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-
11	14B	DENY	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					
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY "C"		WELL #: 291		RRCID -> 161904		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 2937		PERF. 2555 - 2761					
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY "D"		WELL #: 322		RRCID -> 161906		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2567 - 2775					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "E"		WELL #: 292		RRCID -> 161908		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 2985		PERF. 2564 - 2780					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "B"		WELL #: 108		RRCID -> 161914		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 2584 - 2789					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
UNIVERSITY ANDREWS "C"		WELL #: 113		RRCID -> 161915		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832								
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY		WELL #: 192		RRCID -> 161916		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "A"		WELL #: 191		RRCID -> 161917		COMPL. DATE 08/31/1996		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "A"		WELL #: 92		RRCID -> 161918		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY BECKY D		WELL #: 87		RRCID -> 237856		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-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								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
 UNIVERSITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

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

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-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
11	14B DENY	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

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

FUELED RESOURCES INC 288421
 UNIVERSITY 24-11 WELL #: 3 RRCID -> 153205 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888

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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

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
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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-
11	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			
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EMMA (BARNETT SHALE)				28899 040	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS						
ELEVATION RESOURCES LLC		WELL #:		4H	RRCID ->	288316	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL DEPTH	10499	PERF.	10615 - 15840			
06	17430 X	15811	-0-	-1619	-0-	14379	3	254	4	Y	1071	1087	1		84
						1178	9								
07	18011 X	16422	-0-	-1589	-0-	14877	3	235	4	Y	1191	1197	1		78
						1310	9								
08	16306 X	15596	-0-	-710	-0-	14126	3	58	4	Y	1284	1171	1		191
						1412	9								
09	0	13612	-0-	13612	13612	12486	3	160	4	Y	878	952	1		117
						966	9								
*10	29421 X	15809	-0-	-13612	-0-	14615	3	49	4	Y	1041	1095	1		63
						1145	9								
11	15900 X	NO RPT	-0-	-15900	-0-					Y	NO RPT				63

UL G 1-28 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288317	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10630 - 17800			
06	17880 X	14826	-0-	-3054	-0-	13383	3	1443	9	Y	1312	1274	1		156
07	17670 X	12857	-0-	-4813	-0-	11592	3	1265	9	Y	1150	1162	1		144
08	17670 X	14813	-0-	-2857	-0-	13179	3	1634	9	Y	1485	1347	1		282
09	0	6222	-0-	6222	6222	5702	3	520	9	Y	473	664	1		91
10	16461 X	-0-	-0-	-16461	-0-					Y	-0-				91
11	14820 X	NO RPT	-0-	-14820	-0-					Y	NO RPT				91

UL G 1-15 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288377	COMPL. DATE	04/26/2017	TOTAL DEPTH	10496	PERF.	10465 - 15831			
06	16800 X	15294	-0-	-1506	-0-	13783	3	244	4	Y	1152	1171	1		89
						1267	9								
07	17360 X	15328	-0-	-2032	-0-	13804	3	218	4	Y	1187	1197	1		79
						1306	9								
08	15996 X	15196	-0-	-800	-0-	13776	3	55	4	Y	1241	1135	1		185
						1365	9								
09	15480 X	13496	-0-	-1984	-0-	12447	3	159	4	Y	809	886	1		108
						890	9								
10	15996 X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					Y	NO RPT				108
11	15300 X	NO RPT	-0-	-15300	-0-					Y	NO RPT				108

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756													
UL G 1-22 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 288381		COMPL. DATE 02/28/2018				TOTAL DEPTH 10742 PERF.10705 - 16575					
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
06	15090 X	13880	-0-	-1210	-0-	12081	3	213	4	Y	1442	1455	1		112
						1586	9								
07	15593 X	2988	-0-	-12605	-0-	2689	3	43	4	Y	233	324	1		21
						256	9								
08	15159 X	-0-	-0-	-15159	-0-					Y	-0-	7	1		14
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
10	14446 X	2963	-0-	-11483	-0-	2132	3	7	4	Y	749	722	1		41
						824	9								
11	13890 X	NO RPT	-0-	-13890	-0-					Y	NO RPT				41
UL G 1-28 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288386		COMPL. DATE 08/11/2018				TOTAL DEPTH 10852 PERF.10705 - 17515					
06	26751 X	26751	-0-	-0-	-0-	24901	3	1850	9	Y	1682	1624	1	1 8	198
						25987	3	1910	9	Y	1736	1721	1		213
07	27897 X	27897	-0-	-0-	-0-	26456	3	1785	9	Y	1623	1518	1		318
						22463	3	1861	9	Y	1692	1769	1		241
08	28241 X	28241	-0-	-0-	-0-	26689	3	2133	9	Y	1939	1894	1		286
09	24324 X	24324	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				286
*10	28822 X	28822	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				286
11	27000 X	NO RPT	-0-	-27000	-0-					Y	NO RPT				286
UL G 9-35 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289531		COMPL. DATE 07/11/2019				TOTAL DEPTH 10303 PERF.10521 - 18736					
06	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	2218	3	38	4	Y	2589	2624	1		71
						2848	9								
07	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	2922	3	5	4	Y	2838	2864	1		45
						3122	9								
08	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	3121	3	5	4	Y	2301	2216	1		130
						2531	9								
09	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	3188	3	509	4	Y	2735	2770	1		95
						3009	9								
*10	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	3504	3	12	4	Y	2499	2516	1		78
						2749	9								
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT				78
UL G 1-27 B		WELL #: 2H		RRCID -> 289603		COMPL. DATE 11/15/2019				TOTAL DEPTH 10479 PERF.10435 - 20199					
06	24720 X	22071	-0-	-2649	-0-	19040	3	94	4	Y	2670	2604	1		177
						2937	9								
07	24831 X	21451	-0-	-3380	-0-	18292	3	325	4	Y	2576	2619	1		134
						2834	9								
08	24831 X	22446	-0-	-2385	-0-	19498	3	23	4	Y	2659	2568	1		225
						2925	9								
09	0	14965	-0-	14965	14965	10632	3	2731	4	Y	1456	1606	1		75
						1602	9								
10	0	-0-	-0-	-0-	14965					Y	-0-				75
11	18990 X	NO RPT	-0-	-18990	-0-					Y	NO RPT				75
UL G 1-15 S		WELL #: 6H		RRCID -> 289634		COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 10538 PERF.10750 - 15221					
06	13200 X	10579	-0-	-2621	-0-	9734	3	172	4	Y	612	618	1		48
						673	9								
07	11253 X	9872	-0-	-1381	-0-	9159	3	145	4	Y	516	529	1		35
						568	9								
08	11253 X	10058	-0-	-1195	-0-	9448	3	39	4	Y	519	476	1		78
						571	9								
09	10590 X	8901	-0-	-1689	-0-	8297	3	106	4	Y	453	473	1		58
						498	9								
10	10943 X	9411	-0-	-1532	-0-	8578	3	29	4	Y	731	746	1		43
						804	9								
11	10590 X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					Y	NO RPT				43

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	11670 X	10877	-0-	-793	-0-	10043	3	177	4	Y	597	607	1			47
07	11594 X	11153	-0-	-441	-0-	10251	3	162	4	Y	673	676	1			44
08	11594 X	11069	-0-	-525	-0-	10234	3	42	4	Y	721	658	1			107
09	0	9623	-0-	9623	9623	9098	3	116	4	Y	372	427	1			52
*10	19542 X	9919	-0-	-9623	-0-	9221	3	31	4	Y	606	622	1			36
11	10890 X	NO RPT	-0-	-10890	-0-	667	9			Y	NO RPT					36
UL G 1-27 A		WELL #: 1H		RRCID -> 289669		COMPL. DATE 11/15/2019				TOTAL DEPTH 10441 PERF.10375 - 20375						
06	23100 X	20593	-0-	-2507	-0-	16937	3	83	4	Y	3248	3174	1			215
07	22568 X	21710	-0-	-858	-0-	17762	3	315	4	Y	3303	3346	1			172
08	22661 X	20179	-0-	-2482	-0-	16471	3	19	4	Y	3354	3241	1			285
09	0	15592	-0-	15592	15592	7300	3	5171	4	Y	2837	2982	1			140
10	0	8451	-0-	8451	24043	6474	3	1977	9	Y	1797	1347	1			590
11	18630 X	NO RPT	-0-	-18630	5413					Y	NO RPT					590
UL G 1-33 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289817		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 10774 PERF.10970 - 19292						
06	18999 X	18999	-0-	-0-	-0-	16967	3	89	4	Y	1766	1703	1			116
07	20739 X	20432	-0-	-307	-0-	1943	9	24	4	Y	1426	1500	1			42
08	20742 X	20742	-0-	-0-	-0-	18839	3	30	4	Y	1549	1421	1			170
09	0	19240	-0-	19240	19240	1569	9	2613	4	Y	1257	1324	1			103
*10	38743 X	19503	-0-	-19240	-0-	19008	3	30	4	Y	1578	1653	1			28
11	16770 X	NO RPT	-0-	-16770	-0-	1704	9			Y	NO RPT					28
UL 1-33 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 289927		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 10530 PERF.11110 - 21358						
06	28170 X	25576	-0-	-2594	-0-	22995	3	121	4	Y	2236	2162	1			146
07	29109 X	25576	-0-	-3533	-0-	2460	9	29	4	Y	2477	2553	1			70
08	26350 X	25584	-0-	-766	-0-	22822	3	35	4	Y	2628	2408	1			290
09	0	23610	-0-	23610	23610	2725	9	3089	4	Y	2278	2381	1			187
*10	48492 X	24882	-0-	-23610	-0-	22658	3	37	4	Y	2483	2624	1			46
11	21630 X	NO RPT	-0-	-21630	-0-	2891	9			Y	NO RPT					46

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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	33870 X	29538	-0-	-4332	-0-	26126	3	31	4	Y	3074	3244	134
						3381	9						
07	33046 X	28046	-0-	-5000	-0-	24607	3	136	4	Y	3003	2901	236
						3303	9						
08	34999 X	28120	-0-	-6879	-0-	24494	3	5	4	Y	3292	3137	391
						3621	9						
09	0	27778	-0-	27778	27778	20033	3	5093	4	Y	2411	2691	111
						2652	9						
10	0	27292	-0-	27292	55070	24120	3	9	4	Y	2875	2832	154
						3163	9						
11	25950 X	NO RPT	-0-	-25950	29120					Y	NO RPT		154
UL G 1-24 D		WELL #: 4H		RRCID -> 290380		COMPL. DATE 05/12/2020				TOTAL DEPTH 10755 PERF.10700 - 19700			
06	34830 X	32529	-0-	-2301	-0-	29851	3	36	4	Y	2402	2523	105
						2642	9						
07	35805 X	33944	-0-	-1861	-0-	31077	3	172	4	Y	2450	2363	192
						2695	9						
08	35557 X	32994	-0-	-2563	-0-	30276	3	6	4	Y	2465	2362	295
						2712	9						
09	0	31933	-0-	31933	31933	23541	3	5984	4	Y	2189	2385	99
						2408	9						
10	0	30019	-0-	30019	61952	27425	3	11	4	Y	2348	2321	126
						2583	9						
11	32610 X	NO RPT	-0-	-32610	29342					Y	NO RPT		126
UL G 9-35 B		WELL #: 4H		RRCID -> 291454		COMPL. DATE 06/29/2021				TOTAL DEPTH 10233 PERF.10725 - 18287			
06	33810 X	31906	-0-	-1904	-0-	26917	3	469	4	Y	4109	4188	115
						4520	9						
07	34937 X	29625	-0-	-5312	-0-	24925	3	52	4	Y	4225	4271	69
						4648	9						
08	34937 X	27692	-0-	-7245	-0-	23384	3	40	4	Y	3880	3730	219
						4268	9						
09	0	23779	-0-	23779	23779	17215	3	2750	4	Y	3467	3564	122
						3814	9						
*10	48037 X	24258	-0-	-23779	-0-	20403	3	70	4	Y	3441	3456	107
						3785	9						
11	20790 X	NO RPT	-0-	-20790	-0-					Y	NO RPT		107
UL G 9-35 C		WELL #: 5H		RRCID -> 291457		COMPL. DATE 06/15/2021				TOTAL DEPTH 10272 PERF.10675 - 18236			
06	23790 X	23790	-0-	-0-	-0-	19924	3	347	4	Y	3199	3269	89
						3519	9						
07	25649 X	25649	-0-	-0-	-0-	21882	3	46	4	Y	3383	3417	55
						3721	9						
08	24576 X	24576	-0-	-0-	-0-	21033	3	36	4	Y	3188	3063	180
						3507	9						
09	0	23207	-0-	23207	23207	17026	3	2720	4	Y	3146	3216	110
						3461	9						
*10	44365 X	21158	-0-	-23207	-0-	18199	3	62	4	Y	2634	2662	82
						2897	9						
11	20250 X	NO RPT	-0-	-20250	-0-					Y	NO RPT		82

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	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
06	64740 X	54207	-0-	-10533	-0-	44289	3	232	4	Y	8805	8523	1		577
						9686	9								
07	66898 X	52729	-0-	-14169	-0-	44024	3	56	4	Y	7863	8214	1		226
						8649	9								
08	66898 X	48278	-0-	-18620	-0-	39698	3	62	4	Y	7744	7114	1		856
						8518	9								
09	63300 X	44284	-0-	-19016	-0-	31527	3	5406	4	Y	6683	6991	1		548
						7351	9								
10	0	43856	-0-	43856	43856	36535	3	62	4	Y	6599	7023	1		124
						7259	9								
11	42480 X	NO RPT	-0-	-42480	1376					Y	NO RPT				124

UL G 1-7 D		WELL #: 4H		RRCID -> 293074		COMPL. DATE 12/09/2021				TOTAL DEPTH 10159 PERF.10860 - 20400					
06	0	28163	-0-	28163	251097	20530	3	10	4	Y	6930	6889	1	3 8	164
						7623	9								
07	273117 X	22020	-0-	-251097	-0-	14410	3	188	4	Y	6747	6564	1		347
						7422	9								
08	34937 X	27494	-0-	-7443	-0-	19415	3	2	4	Y	7343	7533	1		157
						8077	9								
09	33810 X	16388	-0-	-17422	-0-	11572	3	4816	9	Y	4378	4424	1		111
						19676	3	91	4	Y	8699	8678	1		132
10	0	29336	-0-	29336	29336	9569	9								
11	33810 X	NO RPT	-0-	-33810	-0-					Y	NO RPT				132

ZARVONA ENERGY LLC		950523		WELL #: 5H		RRCID -> 288622		COMPL. DATE 10/10/2017				TOTAL DEPTH 10939 PERF.10916 - 16066			
UNIVERSITY 1-36 UNIT															
06	2730 X	784	-0-	-1946	-0-	172	1	285	3	Y	290	303	1		47
						8	4	319	9						
07	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	242	1	4847	3	Y	332	327	1		52
						240	4	365	9						
08	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	245	1	3190	3	Y	323	316	1		59
						37	4	355	9						
09	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	230	1	3412	3	Y	357	370	1		46
						568	4	393	9						
10	5704 X	4525	-0-	-1179	-0-	245	1	4059	3	Y	163	159	1		50
						42	4	179	9						
11	0	3298	-0-	3298	3298	184	1	2931	3	Y	140	139	1		51
						29	4	154	9						

UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288623		COMPL. DATE 05/09/2018				TOTAL DEPTH 11094 PERF.11132 - 15919					
06	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	223	1	3793	3	Y	201	210	1		22
						111	4	221	9						
07	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	294	1	1220	3	Y	255	252	1		25
						60	4	281	9						
08	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	248	1	2108	3	Y	231	226	1		30
						24	4	254	9						
09	4350 X	1028	-0-	-3322	-0-	269	1	409	3	Y	256	265	1		21
						68	4	282	9						
10	4495 X	1953	-0-	-2542	-0-	262	1	1379	3	Y	271	264	1		28
						14	4	298	9						
11	0	3444	-0-	3444	3444	130	1	2900	3	Y	350	347	1		31
						29	4	385	9						

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
UNIVERSITY 1-37 UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	288723	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10710	- 20987			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	18300 X	14124	-0-	-4176	-0-	339 1	11117 3	222 4	2446 9	Y	2224	2105 1			225
07	18910 X	17033	-0-	-1877	-0-	166 1	14071 3	428 4	2368 9	Y	2153	2246 1			132
08	16337 X	13159	-0-	-3178	-0-	196 1	11191 3	42 4	1730 9	Y	1573	1553 1			152
09	15810 X	13556	-0-	-2254	-0-	224 1	9195 3	1705 4	2432 9	Y	2211	2153 1			210
10	17019 X	15043	-0-	-1976	-0-	372 1	12240 3	2431 9		Y	2210	2243 1			177
11	0	12999	-0-	12999	12999	421 1	10637 3	151 4	1790 9	Y	1627	1592 1			212

UNIVERSITY 1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288737	COMPL. DATE	08/24/2016	TOTAL DEPTH	10740	PERF.11136	- 16711			
06	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	171 1	4343 3	545 4	956 9	N	869	1013 1			375
07	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	254 1	5558 3	1036 4	1284 9	N	1167	1178 1			364
08	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	262 1	5973 3	57 4	1109 9	N	1008	1008 1			364
09	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	285 1	4831 3	1669 4	1271 9	N	1155	1042 1			477
10	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	272 1	4573 3	186 4	1206 9	N	1096	1378 1			195
11	0	6957	-0-	6957	6957	150 1	5856 3	20 4	931 9	N	846	878 1			163

UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	288827	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL DEPTH	10963	PERF.11225	- 15878			
06	12180 X	12180	-0-	-0-	-0-	154 1	11322 3	704 9		Y	640	675 1			59
07	13539 X	13539	-0-	-0-	-0-	240 1	12718 3	581 9		Y	528	529 1			58
08	11882 X	11882	-0-	-0-	-0-	207 1	10888 3	787 9		Y	715	678 1			95
09	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	233 1	9341 3	858 9		Y	780	794 1			81
10	8215 X	5587	-0-	-2628	-0-	242 1	4402 3	45 4	898 9	Y	816	793 1			104
11	0	4137	-0-	4137	4137	205 1	3140 3	31 4	761 9	Y	692	694 1			102

UNIVERSITY 1-37 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288901	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL DEPTH	11014	PERF.10802	- 17959			
06	16315 X	16315	-0-	-0-	-0-	193 1	14752 3	295 4	1075 9	Y	977	925 1			99
07	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	230 1	8459 3	258 4	965 9	Y	877	922 1			54
08	8897 X	6068	-0-	-2829	-0-	217 1	5121 3	19 4	711 9	Y	646	638 1			62
09	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	358 1	6436 3	1194 4	1133 9	Y	1030	994 1			98
10	12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	441 1	10653 3	1132 9		Y	1029	1045 1			82
11	0	11863	-0-	11863	11863	408 1	10163 3	144 4	1148 9	Y	1044	990 1			136

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289221 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11039 - 15851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	171	1	7538	3	Y	847	885	1			49
						220	4	932	9							
07	8153 X	3988	-0-	-4165	-0-	220	1	3109	3	Y	459	453	1			55
						154	4	505	9							
08	8153 X	3941	-0-	-4212	-0-	204	1	3241	3	Y	416	407	1			64
						38	4	458	9							
09	7890 X	5195	-0-	-2695	-0-	179	1	3866	3	Y	460	476	1			48
						644	4	506	9							
10	8153 X	2742	-0-	-5411	-0-	282	1	1903	3	Y	488	476	1			60
						20	4	537	9							
11	8850 X	7279	-0-	-1571	-0-	188	1	6234	3	Y	723	717	1			66
						62	4	795	9							

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290490 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10714 - 15774

06	6390 X	6167	-0-	-223	-0-	161	1	4930	3	Y	847	885	1			89
						144	4	932	9							
07	6603 X	5764	-0-	-839	-0-	206	1	4573	3	Y	689	680	1			98
						227	4	758	9							
08	6603 X	6319	-0-	-284	-0-	158	1	5412	3	Y	624	610	1			112
						63	4	686	9							
09	6240 X	991	-0-	-5249	-0-	233	1	758	9	Y	689	714	1			87
10	6386 X	2635	-0-	-3751	-0-	275	1	1568	3	Y	705	687	1			105
						16	4	776	9							
11	6180 X	1864	-0-	-4316	-0-	310	1	930	3	Y	559	555	1			109
						9	4	615	9							

UNIVERSITY 1-3C WELL #: 5H RRCID -> 290613 COMPL. DATE 06/29/2019 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10985 - 17005

06	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	209	1	5898	3	Y	1927	1920	1			228
						38	4	2120	9							
07	8122 X	7444	-0-	-678	-0-	217	1	5315	3	Y	1638	1620	1			246
						110	4	1802	9							
08	7967 X	6878	-0-	-1089	-0-	269	1	4156	3	Y	2190	2140	1			296
						44	4	2409	9							
09	7860 X	3687	-0-	-4173	-0-	218	1	1220	3	Y	1242	1421	1			117
						883	4	1366	9							
10	8122 X	1264	-0-	-6858	-0-	756	4	508	9	Y	462	424	1			155
11	8280 X	5344	-0-	-2936	-0-	161	1	2852	3	Y	1974	1902	1			227
						160	4	2171	9							

UNIVERSITY 1-3D WELL #: 7H RRCID -> 290740 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10589 - 16618

06	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	208	1	6843	3	Y	1719	1717	1			203
						44	4	1891	9							
07	8649 X	8275	-0-	-374	-0-	217	1	6265	3	Y	1512	1488	1			227
						130	4	1663	9							
08	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	251	1	7490	3	Y	1577	1591	1			213
						79	4	1735	9							
09	8370 X	5014	-0-	-3356	-0-	242	1	2198	3	Y	894	1023	1			84
						1591	4	983	9							
10	8649 X	1728	-0-	-6921	-0-	1362	4	366	9	Y	333	305	1			112
11	9240 X	7981	-0-	-1259	-0-	118	1	5252	3	Y	2105	1975	1			242
						295	4	2316	9							

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.//		28899 040	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523									
UNIVERSITY 1-3 A		WELL #:		1H	RRCID ->	290785	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL DEPTH	10658	PERF.11010	- 18524	
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
06		6690 X	5244	-0-	-1446	-0-	241 1	3577 3	Y	1275	1341 1		151
							23 4	1403 9					
07		7192 X	4684	-0-	-2508	-0-	240 1	3187 3	Y	1083	1072 1		162
							66 4	1191 9					
08		7626 X	5944	-0-	-1682	-0-	272 1	3767 3	Y	1695	1628 1		229
							40 4	1865 9					
09		7380 X	5635	-0-	-1745	-0-	273 1	2360 3	Y	1175	1294 1		110
							1709 4	1293 9					
10		7626 X	1977	-0-	-5649	-0-	33 1	1462 4	Y	438	401 1		147
							482 9						
*11		8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	172 1	5519 3	Y	1868	1800 1		215
							310 4	2055 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	
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EMMA (DEVONIAN)		28899 166		ASSOCIATED	49B				CNTY: ANDREWS			
ELEVATION RESOURCES LLC		247756										
UNIVERSITY F		WELL #:		1541	RRCID ->	281706	COMPL. DATE	02/08/2016	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10838	- 10872
06	4800 #	4626	-0-	-174	-0-	4454 3	17 4	Y	141	123 1		64
						155 9						
07	5270 #	4451	-0-	-819	-0-	4249 3	95 4	Y	97	112 1		49
						107 9						
08	5270 #	4745	-0-	-525	-0-	4612 3	60 4	Y	66	71 1		44
						73 9						
09	5100 #	3970	-0-	-1130	-0-	3709 3	176 4	Y	77	79 1		42
						85 9						
10	4867 #	NO RPT	-0-	-4867	-0-				Y	NO RPT		42
11	4590 #	NO RPT	-0-	-4590	-0-				Y	NO RPT		42

UNIVERSITY 28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282287	COMPL. DATE	04/01/2020	TOTAL DEPTH	11067	PERF.11660	- 15989
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	537158				Y	-0-		89
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	537158				Y	-0-		89
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	537158				Y	-0-		89
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	537158				Y	-0-		89
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	537158				Y	NO RPT		89
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	537158				Y	NO RPT		89

UNIVERSITY 1-20		WELL #:		3H	RRCID ->	283296	COMPL. DATE	05/14/2015	TOTAL DEPTH	10918	PERF.11075	- 15529
06	8340 #	6637	-0-	-1703	-0-	6496 3	12 4	Y	117	122 1		89
						129 9						
07	7502 #	6565	-0-	-937	-0-	6381 3	184 9	Y	167	157 1		99
08	8122 #	6926	-0-	-1196	-0-	6739 3	23 4	Y	149	181 1		67
						164 9						
09	0	4755	-0-	4755	4755	4639 3	116 9	Y	105	69 1		103
10	8122 #	NO RPT	-0-	-8122	-0-				Y	NO RPT		103
11	6630 #	NO RPT	-0-	-6630	-0-				Y	NO RPT		103

EMMA (DEVONIAN)		//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS			
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756									
UNIVERSITY 1-20		WELL #: 4H		RRCID -> 283297		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 11033		PERF.11250 - 16358	
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
06	13260 #	10198	-0-	-3062	-0-	9893 3	18 4	Y	261	261 1	190
07	13702 #	9818	-0-	-3884	-0-	287 9					
08	12090 #	9704	-0-	-2386	-0-	9458 3	360 9	Y	327	317 1	200
09	0	8180	-0-	8180	8180	9430 3	31 4	Y	221	308 1	113
10	10788 #	NO RPT	-0-	-10788	-0-	243 9					
11	10200 #	NO RPT	-0-	-10200	-0-	7885 3	295 9	Y	268	153 1	228
								Y	NO RPT		228
								Y	NO RPT		228
UNIVERSITY 1-20		WELL #: 5H		RRCID -> 283298		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10870 - 12479	
06	3960 #	2279	-0-	-1681	-0-	2170 3	4 4	Y	95	101 1	74
07	6200 #	-0-	-0-	-6200	-0-	105 9					
08	6200 #	-0-	-0-	-6200	-0-			Y	-0-		74
09	0	3505	-0-	3505	3505			Y	16	16 1	74
10	3565 #	NO RPT	-0-	-3565	-0-	3331 3	174 9	Y	158	93 1	139
11	2280 #	NO RPT	-0-	-2280	-0-			Y	NO RPT		139
								Y	NO RPT		139
UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 283300		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 11119		PERF.11400 - 17586	
06	4680 #	2368	-0-	-2312	-0-	2213 3	27 4	Y	116	127 1	46
07	5208 #	3889	-0-	-1319	-0-	128 9					
08	5208 #	4464	-0-	-744	-0-	3523 3	43 4	Y	294	269 1	71
09	5040 #	4821	-0-	-219	-0-	323 9					
10	5208 #	NO RPT	-0-	-5208	-0-	4219 3	3 4	Y	220	243 1	48
11	3750 #	NO RPT	-0-	-3750	-0-	242 9					
						4620 3	201 9	Y	183	172 1	59
								Y	NO RPT		59
								Y	NO RPT		59
UNIVERSITY 1-10 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283472		COMPL. DATE 12/05/2016		TOTAL DEPTH 10968		PERF.10848 - 15084	
06	16920 #	13276	-0-	-3644	-0-	12955 3	48 4	Y	248	213 1	112
07	17112 #	14780	-0-	-2332	-0-	273 9					
08	16678 #	16021	-0-	-657	-0-	13965 3	309 4	Y	460	398 1	174
09	16140 #	13349	-0-	-2791	-0-	506 9					
10	13733 #	NO RPT	-0-	-13733	-0-	15231 3	197 4	Y	539	443 1	270
11	14310 #	NO RPT	-0-	-14310	-0-	593 9					
						12362 3	560 4	Y	388	430 1	228
						427 9					
								Y	NO RPT		228
								Y	NO RPT		228
UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 283482		COMPL. DATE 01/15/2017		TOTAL DEPTH 11117		PERF.11450 - 17704	
06	11850 #	1170	-0-	-10680	-0-	754 3	9 4	Y	370	317 1	115
07	9424 #	2377	-0-	-7047	-0-	407 9					
08	3224 #	3213	-0-	-11	-0-	2047 3	25 4	Y	277	310 1	82
09	3120 #	1960	-0-	-1160	-0-	305 9					
*10	3563 R	3563	-0-	-0-	-0-	2717 3	2 4	Y	449	444 1	87
11	2310 #	NO RPT	-0-	-2310	-0-	494 9					
						1694 3	266 9	Y	242	245 1	84
						2953 3	17 4	Y	539	556 1	67
						593 9					
								Y	NO RPT		67

EMMA (DEVONIAN)		//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS							
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756													
UNIVERSITY 1-28A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 283654		COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL DEPTH 11169		PERF.11420		- 16724			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5247 R	5247	-0-	-0-	-0-	4556	3	105	4	Y	533	489	1	2 8	99
						586	9								
07	4709 R	4709	-0-	-0-	-0-	4018	3	185	4	Y	460	490	1		69
						506	9								
08	4491 R	4491	-0-	-0-	-0-	3992	3	9	4	Y	445	417	1		97
						490	9								
09	2960 R	2960	-0-	-0-	-0-	2722	3	11	4	Y	206	245	1		58
						227	9								
10	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT				58
11	5250 #	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT				58

UNIVERSITY 9-35		WELL #: 1H		RRCID -> 284502		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 11159		PERF.11985		- 14985			
06	4830 #	4469	-0-	-361	-0-	3807	3	66	4	Y	542	525	1		140
						596	9								
07	4836 #	2959	-0-	-1877	-0-	2562	3	397	9	Y	361	342	1		159
						3274	3	42	4	Y	349	403	1		105
08	4991 #	3700	-0-	-1291	-0-	384	9								
09	4830 #	3446	-0-	-1384	-0-	2921	3	525	9	Y	477	403	1		179
10	4991 #	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT				179
11	3180 #	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT				179

UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 284546		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 11110		PERF.11376		- 17934			
06	6586 R	6586	-0-	-0-	-0-	5805	3	70	4	Y	646	557	1	1 8	202
						711	9								
07	6076 #	3372	-0-	-2704	-0-	3179	3	39	4	Y	140	270	1		72
						154	9								
08	5828 #	4891	-0-	-937	-0-	4367	3	3	4	Y	474	456	1		90
						521	9								
09	5880 #	5291	-0-	-589	-0-	4731	3	560	9	Y	509	445	1		154
10	6076 #	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT				154
11	6270 #	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT				154

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			
06	7710 X	7142	-0-	-568	-0-	5326	3	1816	9	N	1651	2533	1		487
07	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	6518	3	85	4	N	1898	1761	1		624
						2088	9								
08	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	7273	3	2212	9	N	2011	1906	1		729
*09	8220 X	6189	-0-	-2031	-0-	3054	3	1851	4	N	1167	1662	1		234
						1284	9								
10	8556 X	1710	-0-	-6846	-0-	795	4	915	9	N	832	445	1		621
*11	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	5119	3	908	4	N	2308	2261	1		668
						2539	9								

UNIVERSITY 1 30		WELL #: 8H		RRCID -> 290590		COMPL. DATE 03/09/2019		TOTAL DEPTH 10973		PERF.10896		- 20992			
06	23430 X	15281	-0-	-8149	-0-	238	1	12204	3	Y	2360	2244	1		239
						243	4	2596	9						
07	24211 X	3604	-0-	-20607	-0-	266	1	771	3	Y	2312	2409	1		142
						24	4	2543	9						
08	24211 X	7128	-0-	-17083	-0-	42	1	5006	3	Y	1874	1835	1		181
						19	4	2061	9						
09	23430 X	1169	-0-	-22261	-0-	261	1	766	3	Y	-0-	181	1		-0-
						142	4								
10	19313 X	2420	-0-	-16893	-0-	276	1	1678	3	Y	424	390	1		34
						466	9								
11	15270 X	939	-0-	-14331	-0-	126	1	269	3	Y	491	461	1		64
						4	4	540	9						

EMMA (MISSISSIPPIAN)				//CONT.// 28899 581	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ZARVONA ENERGY LLC				//CONT.// 950523										
UNIVERSITY 1 30				WELL #:	6H	RRCID ->	290596	COMPL. DATE	03/09/2019	TOTAL DEPTH	11024	PERF.10955	- 20555	
M	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	EOM BALANCE
06	19110	X	14984	-0-	-4126	-0-	114 1	12151 3	Y	2251	2120	1	228	
07	19065	X	13710	-0-	-5355	-0-	243 4	2476 9	Y	1621	1749	1	100	
08	19065	X	9966	-0-	-9099	-0-	121 1	11457 3	Y	1141	1131	1	110	
09	17790	X	12011	-0-	-5779	-0-	349 4	1783 9	Y	1606	1563	1	153	
10	15469	X	12878	-0-	-2591	-0-	301 1	8378 3	Y	1271	1322	1	102	
11	14970	X	12903	-0-	-2067	-0-	32 4	1255 9	Y	1289	1223	1	168	
							238 1	8441 3						
							1565 4	1767 9						
							191 1	11289 3						
							1398 9							
							77 1	11249 3						
							159 4	1418 9						
UNIVERSITY 1 37 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID ->	290615	COMPL. DATE	09/29/2019	TOTAL DEPTH	10728	PERF.11024	- 21311	
06	16080	X	16062	-0-	-18	-0-	266 1	13467 3	Y	1760	1839	1	185	
07	19313	X	18518	-0-	-795	-0-	393 4	1936 9	Y	2017	1990	1	212	
08	19313	X	17267	-0-	-2046	-0-	257 1	15284 3	Y	1825	1785	1	252	
09	18690	X	16294	-0-	-2396	-0-	758 4	2219 9	Y	1507	1561	1	198	
10	18709	X	18709	-0-	-0-	-0-	256 1	14829 3	Y	1598	1559	1	237	
11	15510	X	13614	-0-	-1896	-0-	174 4	2008 9	Y	1376	1364	1	249	
							286 1	12302 3						
							2048 4	1658 9						
							269 1	16512 3						
							170 4	1758 9						
							174 1	11809 3						
							117 4	1514 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		
06	360	N	227	-0-	-133	-0-	227 2		N	-0-			-0-	
07	372	N	217	-0-	-155	-0-	217 2		N	-0-			-0-	
08	372	N	216	-0-	-156	-0-	216 2		N	-0-			-0-	
09	240	N	154	-0-	-86	-0-	154 2		N	-0-			-0-	
10	217	N	157	-0-	-60	-0-	157 2		N	-0-			-0-	
11	0		237	-0-	237	-0-	237 2		N	-0-			-0-	
COWDEN, W. F.				WELL #:	2	RRCID ->	134351	COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL DEPTH	5474	PERF. 2745	- 2933	
06	390	N	245	-0-	-145	-0-	245 2		N	-0-			-0-	
07	403	N	235	-0-	-168	-0-	235 2		N	-0-			-0-	
08	403	N	235	-0-	-168	-0-	235 2		N	-0-			-0-	
09	240	N	166	-0-	-74	-0-	166 2		N	-0-			-0-	
10	248	N	170	-0-	-78	-0-	170 2		N	-0-			-0-	
11	0		257	-0-	257	-0-	257 2		N	-0-			-0-	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726		EXEMPT				CNTY: ANDREWS				
UNIVERSITY -F-				WELL #:	8	RRCID ->	019690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 2796	- 3004	
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-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

EMMA, N.(YATES)			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	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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-
11	14B	DENY	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
06	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
UNIVERSITY AZ			5								
UNIVERSITY AZ			WELL #:	5	RRCID ->	270064	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 2883 - 3075
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
REVERENCE OPERATING LLC			703827								
UNIVERSITY 9-19			WELL #:	3 U	RRCID ->	119785	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	5029	PERF. 3080 - 3104
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-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-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
06	19020	X	64	-0-	-18956	-0-	64 3	Y	-0-		-0-
07	19530	X	18513	-0-	-1017	-0-	18513 3	Y	-0-		-0-
08	30963	X	30963	-0-	-0-	-0-	30963 3	Y	-0-		-0-
09	0		27486	-0-	27486	27486	27486 3	Y	-0-		-0-
10	0		22143	-0-	22143	49629	22143 3	Y	-0-		-0-
11	0		18008	-0-	18008	67637	18008 3	Y	-0-		-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
HENDRICK OPERATING AREA -A-		WELL #:		1 U RRCID -> 019762		COMPL. DATE 01/31/1959		TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
HENDRICK OPERATING AREA -C-		WELL #:		1 U RRCID -> 019764		COMPL. DATE 07/23/1958		TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A				
06	5940 X	359	-0-	-5581	-0-	359	3		Y	-0-	-0-	
07	6138 X	5480	-0-	-658	-0-	5480	3		Y	-0-	-0-	
08	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3		Y	-0-	-0-	
09	0	6626	-0-	6626	6626	6626	3		Y	-0-	-0-	
10	0	6568	-0-	6568	13194	6568	3		Y	-0-	-0-	
11	0	5540	-0-	5540	18734	5540	3		Y	-0-	-0-	
COWDEN, E. W.		WELL #:		27 RRCID -> 149606		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130				
06	16170 X	428	-0-	-15742	-0-	428	3		N	-0-	-0-	
07	17825 X	5627	-0-	-12198	-0-	5627	3		N	-0-	-0-	
08	17825 X	9049	-0-	-8776	-0-	9049	3		N	-0-	-0-	
09	0	12361	-0-	12361	12361	12361	3		N	-0-	-0-	
10	0	12466	-0-	12466	24827	12466	3		N	-0-	-0-	
11	0	12020	-0-	12020	36847	12020	3		N	-0-	-0-	
COWDEN, E. W.		WELL #:		28 RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149		WELL #:		28 RRCID -> 019766		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	92	
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430		WELL #:		1 RRCID -> 019746		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A		
06	1530 N	209	-0-	-1321	-0-	209	3		Y	-0-	-0-	
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		Y	-0-	-0-	
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		Y	-0-	-0-	
09	0	1336	-0-	1336	1336	1336	3		Y	-0-	-0-	
10	0	1361	-0-	1361	2697	1361	3		Y	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2697				Y	NO RPT	-0-	

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430								
HALLEY, S. M. -B-		WELL #:		41	RRCID ->	163252	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	9090	PERF. 8942 - 9090	
M	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
06		10350 X	4572	-0-	-5778	-0-	4572 3		N	-0-		-0-
07		15829 X	15829	-0-	-0-	-0-	15829 3		N	-0-		-0-
08		22485 X	22485	-0-	-0-	-0-	22485 3		N	-0-		-0-
09		21876 X	21876	-0-	-0-	-0-	21876 3		N	-0-		-0-
10		0	23520	-0-	23520	23520	23520 3		N	-0-		-0-
*11		45640 X	22120	-0-	-23520	-0-	22120 3		N	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183533	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9494	PERF. 9056 - 9231	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COMAL OPERATING LLC		WELL #:		1 U	RRCID ->	019745	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	11460	PERF. N/A	
06		9749 X	245	-0-	-9504	-0-	245 3		N	-0-		-0-
07		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598 3		N	-0-		-0-
08		6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132 3		N	-0-		-0-
09		7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	7000 3		N	-0-		-0-
10		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT		-0-
*11		7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7286 3		N	-0-		-0-

MCCABE		WELL #:		3 U	RRCID ->	019780	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	11481	PERF. N/A	
06		4080 X	1356	-0-	-2724	-0-	1356 3		N	-0-		-0-
07		13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	13062 3		N	-0-		-0-
08		14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	14974 3		N	-0-		-0-
09		15627 X	15627	-0-	-0-	-0-	15627 3		N	-0-		-0-
10		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			N	NO RPT		-0-
*11		22104 X	22104	-0-	-0-	-0-	22104 3		N	-0-		-0-

IRON ORCHARD OPERATING LLC		WELL #:		7	RRCID ->	019793	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH	9390	PERF. N/A	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		1 U	RRCID ->	019770	COMPL. DATE	03/13/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8994 - 9148	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 733287											
HALLEY, S. M.		WELL #: 165		RRCID -> 019781		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170			
M	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		
06	34350 X	34350	-0-	-0-	-0-	34350 3	N	-0-			67		
07	35093 X	35093	-0-	-0-	-0-	35093 3	N	-0-			67		
08	35438 X	35438	-0-	-0-	-0-	35438 3	N	-0-			67		
09	31656 X	31656	-0-	-0-	-0-	31656 3	N	-0-			67		
10	0	35589	-0-	35589	35589	35589 3	N	-0-			67		
*11	71214 X	35625	-0-	-35589	-0-	35625 3	N	-0-			67		

HALLEY, S.		WELL #: 11		RRCID -> 019789		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		

COWDEN, E. W. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 068925		COMPL. DATE 01/08/1992		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050					
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

HALLEY, S. M.		WELL #: 260		RRCID -> 099545		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 019752		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150					
06	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429 3	Y	-0-			-0-		
07	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482 3	Y	-0-			-0-		
08	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530 3	Y	-0-			-0-		
09	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 3	Y	-0-			-0-		
10	0	3628	-0-	3628	3628	3628 3	Y	-0-			-0-		
11	0	3511	-0-	3511	7139	3511 3	Y	-0-			-0-		

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1 U		RRCID -> 019754		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	15009 X	15009	-0-	-0-	-0-	15009 3		Y	-0-	-0-
07	14743 X	14743	-0-	-0-	-0-	14743 3		Y	-0-	-0-
08	13885 X	13885	-0-	-0-	-0-	13885 3		Y	-0-	-0-
09	12575 X	12575	-0-	-0-	-0-	12575 3		Y	-0-	-0-
10	0	14239	-0-	14239	14239	14239 3		Y	-0-	-0-
11	0	13033	-0-	13033	27272	13033 3		Y	-0-	-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 019756		COMPL. DATE 01/21/1959		TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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		
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-
11	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		
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-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EMPEROR (FUSSELMAN)		28961 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER						
OXY USA WTP LP		630555												
COWDEN, S.		WELL #: 1		RRCID -> 036018		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER						
HALLEY, S.		701		RRCID -> 272621		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8154 - 8224				
06	DLQ G-10	3164	-0-	3164	19550	3121	3	43	9	Y	39	181	1	66
07	DLQ G-10	12889	-0-	12889	32439	12681	3	208	9	Y	189			255
08	DLQ G-10	18716	-0-	18716	51155	18536	3	180	9	Y	164	180	1	239
09	DLQ G-10	16983	-0-	16983	68138	16740	3	243	9	Y	221	350	1	110
10	0 # NO RPT		-0-	-0-	68138					Y	NO RPT			110
11	0 # NO RPT		-0-	-0-	68138					Y	NO RPT			110

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				
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-
11	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				
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	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAMTERRA RESOURCES, INC.		129004		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
COWDEN		1		RRCID -> 189128		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11229 - 11314				
06	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4388	2	107	9	N	97			219
07	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4342	2	55	9	N	50	184	1	85
08	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4216	2	105	9	N	95			180
09	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4009	1	41	9	N	37	185	1	32
10	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3798	1	130	9	N	118			150
11	0	4470	-0-	4470	4470	4382	1	88	9	N	80			230

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.//		28961 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER		
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287								
HALLEY, S.				WELL #: 12	RRCID -> 166715	COMPL. DATE 02/16/2001	TOTAL DEPTH 11428	PERF.10824	- 11177			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	DLQ G-10	83	-0-	83	983	83 3	Y	-0-		-0-		
07	DLQ G-10	397	-0-	397	1380	397 3	Y	-0-		-0-		
08	DLQ G-10	34	-0-	34	1414	34 3	Y	-0-		-0-		
09	DLQ G-10	369	-0-	369	1783	369 3	Y	-0-		-0-		
10	0	339	-0-	339	2122	339 3	Y	-0-		-0-		
11	0	296	-0-	296	2418	296 3	Y	-0-		-0-		

HALLEY, S.				WELL #: 13	RRCID -> 172725	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10976	- 11343			
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	391 3	3 9	N	3		210	
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3		N	-0-		210	
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3		N	-0-		210	
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3		N	-0-		210	
10	0	1529	-0-	1529	1529	1529 3		N	-0-		210	
11	0	1427	-0-	1427	2956	1427 3		N	-0-		210	

MAXWELL "18"				WELL #: 1	RRCID -> 174840	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11779	PERF.11452	- 11467			
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1266 3	77 9	N	70		192	
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1245 3	86 9	N	78		270	
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3		N	-0-		270	
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3		N	-0-	178 1	92	
10	0	1371	-0-	1371	1371	1295 3	76 9	N	69		161	
*11	2629 N	1258	-0-	-1371	-0-	1175 3	83 9	N	75		236	

HALLEY, S. M.				WELL #: 1301	RRCID -> 180876	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH 11630	PERF.11208	- 11560			
06	1015 N	561	-0-	-454	-0-	554 3	7 9	N	6		169	
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3088 3	12 9	N	11		180	
08	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890 3		N	-0-		180	
09	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426 3		N	-0-		180	
10	0	2398	-0-	2398	2398	2398 3		N	-0-		180	
*11	4606 X	2208	-0-	-2398	-0-	2205 3	3 9	N	3		183	

HALLEY, S. M.				WELL #: 601	RRCID -> 183097	COMPL. DATE 12/01/2000	TOTAL DEPTH 11074	PERF.10682	- 11016			
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	765 3	3 9	N	3		164	
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		N	-0-		164	
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 3		N	-0-		164	
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		N	-0-		164	
10	0	1014	-0-	1014	1014	1014 3		N	-0-		164	
*11	1990 N	976	-0-	-1014	-0-	976 3		N	-0-		164	

MAXWELL "23"				WELL #: 3	RRCID -> 186443	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH 11550	PERF.11372	- 11416			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HALLEY, S. M.				WELL #: 247	RRCID -> 186673	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 11550	PERF.11156	- 11465			
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-		111	
07	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 3		N	-0-		111	
08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3		N	-0-		111	
09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3		N	-0-		111	
10	0	1788	-0-	1788	1788	1788 3		N	-0-		111	
11	0	1314	-0-	1314	3102	1311 3	3 9	N	3		114	

EMPEROR (SIMPSON)												
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
MAXWELL "18" //CONT.// 733287												
WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418												
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
06	DLQ	G-10	4528	-0-	4528	5578	4516	3	12	9	Y	298
07	DLQ	G-10	4569	-0-	4569	10147	4569	3			Y	298
08	DLQ	G-10	4777	-0-	4777	14924	4742	3	35	9	Y	222
09	DLQ	G-10	4423	-0-	4423	19347	4423	3			Y	222
10		0	4227	-0-	4227	23574	4227	3			Y	222
11		0	3796	-0-	3796	27370	3793	3	3	9	Y	225

EMPEROR "24"												
WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313												
06	14B2	EXT	3156	-0-	3156	3156	3058	2	98	9	N	89
07	14B2	EXT	5822	-0-	5822	8978	5798	2	24	9	N	111
08	14B2	EXT	6330	-0-	6330	15308	6284	2	46	9	N	153
09	14B2	EXT	5808	-0-	5808	21116	5753	2	55	9	N	203
10		0	5822	-0-	5822	26938	5788	2	34	9	N	234
*11	32955	X	6017	-0-	-26938	-0-	6017	2			N	234

PURE												
WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127												
06	DLQ	G-10	300	-0-	300	1855	300	2			Y	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1855					Y	-0-
08	DLQ	G-10	2004	-0-	2004	3859	2004	2			Y	-0-
09	DLQ	G-10	1846	-0-	1846	5705	1846	2			Y	-0-
10		0	1700	-0-	1700	7405	1700	2			Y	-0-
*11	3000	N	1608	-0-	-1392	6013	1608	2			Y	-0-

EMPEROR (WADDELL-OIL)												
APACHE CORPORATION 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
HENDRICK OPERATING AREA -B- 027200												
WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083												
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

COMAL OPERATING LLC												
MCCABE 169379												
WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970												
06	2730	N	442	-0-	-2288	-0-	442	3			N	94
07	2759	N	2396	-0-	-363	-0-	2396	3			N	94
08	2728	N	2713	-0-	-15	-0-	2713	3			N	94
09	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	94
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-	-0-				N	94
*11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	94

MCDANIEL COMPANY, INC., THE												
HENDRICK, IDA & T. J. 545300												
WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138												
06	1110	N	81	-0-	-1029	-0-	81	2			N	190
07	1054	N	824	-0-	-230	-0-	824	2			N	190
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	190
09	0		1352	-0-	1352	1352	1352	2			N	190
10	0		185	-0-	185	1537	185	2			N	190
11	0		-0-	-0-	-0-	1537					N	190

EMPEROR (WICHITA ALBANY)		28961 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287							
COWDEN, E. W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160214		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435	
M	O	GAS 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
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
MAXWELL 18		WELL #: 2		RRCID -> 191652		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112	
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	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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	
06	1320 N	268	-0-	-1052	-0-	268 3	Y	-0-	-0-
07	1364 X	831	-0-	-533	-0-	831 3	Y	-0-	-0-
08	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3	Y	-0-	-0-
09	0	1710	-0-	1710	1710	1710 3	Y	-0-	-0-
10	0	1742	-0-	1742	3452	1742 3	Y	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3452		Y	NO RPT	-0-
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287							
E. W. COWDEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171453		COMPL. DATE 12/02/1998		TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435	
03	SWR 10	362	-0-	362	362	22 2	340 9	N	309
04	SWR 10	242	-0-	242	604	242 2		N	-0-
05	SWR 10	312	-0-	312	916	295 2	17 9	N	15
06	SWR 10	185	-0-	185	1101	185 2		N	-0-
07	SWR 10	330	-0-	330	1431	330 2		N	-0-
08	SWR 10	379	-0-	379	1810	379 2		N	-0-
09	SWR 10	347	-0-	347	2157	347 2		N	-0-
10	SWR 10	361	-0-	361	2518	361 2		N	-0-
11	SWR 10	366	-0-	366	2884	366 2		N	-0-
EMPEROR (YATES)		28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726							
COWDEN, E. W.		WELL #: 6		RRCID -> 138812		COMPL. DATE 01/28/1991		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		448252							
HALLEY, S. M.		WELL #: 35		RRCID -> 035350		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
LDF ENERGY, LLC				491588											
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2		WELL #:		2	RRCID ->	134349	COMPL. DATE	06/20/1989	TOTAL DEPTH	3115 PERF. 2423 - 2656					
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1		WELL #:		6	RRCID ->	134350	COMPL. DATE	06/29/1989	TOTAL DEPTH	3150 PERF. 2414 - 2677					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN ALTMAN "D"		WELL #:		6	RRCID ->	137196	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3231 PERF. 2441 - 2550					
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-			-0-
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-			-0-
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-			-0-
10	0		2409	-0-	2409	-0-	2409	3			N	-0-			-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-	1749				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN "E"		WELL #:		1	RRCID ->	137197	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	4902 PERF. 2418 - 2552					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2		WELL #:		5	RRCID ->	159891	COMPL. DATE	04/30/1996	TOTAL DEPTH	3300 PERF. 2506 - 2526					
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-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	0		50	-0-	50	-0-	50	3			N	-0-			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN ALTMAN "B"		WELL #:		4W	RRCID ->	160407	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	3167 PERF. 2490 - 2510					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN "C"		WELL #:		5	RRCID ->	160408	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	3104 PERF. 2500 - 2520					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC				617011						
VEST -A-				WELL #: 1	RRCID -> 019712	COMPL. DATE 12/06/1956	TOTAL DEPTH 2660	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
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
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
COWDEN, E. W.				WELL #: 13	RRCID -> 134178	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3135	PERF. 2403 - 2612		
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
K3 PRODUCTIONS LLC				449236		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
COWDEN -37-				WELL #: 2	RRCID -> 019708	COMPL. DATE 04/19/1989	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2370 - 2520		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	15 N	-0-	-0-	-0-	-0-	15 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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
BROWN-ALTMAN "B"				WELL #: 1	RRCID -> 124649	COMPL. DATE 05/21/1987	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2411 - 2680		
06	14B DENY	245	-0-	245	1246	245 3	N	-0-		-0-
07	14B DENY	914	-0-	914	2160	914 3	N	-0-		-0-
08	14B DENY	671	-0-	671	2831	671 3	N	-0-		-0-
09	14B DENY	942	-0-	942	3773	942 3	N	-0-		-0-
10	14B DENY	746	-0-	746	4519	746 3	N	-0-		-0-
11	14B DENY	616	-0-	616	5135	616 3	N	-0-		-0-
COWDEN -37-				WELL #: 3	RRCID -> 131033	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH 2699	PERF. 2383 - 2684		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-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-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
LDF ENERGY, LLC				491588											
BROWN-ALTMAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019703	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-				-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-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		0	50	-0-	50	50	50	3		N	-0-				-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT				-0-

BROWN-ALTMAN A		WELL #:		8	RRCID ->	019704	COMPL. DATE	09/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BROWN-ALTMAN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	019705	COMPL. DATE	08/13/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:		12	RRCID ->	019713	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	2638	PERF. N/A				
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		0	5	-0-	5	5	5	3		N	-0-				-0-
11		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT				-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:		14	RRCID ->	019715	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
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		0	5	-0-	5	5	5	3		N	-0-				-0-
11		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT				-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:		16	RRCID ->	019717	COMPL. DATE	10/31/1961	TOTAL DEPTH	2621	PERF. N/A				
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		0	5	-0-	5	5	5	3		N	-0-				-0-
11		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT				-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #:		17	RRCID ->	019718	COMPL. DATE	11/10/1961	TOTAL DEPTH	2653	PERF. N/A				
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		0	5	-0-	5	5	5	3		N	-0-				-0-
11		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT				-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588										
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A				
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	0	5	-0-	5	5	5 3		N	-0-			-0-
11	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			-0-
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1		WELL #: 5		RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A				
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	0	5	-0-	5	5	5 3		N	-0-			-0-
11	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			-0-
BROWN-ALTMAN -H- A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019726		COMPL. DATE 09/07/1953		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A				
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	0	5	-0-	5	5	5 3		N	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	10	5 3		N	-0-			-0-
11	5 N	NO RPT	-0-	-5	5			N	NO RPT			-0-
MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019729		COMPL. DATE 01/16/1960		TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A				
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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC				617011							
COWDEN, E. W. -D-		WELL #:		1	RRCID -> 019706	COMPL. DATE	03/03/1937	TOTAL DEPTH	3148	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/02/2022							

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
06	586 R	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-	187
07	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-	187
08	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-	187
09	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-	187
10	0	677	-0-	677	677	677	2	N	-0-	187
11	510 #	NO RPT	-0-	-510	167			N	NO RPT	187

JOHNSON, W. D.		WELL #:		1P	RRCID -> 130795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9644	PERF. 9006 - 9130
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS)				29507 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD		
SUNDOWN ENERGY LP				829482						
ESTES, E. W.		WELL #:		2002	RRCID -> 286281	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 7367 - 9241
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS OIL COMPANY				925440					CNTY: WARD		
JOHNSON, W. D. -E-		WELL #:		1	RRCID -> 126518	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	9139	PERF. 7508 - 7544	
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	171	3	29	9	N	26
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	180	3	24	9	N	22
09	210 N	5	-0-	-205	-0-	5	3			N	-0-
10	0	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN)				29739 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.				084596						
BOYD 35 SWD		WELL #:			RRCID -> 281270	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 10145 - 14185
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-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
COG OPERATING LLC				166150							
BOYD 35 SWD				WELL #: 1	RRCID -> 281271	COMPL. DATE 09/30/2017	TOTAL DEPTH 17710	PERF. 5170	- 6280		
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COLGATE OPERATING, LLC				167327							
HALEY UNIT				WELL #: 1702	RRCID -> 074251	COMPL. DATE 11/09/1977	TOTAL DEPTH 18342	PERF. N/A			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	49 2	5 4	Y	-0-	9
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	62 4	1 9	Y	1	10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	13
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	7 2	58 4	Y	1	9
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT	9

HALEY UNIT				WELL #: 501	RRCID -> 083298	COMPL. DATE 07/12/1979	TOTAL DEPTH 18530	PERF.14666	- 14684		
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9

HALEY UNIT				WELL #: 502	RRCID -> 134824	COMPL. DATE 03/22/1990	TOTAL DEPTH 18330	PERF.14548	- 14562		
06		14B DENY	-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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9

ATHEY, CHARLES B.				WELL #: 1	RRCID -> 142304	COMPL. DATE 06/17/1992	TOTAL DEPTH 21195	PERF.14129	- 14216		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
07		14B DENY	-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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9

HALEY UNIT				WELL #: 801	RRCID -> 179198	COMPL. DATE 10/07/2004	TOTAL DEPTH 20512	PERF.13120	- 14657		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	9

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.//		167327								
HALEY UNIT 8		WELL #:		2H	RRCID ->	256356	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	12148	PERF.13112	- 13128
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EVETTS (SILURIAN)				29739 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
COLGATE OPERATING, LLC				167327								
HALEY, J.		WELL #:		605	RRCID ->	177488	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	17596	PERF.17022	- 18214
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALEY 18		WELL #:		1	RRCID ->	181387	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.17458	- 18384
06	20888 X	20888	-0-	-0-	-0-	19569	2	1319	4	Y	-0-	9
07	19747 X	18816	-0-	-931	-0-	17032	2	1784	4	Y	-0-	9
08	20863 X	3539	-0-	-17324	-0-	3536	4	3	9	Y	3	12
09	20190 X	-0-	-0-	-20190	-0-					Y	-0-	10
10	21576 X	4392	-0-	-17184	-0-	472	2	3920	4	Y	-0-	9
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	9

FASKEN (PENN.)				30394 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ANDREWS			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696								
FEE -ZG-		WELL #:		19	RRCID ->	290487	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10336	- 10354
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-	47
07	713 N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-	47
08	713 N	616	-0-	-97	-0-	616	3			N	-0-	47
09	690 N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-	47
10	0	523	-0-	523	-0-	523	3			N	-0-	47
11	0	659	-0-	659	1182	659	3			N	-0-	47

SLANT OPERATING, LLC				786697		ONE WELL			CNTY: WINKLER			
MIDLAND FARMS COMPANY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	147101	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	10670	PERF.10429	- 10457
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FELMONT (STRAWN)				30583 667	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER			
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.				561146								
FELMONT OIL CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	064271	COMPL. DATE	09/10/1975	TOTAL DEPTH	21080	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLYING -W- (WOLFCAMP)		31768 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER						
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478												
KEYSTONE CATTLE COMPANY "25"		WELL #: 1H		RRCID -> 290572		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 8453		PERF. 8490 - 9200				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	52 1	87 2	Y		-0-			-0-
07		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	54 1	82 2	Y		-0-			-0-
08		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	56 1	46 2	Y		-0-			-0-
							23 4							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		90 N	89	-0-	-1 B	-0-	54 1	26 2	Y		-0-			-0-
							9 4							
10		0	118	-0-	118 B	118	65 1	25 2	Y		-0-			-0-
							28 4							
11		0	155	-0-	155 B	273	75 1	50 2	Y		-0-			-0-
							30 4							

FORD (CHANNEL)		31907 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
CHINA DRAW 26		WELL #: 1		RRCID -> 174459		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11879 - 12036				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47		WELL #: 1		RRCID -> 182363		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11990 - 12145				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 48		WELL #: 1		RRCID -> 182364		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12325		PERF.12002 - 12040				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

CHINA DRAW 26		WELL #: 2		RRCID -> 186692		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12118		PERF.11932 - 12020				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			3
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			3

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1		WELL #: 1		RRCID -> 187633		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12382		PERF.11990 - 12216				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

FORD (CHANNEL) CONOCOPHILLIPS COMPANY STATE OF TEXAS 48		//CONT.// //CONT.//	31907 200 172232	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 2		RRCID -> 188133	COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL DEPTH 12336	PERF.12106	-	12167	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CHINA DRAW 26		WELL #: 3	RRCID -> 188147	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12170	PERF. 9534	-	11970
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	35
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	35
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 1	RRCID -> 188149	COMPL. DATE 09/03/2001	TOTAL DEPTH 12250	PERF.12030	-	12146
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 2	RRCID -> 189600	COMPL. DATE 01/11/2002	TOTAL DEPTH 12280	PERF.12084	-	12190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RAMSEY "38"		WELL #: 3	RRCID -> 190255	COMPL. DATE 11/03/2016	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 3505	-	3575
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-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25		WELL #: 1H	RRCID -> 195777	COMPL. DATE 07/15/2002	TOTAL DEPTH 12238	PERF.11732	-	14346
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (4100)		31913 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: CULBERSON				
KIMLAR OIL COMPANY, INC.		462980		RRCID -> 101836		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3006 - 3020		
TXL 27		WELL #: 1		RRCID -> 101836		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3006 - 3020		
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
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-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RING ENERGY, INC.		712382		RRCID -> 093672		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3574 - 3586		
CULBERSON "V" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 093672		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3574 - 3586		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
APACHE CORPORATION		027200		RRCID -> 289740		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9489		PERF. 9796 - 14890				
NIGHTHAWK STATE		WELL #: 454H		RRCID -> 289740		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9489		PERF. 9796 - 14890				
06	33600 X	23613	-0-	-9987	-0-	516	1	20701	3	Y	2178	2247	0	6830
						2396	9							
07	DLQ G-10	25483	-0-	25483	25483	413	1	22446	3	Y	2385	2341	0	6874
						2624	9							
08	DLQ G-10	27160	-0-	27160	52643	550	1	23518	3	Y	2811	2802	0	6883
						3092	9							
09	DLQ G-10	25673	-0-	25673	78316	1263	1	21581	3	Y	2572	2517	0	6938
						2829	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	78316					Y	NO RPT			6938
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	78316					Y	NO RPT			6938

NIGHTHAWK STATE		WELL #: 514H		RRCID -> 289859		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9672		PERF. 9796 - 14891				
06	29880 X	25205	-0-	-4675	-0-	834	1	21866	3	Y	2277	2349	0	5510
						2505	9							
07	DLQ G-10	26420	-0-	26420	26420	703	1	23702	3	Y	1832	1798	0	5544
						2015	9							
08	DLQ G-10	27397	-0-	27397	53817	690	1	24195	3	Y	2284	2277	0	5551
						2512	9							
09	DLQ G-10	26095	-0-	26095	79912	1131	1	22096	3	Y	2607	2553	0	5605
						2868	9							
10	DLQ G-10	48822	-0-	48822	128734	695	1	42223	3	Y	5367	5462	0	939
						5904	9							
11	0	38857	-0-	38857	167591	644	1	33411	3	Y	4365	4517	0	787
						4802	9							

NIGHTHAWK STATE		WELL #: 453H		RRCID -> 289871		COMPL. DATE 11/06/2019		TOTAL DEPTH 9490		PERF. 9854 - 14955				
06	47880 X	39910	-0-	-7970	-0-	881	1	35423	3	Y	3278	3382	0	7819
						3606	9							
07	DLQ G-10	40606	-0-	40606	40606	584	1	36880	3	Y	2856	2803	0	7872
						3142	9							
08	DLQ G-10	39118	-0-	39118	79724	621	1	35727	3	Y	2518	2510	0	7880
						2770	9							
09	DLQ G-10	28394	-0-	28394	108118	1495	1	24233	3	Y	2424	2386	0	7918
						2666	9							
10	DLQ G-10	12275	-0-	12275	120393	345	1	8903	3	Y	2752	2752	0	478
						3027	9							
11	0	36211	-0-	36211	156604	316	1	33142	3	Y	2503	2490	0	491
						2753	9							

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 NIGHTHAWK STATE WELL #: 432H RRCID -> 290463 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9652 - 14753

M	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	44850 X	36373	-0-	-8477	-0-	2656 4318	1 9	29399	3	Y	3925	4049	0	5024
07	DLQ G-10	40387	-0-	40387	40387	3932 4675	1 9	31780	3	Y	4250	4172	0	5102
08	DLQ G-10	33971	-0-	33971	74358	282 3993	1 9	29696	3	Y	3630	3617	0	5115
09	DLQ G-10	22093	-0-	22093	96451	754 2866	1 9	18473	3	Y	2605	2577	0	5143
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	96451					Y	NO RPT			5143
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	96451					Y	NO RPT			5143

 APR OPERATING LLC 028612
 OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: RRCID -> 286603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10284 - 20459

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-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 BPX OPERATING COMPANY 085408
 DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635

*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			452
06	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3446 116	3 9	55	4	N	105			557
07	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	9047 321	3 9	93	4	N	292	361	1	488
08	13872 X	13872	-0-	-0-	-0-	13484 338	3 9	50	4	N	307	184	1	611
09	15843 X	15843	-0-	-0-	-0-	15452 327	3 9	64	4	N	297	368	1	540
*10	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	10257 317	3 9	59	4	N	288	367	1	461
11	0	10629	-0-	10629	10629	10280 318	3 9	31	4	N	289	182	1	568

 HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

06	15112 X	15112	-0-	-0-	-0-	13720 1301	3 9	91	4	N	1183	1256	1	273
07	17425 X	17425	-0-	-0-	-0-	15650 1729	3 9	46	4	N	1572	1452	1	393
08	17271 X	17271	-0-	-0-	-0-	15382 1854	3 9	35	4	N	1685	1618	1	460
09	15145 X	15145	-0-	-0-	-0-	13246 1869	3 9	30	4	N	1699	1777	1	382
*10	15836 X	15836	-0-	-0-	-0-	13742 2071	3 9	23	4	N	1883	1979	1	286
11	0	13089	-0-	13089	13089	11574 1506	3 9	9	4	N	1369	1229	1	426

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
HUDSON 0-66X67		WELL #:		1H	RRCID ->	278213	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	9636	PERF.	9753 - 17941			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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		30572 X	30572	-0-	-0-	-0-	26933 3	149 4	N	3173	3002 1		380		
							3490 9								
06		32010 X	26981	-0-	-5029	-0-	24040 3	163 4	N	2525	2636 1		269		
							2778 9								
07		33077 X	27427	-0-	-5650	-0-	24375 3	167 4	N	2623	2811 1		81		
							2885 9								
08		33077 X	19236	-0-	-13841	-0-	17356 3	81 4	N	1635	1597 1		119		
							1799 9								
09		29580 X	28963	-0-	-617	-0-	25604 3	205 4	N	2867	2665 1		321		
							3154 9								
*10		30615 X	30615	-0-	-0-	-0-	27067 3	10 4	N	3216	3228 1		309		
							3538 9								
11		0	21239	-0-	21239	21239	19500 3	100 4	N	1490	1402 1		397		
							1639 9								

STATE CRIMM 0-65X67		WELL #:		1H	RRCID ->	282025	COMPL. DATE	04/07/2020	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9716 - 18279			
*05		24955 X	9280	-0-	-15675	-0-	1398 1	7308 3	N	505	689 1		197		
							18 4	556 9							
06		23640 X	12213	-0-	-11427	-0-	1335 1	9464 3	N	1021	893 1		325		
							291 4	1123 9							
07		28458 X	22207	-0-	-6251	-0-	1980 1	17878 3	N	1930	1985 1		270		
							226 4	2123 9							
08		28458 X	15451	-0-	-13007	-0-	2112 1	11199 3	N	1727	1738 1		259		
							240 4	1900 9							
09		27540 X	15579	-0-	-11961	-0-	1650 1	12166 3	N	1578	1414 1		423		
							27 4	1736 9							
*10		27052 X	27052	-0-	-0-	-0-	2757 1	20060 3	N	2779	2693 1		509		
							1178 4	3057 9							
11		0	20448	-0-	20448	20448	1916 1	16196 3	N	2106	2284 1		331		
							19 4	2317 9							

HS STATE 113-22X15		WELL #:		1H	RRCID ->	282831	COMPL. DATE	02/04/2017	TOTAL DEPTH	8985	PERF.	9182 - 16519			
06		62281 X	62281	-0-	-0-	-0-	59731 3	104 4	Y	2224	2067 1		208		
							2446 9								
07		85135 X	85135	-0-	-0-	-0-	81856 3	90 4	Y	2899	2763 1		344		
							3189 9								
08		77186 X	77186	-0-	-0-	-0-	74249 3	34 4	Y	2639	2420 1		563		
							2903 9								
09		74393 X	74393	-0-	-0-	-0-	71374 3	71 4	Y	2680	2864 1		379		
							2948 9								
*10		76771 X	76771	-0-	-0-	-0-	74444 3	49 4	Y	2071	2168 1		282		
							2278 9								
11		0	67623	-0-	67623	67623	65448 3	44 4	Y	1937	1891 1		328		
							2131 9								

HS STATE 113-24X13		WELL #:		1H	RRCID ->	282866	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	9086	PERF.	11685 - 16691			
06		107351 X	107351	-0-	-0-	-0-	100304 3	146 4	Y	6274	5992 1		439		
							6901 9								
07		82605 X	82605	-0-	-0-	-0-	76961 3	147 4	Y	4997	5090 1		346		
							5497 9								
08		84253 X	84253	-0-	-0-	-0-	78475 3	63 4	Y	5195	5401 1		140		
							5715 9								
09		18298 X	18298	-0-	-0-	-0-	17356 3	59 4	Y	803	875 1		68		
							883 9								
*10		6696 X	600	-0-	-6096	-0-	453 3	7 4	Y	127	169 1		26		
							140 9								
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26		

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
HS STATE 114-13X12 WELL #: 1H RRCID -> 283533 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8901 - 19042														
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	
06	28500 X	17999	-0-	-10501	-0-	615	1	16694	3	Y	557	833	1	209
						77	4	613	9					
07	29721 X	29721	-0-	-0-	-0-	1161	1	27196	3	Y	1178	999	1	388
						68	4	1296	9					
08	29450 X	27824	-0-	-1626	-0-	1115	1	25448	3	Y	1087	976	1	499
						65	4	1196	9					
09	27780 X	11340	-0-	-16440	-0-	450	1	10375	3	Y	449	687	1	261
						21	4	494	9					
10	0	2	-0-	2	2	2	4			Y	-0-			261
11	0	4	-0-	4	6	4	4			Y	-0-			261
HS STATE 114-24 WELL #: 1H RRCID -> 283884 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8803 - 13650														
06	9360 X	5048	-0-	-4312	-0-	357	1	4319	3	Y	294	422	1	110
						49	4	323	9					
07	10509 X	7675	-0-	-2834	-0-	287	1	7114	3	Y	232	266	1	76
						19	4	255	9					
08	10509 X	7894	-0-	-2615	-0-	304	1	7256	3	Y	288	232	1	132
						17	4	317	9					
09	10170 X	3078	-0-	-7092	-0-	120	1	2823	3	Y	115	180	1	67
						8	4	127	9					
10	0	2	-0-	2	2	2	4			Y	-0-			67
11	0	4	-0-	4	6	4	4			Y	-0-			67
HS STATE 113-16 WELL #: W108H RRCID -> 285075 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021														
06	34110 X	-0-	-0-	-34110	-0-					Y	1856	1852	1	219
07	35247 X	34705	-0-	-542	-0-	1075	1	29779	3	Y	3496	3297	1	418
						5	4	3846	9					
08	35247 X	32441	-0-	-2806	-0-	951	1	28841	3	Y	2407	2628	1	197
						1	4	2648	9					
09	33150 X	23921	-0-	-9229	-0-	1006	1	22261	3	Y	534	644	1	87
						67	4	587	9					
*10	34720 X	29933	-0-	-4787	-0-	1103	1	26729	3	Y	1824	1687	1	224
						95	4	2006	9					
11	0	24173	-0-	24173	24173	710	1	21870	3	Y	1439	1435	1	228
						10	4	1583	9					
HS STATE 113-9 WELL #: W108H RRCID -> 285128 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9214 - 13974														
06	31950 X	-0-	-0-	-31950	-0-					Y	2054	2429	1	242
07	33945 X	27288	-0-	-6657	-0-	880	1	24465	3	Y	1763	1794	1	211
						4	4	1939	9					
08	36580 X	26868	-0-	-9712	-0-	772	1	23128	3	Y	2698	2688	1	221
						2968	9							
09	35400 X	20056	-0-	-15344	-0-	621	1	15015	3	Y	3977	3551	1	647
						45	4	4375	9					
*10	36580 X	21882	-0-	-14698	-0-	754	1	18598	3	Y	2244	2616	1	275
						62	4	2468	9					
11	0	18635	-0-	18635	18635	530	1	15952	3	Y	1951	1917	1	309
						7	4	2146	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-24X13		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: W102H		RRCID -> 285800		COMPL. DATE 04/24/2018				TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	74064 X	74064	-0-	-0-	-0-	66820	3	108	4	Y	6487	6308	1			454
						7136	9									
07	30411 X	16630	-0-	-13781	-0-	14750	3	34	4	Y	1678	2016	1			116
						1846	9									
08	62949 X	62949	-0-	-0-	-0-	56042	3	98	4	Y	6190	6139	1			167
						6809	9									
09	54014 X	54014	-0-	-0-	-0-	49002	3	326	4	Y	4260	4065	1			362
						4686	9									
*10	30411 X	20437	-0-	-9974	-0-	18269	3	202	4	Y	1787	1785	1			364
						1966	9									
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					364

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #: 2H		RRCID -> 288203		COMPL. DATE 04/18/2019				TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9448 - 15896						
06	65929 X	65929	-0-	-0-	-0-	2521	1	59666	3	Y	3302	3149	1			440
						110	4	3632	9							
07	67642 X	63931	-0-	-3711	-0-	2799	1	57974	3	Y	2799	2959	1			280
						79	4	3079	9							
08	73160 X	54822	-0-	-18338	-0-	3510	1	48429	3	Y	2555	2604	1			231
						72	4	2811	9							
09	70800 X	57314	-0-	-13486	-0-	2920	1	51268	3	Y	2780	2732	1			279
						68	4	3058	9							
*10	73160 X	64163	-0-	-8997	-0-	2831	1	58457	3	Y	2505	2454	1			330
						119	4	2756	9							
11	0	51019	-0-	51019	51019	2434	1	46032	3	Y	2260	2312	1			278
						67	4	2486	9							

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #: 3H		RRCID -> 288204		COMPL. DATE 04/18/2019				TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9508 - 16617						
06	83979 X	83979	-0-	-0-	-0-	3198	1	76298	3	Y	3945	3742	1			526
						143	4	4340	9							
07	78119 X	78119	-0-	-0-	-0-	3473	1	70768	3	Y	3436	3618	1			344
						98	4	3780	9							
08	78746 X	78746	-0-	-0-	-0-	5253	1	68559	3	Y	4375	4323	1			396
						121	4	4813	9							
09	50070 X	46628	-0-	-3442	-0-	2140	1	41466	3	Y	2707	2832	1			271
						44	4	2978	9							
*10	68129 X	68129	-0-	-0-	-0-	2897	1	60534	3	Y	4158	3882	1			547
						124	4	4574	9							
11	0	61330	-0-	61330	61330	2887	1	55869	3	Y	2267	2535	1			279
						80	4	2494	9							

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #: 4H		RRCID -> 288213		COMPL. DATE 04/18/2019				TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9566 - 14990						
06	54237 X	54237	-0-	-0-	-0-	1964	1	48488	3	Y	3357	3265	1			448
						92	4	3693	9							
07	37226 X	37226	-0-	-0-	-0-	1427	1	32622	3	Y	2849	3012	1			285
						43	4	3134	9							
08	35867 X	13432	-0-	-22435	-0-	732	1	12018	3	Y	609	839	1			55
						12	4	670	9							
09	45792 X	45792	-0-	-0-	-0-	2322	1	40237	3	Y	2892	2657	1			290
						52	4	3181	9							
*10	52692 X	52692	-0-	-0-	-0-	2280	1	47117	3	Y	2910	2817	1			383
						94	4	3201	9							
11	0	50439	-0-	50439	50439	2274	1	43384	3	Y	4288	4143	1			528
						64	4	4717	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STATE HOPE SPRINGS 113-23X14		WELL #:		W108H	RRCID ->	288428	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	9303 - 19288	
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
06		45255 X	45255	-0-	-0-	4761 1	36142 3	36142 3	N	3676	3975 1		462
						308 4	4044 9	4044 9					
07		44299 X	12658	-0-	-31641	-0-	2264 1	9555 3	N	701	683 1		480
						68 4	771 9	771 9					
08		70897 X	45396	-0-	-25501	-0-	6886 1	33949 3	N	3973	4074 1		379
						191 4	4370 9	4370 9					
09		68610 X	764	-0-	-67846	-0-	242 1	238 3	N	201	175 1		405
						63 4	221 9	221 9					
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			405
11		0	4079	-0-	4079	4079	2402 1	1586 3	N	-0-			405
						91 4							

HS STATE 113-16		WELL #:		W107H	RRCID ->	289953	COMPL. DATE	07/16/2020	TOTAL DEPTH	8883	PERF.	9304 - 13755	
06		45840 X	-0-	-0-	-45840	-0-			Y	2764	2653 1		326
07		50346 X	50346	-0-	-0-	-0-	1404 1	44599 3	Y	3944	3798 1		472
							5 4	4338 9					
08		69084 X	69084	-0-	-0-	-0-	2074 1	62345 3	Y	4240	4364 1		348
							1 4	4664 9					
09		41228 X	41228	-0-	-0-	-0-	1608 1	37734 3	Y	1628	1711 1		265
							95 4	1791 9					
*10		50344 X	40094	-0-	-10250	-0-	1224 1	34991 3	Y	3431	3275 1		421
							105 4	3774 9					
11		0	62364	-0-	62364	62364	1608 1	55814 3	Y	4477	4188 1		710
							17 4	4925 9					

HS STATE 113-16		WELL #:		W106H	RRCID ->	289973	COMPL. DATE	07/16/2020	TOTAL DEPTH	8885	PERF.	9379 - 14009	
06		60390 X	-0-	-0-	-60390	-0-			Y	1917	2272 1		226
07		62403 X	36281	-0-	-26122	-0-	1211 1	33308 3	Y	1596	1631 1		191
							6 4	1756 9					
08		62403 X	10882	-0-	-51521	-0-	325 1	10136 3	Y	383	543 1		31
							421 9						
09		48690 X	-0-	-0-	-48690	-0-			Y	-0-	31 1		-0-
*10		41850 X	19591	-0-	-22259	-0-	645 1	17360 3	Y	1390	1220 1		170
							57 4	1529 9					
11		0	61235	-0-	61235	61235	1651 1	55233 3	Y	3936	3482 1		624
							21 4	4330 9					

HS STATE 113-21X111-4		WELL #:		W108H	RRCID ->	292120	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	8885	PERF.	9434 - 18287	
06		149976 X	149976	-0-	-0-	-0-	137929 3	12 4	Y	10941	10886 1		335
							12035 9						
07		134220 X	134220	-0-	-0-	-0-	123328 3	10892 9	Y	9902	9895 1		342
							104482 3	104 4	Y	8355	8338 1		359
08		113777 X	113777	-0-	-0-	-0-	9191 9						
09		59081 X	59081	-0-	-0-	-0-	53387 3	5 4	Y	5172	5179 1		352
							5689 9						
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	352 1		-0-
11		0	29406	-0-	29406	29406	27538 3	28 4	Y	1673	1525 1		148
							1840 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
HS STATE 113-21X111-4		WELL #: W107H		RRCID ->	292146	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	9335 - 18056			
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			
06	208450 X	208450	-0-	-0-	-0-	194619	3	31	4	Y	12545	12748	1	384
						13800	9							
07	168904 X	168904	-0-	-0-	-0-	157282	3	11622	9	Y	10565	10581	1	368
08	189224 X	150897	-0-	-38327	-0-	140739	3	119	4	Y	9126	9103	1	391
						10039	9							
09	183120 X	84405	-0-	-98715	-0-	79015	3	1	4	Y	4899	4919	1	371
						5389	9							
*10	189224 X	94380	-0-	-94844	-0-	89857	3	1	4	Y	4111	3388	1	1094
						4522	9							
11	0	84122	-0-	84122	84122	78702	3	41	4	Y	4890	5534	1	450
						5379	9							

HS STATE 113-20X111-5		WELL #: W108H		RRCID ->	292177	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	8842	PERF.	9271 - 15044			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
06	161400 X	100287	-0-	-61113	-0-	93756	3	94	4	Y	5852	5852	1	487
						6437	9							
07	132215 X	98322	-0-	-33893	-0-	91369	3	63	4	Y	6264	6264	1	487
						6890	9							
08	132215 X	78511	-0-	-53704	-0-	73112	3	33	4	Y	4878	4878	1	487
						5366	9							
09	108420 X	16	-0-	-108404	-0-	10	3	6	9	Y	5	5	1	487
*10	103633 X	58652	-0-	-44981	-0-	55926	3	40	4	Y	2442	2442	1	487
						2686	9							
11	0	50740	-0-	50740	50740	47091	3	55	4	Y	3267	3267	1	487
						3594	9							

HS STATE 113-20X111-5		WELL #: W107H		RRCID ->	292216	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	9175 - 14784			
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			
06	210360 X	80960	-0-	-129400	-0-	75337	3	80	4	Y	5039	5039	1	480
						5543	9							
07	133176 X	99183	-0-	-33993	-0-	92160	3	61	4	Y	6329	6329	1	480
						6962	9							
08	133176 X	89956	-0-	-43220	-0-	84008	3	24	4	Y	5385	5385	1	480
						5924	9							
09	110040 X	53	-0-	-109987	-0-	28	3	25	9	Y	23	23	1	480
*10	99169 X	68978	-0-	-30191	-0-	60064	3	35	4	Y	8072	8072	1	480
						8879	9							
11	0	67912	-0-	67912	67912	59912	3	70	4	Y	7209	7209	1	480
						7930	9							

BRAHMAN OIL & GAS, LLC		088581		1HA		RRCID ->	290009	COMPL. DATE	01/07/2020	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	7176 - 17041	
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			
06	68160 X	53248	-0-	-14912	-0-	239	1	48558	3	N	350	292	0	83
						4066	4	385	9					
07	64759 X	57683	-0-	-7076	-0-	248	1	56130	3	N	314	320	0	77
						960	4	345	9					
08	64759 X	56573	-0-	-8186	-0-	246	1	55840	3	N	346	302	0	121
						106	4	381	9					
09	61650 X	53621	-0-	-8029	-0-	222	1	52931	3	N	327	357	0	91
						108	4	360	9					
10	0	54157	-0-	54157	54157	219	1	49930	3	N	350	202	0	239
						3623	4	385	9					
11	0	45244	-0-	45244	99401	177	1	44380	3	N	221	271	0	189
						444	4	243	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN WC 3		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 274211	COMPL. DATE 04/30/2014	TOTAL DEPTH 9544	PERF.10043	- 13427						
06	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	752 1	5731 3	N	159	168	1	220		
07	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	175 9	777 1	7195 3	N	194	187	1	227	
08	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	213 9	777 1	4461 3	N	201	213	1	215	
09	4950 X	901	-0-	-4049	-0-	221 9	752 1	149 9	N	135	179	1	171	
10	0	959	-0-	959	959	777 1	182 9	N	165	180	1	156		
*11	4950 X	987	-0-	-3963	-0-	752 1	57 3	N	162	176	1	142		
		WELL #: 1H		RRCID -> 276071	COMPL. DATE 01/08/2015	TOTAL DEPTH 9809	PERF.10150	- 15938						
06	10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	368 1	10124 3	Y	-0-	9	1	21		
07	10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	354 1	9422 3	Y	100	21	1	100		
08	10769 X	10769	-0-	-0-	-0-	135 4	110 9							
09	10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	358 1	10088 3	Y	294	281	1	113		
10	0	11154	-0-	11154	11154	323 9	342 1	9802 3	Y	297	280	1	130	
11	0	6751	-0-	6751	17905	327 9	354 1	10490 3	Y	282	368	1	44	
		WELL #: 1H		RRCID -> 276252	COMPL. DATE 05/11/2015	TOTAL DEPTH 9465	PERF. 9705	- 15520						
06	8580 X	7839	-0-	-741	-0-	210 1	7474 3	Y	141	138	1	176		
07	8463 X	8292	-0-	-171	-0-	155 9	217 1	7911 3	Y	149			325	
08	8463 X	7955	-0-	-508	-0-	164 9	217 1	7548 3	Y	173	289	1	209	
09	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	190 9	7421 3	675 4	Y	193	207	1	195	
10	8463 X	8379	-0-	-84	-0-	212 9	217 1	7960 3	Y	184	212	1	167	
11	0	7529	-0-	7529	7529	202 9	210 1	7153 3	Y	151	202	1	116	
		WELL #: 1H		RRCID -> 276629	COMPL. DATE 04/09/2014	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 9990	- 16742						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
		WELL #: 1H		RRCID -> 276637	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL DEPTH 9580	PERF. N/A							
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313										
SMITHER STATE 1		WELL #: 2H		RRCID -> 276751		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 10454		PERF.10649 - 17793		
M	O	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #: 1H		RRCID -> 276929		COMPL. DATE 07/14/2015		TOTAL DEPTH 9729		PERF.10090 - 15094	
06	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	368	1	9083	3	Y	379
						152	9				
07	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	354	1	8363	3	Y	395
						120	4	447	9		
08	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	358	1	8530	3	Y	198
						525	9				
09	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	342	1	9002	3	Y	153
						373	9				
10	0	7988	-0-	7988	7988	354	1	7237	3	Y	59
						397	9				
11	0	11205	-0-	11205	19193	343	1	10285	3	Y	126
						1	4	576	9		

OATMAN UNIT 29		WELL #: 1H		RRCID -> 277050		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 9800 - 13851	
06	7260 X	6769	-0-	-491	-0-	210	1	6416	3	N	156
						143	9				
07	8091 X	6157	-0-	-1934	-0-	217	1	5805	3	N	279
						135	9				
08	7812 X	6313	-0-	-1499	-0-	217	1	5935	3	N	230
						161	9				
09	7590 X	5720	-0-	-1870	-0-	210	1	5385	3	N	143
						125	9				
10	0	6088	-0-	6088	6088	217	1	5709	3	N	259
						162	9				
11	0	5863	-0-	5863	11951	193	1	5505	3	N	207
						165	9				

OATMAN UNIT 33-28		WELL #: 1H		RRCID -> 277129		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 9686		PERF. 9990 - 16507	
06	20670 X	12713	-0-	-7957	-0-	91	1	11517	3	Y	170
						702	4	403	9		
07	13268 X	13251	-0-	-17	-0-	115	1	12288	3	Y	440
						280	4	568	9		
08	13268 X	12220	-0-	-1048	-0-	118	1	11362	3	Y	402
						227	4	513	9		
09	12840 X	11375	-0-	-1465	-0-	10852	3	22	4	Y	207
						501	9				
10	0	11333	-0-	11333	11333	110	1	10659	3	Y	212
						19	4	545	9		
11	0	10329	-0-	10329	21662	119	1	9602	3	Y	204
						608	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313														
DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		14100 X	12276	-0-	-1824	-0-	10738 3	1405 4		N	121	166 1		243
07		12679 X	9926	-0-	-2753	-0-	133 9	9798 3	128 9	N	116	167 1		192
08		13454 X	10703	-0-	-2751	-0-	10468 3	235 9		N	214	49 1		357
09		13020 X	11094	-0-	-1926	-0-	10877 3	217 9		N	197	224 1		330
10		0	11191	-0-	11191	11191	10915 3	276 9		N	251	271 1		310
11		0	9817	-0-	9817	21008	9386 3	244 4		N	170	218 1		262
							187 9							

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450														
06		20010 X	11394	-0-	-8616	-0-	119 1	10217 3		Y	396	441 1		183
07		13237 X	12237	-0-	-1000	-0-	622 4	436 9		Y	525	261 1		447
08		13237 X	11299	-0-	-1938	-0-	102 1	11300 3		Y	467	507 1		407
09		12810 X	10631	-0-	-2179	-0-	257 4	578 9		Y	469	660 1		216
10		0	10748	-0-	10748	10748	99 1	10476 3		Y	467	483 1		200
11		0	11747	-0-	11747	22495	210 4	514 9		Y	616	589 1		227
							10095 3	20 4						
							516 9							
							107 1	10109 3						
							18 4	514 9						
							91 1	10978 3						
							678 9							

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851														
06		12810 X	10517	-0-	-2293	-0-	682 1	9270 3		Y	394	588 1		182
07		8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	132 4	433 9		Y	285	197 1		270
08		13268 X	6764	-0-	-6504	-0-	655 1	7319 3		Y	348	298 1		320
09		12840 X	7397	-0-	-5443	-0-	83 4	314 9		Y	389	410 1		299
10		0	6095	-0-	6095	6095	507 1	5405 3		Y	239	207 1		331
11		0	10598	-0-	10598	16693	469 4	383 9		Y	336	400 1		267
							662 1	6256 3						
							51 4	428 9						
							679 1	5140 3						
							13 4	263 9						
							657 1	9159 3						
							412 4	370 9						

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176														
06		46110 X	35777	-0-	-10333	-0-	722 1	32208 3		Y	2419	2542 0		1055
07		36497 X	36497	-0-	-0-	-0-	186 4	2661 9		Y	2205	2308 0		952
08		34720 X	34625	-0-	-95	-0-	784 1	32427 3		Y	2179	1944 0	151 1	1036
09		33600 X	32660	-0-	-940	-0-	860 4	2426 9		Y	1998	1841 0	151 1	1042
10		0	29022	-0-	29022	29022	901 1	30724 3		Y	1756	1631 0	142 1	1025
11		0	27019	-0-	27019	56041	603 4	2397 9		Y	1573	1291 0	102 1	1205
							661 1	29770 3						
							31 4	2198 9						
							867 1	26196 3						
							27 4	1932 9						
							867 1	24417 3						
							5 4	1730 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313													
SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311													
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

06		18270 X	14727	-0-	-3543	-0-	734 1	13182 3	Y	654	783 0		146
							92 4	719 9					
07		19344 X	19051	-0-	-293	-0-	862 1	16846 3	Y	821	737 0		230
							440 4	903 9					
08		19344 X	11046	-0-	-8298	-0-	826 1	9764 3	Y	315	335 0	53 1	157
							109 4	347 9					
09		18720 X	7531	-0-	-11189	-0-	686 1	5990 3	Y	261	162 0	37 1	219
							568 4	287 9					
10		0	6598	-0-	6598	6598	797 1	5580 3	Y	201	323 0	35 1	62
							221 9						
11		0	10867	-0-	10867	17465	826 1	9763 3	Y	248	177 0	42 1	91
							5 4	273 9					

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636													

06		11700 X	3375	-0-	-8325	-0-	773 1	2602 3	Y	-0-	32 1		61
							973 1	12719 3	Y	314	70 1		305
07		14415 X	14220	-0-	-195	-0-	183 4	345 9					
							945 1	18030 3	Y	651	698 1		258
08		19691 X	19691	-0-	-0-	-0-	716 9						
							941 1	15731 3	Y	529	553 1		234
09		17254 X	17254	-0-	-0-	-0-	582 9						
							966 1	14171 3	Y	518	669 1		83
10		0	15707	-0-	15707	15707	570 9						
							878 1	8707 3	Y	314	323 1		74
11		0	9931	-0-	9931	25638	1 4	345 9					

DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099													

06		39960 X	23790	-0-	-16170	-0-	165 1	21658 3	N	981	902 0		669
							888 4	1079 9					
07		35402 X	32455	-0-	-2947	-0-	217 1	29553 3	N	1512	1530 0		651
							1022 4	1663 9					
08		35774 X	31625	-0-	-4149	-0-	217 1	29062 3	N	1730	1586 0	140 1	655
							443 4	1903 9					
09		34620 X	30736	-0-	-3884	-0-	210 1	28448 3	N	1612	1421 0	143 1	703
							305 4	1773 9					
10		0	29537	-0-	29537	29537	217 1	27422 3	N	1661	1425 0	269 1	670
							71 4	1827 9					
11		0	26837	-0-	26837	56374	210 1	23943 3	N	1408	1376 0	102 1	600
							1135 4	1549 9					

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721													

06		24250 X	24250	-0-	-0-	-0-	775 1	22395 3	N	946	927 0		430
							39 4	1041 9					
07		24230 X	24230	-0-	-0-	-0-	799 1	22422 3	N	917	965 0		382
							1009 9						
08		27962 X	23263	-0-	-4699	-0-	798 1	21328 3	N	1034	873 0	104 1	439
							1137 9						
09		27060 X	21648	-0-	-5412	-0-	777 1	19612 3	N	1012	902 0	102 1	447
							146 4	1113 9					
10		0	22247	-0-	22247	22247	798 1	20367 3	N	979	903 0	111 1	409
							5 4	1077 9			3 8		
11		0	20499	-0-	20499	42746	762 1	18415 3	N	898	686 0	79 1	542
							334 4	988 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC			//CONT.// 100313									
COTTONWOOD WEST			WELL #: 1606H		RRCID -> 283036		COMPL. DATE 11/01/2017			TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	54	1 9968	3	Y	1193	297
							49	4 1312	9			
07		17865 X	17865	-0-	-0-	-0-	109	1 16269	3	Y	1184	482
							185	4 1302	9			
08		25419 X	25419	-0-	-0-	-0-	217	1 23744	3	Y	1296	671
							32	4 1426	9		110 1	
09		26717 X	26717	-0-	-0-	-0-	25338	3 12	4	Y	1243	568
							1367	9			125 1	
10		0	11103	-0-	11103	11103	33	1 9787	3	Y	1157	357
							10	4 1273	9		54 1	
11		0	20317	-0-	20317	31420	37	1 18731	3	Y	1159	328
							274	4 1275	9		77 1	

WISE WEST STATE			WELL #: 1206H		RRCID -> 283188		COMPL. DATE 05/31/2019			TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322		
06		23700 X	21833	-0-	-1867	-0-	210	1 20774	3	N	568	451
							224	4 625	9		675 1	
07		22834 X	22834	-0-	-0-	-0-	217	1 21659	3	N	556	650
							346	4 612	9		357 1	
08		21576 X	19726	-0-	-1850	-0-	217	1 18423	3	N	681	395
							337	4 749	9		936 1	
09		21840 X	18474	-0-	-3366	-0-	210	1 17328	3	N	611	329
							264	4 672	9		677 1	
10		0	19216	-0-	19216	19216	203	1 18362	3	N	592	323
							651	9			598 1	
11		0	20646	-0-	20646	39862	210	1 19548	3	N	760	444
							52	4 836	9		639 1	

DUBLIN STATE UNIT			WELL #: 6H		RRCID -> 283275		COMPL. DATE 03/11/2018			TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 16323		
06		39030 X	25864	-0-	-13166	-0-	714	1 23838	3	N	1150	479
							47	4 1265	9		1165 0	
07		36239 X	25229	-0-	-11010	-0-	738	1 23283	3	N	1098	447
							1208	9			1130 0	
08		32829 X	23897	-0-	-8932	-0-	726	1 21966	3	N	1095	356
							1205	9			107 1	
09		31770 X	22105	-0-	-9665	-0-	680	1 20280	3	N	1041	355
							1145	9			938 0	
10		0	22618	-0-	22618	22618	736	1 20391	3	N	1220	374
							149	4 1342	9		201 1	
11		0	20521	-0-	20521	43139	713	1 18324	3	N	982	402
							404	4 1080	9		876 0	

OATMAN UNIT 11-2			WELL #: 6H		RRCID -> 283330		COMPL. DATE 10/13/2017			TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561		
06		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	812	1 4368	3	Y	-0-	2
							25	4				
07	T. A.		424	-0-	424	424	424	1		Y	-0-	2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC			//CONT.// 100313													
AT LANDS STATE UNIT			WELL #: 406H		RRCID -> 283427			COMPL. DATE 12/18/2017			TOTAL DEPTH 8860		PERF. 9558 - 15838			
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

06	10859 X	10859	-0-	-0-	-0-	960	1	9717	3	N	165	336	1			282
07	10788 X	884	-0-	-9904	-0-	182	9				-0-					282
08	22103 X	1005	-0-	-21098	-0-	884	1			N	32		5	1		309
09	21390 X	306	-0-	-21084	-0-	970	1	35	9	N	5		2	1		312
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	6	9	N	1		104	1		209
11	0	-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			
06	24919 X	24919	-0-	-0-	-0-	72	1	22070	3	Y	2385	2271	0			520
07	32240 X	18679	-0-	-13561	-0-	153	4	2624	9							416
08	32240 X	12461	-0-	-19779	-0-	64	1	16530	3	Y	1503	1607	0			494
09	24930 X	10772	-0-	-14158	-0-	432	4	1653	9		901	767	0	56	1	838
10	0	19510	-0-	19510	19510	65	1	11280	3	Y	916	523	0	49	1	546
11	0	15332	-0-	15332	34842	125	4	991	9		1594	1800	0	86	1	647
						8918	3	846	4	Y	1561	1406	0	54	1	
						1008	9									
						75	1	17682	3	Y						
						1753	9									
						59	1	13549	3	Y						
						7	4	1717	9							

COTTONWOOD WEST STATE UNIT			WELL #: 807H		RRCID -> 283442			COMPL. DATE 08/03/2018			TOTAL DEPTH 9412		PERF.10088 - 17202			
06	21570 X	4181	-0-	-17389	-0-	379	1	3764	3	Y	1	2	1			4
07	14415 X	9876	-0-	-4539	-0-	37	4	1	9							48
08	14415 X	10005	-0-	-4410	-0-	727	1	8094	3	Y	58	14	1			26
09	12330 X	11618	-0-	-712	-0-	991	4	64	9		74	96	1			5
10	0	8712	-0-	8712	8712	728	1	9074	3	Y	59	80	1			5
11	0	10004	-0-	10004	18716	122	4	81	9		50	50	1			4
						684	1	10855	3	Y						
						14	4	65	9							
						721	1	7707	3	Y						
						229	4	55	9							
						653	1	8956	3	Y						
						351	4	44	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-5			WELL #: 5H		RRCID -> 283451			COMPL. DATE 04/08/2018			TOTAL DEPTH 9454		PERF.10126 - 17309			
06	20910 X	12131	-0-	-8779	-0-	834	1	10732	3	N	479	516	0			526
07	18135 X	10845	-0-	-7290	-0-	38	4	527	9							460
08	18259 X	14412	-0-	-3847	-0-	867	1	9645	3	N	270	336	0			565
09	17670 X	10845	-0-	-6825	-0-	36	4	297	9		422	253	0	64	1	516
10	0	10663	-0-	10663	10663	873	1	13027	3	N	231	227	0	53	1	498
11	0	8505	-0-	8505	19168	48	4	464	9		291	253	0	56	1	459
						843	1	9700	3	N						
						48	4	254	9							
						875	1	9420	3	N						
						48	4	320	9							
						829	1	7359	3	N						
						5	4	312	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC			//CONT.// 100313												
WISE WEST STATE UNIT			WELL #: 1201H		RRCID -> 283511		COMPL. DATE 02/13/2018			TOTAL DEPTH 8413		PERF. 9087 - 18018			
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	* AMT	EOM BALANCE	
06		23760 X	4384	-0-	-19376	-0-	210	1	3567	3	N	482	675	1	430
							77	4	530	9					
07		18662 X	515	-0-	-18147	-0-	217	1	298	9	N	271	178	1	523
08		22756 X	22756	-0-	-0-	-0-	215	1	20820	3	N	1175	1091	1	607
							428	4	1293	9					
09		23072 X	23072	-0-	-0-	-0-	210	1	21097	3	N	1314	1222	1	699
							320	4	1445	9					
10		0	24071	-0-	24071	24071	217	1	22120	3	N	1239	989	1	949
							371	4	1363	9					
11		0	23774	-0-	23774	47845	210	1	19975	3	N	1139	1372	1	716
							2336	4	1253	9					

WISE WEST STATE UNIT			WELL #: 801H		RRCID -> 283565		COMPL. DATE 05/25/2018			TOTAL DEPTH 8665		PERF. 9266 - 18690			
06		29016 X	29016	-0-	-0-	-0-	604	1	26913	3	Y	1015	923	1	482
							382	4	1117	9					
07		30217 X	30217	-0-	-0-	-0-	635	1	28312	3	Y	864	516	1	830
							320	4	950	9					
08		28117 X	27594	-0-	-523	-0-	637	1	23805	3	Y	986	988	1	828
							2067	4	1085	9					
09		28980 X	23105	-0-	-5875	-0-	613	1	21466	3	Y	774	1060	1	542
							175	4	851	9					
10		0	21142	-0-	21142	21142	640	1	19710	3	Y	673	496	1	719
							52	4	740	9					
11		0	12018	-0-	12018	33160	623	1	10418	3	Y	462	684	1	497
							469	4	508	9					

SMITHER STATE UNIT 47-38			WELL #: 2H		RRCID -> 283923		COMPL. DATE 04/11/2018			TOTAL DEPTH 9572		PERF. 11364 - 17287			
06		35880 X	24635	-0-	-11245	-0-	900	1	22215	3	N	1290	1253	0	617
							101	4	1419	9					
07		28396 X	27600	-0-	-796	-0-	930	1	24919	3	N	1565	1589	0	593
							29	4	1722	9					
08		30752 X	28548	-0-	-2204	-0-	930	1	25731	3	N	1715	1527	0	125 1 656
							1887	9							
09		29760 X	26452	-0-	-3308	-0-	897	1	23860	3	N	1486	1438	0	123 1 581
							60	4	1635	9					
10		0	25656	-0-	25656	25656	927	1	22933	3	N	1534	1455	0	120 1 540
							109	4	1687	9					
11		0	22195	-0-	22195	47851	897	1	19611	3	N	1307	1018	0	84 1 745
							249	4	1438	9					

COSMO DALTEX UNIT 45-4			WELL #: 10H		RRCID -> 283928		COMPL. DATE 02/18/2018			TOTAL DEPTH 9501		PERF. 9838 - 14146			
06		18510 X	9539	-0-	-8971	-0-	16	1	8604	3	Y	741	664	0	279
							104	4	815	9					
07		11098 X	9383	-0-	-1715	-0-	17	1	8571	3	Y	662	668	0	273
							67	4	728	9					
08		11098 X	5909	-0-	-5189	-0-	35	1	5454	3	Y	380	464	0	27 1 162
							2	4	418	9					
09		10740 X	7179	-0-	-3561	-0-	12	1	6766	3	Y	342	343	0	33 1 128
							25	4	376	9					
10		0	7054	-0-	7054	7054	22	1	6610	3	Y	384	356	0	34 1 122
							422	9							
11		0	15936	-0-	15936	22990	10	1	15516	3	Y	373	278	0	63 1 152
							410	9					2	8	

FORD, WEST (WOLFCAMP)													
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC													
BIG RED STATE UNIT 32													
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
//CONT.// 100313													
WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720													
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
06		91710 X	57423	-0-	-34287	-0-	210 1	54072 3	N	2780	2560 0		812
							83 4	3058 9					
07		73346 X	55740	-0-	-17606	-0-	217 1	52566 3	N	2476	2844 0		444
							233 4	2724 9					
08		69285 X	60799	-0-	-8486	-0-	217 1	57264 3	N	3016	2629 0	268 1	563
							3318 9						
09		65910 X	55527	-0-	-10383	-0-	210 1	52306 3	N	2737	2486 0	261 1	553
							3011 9						
10		0	52983	-0-	52983	52983	217 1	49931 3	N	2577	2253 0	256 1	621
							2835 9						
11		0	43191	-0-	43191	96174	210 1	40564 3	N	2197	1992 0	167 1	659
							2417 9						
DALTEX MUNN UNIT 44-41													
WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708													
06		22133 X	22133	-0-	-0-	-0-	808 1	19468 3	N	1638	1184 0		701
							55 4	1802 9					
07		25157 X	25157	-0-	-0-	-0-	842 1	22483 3	N	1552	1738 0		515
							125 4	1707 9					
08		21177 X	21177	-0-	-0-	-0-	841 1	18739 3	N	1429	1319 0	93 1	532
							25 4	1572 9					
09		22140 X	14959	-0-	-7181	-0-	654 1	12799 3	N	1367	1403 0	68 1	428
							2 4	1504 9					
10		0	17715	-0-	17715	17715	842 1	15555 3	N	1197	1121 0	86 1	418
							1 4	1317 9					
11		0	25754	-0-	25754	43469	798 1	23782 3	N	882	826 0	100 1	374
							204 4	970 9					
DALTEX MUNN UNIT 44-41													
WELL #: 28H RRCID -> 284171 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913													
06		45690 X	33369	-0-	-12321	-0-	54 1	32352 3	N	792	1026 0		349
							92 4	871 9					
07		38843 X	36856	-0-	-1987	-0-	52 1	35722 3	N	803	877 0		275
							199 4	883 9					
08		41943 X	38516	-0-	-3427	-0-	52 1	37119 3	N	1178	872 0	174 1	407
							49 4	1296 9					
09		40590 X	38475	-0-	-2115	-0-	36964 3	5 4	N	1369	1193 0	183 1	400
							1506 9						
10		0	37900	-0-	37900	37900	51 1	36567 3	N	1164	1001 0	186 1	377
							2 4	1280 9					
11		0	24555	-0-	24555	62455	49 1	23336 3	N	882	785 0	95 1	379
							200 4	970 9					
ORANGE CRUSH UNIT													
WELL #: 901H RRCID -> 284561 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005													
06		17190 X	2148	-0-	-15042	-0-	773 1	1362 3	Y	-0-			1
							13 4						
07		6417 X	2821	-0-	-3596	-0-	830 1	1774 3	Y	-0-			1
							217 4						
08		6417 X	809	-0-	-5608	-0-	805 1	4 9	Y	4	5 1		-0-
09		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	731 1	4280 3	Y	25	23 1		2
							5 4	28 9					
10		0	3638	-0-	3638	3638	849 1	2686 3	Y	21	22 1		1
							80 4	23 9					
11		0	10689	-0-	10689	14327	791 1	9476 3	Y	46	42 1		5
							371 4	51 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC SAVAGE UNIT														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
//CONT.// 100313														
WELL #: 1708H RRCID -> 285346 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9365 PERF.10022 - 14700														
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
06	16500 X	11900	-0-	-4600	-0-	617	1	10608	3	Y	520	284	1	798
						103	4	572	9					
07	21498 X	21498	-0-	-0-	-0-	643	1	17672	3	Y	927	985	1	740
						2163	4	1020	9					
08	21019 X	21019	-0-	-0-	-0-	639	1	18943	3	Y	1075	996	1	819
						254	4	1183	9					
09	26191 X	26191	-0-	-0-	-0-	570	1	23703	3	Y	1715	1934	1	600
						31	4	1887	9					
10	0	25974	-0-	25974	25974	670	1	22968	3	Y	1503	1587	1	516
						683	4	1653	9					
11	0	20847	-0-	20847	46821	640	1	18525	3	Y	869	915	1	470
						726	4	956	9					

RED BULL STATE UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 285407 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445														
06	19620 X	4593	-0-	-15027	-0-	860	1	2983	3	N	151			583
						584	4	166	9					
07	16027 X	6335	-0-	-9692	-0-	892	1	3048	3	N	127	402	1	308
						2255	4	140	9					
08	11656 X	5025	-0-	-6631	-0-	892	1	3437	3	N	154	23	1	439
						527	4	169	9					
09	5550 X	5266	-0-	-284	-0-	865	1	3625	3	N	219	240	1	418
						535	4	241	9					
10	0	7366	-0-	7366	7366	893	1	4511	3	N	229	38	1	609
						1710	4	252	9					
11	0	4238	-0-	4238	11604	864	1	3145	3	N	149	189	1	569
						65	4	164	9					

OATMAN UNIT 33-40														
WELL #: 3H RRCID -> 285572 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9970 - 17159														
06	35550 X	24062	-0-	-11488	-0-	665	1	22339	3	Y	715	684	0	274
						271	4	787	9					
07	28055 X	21447	-0-	-6608	-0-	667	1	19957	3	Y	605	625	0	254
						157	4	666	9					
08	28055 X	23010	-0-	-5045	-0-	675	1	21327	3	Y	908	688	0	372
						9	4	999	9					
09	27150 X	21240	-0-	-5910	-0-	484	1	19611	3	Y	976	883	0	365
						71	4	1074	9					
10	0	27794	-0-	27794	27794	694	1	25306	3	Y	1631	1343	0	520
						1794	9							
11	0	24485	-0-	24485	52279	655	1	22644	3	Y	1078	1023	0	481
						1186	9							

LEE CALDWELL STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313											
OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:		8H	RRCID ->	286655	COMPL. DATE	01/31/2019	TOTAL DEPTH	9695	PERF.	9999 - 17600	
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE	
06	90990 X	37154	-0-	-53836	-0-	791 1	34313 3	N	1848	1671	0		793
						17 4	2033 9						
07	41433 X	41433	-0-	-0-	-0-	819 1	38064 3	N	2112	2338	0		567
						227 4	2323 9						
08	34731 X	34731	-0-	-0-	-0-	821 1	31123 3	N	1801	1602	0	156 1	610
						806 4	1981 9						
09	37140 X	16024	-0-	-21116	-0-	794 1	14380 3	N	773	729	0	81 1	573
						850 9							
10	0	20284	-0-	20284	20284	821 1	18409 3	N	958	818	0	100 1	613
						1054 9							
11	0	17070	-0-	17070	37354	794 1	15149 3	N	856	866	0	66 1	537
						185 4	942 9						

COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #:		5H	RRCID ->	286659	COMPL. DATE	01/09/2019	TOTAL DEPTH	9185	PERF.	9725 - 16689	
06	17310 X	136	-0-	-17174	-0-	114 1	22 9	Y	20	106	0		11
07	0	884	-0-	884	884	115 1	765 3	Y	-0-	11	0		-0-
						4 4							
08	0	115	-0-	115	999	114 1	1 9	Y	1	1	1		-0-
09	0	641	-0-	641	1640	638 3	3 9	Y	3	3	1		-0-
10	0	984	-0-	984	2624	126 1	829 3	Y	26	9	0	5 1	12
						29 9							
*11	13860 X	11236	-0-	-2624	-0-	118 1	11023 3	Y	86	28	0	45 1	25
						95 9							

COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #:		24WB	RRCID ->	286787	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	9815 - 17174	
06	59130 X	44273	-0-	-14857	-0-	27 1	42803 3	Y	1241	1120	0		654
						78 4	1365 9						
07	56947 X	42972	-0-	-13975	-0-	33 1	41586 3	Y	1054	940	0		768
						194 4	1159 9						
08	52049 X	34989	-0-	-17060	-0-	33 1	33943 3	Y	813	746	0	163 1	672
						119 4	894 9						
09	49650 X	37378	-0-	-12272	-0-	35904 3	1474 9	Y	1340	970	0	177 1	865
10	0	40182	-0-	40182	40182	28 1	38361 3	Y	1630	1495	0	194 1	806
						1793 9							
11	0	23618	-0-	23618	63800	26 1	22051 3	Y	1401	1381	0	88 1	738
						1541 9							

DALTEX MUNN UNIT 42-43		WELL #:		8H	RRCID ->	286917	COMPL. DATE	12/26/2018	TOTAL DEPTH	8937	PERF.	9807 - 17209	
06	35730 X	24715	-0-	-11015	-0-	670 1	22859 3	N	1043	1149	1		403
						39 4	1147 9						
07	28923 X	17274	-0-	-11649	-0-	607 1	15380 3	N	1170	892	1		681
						1287 9							
08	29171 X	22832	-0-	-6339	-0-	693 1	20809 3	N	1209	1339	1		551
						1330 9							
09	28230 X	19581	-0-	-8649	-0-	667 1	17408 3	N	1369	1284	1		636
						1506 9							
10	0	22343	-0-	22343	22343	691 1	20254 3	N	1271	1333	1		574
						1398 9							
11	0	13781	-0-	13781	36124	615 1	12551 3	N	559	511	1		622
						615 9							

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 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	
06		121500 X	73964	-0-	-47536	-0-	908 1	71418 3	1563 9	N	1421	1402 0		504
							75 4	1563 9						
07		111166 X	69696	-0-	-41470	-0-	939 1	66664 3	1529 9	N	1390	1461 0		433
							564 4	1529 9						
08		89001 X	52245	-0-	-36756	-0-	929 1	48445 3	1595 9	N	1450	1190 0	244 1	449
							1276 4	1595 9						
09		85620 X	50982	-0-	-34638	-0-	903 1	48523 3	1527 9	N	1388	1059 0	245 1	533
							29 4	1527 9						
10		0	58208	-0-	58208	58208	935 1	55715 3		N	1416	1103 0	278 1	568
							1558 9							
11		0	59279	-0-	59279	117487	901 1	56501 3	1422 9	N	1293	1047 0	231 1	583
							455 4	1422 9						

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 8WA RRCID -> 287289 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9919 - 16893														
06		28650 X	28116	-0-	-534	-0-	847 1	25981 3	1087 9	N	988	952 0		308
							201 4	1087 9						
07		39497 X	39497	-0-	-0-	-0-	871 1	36573 3	1113 9	N	1012	1067 0		253
							940 4	1113 9						
08		46042 X	46042	-0-	-0-	-0-	875 1	44081 3	919 9	N	835	648 0	209 1	231
							167 4	919 9						
09		28110 X	6277	-0-	-21833	-0-	668 1	5349 3	243 9	N	221	335 0	42 1	75
							17 4	243 9						
10		0	6892	-0-	6892	6892	868 1	5629 3	393 9	N	357	264 0	35 1	133
							2 4	393 9						
11		0	19267	-0-	19267	26159	857 1	17427 3	792 9	N	720	572 0	74 1	207
							191 4	792 9						

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7RA RRCID -> 287290 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9753 - 16920														
06		17940 X	6852	-0-	-11088	-0-	701 1	5385 3	724 9	N	658	710 0		203
							42 4	724 9						
07		24056 X	2926	-0-	-21130	-0-	716 1	1862 3	300 9	N	273	410 0		66
							48 4	300 9						
08		19530 X	707	-0-	-18823	-0-	704 1	3 9		N	3	65 0	4 1	-0-
09		18900 X	14816	-0-	-4084	-0-	546 1	13713 3	513 9	N	466	244 0	66 1	156
							44 4	513 9						
10		0	14777	-0-	14777	14777	710 1	13461 3	601 9	N	546	432 0	72 1	198
							5 4	601 9						
*11		37859 X	23082	-0-	-14777	-0-	697 1	21458 3	692 9	N	629	561 0	90 1	176
							235 4	692 9						

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 28WB RRCID -> 287636 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9967 - 17049														
06		71820 X	53219	-0-	-18601	-0-	614 1	50652 3	1561 9	N	1419	1315 0		448
							392 4	1561 9						
07		62000 X	59215	-0-	-2785	-0-	647 1	55597 3	1541 9	N	1401	1496 0		353
							1430 4	1541 9						
08		54343 X	53915	-0-	-428	-0-	654 1	50476 3	2593 9	N	2357	1715 0	243 1	752
							192 4	2593 9						
09		53220 X	47605	-0-	-5615	-0-	498 1	44476 3	2490 9	N	2264	1999 0	225 1	792
							141 4	2490 9						
10		0	52854	-0-	52854	52854	638 1	50746 3	1452 9	N	1320	1409 0	251 1	452
							18 4	1452 9						
11		0	29541	-0-	29541	82395	608 1	27192 3	1443 9	N	1312	1263 0	114 1	387
							298 4	1443 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	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	
06	2730 X	2722	-0-	-8	-0-	1863	1	N	38		397	
07	3286 X	2835	-0-	-451	-0-	1853	1	N	172	211 1	358	
08	4867 X	2026	-0-	-2841	-0-	1927	1	N	90	9 0	439	
09	4980 X	1592	-0-	-3388	-0-	1571	1	N	19	8 1	450	
10	0	2027	-0-	2027	2027	1930	1	N	88	243 0	295	
*11	4359 X	2332	-0-	-2027	-0-	1850	1	N	89	10 1	374	
						52	4					
						98	9					

COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #:		2WA	RRCID ->	287887	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	9422	PERF. 9925 -	17420
06	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	184	1	Y	91	82 0	47	
07	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	187	1	Y	84	71 0	60	
08	1116 X	880	-0-	-236	-0-	179	1	Y	40	59 0	37	4 1
09	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1404	3	Y	80	56 0	54	7 1
10	0	1287	-0-	1287	1287	168	1	Y	32	65 0	14	7 1
11	0	15536	-0-	15536	16823	167	1	Y	86	22 0	17	61 1
						35	9					
						95	9					

COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #:		22WB	RRCID ->	287888	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	9604	PERF.10127 -	17622
06	44722 X	44722	-0-	-0-	-0-	95	1	Y	493	513 0	269	
07	41724 X	41724	-0-	-0-	-0-	80	4	Y	423	374 0	318	
08	33584 X	33584	-0-	-0-	-0-	191	4	Y	327	300 0	186	159 1
09	30059 X	30059	-0-	-0-	-0-	29670	3	Y	354	230 0	162	148 1
10	0	35005	-0-	35005	35005	112	1	Y	646	303 0	201	304 1
11	0	20648	-0-	20648	55653	711	9	Y	380	323 0	175	83 1
						109	1					
						418	9					

ORANGE CRUSH UNIT		WELL #:		928WB	RRCID ->	287906	COMPL. DATE	09/25/2022	TOTAL DEPTH	9753	PERF. 9922 -	20260
06	85140 X	52668	-0-	-32472	-0-	740	1	Y	1208	1392 0	317	
07	70277 X	15216	-0-	-55061	-0-	248	4	Y	157	400 0	74	
08	64108 X	-0-	-0-	-64108	-0-	444	1	Y	-0-	68 0	-0-	6 1
09	64080 X	194	-0-	-63886	-0-	164	4	Y	53	26 0	26	1 1
10	0	46624	-0-	46624	46624	793	1	Y	1471	869 0	410	218 1
11	0	36563	-0-	36563	83187	46	4	Y	1307	1215 0	362	140 1
						762	1					
						495	4					
						1438	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313														
STRATEGY STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 289504 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10035 - 20110														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	

06	89334 X	89334	-0-	-0-	-0-	422	1	82124	3	Y	6171	6154	0	205
						788	9							
07	0	90831	-0-	90831	90831	439	1	83863	3	Y	5935	5899	0	241
						6529	9							
08	0	88902	-0-	88902	179733	440	1	81851	3	Y	6010	5641	0	224
						6611	9					386	1	
09	0	81218	-0-	81218	260951	325	1	74789	3	Y	5549	5161	0	238
						6104	9					374	1	
10	0	76238	-0-	76238	337189	241	1	70075	3	Y	5384	5016	0	248
						5922	9					358	1	
11	0	80103	-0-	80103	417292	106	1	74324	3	Y	5157	4819	0	287
						5673	9					299	1	

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 923WB RRCID -> 289514 COMPL. DATE 12/25/2019 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10202 - 20337														
06	60150 X	36410	-0-	-23740	-0-	278	1	35302	3	N	554	630	1	252
						221	4	609	9					
07	53475 X	28703	-0-	-24772	-0-	287	1	26037	3	N	625	584	1	293
						1691	4	688	9					
08	48980 X	39207	-0-	-9773	-0-	288	1	38108	3	N	711	811	1	193
						29	4	782	9					
09	47400 X	38788	-0-	-8612	-0-	278	1	37634	3	N	796	764	1	225
						876	9							
10	0	35503	-0-	35503	35503	288	1	33875	3	N	670	732	0	163
						603	4	737	9					
11	0	19131	-0-	19131	54634	278	1	17847	3	N	302	240	1	225
						674	4	332	9					

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 28WB RRCID -> 289664 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10102 - 15430														
06	49920 X	38991	-0-	-10929	-0-	37	1	37567	3	Y	846	771	0	329
						456	4	931	9					
07	41664 X	39291	-0-	-2373	-0-	41	1	38020	3	Y	847	817	0	359
						298	4	932	9					
08	41664 X	38998	-0-	-2666	-0-	45	1	37934	3	Y	913	748	0	346
						15	4	1004	9			178	1	
09	40320 X	36546	-0-	-3774	-0-	35471	3	129	4	Y	860	737	0	292
						946	9							
10	0	36654	-0-	36654	36654	37	1	35527	3	Y	991	813	0	290
						1090	9					180	1	
11	0	23063	-0-	23063	59717	39	1	22179	3	Y	768	632	0	336
						845	9					90	1	

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 8WA RRCID -> 289794 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9694 - 19933														
06	71700 X	53153	-0-	-18547	-0-	474	1	48589	3	N	3643	3621	0	444
						83	4	4007	9					
07	59985 X	47672	-0-	-12313	-0-	488	1	43354	3	N	3438	3398	0	484
						48	4	3782	9					
08	58466 X	46773	-0-	-11693	-0-	491	1	42457	3	N	3475	3258	0	499
						2	4	3823	9			202	1	
09	53160 X	41949	-0-	-11211	-0-	366	1	38166	3	N	3096	2891	0	512
						11	4	3406	9			192	1	
10	0	45841	-0-	45841	45841	501	1	41689	3	N	3300	3247	0	350
						21	4	3630	9			215	1	
11	0	52318	-0-	52318	98159	489	1	46982	3	N	3029	2714	0	469
						1515	4	3332	9			196	1	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
 BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 27WB RRCID -> 289861 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9824 - 20024

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
06	103050 X	85792	-0-	-17258	-0-	508	1 82086	3	N	2779	2747	0	355
						141	4 3057	9					
07	86955 X	86450	-0-	-505	-0-	525	1 82955	3	N	2617	2585	0	387
						91	4 2879	9					
08	87792 X	80940	-0-	-6852	-0-	320	1 77591	3	N	2750	2391	0	368 1
						4	4 3025	9					
09	85800 X	73497	-0-	-12303	-0-	27	1 70678	3	N	2521	2147	0	352 1
						19	4 2773	9					
10	0	79203	-0-	79203	79203	93	1 76147	3	N	2660	2397	0	388 1
						37	4 2926	9					
11	0	65853	-0-	65853	145056	87	1 61001	3	N	2543	2174	0	254 1
						1968	4 2797	9					

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7WA RRCID -> 289892 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 1010 PERF. N/A

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

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 23WB RRCID -> 289911 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9950 - 20263

06	94444 X	94444	-0-	-0-	-0-	479	1 89947	3	Y	3653	3647	0	136
						4018	9						
07	95914 X	89343	-0-	-6571	-0-	493	1 85113	3	Y	3397	3382	0	151
						3737	9						
08	103974 X	91291	-0-	-12683	-0-	491	1 86823	3	Y	3615	3217	0	409 1
						3977	9						
09	94830 X	84571	-0-	-10259	-0-	400	1 80586	3	Y	3259	2848	0	403 1
						3585	9						
10	0	82887	-0-	82887	82887	247	1 79020	3	Y	3291	2880	0	402 1
						3620	9						
11	0	89954	-0-	89954	172841	82	1 86379	3	Y	3175	2799	0	348 1
						3493	9						

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 8WA RRCID -> 289923 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 24WB RRCID -> 291824 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10039 - 17743

06	135465 X	135465	-0-	-0-	-0-	102	1 128575	3	N	6171	6107	0	269
						6788	9						
07	160084 X	130039	-0-	-30045	-0-	106	1 123605	3	N	5682	5773	0	178
						78	4 6250	9					
08	150257 X	123156	-0-	-27101	-0-	109	1 115722	3	N	5985	5319	0	550 1
						741	4 6584	9					
09	135480 X	109217	-0-	-26263	-0-	73	1 103600	3	N	4881	4131	0	518 1
						175	4 5369	9					
10	0	117309	-0-	117309	117309	675	1 110715	3	N	5379	5126	0	563 1
						2	4 5917	9					
11	0	92693	-0-	92693	210002	693	1 84896	3	N	4619	4215	0	358 1
						2023	4 5081	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313													
SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 5WA RRCID -> 291860 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 9822 PERF.10325 - 19431													
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
06		108360 X	76161	-0-	-32199	-0-	621 1	70786 3	Y	4108	4128 0		121
							235 4	4519 9					
07		100874 X	74276	-0-	-26598	-0-	624 1	68696 3	Y	4097	4054 0		164
							449 4	4507 9					
08		85963 X	78193	-0-	-7770	-0-	624 1	72567 3	Y	4470	4189 0	343 1	102
							85 4	4917 9					
09		77640 X	71909	-0-	-5731	-0-	548 1	66611 3	Y	4223	3769 0	335 1	221
							105 4	4645 9					
10		0	72097	-0-	72097	72097	625 1	66695 3	Y	4165	3928 0	329 1	129
							195 4	4582 9					
11		0	81584	-0-	81584	153681	610 1	76965 3	Y	3522	3205 0	315 1	131
							135 4	3874 9					
STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 2WA RRCID -> 291879 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9800 - 20137													
06		142855 X	142855	-0-	-0-	-0-	139 1	131173 3	Y	10494	10496 0		345
							11543 9						
07		0	141533	-0-	141533	141533	144 1	130394 3	Y	9995	9939 0		401
							10995 9						
08		0	133862	-0-	133862	275395	141 1	123041 3	Y	9709	9170 0	580 1	360
							10680 9						
09		0	115245	-0-	115245	390640	103 1	106310 3	Y	8029	7513 0	532 1	344
							8832 9						
10		0	133037	-0-	133037	523677	575 1	122220 3	Y	9311	8606 0	619 1	430
							10242 9						
*11		627391 X	103714	-0-	-523677	-0-	163 1	94276 3	Y	8432	8018 0	380 1	464
							9275 9						
SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 25WB RRCID -> 291931 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10699 - 20744													
06		172800 X	113416	-0-	-59384	-0-	72 1	108551 3	Y	4030	4059 0		133
							360 4	4433 9					
07		156178 X	112167	-0-	-44011	-0-	55 1	107177 3	Y	3849	3813 0		169
							701 4	4234 9					
08		139159 X	108481	-0-	-30678	-0-	54 1	103778 3	Y	4116	3694 0	489 1	102
							121 4	4528 9					
09		140670 X	102955	-0-	-37715	-0-	98418 3	156 4	Y	3983	3381 0	489 1	215
							4381 9						
10		0	95022	-0-	95022	95022	50 1	90619 3	Y	3716	3370 0	439 1	122
							265 4	4088 9					
11		0	73796	-0-	73796	168818	158 1	70370 3	Y	2858	2586 0	285 1	109
							124 4	3144 9					
OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 5WA RRCID -> 291954 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9872 - 17553													
06		105648 X	105648	-0-	-0-	-0-	108 1	96925 3	N	7832	7767 0		317
							8615 9						
07		134664 X	97164	-0-	-37500	-0-	111 1	89107 3	N	7172	7288 0		201
							57 4	7889 9					
08		128681 X	83901	-0-	-44780	-0-	108 1	75922 3	N	6714	6226 0	364 1	325
							486 4	7385 9					
09		118170 X	42924	-0-	-75246	-0-	160 1	38809 3	N	3535	3269 0	205 1	386
							66 4	3889 9					
10		0	73353	-0-	73353	73353	521 1	66648 3	N	5621	5456 0	334 1	217
							1 4	6183 9					
11		0	58349	-0-	58349	131702	473 1	51761 3	N	4438	4189 0	221 1	245
							1233 4	4882 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313															
STRATEGY STATE UNIT WELL #: 21WB RRCID -> 292025 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 9722 PERF.10035 - 20330															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		122355 X	122355	-0-	-0-	-0-	107 5686	1 9	116562	3	Y	5169	5177	0	189
07		0	121025	-0-	121025	121025	111 5291	1 9	115623	3	Y	4810	4787	0	212
08		0	120347	-0-	120347	241372	113 5529	1 9	114705	3	Y	5026	4505	0	539 194
09		0	92131	-0-	92131	333503	167 3824	1 9	88140	3	Y	3476	3066	0	445 159
10		0	67367	-0-	67367	400870	762 3158	1 9	63447	3	Y	2871	2562	0	331 137
11		0	65178	-0-	65178	466048	739 3225	1 9	61214	3	Y	2932	2652	0	250 167
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 3WA RRCID -> 292595 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10055 - 17844															
06		187050 X	31697	-0-	-155353	-0-	379 10	1 4	28166	3	N	2856	2992	0	109
07		193285 X	86196	-0-	-107089	-0-	654 422	1 4	78731	3	N	5808	5636	0	281
08		193285 X	74200	-0-	-119085	-0-	608 19	1 4	69125	3	N	4044	3819	0	331 175
09		130830 X	46195	-0-	-84635	-0-	492 2782	1 9	42921	3	N	2529	2340	0	223 141
10		0	46942	-0-	46942	46942	605 584	1 4	43023	3	N	2482	2246	0	216 161
11		0	51654	-0-	51654	98596	581 2220	1 4	46723	3	N	1936	1791	0	200 106
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 4WA RRCID -> 292681 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 9639 PERF.10096 - 17902															
06		122550 X	82116	-0-	-40434	-0-	142 28	1 4	75342	3	N	6004	5919	0	239
07		126635 X	82657	-0-	-43978	-0-	133 407	1 4	76004	3	N	5557	5526	0	270
08		126635 X	61633	-0-	-65002	-0-	150 15	1 4	56345	3	N	4657	4456	0	272 199
09		82110 X	50811	-0-	-31299	-0-	501 4402	1 9	45908	3	N	4002	3749	0	233 219
10		0	48406	-0-	48406	48406	674 594	1 4	43793	3	N	3041	2842	0	221 197
11		0	48120	-0-	48120	96526	642 2052	1 4	43191	3	N	2032	1933	0	186 110
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 24WB RRCID -> 292766 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10343 - 18132															
06		178800 X	135748	-0-	-43052	-0-	128 48	1 4	129718	3	N	5322	5306	0	235
07		184760 X	150858	-0-	-33902	-0-	563 773	1 4	144184	3	N	4853	4824	0	264
08		184760 X	137636	-0-	-47124	-0-	570 36	1 4	131473	3	N	5052	4467	0	624 225
09		144240 X	113582	-0-	-30658	-0-	436 4769	1 9	108377	3	N	4335	3767	0	546 247
10		0	112500	-0-	112500	112500	564 1434	1 4	105719	3	N	4348	3788	0	522 285
11		0	109882	-0-	109882	222382	559 4726	1 4	99479	3	N	4653	4266	0	420 252

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON		
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC																
OATMAN STATE UNIT 11-14																
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED														CAPACITY		
//CONT.// 100313																
WELL #: 23WB RRCID -> 292772														COMPL. DATE 01/23/2022		
TOTAL DEPTH 9811														PERF.10260 - 18049		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	185640 X	147380	-0-	-38260	-0-	105	1	141068	3	N	5595	5583	0		249	
						52	4	6155	9							
07	191828 X	167734	-0-	-24094	-0-	96	1	159392	3	N	6720	6619	0		350	
						854	4	7392	9							
08	191828 X	154221	-0-	-37607	-0-	117	1	147837	3	N	5661	5061	0	698	1	252
						40	4	6227	9							
09	153870 X	142342	-0-	-11528	-0-	507	1	136776	3	N	4599	3903	0	682	1	266
						5059	9									
10	0	136206	-0-	136206	136206	650	1	129106	3	N	4271	3618	0	638	1	281
						1752	4	4698	9							
11	0	96947	-0-	96947	233153	626	1	88705	3	N	3093	2818	0	383	1	173
						4214	4	3402	9							
SMITHERATOR STATE														WELL #: 7WA RRCID -> 292900		
COMPL. DATE 02/19/2022														TOTAL DEPTH 9946		
PERF.10228 - 22936																
06	172560 X	40174	-0-	-132386	-0-	167	1	33317	3	Y	5981	6068	0	163	1	147
						111	4	6579	9							
07	178312 X	103387	-0-	-74925	-0-	906	1	85707	3	Y	14739	14357	0			529
						561	4	16213	9							
08	178312 X	96220	-0-	-82092	-0-	909	1	79894	3	Y	13931	13794	0	382	1	284
						93	4	15324	9							
09	79815 X	79815	-0-	-0-	-0-	682	1	67149	3	Y	10798	10197	0	340	1	545
						106	4	11878	9							
10	0	69866	-0-	69866	69866	916	1	57973	3	Y	9825	9801	0	289	1	280
						169	4	10808	9							
11	0	56905	-0-	56905	126771	866	1	50035	3	Y	5378	5263	0	215	1	180
						88	4	5916	9							
SMITHERATOR STATE														WELL #: 25WB RRCID -> 292940		
COMPL. DATE 11/02/2021														TOTAL DEPTH 10125		
PERF.10378 - 21762																
06	204900 X	191526	-0-	-13374	-0-	169	1	173803	3	Y	15434	15591	0			419
						577	4	16977	9							
07	223531 X	223531	-0-	-0-	-0-	123	1	203552	3	Y	16841	16617	0			643
						1331	4	18525	9							
08	212354 X	212354	-0-	-0-	-0-	116	1	194740	3	Y	15700	15080	0	919	1	344
						228	4	17270	9							
09	204900 X	197332	-0-	-7568	-0-	181386	3	287	4	Y	14235	12940	0	903	1	736
						15659	9									
10	0	199944	-0-	199944	199944	115	1	183590	3	Y	14275	13648	0	934	1	429
						536	4	15703	9							
11	0	153584	-0-	153584	353528	122	1	138613	3	Y	13278	12695	0	562	1	450
						243	4	14606	9							
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														130061		
DALE STATE														WELL #: 1 RRCID -> 266036		
COMPL. DATE 06/25/2012														TOTAL DEPTH 10476		
PERF. 9900 - 13246																
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919
10	0	1	-0-	1	1	1	4			N	-0-					919
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					919
GEORGETTE STATE														WELL #: 1H RRCID -> 271651		
COMPL. DATE 06/15/2013														TOTAL DEPTH 9176		
PERF. 9779 - 12698																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061										
W A STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	271821	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10303	- 13984
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
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	4	N	-0-			630
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	4	N	-0-			630
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4	N	-0-			630
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	4	N	-0-			630
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			630
11	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			630

W A STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	276149	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	10763	PERF. 8827	- 14864	
06	30191 X	30191	-0-	-0-	-0-	1271	1	27487	2	N	1303	1211 0	1760
						1433	9						
07	31892 X	31892	-0-	-0-	-0-	1512	1	28853	2	N	1373	1318 0	1814
						17	4	1510	9			1 8	
08	30894 X	30894	-0-	-0-	-0-	2062	1	28828	2	N	4	1489 0	328
						4	9					1 8	
09	31683 X	31683	-0-	-0-	-0-	1780	1	28295	2	N	1423	1407 0	341
						43	4	1565	9			3 8	
10	0	28176	-0-	28176	28176	1696	1	24951	2	N	1386	1372 0	352
						4	4	1525	9				
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	28176					N	NO RPT		352

TYSON FEE 44		WELL #:		1H	RRCID ->	276158	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	9243	PERF. 9612	- 13531	
06	15298 X	15298	-0-	-0-	-0-	319	1	13118	2	N	1274	1262 0	236
						51	4	409	5				
07	16355 X	16355	-0-	-0-	-0-	863	1	13530	2	N	1387	1399 0	224
						16	4	420	5				
08	19107 X	19107	-0-	-0-	-0-	2074	1	15255	2	N	1537	1527 0	234
						19	4	68	5				
09	16611 X	16611	-0-	-0-	-0-	1122	1	13908	2	N	1424	1386 0	270
						3	4	12	5			2 8	
10	0	15205	-0-	15205	15205	1149	1	12530	2	N	1244	1243 0	270
						3	4	155	5			1 8	
11	18480 X	NO RPT	-0-	-18480	-0-					N	NO RPT		270

SCOTT FEE 36		WELL #:		1H	RRCID ->	276168	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 9230	- 13298	
06	23528 X	23528	-0-	-0-	-0-	515	1	21280	2	N	1516	1473 0	210
						1	4	64	5				
07	23425 X	23425	-0-	-0-	-0-	1281	1	20409	2	N	1569	1516 0	263
						7	4	2	5				
08	23771 X	23771	-0-	-0-	-0-	1508	1	20408	2	N	1669	1489 0	443
						12	4	7	5				
09	22394 X	22394	-0-	-0-	-0-	1341	1	19361	2	N	1464	1614 0	291
						82	5	1610	9			2 8	
10	0	22268	-0-	22268	22268	1421	1	19181	2	N	1510	1496 0	304
						5	5	1661	9			1 8	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT		304

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801													
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)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
06	16985 X	16985	-0-	-0-	-0-	351 1	14334 2	80 5	N	2017	2051 0		809
07	20504 X	20504	-0-	-0-	-0-	1080 1	16814 2	70 5	N	2307	2307 0	1 8	808
08	21222 X	21222	-0-	-0-	-0-	1409 1	18032 2	64 5	N	1460	1839 0		429
09	20261 X	20261	-0-	-0-	-0-	695 1	17527 2	9 5	N	1854	1970 0	2 8	311
10	0	22560	-0-	22560	22560	1464 1	18701 2	2 5	N	2171	2153 0	3 8	326
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	22560	2 4	5 5		N	NO RPT			326
LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464													
06	15973 X	15973	-0-	-0-	-0-	339 1	13842 2	73 5	N	1486	1463 0		1869
07	17400 X	17400	-0-	-0-	-0-	940 1	14627 2	94 5	N	1580	1580 0		1869
08	17892 X	17892	-0-	-0-	-0-	1344 1	16467 2	65 5	N	14	1630 0		253
09	17685 X	17685	-0-	-0-	-0-	1178 1	14821 2	98 5	N	1443	1370 0	2 8	324
10	0	17191	-0-	17191	17191	1318 1	13971 2	232 5	N	1517	1526 0		315
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	17191	1 4			N	NO RPT			315
GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996													
06	49680 X	44412	-0-	-5268	-0-	1905 1	41186 2	1218 9	N	1107	1123 0	1 8	684
07	48577 X	44650	-0-	-3927	-0-	2156 1	41175 2	1246 9	N	1133	1138 0	1 8	678
08	48639 X	44512	-0-	-4127	-0-	3404 1	40403 2	705 9	N	641	1045 0	2 8	272
09	0	42152	-0-	42152	42152	2505 1	38408 2	1227 9	N	1115	1082 0	5 8	300
10	0	42183	-0-	42183	84335	2569 1	38171 2	269 4	N	1067	1070 0	5 8	292
11	44400 X	NO RPT	-0-	-44400	39935		1174 9		N	NO RPT			292
DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712													
06	23280 X	23062	-0-	-218	-0-	1323 1	20254 2	420 5	N	958	960 0		355
07	24056 X	23503	-0-	-553	-0-	2315 1	19923 2	1224 9	N	1113	1125 0		343
08	25947 X	25947	-0-	-0-	-0-	2681 1	22055 2	4 5	N	997	1060 0		280
09	0	24037	-0-	24037	24037	2309 1	20539 2	75 5	N	960	932 0	2 8	306
10	0	23793	-0-	23793	47830	2322 1	19606 2	34 4	N	1014	908 0	1 8	411
11	25110 X	NO RPT	-0-	-25110	22720		716 5		N	NO RPT			411

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061														
RYLAN FEE 44		WELL #:		1H	RRCID -> 277501	COMPL. DATE 01/27/2015	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9040	- 13391						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	18150 X	16960	-0-	-1190	-0-	701 1	15162 2	1058 9		N	962	992 0				3337
07	18755 X	17716	-0-	-1039	-0-	827 1	15794 2	1088 9		N	989	1027 0				3299
08	19106 X	19106	-0-	-0-	-0-	1515 1	17590 2	1088 9		N	1	1017 0	1 8			2282
09	0	18540	-0-	18540	18540	1349 1	17189 2	1088 9		N	2	1044 0	2 8			1238
10	0	17890	-0-	17890	36430	1331 1	16435 2	114 9		N	104	996 0	1 8			345
11	18480 X	NO RPT	-0-	-18480	17950	10 4				N	NO RPT					345
KAREN FEE 17		WELL #:		1H	RRCID -> 277679	COMPL. DATE 04/07/2015	TOTAL DEPTH	8739	PERF.10478	- 14965						
06	22980 X	21926	-0-	-1054	-0-	913 1	19734 2	1057 9		N	961	938 0				1417
07	23153 X	23153	-0-	-0-	-0-	1093 1	20881 2	1176 9		N	1069	1089 0	1 8			1396
08	24862 X	21516	-0-	-3346	-0-	1626 1	19889 2	1176 9		N	1	989 0	1 8			407
09	0	20956	-0-	20956	20956	1406 1	18389 2	1161 9		N	1055	1079 0	2 8			381
10	0	21762	-0-	21762	42718	1483 1	19215 2	1009 9		N	917	950 0	3 8			345
11	22410 X	NO RPT	-0-	-22410	20308	55 4				N	NO RPT					345
PHILLIPS, H. W. STATE		WELL #:		6H	RRCID -> 278513	COMPL. DATE 11/08/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8377	- 12478						
06	12900 X	11205	-0-	-1695	-0-	495 1	10625 2	85 9		N	77					78
07	12958 X	11640	-0-	-1318	-0-	578 1	10998 2	64 9		N	58					136
08	12772 X	11609	-0-	-1163	-0-	526 1	10782 2	301 9		N	274					410
09	0	11015	-0-	11015	11015	440 1	10513 2	62 9		N	56					466
10	0	11097	-0-	11097	22112	447 1	10517 2	133 9		N	121	99 5				488
11	11250 X	NO RPT	-0-	-11250	10862					N	NO RPT					488
PAT FEE 4		WELL #:		1H	RRCID -> 278966	COMPL. DATE 10/03/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 9938	- 14558						
06	23654 X	23654	-0-	-0-	-0-	1339 1	20657 2	18 4		N	1236	1285 0				433
07	23105 X	23105	-0-	-0-	-0-	2255 1	19456 2	46 4		N	1225	1264 0				394
08	24320 X	24320	-0-	-0-	-0-	2207 1	20485 2	1348 9		N	1299	1326 0	1 8			366
09	0	23932	-0-	23932	23932	46 4	153 5	2253 1	20232 2	N	1232	1298 0	2 8			298
10	0	23758	-0-	23758	47690	10 4	82 5	2275 1	19861 2	N	1317	1378 0	3 8			234
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	47690	52 4	121 5			N	NO RPT					234

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE		
06		35972 X	35972	-0-	-0-	-0-	779	1	31816	2	N	3027	3081	0	1 8 444
							3	4	44	5					
07		34286 X	34286	-0-	-0-	-0-	1873	1	29205	2	N	2880	2935	0	1 8 388
							40	4	3168	9					
08		33367 X	33367	-0-	-0-	-0-	1205	1	29001	2	N	2861	2883	0	1 8 365
							14	4	3147	9					
09		0	31012	-0-	31012	31012	1555	1	26654	2	N	2548	2540	0	3 8 370
							2803	9							
10		0	31491	-0-	31491	62503	1770	1	26676	2	N	2768	2790	0	3 8 345
							3045	9							
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	62503					N	NO RPT			345

W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956															
06		34165 X	34165	-0-	-0-	-0-	1468	1	31746	2	N	795	846	0	471
							76	4	875	9					
07		36403 X	36403	-0-	-0-	-0-	1756	1	33541	2	N	934	887	0	1 8 517
							79	4	1027	9					
08		37835 X	37835	-0-	-0-	-0-	1714	1	35266	2	N	762	980	0	1 8 298
							17	4	838	9					
09		36885 X	36885	-0-	-0-	-0-	2025	1	33868	2	N	888	909	0	2 8 275
							15	4	977	9					
10		0	36735	-0-	36735	36735	2082	1	33506	2	N	1028	984	0	3 8 316
							16	4	1131	9					
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	36735					N	NO RPT			316

JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954															
06		21339 X	21339	-0-	-0-	-0-	458	1	18816	2	N	1875	1888	0	395
							2	5	2063	9					
07		21452 X	21231	-0-	-221	-0-	1142	1	17941	2	N	1853	1904	0	1 8 343
							9	4	101	5					
08		22240 X	22240	-0-	-0-	-0-	1811	1	18305	2	N	1834	1882	0	295
							19	4	88	5					
09		21657 X	21657	-0-	-0-	-0-	1328	1	18232	2	N	1772	1811	0	2 8 254
							148	5	1949	9					
10		0	21516	-0-	21516	21516	1170	1	17970	2	N	1931	1876	0	1 8 308
							252	5	2124	9					
11		21510 X	NO RPT	-0-	-21510	6					N	NO RPT			308

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874														
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

06	55290 X	50668	-0-	-4622	-0-	2889	1 44067	2 3703	N	3366	3354	0	1 8	658
07	56141 X	56141	-0-	-0-	-0-	5493	1 46699	2 3941	N	3583	3579	0	1 8	661
08	53706 X	53706	-0-	-0-	-0-	4236	1 46228	2 3223	N	2930	3348	0	2 8	241
09	50670 X	49789	-0-	-881	-0-	3493	1 42764	2 3528	N	3207	3211	0	4 8	233
10	0	48129	-0-	48129	48129	3520	1 41074	2 3482	N	3165	3128	0	4 8	266
11	54330 X	NO RPT	-0-	-54330	-0-				N	NO RPT				266

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937														
06	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	182	4 9985	5 1	N	1	1	8		489
07	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	4		N	-0-				489
08	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	777	1 1372	2 6538	N	78	180	0	1 8	386
09	16314 X	16314	-0-	-0-	-0-	1141	1 12843	2 20	N	2076	2109	0	5 8	348
10	0	16948	-0-	16948	16948	1236	1 13211	2 29	N	2246	2254	0	4 8	336
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	16948				N	NO RPT				336

ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633														
06	20743 X	20743	-0-	-0-	-0-	442	1 18178	2 2123	N	1930	1882	0		365
07	21607 X	21607	-0-	-0-	-0-	1164	1 18249	2 2119	N	1926	1835	0	1 8	455
08	22488 X	22488	-0-	-0-	-0-	1506	1 18912	2 21	N	1855	1859	0	1 8	450
09	20605 X	20605	-0-	-0-	-0-	1421	1 17396	2 39	N	1589	1645	0	2 8	392
10	0	20327	-0-	20327	20327	1402	1 17014	2 28	N	1711	1633	0	3 8	467
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	20327				N	NO RPT				467

SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152														
06	18309 X	18309	-0-	-0-	-0-	413	1 15936	2 1828	N	1662	1672	0		877
07	19156 X	19156	-0-	-0-	-0-	1044	1 16087	2 1937	N	1761	1758	0	1 8	879
08	20009 X	20009	-0-	-0-	-0-	1429	1 17064	2 1449	N	1317	1828	0	1 8	367
09	20056 X	20056	-0-	-0-	-0-	1308	1 16899	2 1846	N	1678	1649	0	3 8	393
10	0	19343	-0-	19343	19343	1469	1 16089	2 1779	N	1617	1687	0	3 8	320
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	19343				N	NO RPT				320

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061								
STATE J. E. LILES 6		WELL #: 1H		RRCID -> 279686		COMPL. DATE 11/03/2015		TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605		
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
06	36859 X	36859	-0-	-0-	-0-	2137 1 3 4	32901 2 1818 9	N	1653 1583 0	526
07	36610 X	36610	-0-	-0-	-0-	3626 1 1 4	31167 2 1816 9	N	1651 1778 0 1 8	398
08	34822 X	34822	-0-	-0-	-0-	2761 1 18 4	30130 2 1913 9	N	1739 1861 0 1 8	275
09	33938 X	33938	-0-	-0-	-0-	3026 1 20 4	29177 2 1715 9	N	1559 1591 0 3 8	240
10	0	33432	-0-	33432	33432	3145 1 7 4	28433 2 1847 9	N	1679 1695 0 3 8	221
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	33432			N	NO RPT	221

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4		WELL #: 94H		RRCID -> 279733		COMPL. DATE 12/26/2014		TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	254
11	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		
06	28770 X	23917	-0-	-4853	-0-	1010 1 107 4	21839 2 961 9	N	874 764 0	723
07	28706 X	23074	-0-	-5632	-0-	1098 1 1000 9	20976 2	N	909 983 0	649
08	28706 X	27159	-0-	-1547	-0-	1532 1 57 4	24721 2 849 9	N	772 1010 0	411
09	26538 X	26538	-0-	-0-	-0-	1625 1 64 4	23884 2 965 9	N	877 908 0 2 8	378
10	0	28390	-0-	28390	28390	1729 1 228 4	25468 2 965 9	N	877 826 0 1 8	428
11	26280 X	NO RPT	-0-	-26280	2110			N	NO RPT	428

STATE MATTIE 2		WELL #: 1H		RRCID -> 279784		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994		
06	23560 X	23560	-0-	-0-	-0-	984 1 96 4	21284 2 1196 9	N	1087 1082 0	567
07	23539 X	23539	-0-	-0-	-0-	1110 1 72 4	21208 2 75 5	N	976 980 0	563
08	26046 X	26046	-0-	-0-	-0-	1451 1 46 4	23062 2 467 5	N	927 1144 0	346
09	0	27965	-0-	27965	27965	1652 1 21 4	24299 2 1000 5	N	903 926 0 2 8	321
10	0	27783	-0-	27783	55748	1779 1 14 4	24939 2 1051 9	N	955 895 0 3 8	378
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	55748			N	NO RPT	378

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
06	53911 X	53911	-0-	-0-	-0-	3039	1 46468	2 4258	N	3871	3838	0 1 8	969	
						146	4 4258	9						
07	60113 X	60113	-0-	-0-	-0-	5810	1 49368	2 4932	N	4484	4460	0 1 8	992	
						3	4 4932	9						
08	58018 X	58018	-0-	-0-	-0-	4876	1 49616	2 3500	N	3182	3791	0 2 8	381	
						26	4 3500	9						
09	56057 X	56057	-0-	-0-	-0-	3930	1 48081	2	N	3678	3659	0 5 8	395	
						4046	9							
10	0	53969	-0-	53969	53969	3975	1 46368	2 3625	N	3295	3286	0 4 8	400	
						1	4							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	53969				N	NO RPT			400	

CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554														
06	59244 X	59244	-0-	-0-	-0-	3366	1 51343	2 4535	N	4123	4107	0 1 8	238	
						4535	9							
07	60868 X	60868	-0-	-0-	-0-	5930	1 50326	2 4612	N	4193	4236	0 1 8	194	
						4612	9							
08	62155 X	62155	-0-	-0-	-0-	4829	1 52699	2 4627	N	4206	4174	0 2 8	224	
						4627	9							
09	59066 X	59066	-0-	-0-	-0-	4141	1 50695	2 4230	N	3845	3801	0 6 8	262	
						4230	9							
10	0	58753	-0-	58753	58753	4297	1 50142	2 4314	N	3922	3879	0 4 8	301	
						4314	9							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	58753				N	NO RPT			301	

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564														
06	27000 X	27000	-0-	-0-	-0-	577	1 23535	2 15	N	2609	2712	0 1 8	734	
						15	4 23535	5						
07	25774 X	25774	-0-	-0-	-0-	1388	1 21605	2 52	N	2481	2444	0 1 8	770	
						52	5 21605	9						
08	25265 X	25265	-0-	-0-	-0-	1605	1 21295	2 41	N	1934	2348	0 1 8	355	
						41	4 21295	5						
09	25699 X	25699	-0-	-0-	-0-	1437	1 21589	2 2	N	2417	2436	0 3 8	333	
						2	4 21589	5						
10	0	24978	-0-	24978	24978	1765	1 20605	2 63	N	2275	2112	0 3 8	493	
						63	4 20605	5						
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	24978				N	NO RPT			493	

JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150														
06	21180 X	19725	-0-	-1455	-0-	398	1 16202	2 2	N	1428	1397	0 1 8	545	
						2	4 16202	5						
07	21886 X	19533	-0-	-2353	-0-	1005	1 15728	2 17	N	1497	1439	0 1 8	603	
						17	4 15728	5						
08	22609 X	22609	-0-	-0-	-0-	1080	1 18041	2 47	N	1100	1444	0 1 8	259	
						47	4 18041	5						
09	21630 X	21048	-0-	-582	-0-	1239	1 16776	2 49	N	1387	1407	0 2 8	237	
						49	4 16776	5						
10	0	21658	-0-	21658	21658	1330	1 16762	2 5	N	1515	1522	0 1 8	229	
						5	4 16762	5						
11	21630 X	NO RPT	-0-	-21630	28				N	NO RPT			229	

W A STATE WELL #: 1WS RRCID -> 281231 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2022														

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
WILLIAM FEE 32 WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	35040 X	30207	-0-	-4833	-0-	649	1	26282	2	N	2978	3042	0	1 8 138
						3276	9							
07	34782 X	30931	-0-	-3851	-0-	1671	1	25777	2	N	3166	3172	0	1 8 131
						3483	9							
08	34658 X	33609	-0-	-1049	-0-	1188	1	28588	2	N	3440	3306	0	1 8 264
						49	4	3784	9					
09	31740 X	29751	-0-	-1989	-0-	987	1	25612	2	N	2865	2822	0	3 8 304
						3152	9							
10	0	28748	-0-	28748	28748	1064	1	24527	2	N	2870	2908	0	3 8 263
						3157	9							
11	32520 X	NO RPT	-0-	-32520	-0-					N	NO RPT			263
MOTHER FEE 28 WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891														
06	37350 X	32942	-0-	-4408	-0-	698	1	27996	2	N	3862	3971	0	1 8 1389
						4248	9							
07	36890 X	14384	-0-	-22506	-0-	733	1	11196	2	N	1818	1834	0	1373
						455	5	2000	9					
08	36828 X	32884	-0-	-3944	-0-	1138	1	27381	2	N	3071	4079	0	1 8 364
						987	5	3378	9					
09	36087 X	36087	-0-	-0-	-0-	1215	1	30336	2	N	4124	4196	0	4 8 288
						4536	9							
10	0	34814	-0-	34814	34814	1265	1	29171	2	N	3980	4004	0	4 8 260
						4378	9							
11	32940 X	NO RPT	-0-	-32940	1874					N	NO RPT			260
STATE MIKE 3 WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891														
06	33912 X	33912	-0-	-0-	-0-	1411	1	30501	2	N	1787	1758	0	452
						34	4	1966	9					
07	34945 X	34945	-0-	-0-	-0-	1631	1	31156	2	N	1865	1858	0	1 8 458
						106	4	2052	9					
08	34782 X	34367	-0-	-415	-0-	1510	1	31061	2	N	1631	1813	0	1 8 275
						2	4	1794	9					
09	33900 X	33660	-0-	-240	-0-	1869	1	30020	2	N	1607	1633	0	3 8 246
						3	4	1768	9					
10	0	31805	-0-	31805	31805	1812	1	28009	2	N	1693	1630	0	3 8 306
						122	4	1862	9					
11	33900 X	NO RPT	-0-	-33900	-0-					N	NO RPT			306
LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996														
06	37500 X	18197	-0-	-19303	-0-	375	1	15185	2	N	2382	2275	0	581
						17	4	2620	9					
07	53358 X	53358	-0-	-0-	-0-	2857	1	44169	2	N	5623	5651	0	1 8 552
						147	4	6185	9					
08	56181 X	56181	-0-	-0-	-0-	2043	1	49166	2	N	4381	4655	0	2 8 276
						153	4	4819	9					
09	50060 X	50060	-0-	-0-	-0-	1685	1	43716	2	N	4197	4175	0	5 8 293
						42	4	4617	9					
10	0	48833	-0-	48833	48833	1855	1	42770	2	N	3825	3834	0	4 8 280
						4208	9							
11	37500 X	NO RPT	-0-	-37500	11333					N	NO RPT			280

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061										
TYSON FEE 44		WELL #:		2H	RRCID -> 284974	COMPL. DATE 04/12/2018	TOTAL DEPTH	9293	PERF. 9595 - 13992			
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
06	29155 X	29155	-0-	-0-	-0-	1210 1 32 4	23830 2 861 5	N	2929	2948 0	1 8	1407
07	29512 X	25681	-0-	-3831	-0-	2449 1 17 4	19669 2 892 5	N	2413	2392 0	1 8	1427
08	29512 X	23414	-0-	-6098	-0-	835 1 10 4	20090 2 889 5	N	1445	2493 0	1 8	378
09	29160 X	25958	-0-	-3202	-0-	1452 1 3157 9	21349 2	N	2870	2835 0	3 8	410
10	0	24377	-0-	24377	24377	1107 1 14 4	20737 2 2519 9	N	2290	2326 0	3 8	371
11	29160 X	NO RPT	-0-	-29160	-0-			N	NO RPT			371

JAMES FEE 6		WELL #:		2H	RRCID -> 285079	COMPL. DATE 08/22/2017	TOTAL DEPTH	9353	PERF. 9775 - 17875			
06	66900 X	51987	-0-	-14913	-0-	2937 1 64 4	44931 2 4055 9	N	3686	3725 0	1 8	1535
07	69130 X	3670	-0-	-65460	-0-	3 4 140 9	3527 5	N	127	19 0		1643
08	69130 X	47715	-0-	-21415	-0-	3474 1 55 4	37917 2 3566 5	N	2457	3804 0	1 8	295
09	63830 X	63830	-0-	-0-	-0-	4458 1 37 4	54498 2 4837 9	N	4397	4408 0	7 8	277
10	0	61757	-0-	61757	61757	4494 1 8 4	52430 2 4825 9	N	4386	4370 0	5 8	288
11	51990 X	NO RPT	-0-	-51990	9767			N	NO RPT			288

AVA STATE 36		WELL #:		2H	RRCID -> 285162	COMPL. DATE 11/20/2017	TOTAL DEPTH	9544	PERF. 9878 - 14350			
06	31410 X	30232	-0-	-1178	-0-	651 1 4 4	26144 2 3433 9	N	3121	3114 0		1060
07	33449 X	30437	-0-	-3012	-0-	1657 1 1 4	25347 2 3432 9	N	3120	3131 0		1049
08	33449 X	20455	-0-	-12994	-0-	750 1 8 5	18043 2 1654 9	N	1504	2289 0		264
09	32370 X	27788	-0-	-4582	-0-	900 1 126 4	23337 2 521 5	N	2640	2618 0	2 8	284
10	0	32565	-0-	32565	32565	1204 1 7 4	27769 2 3585 9	N	3259	3276 0	1 8	266
11	30240 X	NO RPT	-0-	-30240	2325			N	NO RPT			266

ROXANNE FEE 46		WELL #:		2H	RRCID -> 285251	COMPL. DATE 08/23/2017	TOTAL DEPTH	9498	PERF. 9745 - 14285			
06	30990 X	27724	-0-	-3266	-0-	596 1 3 4	24489 2 2636 9	N	2396	2303 0		604
07	32023 X	27729	-0-	-4294	-0-	1503 1 2630 9	23596 2	N	2391	2381 0	1 8	613
08	30938 X	28629	-0-	-2309	-0-	1044 1 1 4	25134 2 2450 9	N	2227	2472 0		368
09	29250 X	28031	-0-	-1219	-0-	943 1 2618 9	24470 2	N	2380	2335 0	2 8	411
10	0	25898	-0-	25898	25898	972 1 2520 9	22406 2	N	2291	2349 0	3 8	350
11	27720 X	NO RPT	-0-	-27720	-0-			N	NO RPT			350

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			337
07	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	332	1	2845	2	N	393	257	0	473
						304	4	6003	5					
08	15713 X	15713	-0-	-0-	-0-	869	1	9484	2	N	1074	1227	0	319
						79	4	4100	5					
09	14306 X	14306	-0-	-0-	-0-	1181	1	8285	2	N	651	693	0	274
						54	4	4070	5					
10	0	15589	-0-	15589	15589	1379	1	9331	2	N	1017	990	0	298
						33	4	3727	5					
11	15210 X	NO RPT	-0-	-15210	379					N	NO RPT			298
W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437														
06	34155 X	34155	-0-	-0-	-0-	1428	1	30873	2	N	1607	1608	0	357
						86	4	1768	9					
07	19758 X	19758	-0-	-0-	-0-	927	1	17698	2	N	922	861	0	418
						119	4	1014	9					
08	24878 X	24878	-0-	-0-	-0-	1083	1	22263	2	N	855	987	0	285
						1	4	590	5					
09	0	26710	-0-	26710	26710	1660	1	23839	2	N	1101	1081	0	302
						1211	9							
10	0	30850	-0-	30850	57560	1844	1	27251	2	N	1112	1154	0	257
						274	4	258	5					
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	57560					N	NO RPT			257
PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385														
06	31830 X	24703	-0-	-7127	-0-	1421	1	21875	2	N	1279	1233	0	733
						1407	9							
07	34069 X	23288	-0-	-10781	-0-	2285	1	19652	2	N	1225	1248	0	710
						3	4	1348	9					
08	34069 X	23839	-0-	-10230	-0-	1915	1	20898	2	N	876	1283	0	302
						62	4	964	9					
09	32970 X	24032	-0-	-8938	-0-	2252	1	20446	2	N	1212	1219	0	293
						1	4	1333	9					
10	0	22880	-0-	22880	22880	2208	1	19232	2	N	1308	1313	0	287
						1	4	1439	9					
11	24690 X	NO RPT	-0-	-24690	-0-					N	NO RPT			287
SCOTT FEE 36 WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845														
06	30990 X	27918	-0-	-3072	-0-	588	1	24070	2	N	2964	2928	0	556
						3260	9							
07	32023 X	27850	-0-	-4173	-0-	1479	1	23091	2	N	2973	3022	0	506
						10	4	3270	9					
08	31000 X	27104	-0-	-3896	-0-	960	1	23105	2	N	2754	2942	0	317
						10	4	3029	9					
09	0	25867	-0-	25867	25867	845	1	21916	2	N	2824	2792	0	346
						3106	9							
10	0	20290	-0-	20290	46157	718	1	16556	2	N	2742	2709	0	376
						3016	9							
11	27930 X	NO RPT	-0-	-27930	18227					N	NO RPT			376

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	29070 X	25258	-0-	-3812	-0-	1483 1	22860 2	6 4	N	826	761 0		1171
07	27745 X	23836	-0-	-3909	-0-	2392 1	20598 2	42 4	N	731	765 0		1137
08	29760 X	19410	-0-	-10350	-0-	1628 1	17767 2	15 4	N	-0-	600 0		537
09	0	18070	-0-	18070	18070	1928 1	15790 2	1 4	N	319	590 0	2 8	264
10	0	17768	-0-	17768	35838	1981 1	15071 2	716 9	N	651	613 0	1 8	301
11	25260 X	NO RPT	-0-	-25260	10578				N	NO RPT			301

STATE RAY 12 WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9662 - 14072													
06	31830 X	28311	-0-	-3519	-0-	1651 1	25459 2	2 4	N	1090	1050 0	1 8	477
07	32891 X	23795	-0-	-9096	-0-	2367 1	20364 2	77 4	N	897	859 0	1 8	514
08	32891 X	11852	-0-	-21039	-0-	478 1	5215 2	7 4	N	85	268 0		331
09	0	24936	-0-	24936	24936	2173 1	19466 2	152 4	N	906	910 0	4 8	323
10	0	22939	-0-	22939	47875	2329 1	18855 2	4 4	N	874	901 0	3 8	293
11	28320 X	NO RPT	-0-	-28320	19555		790 5		N	NO RPT			293

CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 10323 - 17995													
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			742
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24			766
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			766
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8		766
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			766
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			766

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825													
06	60 X	59	-0-	-1	-0-	4 1	55 2		N	-0-			1089
07	27016 X	27016	-0-	-0-	-0-	2442 1	20899 2	22 4	N	3321	3476 0	2 8	932
08	62969 X	62969	-0-	-0-	-0-	4799 1	52380 2	84 4	N	5182	5833 0	5 8	276
09	0	67530	-0-	67530	67530	4643 1	56843 2	95 4	N	5404	5371 0	15 8	294
10	0	96777	-0-	96777	164307	7055 1	82322 2	5 5	N	6727	6690 0	14 8	317
11	60930 X	NO RPT	-0-	-60930	103377	7400 9			N	NO RPT			317

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105													
06	56100 X	46463	-0-	-9637	-0-	2642 1	40545 2	27 4	N	2954	2842 0	1 8	823
07	57970 X	46308	-0-	-11662	-0-	4490 1	38344 2	3474 9	N	3158	3039 0	1 8	941
08	53289 X	45794	-0-	-7495	-0-	3609 1	39391 2	18 4	N	2524	3078 0	1 8	386
09	0	44454	-0-	44454	44454	3117 1	38162 2	3175 9	N	2886	2916 0	4 8	352
10	0	42837	-0-	42837	87291	3116 1	36358 2	130 4	N	2939	2912 0	4 8	375
11	46470 X	NO RPT	-0-	-46470	40821		3233 9		N	NO RPT			375

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		41310 X	38064	-0-	-3246	-0-	814	1	33088	2	N	3778	3908	0	1 8	1376
							6	4	4156	9						
07		41514 X	41514	-0-	-0-	-0-	2221	1	34782	2	N	4035	3983	0	1 8	1427
							72	4	4439	9						
08		41261 X	28976	-0-	-12285	-0-	1072	1	25801	2	N	1849	2926	0	1 8	349
							69	4	2034	9						
09		0	38433	-0-	38433	38433	1946	1	32125	2	N	3472	3518	0	4 8	299
							121	4	422	5						
10		0	33745	-0-	33745	72178	1236	1	28506	2	N	3513	3509	0	3 8	300
							139	4	3864	9						
11		40170 X	NO RPT	-0-	-40170	32008					N	NO RPT				300

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515																
06		27102 X	27102	-0-	-0-	-0-	1503	1	23001	2	N	1944	1908	0		690
							6	4	454	5						
07		20717 X	20717	-0-	-0-	-0-	1812	1	15404	2	N	1228	1261	0		657
							45	4	2105	5						
08		51400 X	51400	-0-	-0-	-0-	4025	1	43924	2	N	3085	3203	0	2 8	537
							52	4	5	5						
09		50982 X	50982	-0-	-0-	-0-	3753	1	44219	2	N	2721	2721	0	4 8	533
							17	4	2993	9						
10		0	47094	-0-	47094	47094	3491	1	40734	2	N	2600	2563	0	3 8	567
							9	4	2860	9						
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	47094					N	NO RPT				567

LAUREN STATE 30 WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 10395 - 14803																
06		67650 X	62542	-0-	-5108	-0-	1429	1	59831	2	N	1164	1151	0		1001
							2	4	1280	9						
07		66929 X	63299	-0-	-3630	-0-	3652	1	58353	2	N	1175	1166	0	1 8	1009
							1	4	1293	9						
08		66929 X	63101	-0-	-3828	-0-	2502	1	60199	2	N	364	1125	0	1 8	247
							400	9								
09		64770 X	61418	-0-	-3352	-0-	2234	1	57966	2	N	1085	1107	0	3 8	222
							24	4	1194	9						
10		0	60257	-0-	60257	60257	2454	1	56576	2	N	1115	1090	0	3 8	244
							1227	9								
11		62550 X	NO RPT	-0-	-62550	-0-					N	NO RPT				244

LAUREN STATE 30 WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975																
06		34080 X	33046	-0-	-1034	-0-	703	1	28457	2	N	3510	3548	0		659
							25	4	3861	9						
07		34968 X	32093	-0-	-2875	-0-	1739	1	26852	2	N	3172	3193	0	1 8	637
							13	4	3489	9						
08		33542 X	32066	-0-	-1476	-0-	1159	1	27900	2	N	2733	3099	0	1 8	270
							1	4	3006	9						
09		33060 X	30190	-0-	-2870	-0-	1002	1	26005	2	N	2872	2851	0	3 8	288
							24	4	3159	9						
10		0	27343	-0-	27343	27343	1011	1	23302	2	N	2735	2728	0	3 8	292
							21	4	3009	9						
11		33060 X	NO RPT	-0-	-33060	-0-					N	NO RPT				292

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
ALICE FEE 34 WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	37075 X	37075	-0-	-0-	-0-	776	1	31281	2	N	3547	3573	0	1 8 2609
						1116	4	3902	9					
07	34410 X	34410	-0-	-0-	-0-	1874	1	28827	2	N	3238	3247	0	1 8 2599
						147	4	3562	9					
08	31376 X	31376	-0-	-0-	-0-	1212	1	29173	2	N	781	3135	0	2 8 243
						132	4	859	9					
09	37080 X	32243	-0-	-4837	-0-	1698	1	27307	2	N	2944	3027	0	4 8 156
						3238	9							
10	0	31152	-0-	31152	31152	1794	1	26015	2	N	3036	2845	0	4 8 343
						3	4	3340	9					
11	37080 X	NO RPT	-0-	-37080	-0-					N	NO RPT			343
SHELLY FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180														
06	22764 X	22764	-0-	-0-	-0-	496	1	20284	2	N	1782	1829	0	1 8 949
						24	4	1960	9					
07	23405 X	22488	-0-	-917	-0-	1234	1	19261	2	N	1773	1761	0	1 8 960
						37	4	6	5					
08	23405 X	21186	-0-	-2219	-0-	1112	1	18828	2	N	1103	1731	0	1 8 331
						27	4	6	5					
09	22770 X	22134	-0-	-636	-0-	1271	1	19023	2	N	1670	1701	0	3 8 297
						3	4	1837	9					
10	0	21467	-0-	21467	21467	1380	1	18222	2	N	1692	1623	0	3 8 363
						4	4	1861	9					
11	22770 X	NO RPT	-0-	-22770	-0-					N	NO RPT			363
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111														
06	61650 X	60345	-0-	-1305	-0-	3398	1	52099	2	N	4397	4344	0	1 8 835
						11	4	4837	9					
07	63705 X	58797	-0-	-4908	-0-	5677	1	48415	2	N	4275	4281	0	1 8 828
						2	4	4703	9					
08	62465 X	58023	-0-	-4442	-0-	4539	1	49535	2	N	3590	4143	0	2 8 273
						3949	9							
09	60360 X	56064	-0-	-4296	-0-	3907	1	47825	2	N	3938	3920	0	5 8 286
						4332	9							
10	0	54295	-0-	54295	54295	3940	1	45972	2	N	3915	3938	0	4 8 259
						76	4	4307	9					
11	60360 X	NO RPT	-0-	-60360	-0-					N	NO RPT			259
ALICE FEE 34 WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390														
06	30030 X	29220	-0-	-810	-0-	636	1	25970	2	N	2375	2371	0	1332
						1	4	2613	9					
07	30566 X	14369	-0-	-16197	-0-	782	1	12172	2	N	1283	1201	0	1414
						4	4	1411	9					
08	31853 X	31853	-0-	-0-	-0-	1201	1	28893	2	N	1315	2417	0	1 8 311
						52	4	260	5					
09	30638 X	30638	-0-	-0-	-0-	1586	1	26517	2	N	2295	2353	0	3 8 250
						10	4	2525	9					
10	0	27876	-0-	27876	27876	1050	1	24215	2	N	2347	2304	0	3 8 290
						29	4	2582	9					
11	30840 X	NO RPT	-0-	-30840	-0-					N	NO RPT			290

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
AVA STATE 36 WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	29400 X	28620	-0-	-780	-0-		626 1	25340 2	25340 2	N		2413	2399 0			1566
07	28863 X	28863	-0-	-0-	-0-		2654 9	24598 2	24598 2	N		2429	2494 0			1501
08	30194 X	21187	-0-	-9007	-0-		1593 1	19749 2	19749 2	N		556	1788 0			269
09	31944 X	31944	-0-	-0-	-0-		2672 9	27899 2	27899 2	N		2594	2759 0	3 8		101
10	0	30966	-0-	30966	30966		821 1	27053 2	27053 2	N		2488	2259 0	3 8		327
11	28620 X	NO RPT	-0-	-28620	2346		5 4	2737 9	2737 9	N		NO RPT				327
AVA STATE 36 WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645																
06	48210 X	41825	-0-	-6385	-0-		922 1	38258 2	38258 2	N		2315	2360 0	1 8		917
07	45539 X	42041	-0-	-3498	-0-		98 4	37073 2	37073 2	N		2262	2238 0	1 8		940
08	45539 X	41065	-0-	-4474	-0-		2338 1	37477 2	37477 2	N		1649	2263 0	2 8		324
09	42990 X	40891	-0-	-2099	-0-		64 4	36907 2	36907 2	N		2139	2175 0	4 8		284
10	0	40290	-0-	40290	40290		1557 1	35592 2	35592 2	N		2090	2141 0	4 8		229
11	41820 X	NO RPT	-0-	-41820	-0-		137 4	12 5	12 5	N		NO RPT				229
AVA STATE 36 WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10122 - 14472																
06	51090 X	33035	-0-	-18055	-0-		719 1	29406 2	29406 2	N		2600	2760 0	1 8		816
07	52793 X	32760	-0-	-20033	-0-		50 4	27907 2	27907 2	N		2649	2684 0	1 8		780
08	52793 X	24300	-0-	-28493	-0-		1781 1	21260 2	21260 2	N		1634	2131 0			283
09	37770 X	489	-0-	-37281	-0-		158 4	235 5	235 5	N		1	1 8			283
10	0	1290	-0-	1290	1290		124 4	1 9	1 9	N		-0-				283
11	33030 X	NO RPT	-0-	-33030	-0-		488 5	1247 5	1247 5	N		NO RPT				283
SCOTT FEE 36 WELL #: 6H RRCID -> 288566 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9475 - 14616																
06	81360 X	74144	-0-	-7216	-0-		1667 1	70799 2	70799 2	N		1198	1239 0	1 8		500
07	84072 X	76510	-0-	-7562	-0-		360 4	70437 2	70437 2	N		1157	1167 0	1 8		489
08	84072 X	77820	-0-	-6252	-0-		4360 1	1273 9	1273 9	N		810	1022 0	2 8		275
09	78120 X	74053	-0-	-4067	-0-		440 4	73386 2	73386 2	N		1096	1059 0	4 8		308
10	0	71380	-0-	71380	71380		3050 1	70132 2	70132 2	N		952	934 0	3 8		323
11	75300 X	NO RPT	-0-	-75300	-0-		493 4	1206 9	1206 9	N		NO RPT				323

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
SCOTT FEE 36 WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		53610 X	51701	-0-	-1909	-0-	1142	1 47043	2	N	3155	3087	0	1 8	2078
							45	4 3471	9						
07		56699 X	52697	-0-	-4002	-0-	2947	1 46234	2	N	3193	3227	0	1 8	2043
							4	4 3512	9						
08		56699 X	51475	-0-	-5224	-0-	1994	1 47988	2	N	1340	3056	0	1 8	326
							19	4 1474	9						
09		54870 X	51463	-0-	-3407	-0-	1786	1 46336	2	N	3028	3093	0	4 8	257
							10	4 3331	9						
10		0	50417	-0-	50417	50417	1959	1 45179	2	N	2971	2974	0	3 8	251
							11	4 3268	9						
11		51690 X	NO RPT	-0-	-51690	-0-				N	NO RPT				251

SCOTT FEE 36 WELL #: 5H RRCID -> 288589 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 14034															
06		30690 X	28863	-0-	-1827	-0-	608	1 24493	2	N	3046	3057	0	1 8	325
							411	4 3351	9						
07		32043 X	32043	-0-	-0-	-0-	1708	1 26261	2	N	2991	3002	0	1 8	313
							784	4 3290	9						
08		31713 X	25347	-0-	-6366	-0-	881	1 21202	2	N	2460	2512	0	1 8	260
							82	4 476	5						
09		30703 X	30703	-0-	-0-	-0-	1629	1 24518	2	N	2888	2822	0	4 8	322
							282	4 1097	5						
10		0	27971	-0-	27971	27971	1685	1 23028	2	N	2772	2819	0	3 8	272
							209	4 3049	9						
11		31020 X	NO RPT	-0-	-31020	-0-				N	NO RPT				272

W A STATE WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729															
06		81060 X	56635	-0-	-24425	-0-	2310	1 49939	2	N	3935	3846	0	1 8	2933
							57	4 4329	9						
07		61560 X	61560	-0-	-0-	-0-	2831	1 54078	2	N	4180	4207	0	1 8	2905
							53	4 4598	9						
08		68758 X	57779	-0-	-10979	-0-	2601	1 53500	2	N	1494	4136	0	2 8	261
							35	4 1643	9						
09		66540 X	59127	-0-	-7413	-0-	2189	1 52446	2	N	4071	4020	0	6 8	306
							14	4 4478	9						
10		0	58828	-0-	58828	58828	2233	1 52320	3	N	3885	3916	0	6 8	269
							1	4 4274	9						
11		59580 X	NO RPT	-0-	-59580	-0-				N	NO RPT				269

ROXANNE FEE 46 WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250															
06		34260 X	32094	-0-	-2166	-0-	699	1 28286	2	N	2822	2915	0	1 8	2592
							5	4 3104	9						
07		35061 X	26647	-0-	-8414	-0-	1458	1 22443	2	N	2439	2353	0	1 8	2677
							63	4 2683	9						
08		34720 X	33415	-0-	-1305	-0-	1309	1 31490	2	N	466	2826	0	1 8	316
							103	4 513	9						
09		39100 X	39100	-0-	-0-	-0-	1320	1 34233	2	N	3163	3158	0	4 8	317
							68	4 3479	9						
10		0	31037	-0-	31037	31037	1160	1 26740	2	N	2823	2824	0	3 8	313
							32	4 3105	9						
11		32340 X	NO RPT	-0-	-32340	-0-				N	NO RPT				313

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	35400 X	32092	-0-	-3308	-0-	680	1 27238	2	4107	N	3734	3723	0	1 8	2604
07	36580 X	27104	-0-	-9476	-0-	1310	1 20011	2	2334	N	2883	2939	0	1 8	2547
08	36580 X	32576	-0-	-4004	-0-	1199	1 28850	2	1922	N	1747	3977	0	2 8	315
09	34200 X	32884	-0-	-1316	-0-	1029	1 26691	2	102	N	3563	3581	0	4 8	293
10	0	33735	-0-	33735	33735	1143	4 102	5	98	N	3688	3677	0	4 8	300
11	32100 X	NO RPT	-0-	-32100	1635					N	NO RPT				300
MOTHER FEE 28 WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701															
06	38160 X	34082	-0-	-4078	-0-	715	1 29014	2	4300	N	3909	3924	0	1 8	939
07	39432 X	37219	-0-	-2213	-0-	1979	1 30634	2	4606	N	4187	4157	0	1 8	968
08	38223 X	35803	-0-	-2420	-0-	1271	1 30589	2	81	N	3511	4172	0	2 8	305
09	35010 X	33503	-0-	-1507	-0-	1086	1 28172	2	139	N	3733	3701	0	4 8	333
10	0	28479	-0-	28479	28479	1038	1 23941	2	1	N	3181	3240	0	3 8	271
11	36030 X	NO RPT	-0-	-36030	-0-					N	NO RPT				271
ROXANNE FEE 46 WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314															
06	31260 X	28110	-0-	-3150	-0-	605	1 24745	2	61	N	2454	2512	0	1 8	352
07	31806 X	23760	-0-	-8046	-0-	1281	1 19996	2	35	N	2225	2132	0	1 8	444
08	31372 X	121	-0-	-31251	-0-	4	1 93	2	24	N	-0-				444
09	29880 X	9172	-0-	-20708	-0-	192	1 4984	2	63	N	735	837	0	1 8	341
10	0	20865	-0-	20865	20865	690	1 15905	2	71	N	2288	2269	0	1 8	359
11	28110 X	NO RPT	-0-	-28110	-0-					N	NO RPT				359
W A STATE WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10028 - 17445															
06	90960 X	82626	-0-	-8334	-0-	3628	1 78435	2	159	N	367	369	0	1 8	747
07	93992 X	83141	-0-	-10851	-0-	4115	1 78595	2	58	N	339	261	0	1 8	824
08	93992 X	82010	-0-	-11982	-0-	3770	1 77543	2	695	N	2	361	0	2 8	463
09	88620 X	77953	-0-	-10667	-0-	3119	1 74715	2	119	N	108	319	0	5 8	247
10	0	77558	-0-	77558	77558	3144	1 73669	2	365	N	345	330	0	4 8	258
11	82620 X	NO RPT	-0-	-82620	-0-					N	NO RPT				258

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
STATE JUDY 3 WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 14108														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	55050 X	47528	-0-	-7522	-0-	1923	1	41565	2	N	3418	3439	0	1 8 3128
						280	4	3760	9					
07	56885 X	45488	-0-	-11397	-0-	2070	1	39507	2	N	3491	3432	0	1 8 3186
						71	4	3840	9					
08	57505 X	42957	-0-	-14548	-0-	1957	1	40240	2	N	637	3511	0	1 8 311
						59	4	701	9					
09	55650 X	43995	-0-	-11655	-0-	1626	1	38931	2	N	3098	3148	0	4 8 257
						30	4	3408	9					
10	0	44226	-0-	44226	44226	1665	1	38961	2	N	3239	3224	0	3 8 269
						37	4	3563	9					
11	47520 X	NO RPT	-0-	-47520	-0-					N	NO RPT			269

WILLIAM FEE 32 WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014														
06	31528 X	31528	-0-	-0-	-0-	661	1	26741	2	N	3715	3756	0	1 8 -0-
						39	4	4087	9					
07	31000 X	3528	-0-	-27472	-0-	1	4	3338	5	N	172	145	0	27
						189	9							
08	30938 X	23060	-0-	-7878	-0-	487	1	11713	2	N	2938	2561	0	404
						94	4	7534	5					
09	0	36545	-0-	36545	36545	851	1	22068	2	N	3785	3850	0	4 8 335
						75	4	9387	5					
10	0	43558	-0-	43558	80103	1603	1	36973	2	N	3379	3394	0	3 8 317
						45	4	1220	5					
11	31530 X	NO RPT	-0-	-31530	48573					N	NO RPT			317

WILLIAM FEE 32 WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046														
06	32370 X	29984	-0-	-2386	-0-	626	1	25141	2	N	3626	3659	0	1 8 437
						228	4	3989	9					
07	42501 X	42501	-0-	-0-	-0-	2289	1	35054	2	N	4428	4374	0	1 8 490
						287	4	4871	9					
08	44923 X	44923	-0-	-0-	-0-	1598	1	38448	2	N	4206	4377	0	2 8 317
						250	4	4627	9					
09	0	40239	-0-	40239	40239	1927	1	34051	2	N	3797	3803	0	5 8 306
						84	4	4177	9					
10	0	38252	-0-	38252	78491	2000	1	32179	2	N	3701	3666	0	4 8 337
						2	4	4071	9					
11	41520 X	NO RPT	-0-	-41520	36971					N	NO RPT			337

DALE STATE WELL #: 2H RRCID -> 289677 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 9595 - 14560														
06	82590 X	64002	-0-	-18588	-0-	3701	1	56728	2	N	3248	3176	0	1 8 869
						3573	9							
07	83142 X	61634	-0-	-21508	-0-	6081	1	52221	2	N	3029	2912	0	1 8 985
						3332	9							
08	78895 X	6133	-0-	-72762	-0-	98	1	1071	2	N	-0-	239	0	746
						12	4	4952	5					
09	0	23767	-0-	23767	23767	1651	1	17709	2	N	311	796	0	6 8 255
						2	4	4063	5					
10	0	44822	-0-	44822	68589	3323	1	38772	2	N	2479	2471	0	7 8 256
						2727	9							
11	63990 X	NO RPT	-0-	-63990	4599					N	NO RPT			256

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
DALE STATE WELL #: 3H RRCID -> 289783 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9645 - 14787															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	75450 X	61360	-0-	-14090	-0-	3482	1	53147	2	N	4301	4287	0	1 8	450
						4731	9								
07	77965 X	63118	-0-	-14847	-0-	6114	1	52296	2	N	4279	4328	0	1 8	400
						1	4	4707	9						
08	74307 X	31058	-0-	-43249	-0-	2434	1	26561	2	N	1655	1783	0	2 8	270
						108	4	134	5						
09	0	24905	-0-	24905	24905	1770	1	19903	2	N	1523	1521	0	4 8	268
						9	4	1548	5						
10	0	68812	-0-	68812	93717	5017	1	58541	2	N	4776	4775	0	7 8	262
						5254	9								
11	61350 X	NO RPT	-0-	-61350	32367					N	NO RPT				262

DALE STATE WELL #: 4H RRCID -> 289833 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9725 - 14725															
06	103409 X	103409	-0-	-0-	-0-	5973	1	91533	2	N	5345	5355	0	2 8	1524
						23	4	5880	9						
07	88157 X	88157	-0-	-0-	-0-	8658	1	74116	2	N	4894	4694	0	3 8	1721
						5383	9								
08	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	13	1	136	2	N	1	213	0	1 8	1508
						33	4	7390	5						
09	0	49156	-0-	49156	49156	3479	1	39524	2	N	3540	3584	0	10 8	1454
						2259	5	3894	9						
10	0	55186	-0-	55186	104342	4002	1	46641	2	N	4130	4184	0	8 8	1392
						4543	9								
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	104342					N	NO RPT				1392

DALE STATE WELL #: 5H RRCID -> 289834 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9455 - 14236															
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-
11	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															
06	159914 X	159914	-0-	-0-	-0-	6947	1	150152	2	N	1917	1981	0	1 8	155
						706	4	2109	9						
07	160761 X	160761	-0-	-0-	-0-	7897	1	150741	2	N	1695	1722	0	1 8	127
						258	4	1865	9						
08	159041 X	159041	-0-	-0-	-0-	7296	1	150013	2	N	1557	1431	0	2 8	251
						19	4	1713	9						
09	0	149023	-0-	149023	149023	5921	1	141761	2	N	1219	1202	0	6 8	262
						1341	9								
10	0	146833	-0-	146833	295856	5946	1	139183	2	N	1294	1272	0	5 8	279
						281	4	1423	9						
11	118590 X	NO RPT	-0-	-118590	177266					N	NO RPT				279

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															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				257
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				257

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
HH SW 3		WELL #:		6HD	RRCID ->	281560	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	7624	PERF.10309	- 15039					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3		WELL #:		7HC	RRCID ->	281609	COMPL. DATE	09/02/2016	TOTAL DEPTH	9852	PERF.10196	- 14268	
06	60346	X	60346	-0-	-0-	-0-	2865	1 54277	2	Y	2910	2870	0 49 8 60
								3 4 3201	9				
07	42493	X	42493	-0-	-0-	-0-	2019	1 38148	2	Y	2020	2031	0 49
								104 4 2222	9				
08	55922	X	55922	-0-	-0-	-0-	2338	1 51235	2	Y	2131	2117	0 63
								5 4 2344	9				
09	64891	X	64891	-0-	-0-	-0-	2922	1 60139	2	Y	1612	1640	0 12 8 23
								57 4 1773	9				
10	0		56598	-0-	56598	56598	2945	1 51322	2	Y	2114	2089	0 48
								6 4 2325	9				
11	0		37761	-0-	37761	94359	1913	1 33448	2	Y	2124	2086	0 47 8 39
								64 4 2336	9				

HH SW 3		WELL #:		8HD	RRCID ->	281610	COMPL. DATE	08/30/2016	TOTAL DEPTH	10184	PERF.10393	- 15111	
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HH SW 3		WELL #:		5HC	RRCID ->	281639	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	9762	PERF.10167	- 14461	
06	59355	X	59355	-0-	-0-	-0-	2815	1 53270	2	Y	2972	2932	0 50 8 61
								1 4 3269	9				
07	35929	X	35929	-0-	-0-	-0-	1676	1 31649	2	Y	2289	2295	0 55
								86 4 2518	9				
08	36635	X	36635	-0-	-0-	-0-	1483	1 32540	2	Y	2373	2358	0 70
								2 4 2610	9				
09	46382	X	46382	-0-	-0-	-0-	2050	1 42148	2	Y	1949	1976	0 15 8 28
								40 4 2144	9				
10	0		87272	-0-	87272	87272	4590	1 79935	2	Y	2490	2462	0 56
								8 4 2739	9				
11	0		89912	-0-	89912	177184	4706	1 82282	2	Y	2514	2469	0 55 8 46
								159 4 2765	9				

HH SW 5		WELL #:		26HA	RRCID ->	282232	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	9119	PERF. 9328	- 13848	
06	45438	X	45438	-0-	-0-	-0-	2146	1 40635	2	Y	2415	2383	0 33 8 50
								2657 9					
07	81767	X	81767	-0-	-0-	-0-	3986	1 75344	2	Y	2028	2029	0 49
								206 4 2231	9				
08	81695	X	81695	-0-	-0-	-0-	3457	1 75801	2	Y	2209	2193	0 65
								7 4 2430	9				
09	31456	X	31456	-0-	-0-	-0-	1366	1 28155	2	Y	1735	1759	0 16 8 25
								26 4 1909	9				
10	0		37154	-0-	37154	37154	1865	1 32500	2	Y	2533	2501	0 57
								3 4 2786	9				
11	0		28130	-0-	28130	65284	1376	1 24112	2	Y	2360	2337	0 37 8 43
								46 4 2596	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																			
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																			
HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
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-
11		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																			
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
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-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-

HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716																			
06		48235	X	48235	-0-	-0-	-0-	2330	1	44123	2	Y	1619	1601	0	22	8		34
									1	4	1781	9							
07		37014	X	37014	-0-	-0-	-0-	1770	1	33472	2	Y	1528	1525	0				37
									91	4	1681	9							
08		34318	X	34318	-0-	-0-	-0-	1422	1	31179	2	Y	1558	1549	0				46
									3	4	1714	9							
09		43366	X	43366	-0-	-0-	-0-	1951	1	40103	2	Y	1160	1178	0	11	8		17
									36	4	1276	9							
10		0		37136	-0-	37136	37136	1903	1	33189	2	Y	1855	1830	0				42
									3	4	2041	9							
11		0		39334	-0-	39334	76470	2018	1	35364	2	Y	1713	1697	0	27	8		31
									68	4	1884	9							

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442																			
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-
11		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																			
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
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-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9616 - 19557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	168857 X	168857	-0-	-0-	-0-	6165	1 150923	2	N	10677	10552	0	67	8	181	
						24	4 11745	9								
07	187449 X	187449	-0-	-0-	-0-	7015	1 169866	2	N	9556	9577	0			160	
						56	4 10512	9								
08	138785 X	138785	-0-	-0-	-0-	5434	1 124745	2	N	7790	7813	0			137	
						37	4 8569	9								
09	139307 X	139307	-0-	-0-	-0-	5480	1 125170	2	N	7852	7794	0	27	8	168	
						20	4 8637	9								
*10	113720 X	113720	-0-	-0-	-0-	4560	1 103727	2	N	4920	5004	0	2	8	82	
						21	4 5412	9								
11	0	132147	-0-	132147	132147	5596	1 119009	2	N	6836	6792	0	59	8	67	
						22	4 7520	9								

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					316
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					316
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					316
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					316
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					316
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					316

HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

06	21084 X	21084	-0-	-0-	-0-	981	1 18562	2	Y	1401	1484	0	24	8	29
						1541	9								
07	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	297	1 5634	2	Y	2347	2319	0			57
						16	4 2582	9							
08	53844 X	53844	-0-	-0-	-0-	2059	1 45206	2	Y	5977	5858	0			176
						4	4 6575	9							
09	122579 X	122579	-0-	-0-	-0-	5138	1 105595	2	Y	10679	10619	0	81	8	155
						99	4 11747	9							
10	0	136257	-0-	136257	136257	7126	1 124257	2	Y	4420	4475	0			100
						12	4 4862	9							
11	0	139752	-0-	139752	276009	7325	1 128139	2	Y	3674	3626	0	81	8	67
						247	4 4041	9							

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 27HC RRCID -> 282657 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10108 - 14658

06	62675 X	62675	-0-	-0-	-0-	2930	1 55482	2	Y	3875	3820	0	65	8	80
						4263	9								
07	49831 X	49831	-0-	-0-	-0-	2312	1 43779	2	Y	3291	3292	0			79
						120	4 3620	9							
08	31569 X	31569	-0-	-0-	-0-	1255	1 27516	2	Y	2542	2546	0			75
						2	4 2796	9							
09	32726 X	32726	-0-	-0-	-0-	1341	1 27538	2	Y	3474	3473	0	26	8	50
						26	4 3821	9							
10	0	30794	-0-	30794	30794	1423	1 24801	2	Y	4152	4108	0			94
						3	4 4567	9							
11	0	32064	-0-	32064	62858	1599	1 27952	2	Y	2235	2239	0	49	8	41
						54	4 2459	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378

06	163184	X	163184	-0-	-0-	-0-	6230	1	152517	2	N	4012	4023	0	25	8	68	
							24	4	4413	9								
07	201251	X	201251	-0-	-0-	-0-	7733	1	187324	2	N	5578	5553	0			93	
							58	4	6136	9								
08	155693	X	155693	-0-	-0-	-0-	6203	1	142420	2	N	6390	6370	0			113	
							41	4	7029	9								
09	161359	X	161359	-0-	-0-	-0-	6500	1	148381	2	N	5865	5833	0	20	8	125	
							26	4	6452	9								
*10	180853	X	180853	-0-	-0-	-0-	7308	1	166064	2	N	6767	6776	0	3	8	113	
							37	4	7444	9								
11	0		170271	-0-	170271	170271	7341	1	156100	2	N	6184	6182	0	54	8	61	
							28	4	6802	9								

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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-
11	14B	DENY	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 SCARLETT 42/43 WELL #: 0011WA RRCID -> 282726 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9502 - 19490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	63780 X	60082	-0-	-3698	-0-	1511	1	52254	2	N	5743	5913	0	401
07	65906 X	62673	-0-	-3233	-0-	6317	9	1463	1	N	5888	5656	0	633
08	65906 X	61344	-0-	-4562	-0-	6477	9	54855	2	N	5899	5924	0	608
09	62280 X	59375	-0-	-2905	-0-	53256	2	6119	9	N	5563	5550	0	621
10	0	56839	-0-	56839	56839	50882	2	5957	9	N	5415	5564	0	472
11	0	53823	-0-	53823	110662	48151	2	5672	9	N	5156	4946	0	682

HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

06	42240 X	22508	-0-	-19732	-0-	726	1	17952	2	Y	3480	3489	0	50
07	20771 X	20771	-0-	-0-	-0-	2	4	3828	9	Y	3270	3268	0	52
08	23494 X	23494	-0-	-0-	-0-	5	4	3597	9	Y	3773	3751	0	74
09	26301 X	26301	-0-	-0-	-0-	793	1	18545	2	Y	4034	4043	0	65
*10	33524 X	33524	-0-	-0-	-0-	6	4	4150	9	Y	4862	4840	0	87
11	0	35938	-0-	35938	35938	1171	1	26999	2	Y	4151	4188	0	50
						6	4	5348	9					
						1389	1	29977	2	Y				
						6	4	4566	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			345
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			345
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			345
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			345
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			345
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			345

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160

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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
HAY GIA 16/21 WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		44057 X	44057	-0-	-0-	-0-	1657	1	41089	2	Y	1186	1188	0	17
							6	4	1305	9					
07		48783 X	48783	-0-	-0-	-0-	1857	1	45615	2	Y	1179	1177	0	19
							14	4	1297	9					
08		51008 X	51008	-0-	-0-	-0-	2046	1	47628	2	Y	1200	1196	0	23
							14	4	1320	9					
09		56209 X	56209	-0-	-0-	-0-	2257	1	52305	2	Y	1489	1488	0	24
							9	4	1638	9					
*10		64024 X	64024	-0-	-0-	-0-	2563	1	59108	2	Y	2127	2113	0	38
							13	4	2340	9					
11		0	74520	-0-	74520	74520	3156	1	68161	2	Y	2901	2904	0	35
							12	4	3191	9					

HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756															

06		11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	369	1	9129	2	Y	1434	1431	0	21
							2	4	1577	9					
07		10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	319	1	7810	2	Y	1896	1887	0	30
							3	4	2086	9					
08		18583 X	18583	-0-	-0-	-0-	645	1	15006	2	Y	2662	2640	0	52
							4	4	2928	9					
09		21519 X	21519	-0-	-0-	-0-	760	1	17598	2	Y	2872	2878	0	46
							2	4	3159	9					
*10		22769 X	22769	-0-	-0-	-0-	803	1	18452	2	Y	3191	3180	0	57
							4	4	3510	9					
11		0	29393	-0-	29393	29393	1134	1	24454	2	Y	3455	3471	0	41
							4	4	3801	9					

HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714															

06		58434 X	58434	-0-	-0-	-0-	2791	1	52859	2	Y	2530	2474	0	43 8 52
							1	4	2783	9					
07		81843 X	81843	-0-	-0-	-0-	3992	1	75451	2	Y	1994	1998	0	48
							207	4	2193	9					
08		92952 X	92952	-0-	-0-	-0-	3949	1	86537	2	Y	2234	2216	0	66
							9	4	2457	9					
09		54454 X	54454	-0-	-0-	-0-	2426	1	49829	2	Y	1955	1978	0	15 8 28
							48	4	2151	9					
10		0	52350	-0-	52350	52350	2712	1	47201	2	Y	2211	2189	0	50
							5	4	2432	9					
11		0	52564	-0-	52564	104914	2710	1	47392	2	Y	2155	2119	0	47 8 39
							91	4	2371	9					

HH SW 3 WELL #: 21HC RRCID -> 283382 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771															

06		83581 X	83581	-0-	-0-	-0-	4050	1	76710	2	Y	2562	2521	0	43 8 53
							3	4	2818	9					
07		40270 X	40270	-0-	-0-	-0-	1886	1	35644	2	Y	2402	2397	0	58
							98	4	2642	9					
08		63207 X	63207	-0-	-0-	-0-	2616	1	57341	2	Y	2950	2921	0	87
							5	4	3245	9					
09		63321 X	63321	-0-	-0-	-0-	2807	1	57730	2	Y	2483	2515	0	19 8 36
							53	4	2731	9					
10		0	70644	-0-	70644	70644	3665	1	63838	2	Y	2850	2821	0	65
							6	4	3135	9					
11		0	59869	-0-	59869	130513	3084	1	53973	2	Y	2462	2428	0	54 8 45
							104	4	2708	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 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	* AMT	EOM BALANCE
06	41612 X	41612	-0-	-0-	-0-	1402	1 34785	2 5418	Y	4925	4941	0	71
07	48453 X	40331	-0-	-8122	-0-	1359	1 33418	2 5544	Y	5040	5031	0	80
08	48453 X	41380	-0-	-7073	-0-	1461	1 34124	2 5784	Y	5258	5235	0	103
09	48200 X	48200	-0-	-0-	-0-	1748	1 40515	2 5931	Y	5392	5408	0	87
*10	62295 X	62295	-0-	-0-	-0-	2287	1 52742	2 7255	Y	6595	6564	0	118
11	0	58767	-0-	58767	58767	2331	1 50295	2 6133	Y	5575	5626	0	67

HAY GIA 16/21		WELL #: 0022WA		RRCID -> 283396		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9332		PERF. 9577 - 19545			
06	48480 X	40257	-0-	-8223	-0-	1362	1 33830	2 5059	Y	4599	4635	0	66
07	59923 X	46749	-0-	-13174	-0-	1605	1 39316	2 5815	Y	5286	5268	0	84
08	62769 X	62769	-0-	-0-	-0-	2304	1 53781	2 6667	Y	6061	6027	0	118
09	57990 X	28569	-0-	-29421	-0-	1077	1 24950	2 2538	Y	2307	2388	0	37
*10	59923 X	13375	-0-	-46548	-0-	481	1 11067	2 1825	Y	1659	1666	0	30
11	0	49103	-0-	49103	49103	1903	1 41041	2 6151	Y	5592	5555	0	67

HAY GIA 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID -> 283397		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 9844 - 19602			
06	49701 X	49701	-0-	-0-	-0-	1682	1 41717	2 6295	Y	5723	5741	0	83
07	46810 X	40256	-0-	-6554	-0-	1383	1 33925	2 4936	Y	4487	4499	0	71
08	47027 X	43848	-0-	-3179	-0-	1582	1 36858	2 5397	Y	4906	4881	0	96
09	74869 X	74869	-0-	-0-	-0-	2885	1 66770	2 5201	Y	4728	4748	0	76
*10	102326 X	102326	-0-	-0-	-0-	3995	1 92224	2 6087	Y	5534	5511	0	99
11	0	46782	-0-	46782	46782	1835	1 39685	2 5256	Y	4778	4820	0	57

HH SW 3		WELL #: 22HD		RRCID -> 283558		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 10203		PERF.10479 - 14995			
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-
11	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			
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0011WA RRCID -> 283573 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

06		74312 X	74312	-0-	-0-	-0-	2567	1	63630	2	N	7367	7343 0	106
							11	4	8104	9				
07		66650 X	33958	-0-	-32692	-0-	1118	1	27500	2	N	4846	4875 0	77
							9	4	5331	9				
08		48484 X	33157	-0-	-15327	-0-	1126	1	26237	2	N	5260	5234 0	103
							8	4	5786	9				
09		45150 X	23797	-0-	-21353	-0-	705	1	16318	2	N	6156	6160 0	99
							2	4	6772	9				
*10		15168 X	15168	-0-	-0-	-0-	390	1	8981	2	N	5268	5273 0	94
							2	4	5795	9				
11		0	14707	-0-	14707	14707	400	1	8627	2	N	5162	5194 0	62
							2	4	5678	9				

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929														
06		48324 X	48324	-0-	-0-	-0-	1679	1	41722	2	N	4469	4413 0	64
							7	4	4916	9				
07		46018 X	46018	-0-	-0-	-0-	1568	1	38380	2	N	5506	5483 0	87
							13	4	6057	9				
08		47116 X	47116	-0-	-0-	-0-	1689	1	39372	2	N	5494	5474 0	107
							12	4	6043	9				
09		48540 X	34783	-0-	-13757	-0-	1276	1	29483	2	N	3652	3700 0	59
							7	4	4017	9				
*10		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	34	1	839	2	N	2211	2231 0	39
							2432	9						
11		0	2819	-0-	2819	2819	44	1	927	2	N	1680	1699 0	20
							1848	9						

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907														
06		20880 X	20335	-0-	-545	-0-	676	1	16830	2	N	2570	2563 0	37
							2	4	2827	9				
07		21576 X	15161	-0-	-6415	-0-	489	1	12004	2	N	2422	2421 0	38
							4	4	2664	9				
08		21576 X	14191	-0-	-7385	-0-	453	1	10570	2	N	2877	2859 0	56
							3	4	3165	9				
09		15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	471	1	10964	2	N	3567	3565 0	58
							2	4	3924	9				
*10		7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	143	1	3283	2	N	4106	4091 0	73
							4517	9						
11		0	6363	-0-	6363	6363	88	1	1954	2	N	3928	3954 0	47
							4321	9						

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909														
06		45180 X	38166	-0-	-7014	-0-	1260	1	31332	2	N	5064	5064 0	73
							4	4	5570	9				
07		46686 X	36897	-0-	-9789	-0-	1233	1	30258	2	N	4906	4901 0	78
							9	4	5397	9				
08		35474 X	35474	-0-	-0-	-0-	1226	1	28531	2	N	5190	5167 0	101
							8	4	5709	9				
09		32872 X	32872	-0-	-0-	-0-	1138	1	26315	2	N	4923	4944 0	80
							4	4	5415	9				
*10		34651 X	34651	-0-	-0-	-0-	1189	1	27420	2	N	5487	5469 0	98
							6	4	6036	9				
11		0	33784	-0-	33784	33784	1242	1	26819	2	N	5199	5235 0	62
							4	4	5719	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113													
HAY EVELYNN 17/20			WELL #: 0012WA		RRCID -> 283578		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9398		PERF. 9821 - 19981					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		35419 X	35419	-0-	-0-	-0-	1205	1	29939	2	N	3881	3843	0		56
							6	4	4269	9						
07		39873 X	39873	-0-	-0-	-0-	1385	1	33977	2	N	4090	4081	0		65
							12	4	4499	9						
08		48872 X	48872	-0-	-0-	-0-	1811	1	42324	2	N	4293	4274	0		84
							15	4	4722	9						
09		44388 X	44388	-0-	-0-	-0-	1669	1	38754	2	N	3598	3624	0		58
							7	4	3958	9						
*10		29894 X	29894	-0-	-0-	-0-	1080	1	24911	2	N	3540	3535	0		63
							9	4	3894	9						
11		0	38043	-0-	38043	38043	1504	1	32496	2	N	3669	3688	0		44
							7	4	4036	9						

HAY EVELYNN 17/20			WELL #: 0013WA		RRCID -> 283579		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9297		PERF. 9608 - 19773					
06		18390 X	16471	-0-	-1919	-0-	552	1	13702	2	N	2014	2015	0		29
							2	4	2215	9						
07		19158 X	16513	-0-	-2645	-0-	553	1	13570	2	N	2168	2163	0		34
							5	4	2385	9						
08		23343 X	20738	-0-	-2605	-0-	743	1	17245	2	N	2496	2481	0		49
							4	4	2746	9						
09		20348 X	20348	-0-	-0-	-0-	755	1	17409	2	N	1982	1999	0		32
							4	4	2180	9						
*10		19909 X	19909	-0-	-0-	-0-	718	1	16505	2	N	2438	2427	0		43
							4	4	2682	9						
11		0	21684	-0-	21684	21684	837	1	17979	2	N	2604	2616	0		31
							4	4	2864	9						

HAY BOWEN 29/32			WELL #: 0041WC		RRCID -> 283653		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 10178		PERF.10825 - 17279					
06		168422 X	168422	-0-	-0-	-0-	6137	1	150306	2	N	10866	10791	0	68 8	184
							26	4	11953	9						
07		180749 X	180749	-0-	-0-	-0-	6661	1	161297	2	N	11581	11571	0		194
							52	4	12739	9						
08		158019 X	158019	-0-	-0-	-0-	6117	1	140467	2	N	10359	10370	0		183
							40	4	11395	9						
09		162993 X	162993	-0-	-0-	-0-	6353	1	145163	2	N	10410	10335	0	36 8	222
							26	4	11451	9						
*10		140657 X	140657	-0-	-0-	-0-	5494	1	124820	2	N	9375	9435	0	5 8	157
							30	4	10313	9						
11		0	166172	-0-	166172	166172	6914	1	147118	2	N	11012	10965	0	96 8	108
							27	4	12113	9						

HAY BOWEN 29/32			WELL #: 0044WD		RRCID -> 283788		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 10556		PERF.11503 - 20996					
06		130001 X	130001	-0-	-0-	-0-	4831	1	118219	2	N	6301	6259	0	39 8	107
							20	4	6931	9						
07		131414 X	131414	-0-	-0-	-0-	4921	1	119064	2	N	6717	6712	0		112
							40	4	7389	9						
08		113886 X	113886	-0-	-0-	-0-	4472	1	102563	2	N	6200	6203	0		109
							31	4	6820	9						
09		118215 X	118215	-0-	-0-	-0-	4684	1	106903	2	N	6008	5968	0	21 8	128
							19	4	6609	9						
*10		115099 X	115099	-0-	-0-	-0-	4566	1	103690	2	N	6199	6220	0	3 8	104
							24	4	6819	9						
11		0	106882	-0-	106882	106882	4508	1	96036	2	N	5747	5745	0	50 8	56
							16	4	6322	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5		WELL #:		5HC RRCID -> 284010		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9756 - 14584						
06	54473 X	54473	-0-	-0-	-0-	2553 1	48299 2	N	3291	3250	0	45	8	68
						1 4	3620 9							
07	76609 X	76609	-0-	-0-	-0-	3691 1	69764 2	N	2694	2697	0			65
						191 4	2963 9							
08	77485 X	77485	-0-	-0-	-0-	3219 1	70563 2	N	3360	3326	0			99
						7 4	3696 9							
09	85452 X	85452	-0-	-0-	-0-	3821 1	78457 2	N	2820	2852	0	26	8	41
						72 4	3102 9							
10	0	67709	-0-	67709	67709	3481 1	60641 2	N	3255	3222	0			74
						6 4	3581 9							
11	0	60268	-0-	60268	127977	3059 1	53483 2	N	3294	3256	0	52	8	60
						103 4	3623 9							

HH SW 5		WELL #:		7HC RRCID -> 284014		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9752 - 14583						
06	105570 X	105570	-0-	-0-	-0-	5140 1	97301 2	N	2840	2806	0	39	8	59
						5 4	3124 9							
07	125869 X	125869	-0-	-0-	-0-	6145 1	116192 2	N	2919	2907	0			71
						321 4	3211 9							
08	94532 X	94532	-0-	-0-	-0-	3974 1	87140 2	N	3100	3080	0			91
						8 4	3410 9							
09	105344 X	105344	-0-	-0-	-0-	4736 1	97300 2	N	2924	2946	0	27	8	42
						92 4	3216 9							
10	0	88587	-0-	88587	88587	4599 1	80180 2	N	3453	3417	0			78
						10 4	3798 9							
11	0	66074	-0-	66074	154661	3385 1	59266 2	N	3007	2983	0	47	8	55
						115 4	3308 9							

HH SW 5		WELL #:		6HD RRCID -> 284049		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 14840								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

HH SW 5		WELL #:		17HA RRCID -> 284085		COMPL. DATE 07/12/2018		TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9186 - 13104						
06	49776 X	49776	-0-	-0-	-0-	2373 1	44920 2	N	2257	2242	0	31	8	47
						2483 9								
07	55673 X	55673	-0-	-0-	-0-	2662 1	50363 2	N	2282	2274	0			55
						138 4	2510 9							
08	61846 X	61846	-0-	-0-	-0-	2573 1	56347 2	N	2655	2632	0			78
						5 4	2921 9							
09	44205 X	44205	-0-	-0-	-0-	1924 1	39557 2	N	2443	2463	0	23	8	35
						37 4	2687 9							
10	0	58781	-0-	58781	58781	3025 1	52689 2	N	2783	2755	0			63
						6 4	3061 9							
11	0	54963	-0-	54963	113744	2813 1	49141 2	N	2650	2622	0	42	8	49
						94 4	2915 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HH SW 5		WELL #: 20HA		RRCID ->	284086	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	9445 - 14134		
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		
06		50597 X	50597	-0-	-0-	-0-	2410 1	45622 2	N	2330	2304 0	32 8	48
							2 4	2563 9					
07		66152 X	66152	-0-	-0-	-0-	3189 1	60272 2	N	2296	2289 0		55
							165 4	2526 9					
08		77693 X	77693	-0-	-0-	-0-	3275 1	71797 2	N	2377	2362 0		70
							6 4	2615 9					
09		54966 X	54966	-0-	-0-	-0-	2459 1	50551 2	N	1734	1763 0	16 8	25
							49 4	1907 9					
10		0	63844	-0-	63844	63844	3312 1	57725 2	N	2546	2513 0		58
							6 4	2801 9					
11		0	67232	-0-	67232	131076	3479 1	60829 2	N	2552	2523 0	40 8	47
							117 4	2807 9					

HH SW 5		WELL #: 8HD		RRCID ->	284102	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	9953	PERF.	10020 - 14833		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

HH SW 5		WELL #: 9HA		RRCID ->	284120	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	8994	PERF.	9372 - 13931		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	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		
06	127446	X	127446	-0-	-0-	-0-	4872 1	119255 2	N	2999	2978 0	19 8	51
							20 4	3299 9					
07	131400	X	131400	-0-	-0-	-0-	5071 1	122804 2	N	3167	3165 0		53
							41 4	3484 9					
08	76379	X	76379	-0-	-0-	-0-	3071 1	70593 2	N	2449	2459 0		43
							21 4	2694 9					
09	96837	X	96837	-0-	-0-	-0-	3961 1	90476 2	N	2168	2157 0	8 8	46
							15 4	2385 9					
*10	116218	X	116218	-0-	-0-	-0-	4794 1	108761 2	N	2398	2403 0	1 8	40
							25 4	2638 9					
11	0		119257	-0-	119257	119257	5216 1	111053 2	N	2700	2691 0	23 8	26
							18 4	2970 9					

HH SW 5		WELL #: 10HA		RRCID ->	284264	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9136	PERF.	9399 - 14089		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	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 #: 21HC		RRCID ->	284270	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9736	PERF.	9861 - 14342				
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HH SW 5		WELL #: 22HD		RRCID ->	284653	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	10069	PERF.	10326 - 14821				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
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-
11	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				
06	33930 X	26643	-0-	-7287	-0-	1226	1	23156	2	N	2055	2024	0	35 8	42
						2261	9								
07	35061 X	13625	-0-	-21436	-0-	617	1	11667	2	N	1190	1203	0		29
						32	4	1309	9						
08	35061 X	25455	-0-	-9606	-0-	1014	1	22215	2	N	2022	1992	0		59
						2	4	2224	9						
09	29071 X	29071	-0-	-0-	-0-	1252	1	25720	2	N	1886	1904	0	14 8	27
						24	4	2075	9						
10	0	23298	-0-	23298	23298	1145	1	19972	2	N	1981	1963	0		45
						2	4	2179	9						
11	0	24233	-0-	24233	47531	1190	1	20830	2	N	1975	1940	0	44 8	36
						40	4	2173	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0033WA RRCID -> 285253 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 19907

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

HH SW 3 WELL #: 10HA RRCID -> 285364 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9776 - 14453

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-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 9HA RRCID -> 285365 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9601 - 14474

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-
11		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

06	136794	X		136794	-0-	-0-	-0-	5077	1	124246	2	N	6774	6730	0	42	8	115
								20	4	7451	9							
07	134348	X		134348	-0-	-0-	-0-	5018	1	121529	2	N	7056	7053	0			118
								39	4	7762	9							
08	119473	X		119473	-0-	-0-	-0-	4691	1	107727	2	N	6381	6386	0			113
								36	4	7019	9							
09	99465	X		99465	-0-	-0-	-0-	3868	1	88360	2	N	6564	6514	0	23	8	140
								17	4	7220	9							
*10	87397	X		87397	-0-	-0-	-0-	3354	1	76270	2	N	7050	7069	0	3	8	118
								18	4	7755	9							
11	0			89820	-0-	89820	89820	3781	1	80511	2	N	5012	5037	0	44	8	49
								15	4	5513	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0011WC RRCID -> 285486 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10470 - 20797

06	157566	X		157566	-0-	-0-	-0-	4440	1	110122	2	N	39077	38933	0			383
								19	4	42985	9							
07	143639	X		143639	-0-	-0-	-0-	4894	1	120104	2	N	16910	17071	0			222
								40	4	18601	9							
08	140069	X		140069	-0-	-0-	-0-	5263	1	122803	2	N	10879	10972	0			129
								36	4	11967	9							
09	133042	X		133042	-0-	-0-	-0-	4867	1	112813	2	N	10564	10539	0			154
								21	4	3721	5							
*10	126075	X		126075	-0-	-0-	-0-	4809	1	110842	2	N	9452	9540	0			66
								27	4	10397	9							
11	0			73849	-0-	73849	73849	2968	1	64045	2	N	6204	6199	0			71
								12	4	6824	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0025WC		RRCID -> 285487			COMPL. DATE 05/24/2019			TOTAL DEPTH 10319 PERF.10595 - 20815				
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	* AMT	EOM BALANCE	

06		201367 X	201367	-0-	-0-	-0-	7573	1	188017	2	N	5223	5268	0	51
							32	4	5745	9					
07		187768 X	187768	-0-	-0-	-0-	6906	1	169305	2	N	10456	10370	0	137
							55	4	11502	9					
08		143248 X	143248	-0-	-0-	-0-	5603	1	130679	2	N	6298	6360	0	75
							38	4	6928	9					
09		152922 X	152922	-0-	-0-	-0-	5691	1	131871	2	N	9268	9207	0	136
							21	4	5144	5					
*10		193910 X	193910	-0-	-0-	-0-	7525	1	173602	2	N	11585	11641	0	80
							39	4	12744	9					
11		0	190360	-0-	190360	190360	7909	1	170843	2	N	10525	10484	0	121
							30	4	11578	9					

HH SW 3			WELL #: 29HA		RRCID -> 285488			COMPL. DATE 11/12/2018			TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461				
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-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HH SW 3			WELL #: 23HA		RRCID -> 285490			COMPL. DATE 11/28/2018			TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9269 - 14625				
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-
11		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				
06		43272 X	43272	-0-	-0-	-0-	1670	1	41431	2	N	150	156	0	1
							6	4	165	9					
07		36128 X	36128	-0-	-0-	-0-	1413	1	34703	2	N	-0-	1	0	-0-
							12	4							
08		38119 X	38119	-0-	-0-	-0-	1567	1	36513	2	N	25	25	0	-0-
							11	4	28	9					
09		41392 X	41392	-0-	-0-	-0-	1669	1	38693	2	N	28	28	0	-0-
							6	4	993	5					
*10		51788 X	51788	-0-	-0-	-0-	2137	1	49291	2	N	318	316	0	2
							10	4	350	9					
11		0	52089	-0-	52089	52089	2286	1	49355	2	N	400	397	0	5
							8	4	440	9					

HAY BOWEN 29/32			WELL #: 0032WA		RRCID -> 285583			COMPL. DATE 08/31/2018			TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100				
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-
11		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 BOWEN 29/32		WELL #: 0034WA		RRCID ->	285588	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	9703	PERF. 9905 - 19808						
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
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-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HH SW 3		WELL #: 26HA		RRCID ->	285794	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL DEPTH	9163	PERF. 9249 - 13934		
06	52830 X	25841	-0-	-26989	-0-	1172 1	22186 2	N	2256	2226 0	38 8	47
						1 4	2482 9					
07	54591 X	16905	-0-	-37686	-0-	757 1	14285 2	N	1658	1665 0		40
						39 4	1824 9					
08	54591 X	4312	-0-	-50279	-0-	56 1	1203 2	N	2775	2733 0		82
						3053 9						
09	31050 X	3261	-0-	-27789	-0-	33 1	694 2	N	2303	2334 0	18 8	33
						1 4	2533 9					
10	0	14195	-0-	14195	14195	567 1	9857 2	N	3427	3382 0		78
						1 4	3770 9					
11	0	5635	-0-	5635	19830	217 1	3768 2	N	1494	1512 0	33 8	27
						7 4	1643 9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0041WA		RRCID ->	285832	COMPL. DATE	07/21/2019	TOTAL DEPTH	8866	PERF. 8873 - 19372		
06	50815 X	50815	-0-	-0-	-0-	931 1	45968 2	N	3541	3531 0		20
						21 4	3895 9					
07	53506 X	53228	-0-	-278	-0-	912 1	47965 2	N	3937	3938 0		19
						20 4	4331 9					
08	53506 X	47819	-0-	-5687	-0-	829 1	43032 2	N	3586	3587 0		18
						13 4	3945 9					
09	51780 X	39578	-0-	-12202	-0-	619 1	35617 2	N	3033	3036 0		15
						6 4	3336 9					
10	0	40989	-0-	40989	40989	676 1	36964 2	N	3040	3037 0		18
						5 4	3344 9					
11	0	41892	-0-	41892	82881	710 1	37719 2	N	3144	3141 0		21
						5 4	3458 9					

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0023WC		RRCID ->	285833	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL DEPTH	10220	PERF. 10472 - 20691		
06	227331 X	227331	-0-	-0-	-0-	8485 1	210519 2	N	7538	7547 0		74
						35 4	8292 9					
07	224850 X	224850	-0-	-0-	-0-	8381 1	205677 2	N	9753	9699 0		128
						64 4	10728 9					
08	258503 X	258503	-0-	-0-	-0-	10085 1	235150 2	N	11995	11981 0		142
						73 4	13195 9					
09	246420 X	246420	-0-	-0-	-0-	9268 1	214647 2	N	13389	13335 0		196
						40 4	7737 5					
*10	253287 X	253287	-0-	-0-	-0-	9882 1	228062 2	N	13902	14002 0		96
						51 4	15292 9					
11	0	204358	-0-	204358	204358	8422 1	181738 2	N	12878	12826 0		148
						32 4	14166 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0041WC RRCID -> 285890 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10941 - 21064														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		162716 X	162716	-0-	-0-	-0-	5995	1 148859	2	N	7126	7106	0	80
							23	4 7839	9					
07		191574 X	191574	-0-	-0-	-0-	7137	1 175173	2	N	8371	8377	0	74
							56	4 9208	9					
08		164172 X	164172	-0-	-0-	-0-	6259	1 146051	2	N	8388	8344	0	118
							44	4 2591	5					
09		166941 X	166941	-0-	-0-	-0-	6601	1 152908	2	N	6731	6804	0	45
							28	4 7404	9					
*10		231173 X	231173	-0-	-0-	-0-	9142	1 210984	2	N	9999	9930	0	113
							48	4 10999	9			1 8		
11		0	203584	-0-	203584	203584	8628	1 186100	2	N	8021	8027	0	107
							33	4 8823	9					

HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224														
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-
11		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														
06		60917 X	60917	-0-	-0-	-0-	1098	1 54351	2	N	4948	4937	0	27
							25	4 5443	9					
07		53966 X	53966	-0-	-0-	-0-	914	1 48095	2	N	4489	4494	0	22
							19	4 4938	9					
08		52532 X	52532	-0-	-0-	-0-	904	1 47102	2	N	4102	4104	0	20
							14	4 4512	9					
09		44482 X	44482	-0-	-0-	-0-	697	1 40170	2	N	3279	3283	0	16
							8	4 3607	9					
10		0	46470	-0-	46470	46470	764	1 41717	2	N	3620	3614	0	22
							7	4 3982	9					
11		0	48334	-0-	48334	94804	828	1 43919	2	N	3255	3256	0	21
							6	4 3581	9					

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538														
06		180603 X	180603	-0-	-0-	-0-	6774	1 168069	2	N	5212	5271	0	51
							27	4 5733	9					
07		224953 X	224953	-0-	-0-	-0-	8459	1 207675	2	N	7955	7901	0	105
							68	4 8751	9					
08		232156 X	232156	-0-	-0-	-0-	9150	1 213400	2	N	8672	8674	0	103
							67	4 9539	9					
09		194300 X	194300	-0-	-0-	-0-	7405	1 171503	2	N	8887	8860	0	130
							30	4 5586	5					
*10		218732 X	218732	-0-	-0-	-0-	8646	1 199374	2	N	9692	9755	0	67
							51	4 10661	9					
11		0	223437	-0-	223437	223437	9483	1 204739	2	N	8343	8314	0	96
							38	4 9177	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0044WA		RRCID -> 286254		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 9027		PERF. 9138 - 19587	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
06	62820 X	55821	-0-	-6999	-0-	975 1 22 4	48233 2 6591 9	N	5992	5977 0	33
07	61256 X	49184	-0-	-12072	-0-	773 1 17 4	40723 2 7671 9	N	6974	6973 0	34
08	60024 X	60024	-0-	-0-	-0-	1005 1 16 4	52174 2 6829 9	N	6208	6211 0	31
09	57720 X	57720	-0-	-0-	-0-	892 1 10 4	51320 2 5498 9	N	4998	5004 0	25
10	0	56567	-0-	56567	56567	914 1 7 4	49849 2 5797 9	N	5270	5263 0	32
11	0	53317	-0-	53317	109884	894 1 6 4	47420 2 4997 9	N	4543	4545 0	30

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0021WC		RRCID -> 286258		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 10292		PERF.10593 - 20879	
06	194676 X	194676	-0-	-0-	-0-	7305 1 31 4	181312 2 6028 9	N	5480	5451 0	54
07	196943 X	196943	-0-	-0-	-0-	7384 1 59 4	181065 2 8435 9	N	7668	7621 0	101
08	244831 X	244831	-0-	-0-	-0-	9558 1 67 4	222895 2 12311 9	N	11192	11160 0	133
09	243824 X	243824	-0-	-0-	-0-	9277 1 38 4	214772 2 7495 5	N	11129	11099 0	163
*10	197137 X	197137	-0-	-0-	-0-	7781 1 40 4	179449 2 9867 9	N	8970	9071 0	62
11	0	162769	-0-	162769	162769	6905 1 26 4	149030 2 6808 9	N	6189	6180 0	71

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0023WA		RRCID -> 286325		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 8639		PERF. 8627 - 19412	
06	54060 X	48814	-0-	-5246	-0-	861 1 19 4	42510 2 5424 9	N	4931	4931 0	42
07	50012 X	50012	-0-	-0-	-0-	844 1 18 4	44331 2 4819 9	N	4381	4386 0	37
08	48174 X	47324	-0-	-850	-0-	800 1 12 4	41475 2 5037 9	N	4579	4581 0	35
09	48750 X	41611	-0-	-7139	-0-	630 1 7 4	36230 2 4744 9	N	4313	4304 0	44
10	0	44393	-0-	44393	44393	713 1 5 4	38880 2 4795 9	N	4359	4367 0	36
11	0	40734	-0-	40734	85127	670 1 5 4	35568 2 4491 9	N	4083	4095 0	24

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0024WA		RRCID -> 286363		COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL DEPTH 8786		PERF. 8864 - 19651	
06	33450 X	32462	-0-	-988	-0-	566 1 12 4	27917 2 3967 9	N	3606	3604 0	31
07	35264 X	35264	-0-	-0-	-0-	587 1 13 4	30882 2 3782 9	N	3438	3440 0	29
08	34565 X	32578	-0-	-1987	-0-	547 1 9 4	28491 2 3531 9	N	3210	3214 0	25
09	32430 X	31042	-0-	-1388	-0-	472 1 5 4	27208 2 3357 9	N	3052	3046 0	31
10	0	29270	-0-	29270	29270	467 1 4 4	25512 2 3287 9	N	2988	2994 0	25
11	0	17827	-0-	17827	47097	284 1 3 4	15020 2 2520 9	N	2291	2302 0	14

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
06	52170 X	36917	-0-	-15253	-0-	669 1	33066 2	N	2880	2866 0		16
						14 4	3168 9					
07	45229 X	44194	-0-	-1035	-0-	732 1	38605 2	N	4401	4396 0		21
						16 4	4841 9					
08	45998 X	45998	-0-	-0-	-0-	772 1	40222 2	N	4539	4538 0		22
						11 4	4993 9					
09	38362 X	38362	-0-	-0-	-0-	593 1	34002 2	N	3419	3424 0		17
						6 4	3761 9					
10	0	42394	-0-	42394	42394	701 1	38325 2	N	3057	3056 0		18
						5 4	3363 9					
11	0	19335	-0-	19335	61729	326 1	17229 2	N	1615	1622 0		11
						3 4	1777 9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0034WA		RRCID -> 286400		COMPL. DATE 07/20/2019		TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9050 - 19511				
06	57060 X	25837	-0-	-31223	-0-	478 1	23515 2	N	1667	1670 0		9
						10 4	1834 9					
07	58962 X	48856	-0-	-10106	-0-	823 1	43365 2	N	4228	4216 0		21
						17 4	4651 9					
08	55180 X	50236	-0-	-4944	-0-	870 1	45189 2	N	3785	3787 0		19
						13 4	4164 9					
09	45468 X	45468	-0-	-0-	-0-	720 1	41306 2	N	3122	3125 0		16
						8 4	3434 9					
10	0	45534	-0-	45534	45534	758 1	41373 2	N	3087	3084 0		19
						7 4	3396 9					
11	0	35403	-0-	35403	80937	607 1	32248 2	N	2313	2317 0		15
						4 4	2544 9					
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0026WD		RRCID -> 286522		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 10618 PERF.10944 - 21163				
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-
11	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				
06	200944 X	200944	-0-	-0-	-0-	7351 1	182385 2	N	10162	10128 0		114
						30 4	11178 9					
07	192372 X	192372	-0-	-0-	-0-	7070 1	173470 2	N	10702	10722 0		94
						60 4	11772 9					
08	219787 X	219787	-0-	-0-	-0-	8467 1	197527 2	N	9365	9327 0		132
						61 4	3430 5					
09	157699 X	157699	-0-	-0-	-0-	6961 1	143995 2	N	6106	6197 0		41
						26 4	6717 9					
*10	123778 X	123778	-0-	-0-	-0-	5075 1	116982 2	N	1543	1567 0		17
						24 4	1697 9					
11	0	113386	-0-	113386	113386	4860 1	104946 2	N	3238	3212 0		43
						18 4	3562 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0033WA		RRCID -> 286544		COMPL. DATE 07/20/2019		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 8780 - 19328		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		52800 X	26914	-0-	-25886	-0-	491 1	24368 2	N	1858	1862 0	10	
							11 4	2044 9					
07		54560 X	45286	-0-	-9274	-0-	773 1	40763 2	N	3394	3387 0	17	
							17 4	3733 9					
08		53258 X	51947	-0-	-1311	-0-	903 1	46906 2	N	3749	3748 0	18	
							14 4	4124 9					
09		47400 X	39284	-0-	-8116	-0-	609 1	35041 2	N	3298	3299 0	17	
							6 4	3628 9					
10		0	41627	-0-	41627	41627	682 1	37211 2	N	3390	3387 0	20	
							5 4	3729 9					
11		0	21318	-0-	21318	62945	359 1	19018 2	N	1762	1771 0	11	
							3 4	1938 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0032WA		RRCID -> 286567		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 8849		PERF. 8917 - 19437		
06		55110 X	30867	-0-	-24243	-0-	566 1	27900 2	N	2172	2182 0	12	
							12 4	2389 9					
07		57632 X	57632	-0-	-0-	-0-	1000 1	52606 2	N	3640	3634 0	18	
							22 4	4004 9					
08		61535 X	53831	-0-	-7704	-0-	934 1	48474 2	N	4008	4006 0	20	
							14 4	4409 9					
09		59550 X	43811	-0-	-15739	-0-	684 1	39333 2	N	3442	3445 0	17	
							8 4	3786 9					
10		0	47894	-0-	47894	47894	792 1	43182 2	N	3557	3553 0	21	
							7 4	3913 9					
11		0	23137	-0-	23137	71031	388 1	20635 2	N	1919	1927 0	13	
							3 4	2111 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0031WA		RRCID -> 286635		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 8684		PERF. 8889 - 19368		
06		50130 X	27869	-0-	-22261	-0-	494 1	24525 2	N	2581	2584 0	14	
							11 4	2839 9					
07		54309 X	54309	-0-	-0-	-0-	905 1	47604 2	N	5255	5243 0	26	
							19 4	5781 9					
08		51925 X	46433	-0-	-5492	-0-	769 1	40054 2	N	5090	5091 0	25	
							11 4	5599 9					
09		50250 X	44442	-0-	-5808	-0-	673 1	38604 2	N	4688	4689 0	24	
							8 4	5157 9					
10		0	46980	-0-	46980	46980	751 1	40985 2	N	4762	4757 0	29	
							6 4	5238 9					
11		0	45961	-0-	45961	92941	755 1	40008 2	N	4721	4719 0	31	
							5 4	5193 9					

HAY ALEX 16/21			WELL #: 0015WC		RRCID -> 286648		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 10230		PERF.10492 - 20771		
06		210381 X	210381	-0-	-0-	-0-	7787 1	193202 2	N	8510	8497 0	96	
							31 4	9361 9					
07		232311 X	232311	-0-	-0-	-0-	8645 1	212047 2	N	10500	10504 0	92	
							69 4	11550 9					
08		174169 X	174169	-0-	-0-	-0-	6660 1	155397 2	N	8151	8128 0	115	
							46 4	3100 5					
09		151956 X	151956	-0-	-0-	-0-	6007 1	139072 2	N	6230	6303 0	42	
							24 4	6853 9					
*10		180795 X	180795	-0-	-0-	-0-	7237 1	166920 2	N	6002	5975 0	68	1 8
							36 4	6602 9					
11		0	181951	-0-	181951	181951	7580 1	163627 2	N	9742	9680 0	130	
							28 4	10716 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 #: 0081WA		RRCID ->	286926	COMPL. DATE	07/29/2019	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8754 - 19215	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		20310 X	287	-0-	-20023	-0-	21 2	266 9	N	242	244 0	1
07		20987 X	2165	-0-	-18822	-0-	19 1	911 2	N	1123	1119 0	5
							1235 9					
08		8370 X	8212	-0-	-158	-0-	117 1	6004 2	N	1899	1895 0	9
							2 4	2089 9				
09		8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	112 1	6409 2	N	1940	1939 0	10
							2 4	2134 9				
10		0	8368	-0-	8368	8368	112 1	6078 2	N	1978	1976 0	12
							2 4	2176 9				
11		0	11222	-0-	11222	19590	169 1	8855 2	N	1997	1996 0	13
							1 4	2197 9				

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0042WD		RRCID ->	286932	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	10394	PERF.	11019 - 21300
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-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0043WC		RRCID ->	286942	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	10176	PERF.	10647 - 20902	
06		154356 X	154356	-0-	-0-	-0-	5656 1	140126 2	N	7774	7747 0	88
							23 4	8551 9				
07		166449 X	166449	-0-	-0-	-0-	6158 1	150955 2	N	8441	8455 0	74
							51 4	9285 9				
08		150907 X	150907	-0-	-0-	-0-	5755 1	134178 2	N	7781	7745 0	110
							41 4	2374 5				
09		139221 X	139221	-0-	-0-	-0-	5409 1	125207 2	N	7803	7860 0	53
							22 4	8583 9				
*10		164090 X	164090	-0-	-0-	-0-	6344 1	146271 2	N	10399	10334 0	1 8
							36 4	11439 9				
11		0	125714	-0-	125714	125714	5266 1	113673 2	N	6140	6175 0	82
							21 4	6754 9				

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0044WD		RRCID ->	286948	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	10536	PERF.	11142 - 21024
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-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0016WD		RRCID ->	287038	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL DEPTH	10729	PERF.	11098 - 21120
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-
11		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	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
06	143502 X	143502	-0-	-0-	-0-	5262	1	130535	2	N	6984	6965	0		79
						23	4	7682	9						
07	149422 X	149422	-0-	-0-	-0-	5528	1	135686	2	N	7423	7437	0		65
						43	4	8165	9						
08	157581 X	157581	-0-	-0-	-0-	6047	1	140912	2	N	7382	7343	0		104
						49	4	2453	5						
09	141206 X	141206	-0-	-0-	-0-	5538	1	128239	2	N	6734	6793	0		45
						22	4	7407	9						
*10	145861 X	145861	-0-	-0-	-0-	5747	1	132544	2	N	6851	6818	0	1 8	77
						34	4	7536	9						
11	0	134621	-0-	134621	134621	5681	1	122760	2	N	5597	5599	0		75
						23	4	6157	9						
HAY ZOELLE 9		WELL #: 0012WA		RRCID -> 287108		COMPL. DATE 12/01/2019				TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741					
06	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	42	1	1078	2	N	26	27	0		-0-
						29	9								
07	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	48	1	1191	2	N	27	27	0		-0-
						30	9								
08	965 X	965	-0-	-0-	-0-	38	1	894	2	N	30	29	0		1
						33	9								
09	7350 X	3638	-0-	-3712	-0-	148	1	3444	2	N	42	42	0		1
						46	9								
*10	1271 X	607	-0-	-664	-0-	19	1	428	2	N	145	143	0		3
						160	9								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	836	829	0		10
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0014WD		RRCID -> 287180		COMPL. DATE 06/14/2019				TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149					
06	64254 X	64254	-0-	-0-	-0-	2118	1	52578	2	N	8682	8693	0		85
						8	4	9550	9						
07	94339 X	94339	-0-	-0-	-0-	3578	1	87760	2	N	2702	2751	0		36
						29	4	2972	9						
08	120800 X	120800	-0-	-0-	-0-	4732	1	110393	2	N	5128	5103	0		61
						34	4	5641	9						
09	86339 X	86339	-0-	-0-	-0-	3616	1	77975	2	N	1669	1706	0		24
						15	4	2897	5						
*10	99742 X	99742	-0-	-0-	-0-	4827	1	89764	2	N	4660	4652	0		32
						25	4	5126	9						
11	0	118569	-0-	118569	118569	4894	1	105614	2	N	7311	7259	0		84
						19	4	8042	9						
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0022WD		RRCID -> 287214		COMPL. DATE 05/20/2019				TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869					
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-
11	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					
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-
11	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 #: 0046WD		RRCID -> 287366		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
06	76253 X	76253	-0-	-0-	-0-	2746	1 68234	2 N	4784	4782	0	54					
						11	4 5262	9									
07	111259 X	111259	-0-	-0-	-0-	4060	1 99522	2 N	6951	6944	0	61					
						31	4 7646	9									
08	84266 X	84266	-0-	-0-	-0-	3156	1 73577	2 N	5627	5609	0	79					
						22	4 1321	5									
09	87264 X	87264	-0-	-0-	-0-	3433	1 79619	2 N	3816	3869	0	26					
						14	4 4198	9									
*10	73550 X	73550	-0-	-0-	-0-	2809	1 64853	2 N	5340	5305	0	60					
						14	4 5874	9		1 8							
11	0	96112	-0-	96112	96112	4003	1 86394	2 N	5181	5172	0	69					
						16	4 5699	9									
DR STATE WISE UNIT 1										WELL #: 0052WA		RRCID -> 287407		COMPL. DATE 11/23/2019		TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239	
06	112230 X	67461	-0-	-44769	-0-	1237	1 61083	2 N	4649	4637	0	80					
						27	4 5114	9									
07	98549 X	72130	-0-	-26419	-0-	1232	1 64879	2 N	5446	5455	0	71					
						28	4 5991	9									
08	81592 X	64941	-0-	-16651	-0-	1145	1 59562	2 N	3834	3849	0	56					
						17	4 4217	9									
09	77820 X	59759	-0-	-18061	-0-	959	1 55141	2 N	3317	3330	0	43					
						10	4 3649	9									
10	0	19435	-0-	19435	19435	324	1 17622	2 N	1350	1372	0	21					
						4	4 1485	9									
11	0	13709	-0-	13709	33144	234	1 12450	2 N	930	937	0	14					
						2	4 1023	9									
DR STATE WISE UNIT 1										WELL #: 0051WA		RRCID -> 287436		COMPL. DATE 11/23/2019		TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985	
06	38040 X	33257	-0-	-4783	-0-	545	1 26944	2 N	5234	5231	0	90					
						11	4 5757	9									
07	54721 X	54721	-0-	-0-	-0-	916	1 48197	2 N	5080	5104	0	66					
						20	4 5588	9									
08	43763 X	43763	-0-	-0-	-0-	719	1 37375	2 N	5144	5136	0	74					
						11	4 5658	9									
09	37860 X	25925	-0-	-11935	-0-	383	1 22055	2 N	3165	3198	0	41					
						5	4 3482	9									
10	0	8504	-0-	8504	8504	139	1 7600	2 N	694	724	0	11					
						2	4 763	9									
11	0	32016	-0-	32016	40520	499	1 26545	2 N	4517	4460	0	68					
						3	4 4969	9									
HAY ARIA 03/46										WELL #: 0044WA		RRCID -> 287556		COMPL. DATE 01/06/2020		TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924	
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-					
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
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
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0053WA		RRCID -> 287571		COMPL. DATE 11/25/2019		TOTAL DEPTH 8701		PERF. 8750 - 18979				
06	48378 X	48378	-0-	-0-	-0-	844	1	41750	2	N	5242	5227	0	90
07	48050 X	46775	-0-	-1275	-0-	18	4	5766	9					
08	48050 X	42013	-0-	-6037	-0-	773	1	40673	2	N	4829	4856	0	63
09	46500 X	42038	-0-	-4462	-0-	17	4	5312	9					
10	0	65093	-0-	65093	65093	703	1	36436	2	N	4422	4421	0	64
11	0	38662	-0-	38662	103755	10	4	4864	9					
						642	1	36904	2	N	4077	4088	0	53
						7	4	4485	9					
						1070	1	58455	2	N	5054	5028	0	79
						9	4	5559	9					
						627	1	33352	2	N	4253	4268	0	64
						5	4	4678	9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0194WA		RRCID -> 287603		COMPL. DATE 01/10/2020		TOTAL DEPTH 8374		PERF. 9258 - 20454				
06	21150 X	11933	-0-	-9217	-0-	237	1	11678	2	N	11	11	0	-0-
07	21855 X	11527	-0-	-10328	-0-	6	4	12	9					
08	13304 X	13304	-0-	-0-	-0-	196	1	10284	2	N	947	935	0	12
09	25064 X	25064	-0-	-0-	-0-	5	4	1042	9					
10	0	46270	-0-	46270	46270	228	1	11929	2	N	1039	1036	0	15
11	0	59582	-0-	59582	105852	4	4	1143	9					
						382	1	21978	2	N	2454	2437	0	32
						5	4	2699	9					
						760	1	41458	2	N	3678	3653	0	57
						6	4	4046	9					
						999	1	52993	2	N	5075	5055	0	77
						7	4	5583	9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0191WA		RRCID -> 287604		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 8545		PERF. 8606 - 18768				
06	64650 X	17009	-0-	-47641	-0-	300	1	14829	2	N	1703	1748	0	29
07	66805 X	25875	-0-	-40930	-0-	7	4	1873	9					
08	66774 X	56135	-0-	-10639	-0-	449	1	23715	2	N	1546	1555	0	20
09	60131 X	60131	-0-	-0-	-0-	10	4	1701	9					
10	0	57128	-0-	57128	57128	966	1	50167	2	N	4534	4488	0	66
11	0	51644	-0-	51644	108772	15	4	4987	9					
						953	1	54902	2	N	3878	3894	0	50
						10	4	4266	9					
						956	1	52201	2	N	3603	3597	0	56
						8	4	3963	9					
						891	1	47207	2	N	3218	3225	0	49
						6	4	3540	9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0192WA		RRCID -> 287605		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 8558 - 20199				
06	25620 X	13673	-0-	-11947	-0-	231	1	11423	2	N	1831	1853	0	32
07	30686 X	30686	-0-	-0-	-0-	5	4	2014	9					
08	47968 X	47968	-0-	-0-	-0-	488	1	25773	2	N	4013	3993	0	52
09	51514 X	51514	-0-	-0-	-0-	11	4	4414	9					
10	0	60591	-0-	60591	60591	819	1	42540	2	N	4178	4169	0	61
11	0	78986	-0-	78986	139577	13	4	4596	9					
						781	1	45041	2	N	5166	5160	0	67
						9	4	5683	9					
						998	1	54566	2	N	4562	4558	0	71
						9	4	5018	9					
						1324	1	70223	2	N	6755	6724	0	102
						8	4	7431	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0184WA		RRCID -> 287607			COMPL. DATE 10/05/2019			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8985 - 19842					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		60390 X	28996	-0-	-31394	-0-	542	1	26766	2	Y	1524	1532	0		5
							12	4	1676	9						
07		61927 X	61927	-0-	-0-	-0-	1082	1	56962	2	Y	3509	3494	0		20
							23	4	3860	9						
08		64398 X	64398	-0-	-0-	-0-	1141	1	59358	2	Y	3529	3535	0		14
							17	4	3882	9						
09		70883 X	70883	-0-	-0-	-0-	1152	1	66165	2	Y	3230	3232	0		12
							13	4	3553	9						
10		0	67719	-0-	67719	67719	1158	1	63241	2	Y	3008	3005	0		15
							11	4	3309	9						
11		0	42554	-0-	42554	110273	742	1	39350	2	Y	2234	2238	0		11
							5	4	2457	9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0013WA		RRCID -> 287625			COMPL. DATE 04/01/2019			TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207					
06		53086 X	53086	-0-	-0-	-0-	966	1	47703	2	N	3995	3992	0		34
							22	4	4395	9						
07		53132 X	53132	-0-	-0-	-0-	916	1	48304	2	N	3538	3542	0		30
							20	4	3892	9						
08		46199 X	46199	-0-	-0-	-0-	798	1	41388	2	N	3637	3639	0		28
							12	4	4001	9						
09		38410 X	38410	-0-	-0-	-0-	593	1	34003	2	N	3462	3455	0		35
							6	4	3808	9						
10		0	37419	-0-	37419	37419	618	1	33743	2	N	2775	2787	0		23
							5	4	3053	9						
11		0	38019	-0-	38019	75438	643	1	34029	2	N	3039	3044	0		18
							4	4	3343	9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0014WA		RRCID -> 287634			COMPL. DATE 04/01/2019			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8620 - 19407					
06		43665 X	43665	-0-	-0-	-0-	791	1	39119	2	N	3398	3396	0		29
							17	4	3738	9						
07		42917 X	42917	-0-	-0-	-0-	740	1	38900	2	N	2964	2968	0		25
							17	4	3260	9						
08		41341 X	41341	-0-	-0-	-0-	717	1	37294	2	N	3017	3019	0		23
							11	4	3319	9						
09		41466 X	41466	-0-	-0-	-0-	654	1	37623	2	N	2892	2886	0		29
							8	4	3181	9						
10		0	30262	-0-	30262	30262	496	1	27155	2	N	2370	2379	0		20
							4	4	2607	9						
11		0	35085	-0-	35085	65347	595	1	31585	2	N	2637	2641	0		16
							4	4	2901	9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0012WA		RRCID -> 287635			COMPL. DATE 03/29/2019			TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8490 - 19276					
06		49368 X	49368	-0-	-0-	-0-	891	1	44081	2	N	3978	3974	0		34
							20	4	4376	9						
07		48168 X	48168	-0-	-0-	-0-	824	1	43413	2	N	3558	3562	0		30
							17	4	3914	9						
08		48145 X	48145	-0-	-0-	-0-	830	1	43175	2	N	3752	3753	0		29
							13	4	4127	9						
09		45283 X	45283	-0-	-0-	-0-	709	1	40691	2	N	3523	3516	0		36
							8	4	3875	9						
10		0	47494	-0-	47494	47494	780	1	42558	2	N	3772	3777	0		31
							7	4	4149	9						
11		0	40482	-0-	40482	87976	682	1	36159	2	N	3305	3316	0		20
							5	4	3636	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
06	90510 X	46736	-0-	-43774	-0-	890	1	43965	2	Y	1692	1700	0			6
						20	4	1861	9							
07	78351 X	78351	-0-	-0-	-0-	1379	1	72629	2	Y	3921	3904	0			23
						30	4	4313	9							
08	76778 X	76778	-0-	-0-	-0-	1363	1	70850	2	Y	4132	4138	0			17
						20	4	4545	9							
09	87844 X	87844	-0-	-0-	-0-	1297	1	74572	2	Y	10873	10849	0			41
						15	4	11960	9							
10	0	99352	-0-	99352	99352	1537	1	83996	2	Y	12551	12530	0			62
						13	4	13806	9							
11	0	74972	-0-	74972	174324	1324	1	70228	2	Y	3101	3147	0			16
						9	4	3411	9							

 HAY ARIA 03/46 WELL #: 0033WA RRCID -> 287686 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557

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-
11	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

06	89730 X	46541	-0-	-43189	-0-	859	1	42464	2	Y	2908	2915	0			10
						19	4	3199	9							
07	63674 X	62785	-0-	-889	-0-	1066	1	56163	2	Y	5030	5011	0			29
						23	4	5533	9							
08	63901 X	63901	-0-	-0-	-0-	1106	1	57482	2	Y	4815	4825	0			19
						16	4	5297	9							
09	67624 X	67624	-0-	-0-	-0-	1070	1	61540	2	Y	4547	4549	0			17
						12	4	5002	9							
10	0	60757	-0-	60757	60757	1021	1	55681	2	Y	3678	3677	0			18
						9	4	4046	9							
11	0	55669	-0-	55669	116426	957	1	50740	2	Y	3605	3605	0			18
						6	4	3966	9							

 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491

06	61440 X	46420	-0-	-15020	-0-	840	1	41576	2	N	3624	3622	0			31
						18	4	3986	9							
07	63488 X	41059	-0-	-22429	-0-	705	1	37079	2	N	2963	2969	0			25
						16	4	3259	9							
08	47585 X	43234	-0-	-4351	-0-	749	1	38895	2	N	3254	3254	0			25
						11	4	3579	9							
09	46350 X	38254	-0-	-8096	-0-	597	1	34366	2	N	2987	2982	0			30
						5	4	3286	9							
10	0	17848	-0-	17848	17848	278	1	15125	2	N	2220	2231	0			19
						3	4	2442	9							
11	0	37815	-0-	37815	55663	662	1	35118	2	N	1846	1854	0			11
						4	4	2031	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0183WA		RRCID -> 287727		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 8119		PERF. 8637 - 19507				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
06		75780 X	46369	-0-	-29411	-0-	868	1	42798	2	Y	2439	2446	0	8
							20	4	2683	9					
07		109515 X	109515	-0-	-0-	-0-	1919	1	101052	2	Y	5911	5885	0	34
							42	4	6502	9					
08		67177 X	66815	-0-	-362	-0-	1185	1	61556	2	Y	3688	3707	0	15
							17	4	4057	9					
09		76382 X	76382	-0-	-0-	-0-	1235	1	71023	2	Y	3735	3736	0	14
							15	4	4109	9					
10		0	73825	-0-	73825	73825	1253	1	68469	2	Y	3720	3716	0	18
							11	4	4092	9					
11		0	48376	-0-	48376	122201	844	1	44752	2	Y	2522	2527	0	13
							6	4	2774	9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0011WA		RRCID -> 287740		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8392 - 19178				
06		52601 X	52601	-0-	-0-	-0-	950	1	46988	2	N	4220	4216	0	36
							21	4	4642	9					
07		52376 X	52376	-0-	-0-	-0-	901	1	47405	2	N	3683	3688	0	31
							19	4	4051	9					
08		52307 X	52307	-0-	-0-	-0-	907	1	47235	2	N	3774	3776	0	29
							14	4	4151	9					
09		48899 X	48899	-0-	-0-	-0-	769	1	44243	2	N	3526	3519	0	36
							8	4	3879	9					
10		0	39342	-0-	39342	39342	646	1	35389	2	N	3002	3013	0	25
							5	4	3302	9					
11		0	38029	-0-	38029	77371	636	1	33757	2	N	3301	3306	0	20
							5	4	3631	9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0021WA		RRCID -> 287741		COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL DEPTH 8548		PERF. 8496 - 19281				
06		51950 X	51950	-0-	-0-	-0-	949	1	46936	2	N	3676	3678	0	31
							21	4	4044	9					
07		51305 X	51305	-0-	-0-	-0-	883	1	46498	2	N	3550	3551	0	30
							19	4	3905	9					
08		52171 X	52171	-0-	-0-	-0-	911	1	47327	2	N	3563	3566	0	27
							14	4	3919	9					
09		48636 X	48636	-0-	-0-	-0-	769	1	44144	2	N	3377	3370	0	34
							8	4	3715	9					
10		0	47343	-0-	47343	47343	786	1	42766	2	N	3440	3445	0	29
							7	4	3784	9					
11		0	32056	-0-	32056	79399	547	1	28914	2	N	2356	2371	0	14
							3	4	2592	9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0022WA		RRCID -> 287742		COMPL. DATE 04/08/2019		TOTAL DEPTH 8695		PERF. 8689 - 19423				
06		43299 X	43299	-0-	-0-	-0-	772	1	38210	2	N	3909	3907	0	33
							17	4	4300	9					
07		44091 X	44091	-0-	-0-	-0-	752	1	39580	2	N	3402	3406	0	29
							17	4	3742	9					
08		44283 X	44283	-0-	-0-	-0-	759	1	39503	2	N	3645	3646	0	28
							11	4	4010	9					
09		40223 X	40223	-0-	-0-	-0-	623	1	35832	2	N	3419	3412	0	35
							7	4	3761	9					
10		0	32234	-0-	32234	32234	526	1	28709	2	N	2723	2735	0	23
							4	4	2995	9					
11		0	32389	-0-	32389	64623	538	1	28627	2	N	2928	2934	0	17
							3	4	3221	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		0064WA	RRCID ->	287969	COMPL. DATE	02/18/2020	TOTAL DEPTH	8734	PERF.	8951 - 19911		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		56513 X	56513	-0-	-0-	-0-	1000	1	49521	2	N	5427	5427 0	93
							22	4	5970	9				
07		66417 X	66417	-0-	-0-	-0-	1133	1	59710	2	N	5045	5072 0	66
							24	4	5550	9				
08		68938 X	68938	-0-	-0-	-0-	1202	1	62418	2	N	4819	4815 0	70
							17	4	5301	9				
09		60036 X	60036	-0-	-0-	-0-	947	1	54496	2	N	4165	4181 0	54
							11	4	4582	9				
10		0	60737	-0-	60737	60737	1007	1	55024	2	N	4270	4258 0	66
							9	4	4697	9				
11		0	45953	-0-	45953	106690	778	1	41167	2	N	3639	3650 0	55
							5	4	4003	9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		0103WA	RRCID ->	287971	COMPL. DATE	04/08/2020	TOTAL DEPTH	8378	PERF.	8509 - 19379		
06		68700 X	55978	-0-	-12722	-0-	1022	1	50569	2	N	3966	3967 0	34
							24	4	4363	9				
07		70990 X	54580	-0-	-16410	-0-	943	1	49643	2	N	3610	3614 0	30
							23	4	3971	9				
08		64604 X	53134	-0-	-11470	-0-	927	1	48220	2	N	3612	3614 0	28
							14	4	3973	9				
09		62520 X	43432	-0-	-19088	-0-	680	1	39126	2	N	3289	3284 0	33
							8	4	3618	9				
10		0	65582	-0-	65582	65582	1101	1	60097	2	N	3976	3976 0	33
							10	4	4374	9				
11		0	52315	-0-	52315	117897	898	1	47626	2	N	3441	3453 0	21
							6	4	3785	9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		0062WA	RRCID ->	287972	COMPL. DATE	02/24/2020	TOTAL DEPTH	8703	PERF.	8767 - 19773		
06		75000 X	63401	-0-	-11599	-0-	1160	1	57359	2	N	4414	4413 0	76
							27	4	4855	9				
07		77500 X	71660	-0-	-5840	-0-	1244	1	65465	2	N	4475	4493 0	58
							28	4	4923	9				
08		77500 X	62321	-0-	-15179	-0-	1098	1	57070	2	N	3761	3765 0	54
							16	4	4137	9				
09		75000 X	58264	-0-	-16736	-0-	928	1	53391	2	N	3576	3584 0	46
							11	4	3934	9				
10		0	57986	-0-	57986	57986	974	1	53136	2	N	3516	3507 0	55
							8	4	3868	9				
11		0	45097	-0-	45097	103083	788	1	41829	2	N	2250	2271 0	34
							5	4	2475	9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		0063WA	RRCID ->	287973	COMPL. DATE	02/18/2020	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	8688 - 19195		
06		57210 X	42581	-0-	-14629	-0-	752	1	37255	2	N	4143	4139 0	71
							17	4	4557	9				
07		59117 X	42601	-0-	-16516	-0-	715	1	37721	2	N	3772	3794 0	49
							16	4	4149	9				
08		59117 X	44934	-0-	-14183	-0-	766	1	39896	2	N	3874	3867 0	56
							11	4	4261	9				
09		50640 X	37970	-0-	-12670	-0-	593	1	34050	2	N	3020	3037 0	39
							5	4	3322	9				
10		0	14618	-0-	14618	14618	236	1	12884	2	N	1360	1378 0	21
							2	4	1496	9				
11		0	34432	-0-	34432	49050	579	1	30683	2	N	2878	2855 0	44
							4	4	3166	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0101WA		RRCID ->	287974	COMPL. DATE	04/07/2020	TOTAL DEPTH	8253	PERF. 8402 - 19273		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	81480 X	70397	-0-	-11083	-0-	1288 1	63668 2	N	4920	4920 0		42
07	83917 X	67546	-0-	-16371	-0-	29 4	5412 9	N	4394	4399 0		37
08	74090 X	68940	-0-	-5150	-0-	1169 1	61515 2	N	4478	4480 0		35
09	71700 X	68067	-0-	-3633	-0-	29 4	4833 9	N	4468	4458 0		45
10	0	62158	-0-	62158	62158	1212 1	62785 2	N	4784	4789 0		40
11	0	68614	-0-	68614	130772	17 4	4926 9	N	3981	3997 0		24
						1079 1	62061 2					
						12 4	4915 9					
						9 4	5262 9					
						7 4	4379 9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0102WA		RRCID ->	287979	COMPL. DATE	04/07/2020	TOTAL DEPTH	8397	PERF. 8462 - 19344		
06	69060 X	68631	-0-	-429	-0-	1258 1	62223 2	N	4657	4658 0		40
07	71362 X	50207	-0-	-21155	-0-	27 4	5123 9	N	3803	3811 0		32
08	71362 X	57451	-0-	-13911	-0-	857 1	45149 2	N	4114	4114 0		32
09	69060 X	54909	-0-	-14151	-0-	18 4	4183 9	N	3923	3915 0		40
10	0	75573	-0-	75573	75573	1001 1	51909 2	N	4585	4587 0		38
11	0	61777	-0-	61777	137350	16 4	4525 9	N	3699	3715 0		22
						865 1	49719 2					
						10 4	4315 9					
						1267 1	69251 2					
						11 4	5044 9					
						7 4	4069 9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0193WA		RRCID ->	287980	COMPL. DATE	12/10/2019	TOTAL DEPTH	8702	PERF. 8825 - 18998		
06	44250 X	16086	-0-	-28164	-0-	287 1	14103 2	N	1535	1566 0		26
07	45725 X	40969	-0-	-4756	-0-	7 4	1689 9	N	3192	3176 0		42
08	45539 X	41741	-0-	-3798	-0-	699 1	36743 2	N	3435	3427 0		50
09	44070 X	38683	-0-	-5387	-0-	16 4	3511 9	N	2974	2986 0		38
10	0	44280	-0-	44280	44280	716 1	37235 2	N	2708	2704 0		42
11	0	34323	-0-	34323	78603	11 4	3779 9	N	3027	3023 0		46
						606 1	34799 2					
						7 4	3271 9					
						744 1	40550 2					
						7 4	2979 9					
						574 1	30416 2					
						3 4	3330 9					

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0034WA		RRCID ->	287981	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL DEPTH	9446	PERF. 9935 - 20173		
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0121WA		RRCID -> 287982		COMPL. DATE 05/15/2021			TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8337 - 19363					
06	68190 X	67258	-0-	-932	-0-	1131	1	55858	2	Y	9313	9317	0	32
						25	4	10244	9					
07	80775 X	80775	-0-	-0-	-0-	1326	1	69875	2	Y	8675	8657	0	50
						31	4	9543	9					
08	86614 X	68374	-0-	-18240	-0-	1129	1	58793	2	Y	7669	7688	0	31
						16	4	8436	9					
09	82530 X	61994	-0-	-20536	-0-	924	1	53100	2	Y	7236	7240	0	27
						10	4	7960	9					
10	0	59608	-0-	59608	59608	932	1	50867	2	Y	7092	7084	0	35
						8	4	7801	9					
11	0	53000	-0-	53000	112608	840	1	44622	2	Y	6847	6847	0	35
						6	4	7532	9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0122WA		RRCID -> 287983		COMPL. DATE 05/15/2021			TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8519 - 19454					
06	61830 X	59197	-0-	-2633	-0-	970	1	47951	2	Y	9321	9325	0	32
						23	4	10253	9					
07	62775 X	56917	-0-	-5858	-0-	896	1	47159	2	Y	8038	8024	0	46
						20	4	8842	9					
08	78957 X	63726	-0-	-15231	-0-	1042	1	54030	2	Y	7853	7868	0	31
						16	4	8638	9					
09	72360 X	33467	-0-	-38893	-0-	520	1	29911	2	Y	2755	2776	0	10
						5	4	3031	9					
10	0	51363	-0-	51363	51363	782	1	42761	2	Y	7104	7079	0	35
						6	4	7814	9					
11	0	38511	-0-	38511	89874	615	1	32678	2	Y	4740	4751	0	24
						4	4	5214	9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0112WA		RRCID -> 288038		COMPL. DATE 04/29/2021			TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8456 - 19436					
06	115194 X	115194	-0-	-0-	-0-	2098	1	103736	2	Y	8465	8470	0	29
						48	4	9312	9					
07	111103 X	111103	-0-	-0-	-0-	1913	1	100720	2	Y	7662	7647	0	44
						42	4	8428	9					
08	101155 X	101155	-0-	-0-	-0-	1751	1	90974	2	Y	7639	7652	0	31
						27	4	8403	9					
09	111045 X	111045	-0-	-0-	-0-	1758	1	101094	2	Y	7431	7434	0	28
						19	4	8174	9					
10	0	108484	-0-	108484	108484	1811	1	98838	2	Y	7108	7101	0	35
						16	4	7819	9					
11	0	104716	-0-	104716	213200	1800	1	95497	2	Y	6734	6735	0	34
						12	4	7407	9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0123WA		RRCID -> 288039		COMPL. DATE 05/16/2021			TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8485 - 19431					
06	65700 X	64009	-0-	-1691	-0-	1079	1	53209	2	Y	8815	8818	0	31
						24	4	9697	9					
07	67890 X	61494	-0-	-6396	-0-	993	1	52296	2	Y	7439	7427	0	43
						22	4	8183	9					
08	82181 X	63906	-0-	-18275	-0-	1060	1	55052	2	Y	7071	7086	0	28
						16	4	7778	9					
09	76470 X	56809	-0-	-19661	-0-	847	1	48661	2	Y	6628	6631	0	25
						10	4	7291	9					
10	0	59044	-0-	59044	59044	924	1	50409	2	Y	7003	6993	0	35
						8	4	7703	9					
11	0	51837	-0-	51837	110881	830	1	43999	2	Y	6366	6369	0	32
						5	4	7003	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 #: 0084WA		RRCID -> 288050		COMPL. DATE 08/17/2019			TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8980 - 19469				
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		
06	68700 X	31512	-0-	-37188	-0-	566 1	28016 2	N	2653	2656 0	15		
						12 4	2918 9						
07	70990 X	59852	-0-	-11138	-0-	967 1	50982 2	N	7165	7145 0	35		
						21 4	7882 9						
08	70572 X	70572	-0-	-0-	-0-	1212 1	62885 2	N	5871	5877 0	29		
						17 4	6458 9						
09	64280 X	64280	-0-	-0-	-0-	1008 1	57983 2	N	4797	4802 0	24		
						12 4	5277 9						
10	0	63693	-0-	63693	63693	1049 1	57354 2	N	4801	4796 0	29		
						9 4	5281 9						
11	0	60447	-0-	60447	124140	1030 1	54592 2	N	4380	4380 0	29		
						7 4	4818 9						
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0061WA		RRCID -> 288051		COMPL. DATE 02/20/2020			TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8697 - 19677				
06	65580 X	50332	-0-	-15248	-0-	885 1	43726 2	N	5183	5174 0	89		
						20 4	5701 9						
07	67765 X	67765	-0-	-0-	-0-	1166 1	61418 2	N	4687	4715 0	61		
						25 4	5156 9						
08	56978 X	52094	-0-	-4884	-0-	892 1	46382 2	N	4369	4367 0	63		
						14 4	4806 9						
09	55140 X	52595	-0-	-2545	-0-	840 1	48276 2	N	3154	3176 0	41		
						10 4	3469 9						
10	0	66161	-0-	66161	66161	1120 1	61137 2	N	3541	3527 0	55		
						9 4	3895 9						
11	0	39294	-0-	39294	105455	677 1	35883 2	N	2482	2499 0	38		
						4 4	2730 9						
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0083WA		RRCID -> 288059		COMPL. DATE 08/17/2019			TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177				
06	69000 X	28213	-0-	-40787	-0-	502 1	24861 2	N	2581	2587 0	14		
						11 4	2839 9						
07	86924 X	44558	-0-	-42366	-0-	741 1	39030 2	N	4336	4329 0	21		
						17 4	4770 9						
08	86924 X	65497	-0-	-21427	-0-	1132 1	58873 2	N	4978	4974 0	25		
						16 4	5476 9						
09	84120 X	61534	-0-	-22586	-0-	970 1	55843 2	N	4282	4285 0	22		
						11 4	4710 9						
10	0	61059	-0-	61059	61059	1013 1	55283 2	N	4322	4318 0	26		
						9 4	4754 9						
11	0	60114	-0-	60114	121173	1035 1	54801 2	N	3883	3884 0	25		
						7 4	4271 9						
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0082WA		RRCID -> 288069		COMPL. DATE 08/01/2019			TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8846 - 19302				
06	39720 X	12357	-0-	-27363	-0-	223 1	10935 2	N	1085	1095 0	6		
						5 4	1194 9						
07	41044 X	32433	-0-	-8611	-0-	535 1	28233 2	N	3321	3311 0	16		
						12 4	3653 9						
08	54084 X	54084	-0-	-0-	-0-	919 1	47688 2	N	4966	4958 0	24		
						14 4	5463 9						
09	52375 X	52375	-0-	-0-	-0-	808 1	46463 2	N	4631	4632 0	23		
						10 4	5094 9						
10	0	61236	-0-	61236	61236	1006 1	54864 2	N	4870	4864 0	29		
						9 4	5357 9						
11	0	59886	-0-	59886	121122	1019 1	54030 2	N	4391	4391 0	29		
						7 4	4830 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		
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-			
11		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							
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-			
11		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							
06	58140	X	54433	-0-	-3707	-0-	906	1	44727	2	Y	7982	7986	0	28
							20	4	8780	9					
07	58776	X	57062	-0-	-1714	-0-	921	1	48433	2	Y	6989	6977	0	40
							20	4	7688	9					
08	72416	X	54786	-0-	-17630	-0-	899	1	46675	2	Y	6544	6558	0	26
							14	4	7198	9					
09	65970	X	47702	-0-	-18268	-0-	701	1	40436	2	Y	5961	5964	0	23
							8	4	6557	9					
10	0		47905	-0-	47905	47905	739	1	40315	2	Y	6223	6215	0	31
							6	4	6845	9					
11	0		39836	-0-	39836	87741	623	1	33003	2	Y	5642	5644	0	29
							4	4	6206	9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0111WA		RRCID -> 288090		COMPL. DATE 04/29/2021		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8270 - 19198							
06	105771	X	105771	-0-	-0-	-0-	1878	1	92870	2	Y	9984	9989	0	35
							41	4	10982	9					
07	106086	X	106086	-0-	-0-	-0-	1795	1	94520	2	Y	8846	8830	0	51
							40	4	9731	9					
08	94806	X	94806	-0-	-0-	-0-	1602	1	83298	2	Y	8984	8999	0	36
							24	4	9882	9					
09	102433	X	102433	-0-	-0-	-0-	1584	1	91175	2	Y	8778	8781	0	33
							18	4	9656	9					
10	0		103149	-0-	103149	103149	1687	1	92125	2	Y	8475	8466	0	42
							14	4	9323	9					
11	0		99628	-0-	99628	202777	1678	1	89004	2	Y	8123	8124	0	41
							11	4	8935	9					

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0041WA		RRCID -> 288174		COMPL. DATE 01/06/2020		TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9618 - 19582							
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-			
11		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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

06	110898 X	110898	-0-	-0-	-0-	2025 1	100173 2	Y	7869	7874 0			27
						44 4	8656 9						
07	101450 X	101450	-0-	-0-	-0-	1744 1	91854 2	Y	7104	7090 0			41
						38 4	7814 9						
08	83204 X	68174	-0-	-15030	-0-	1178 1	61314 2	Y	5150	5170 0			21
						17 4	5665 9						
09	104367 X	104367	-0-	-0-	-0-	1651 1	94853 2	Y	7132	7126 0			27
						18 4	7845 9						
10	0	104884	-0-	104884	104884	1753 1	95612 2	Y	6823	6816 0			34
						14 4	7505 9						
11	0	99055	-0-	99055	203939	1699 1	90166 2	Y	6526	6527 0			33
						11 4	7179 9						

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0043WA RRCID -> 288220 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 19545

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-
11	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

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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0114WA RRCID -> 288312 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8654 - 19630

06	112676 X	112676	-0-	-0-	-0-	2047 1	101169 2	Y	8558	8565 0			30
						46 4	9414 9						
07	109919 X	109919	-0-	-0-	-0-	1883 1	99126 2	Y	8061	8045 0			46
						43 4	8867 9						
08	99817 X	99817	-0-	-0-	-0-	1730 1	89922 2	Y	7398	7414 0			30
						27 4	8138 9						
09	104662 X	104662	-0-	-0-	-0-	1658 1	95288 2	Y	6998	7001 0			27
						18 4	7698 9						
10	0	107708	-0-	107708	107708	1792 1	97829 2	Y	7338	7329 0			36
						15 4	8072 9						
11	0	98785	-0-	98785	206493	1691 1	89771 2	Y	6648	6650 0			34
						10 4	7313 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0091WA		RRCID -> 288313	COMPL. DATE 04/02/2020	TOTAL DEPTH 8112	PERF. 8342	- 19203			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	59089 X	59089	-0-	-0-	-0-	1016 1	50120 2	N	7209	7209 0	61
						23 4	7930 9				
07	56394 X	56394	-0-	-0-	-0-	926 1	48768 2	N	6073	6083 0	51
						20 4	6680 9				
08	58444 X	58444	-0-	-0-	-0-	973 1	50508 2	N	6315	6317 0	49
						16 4	6947 9				
09	54442 X	54442	-0-	-0-	-0-	817 1	46940 2	N	6068	6055 0	62
						10 4	6675 9				
10	0	61826	-0-	61826	61826	975 1	53199 2	N	6949	6953 0	58
						8 4	7644 9				
11	0	48453	-0-	48453	110279	778 1	41178 2	N	5902	5925 0	35
						5 4	6492 9				

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID -> 288315	COMPL. DATE 03/04/2020	TOTAL DEPTH 9557	PERF. 9699	- 20005			
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0092WA		RRCID -> 288411	COMPL. DATE 04/02/2020	TOTAL DEPTH 8248	PERF. 8691	- 19551			
06	59646 X	59646	-0-	-0-	-0-	1082 1	53476 2	N	4603	4602 0	39
						25 4	5063 9				
07	63160 X	63160	-0-	-0-	-0-	1090 1	57413 2	N	4212	4216 0	35
						24 4	4633 9				
08	63911 X	63911	-0-	-0-	-0-	1114 1	57961 2	N	4382	4383 0	34
						16 4	4820 9				
09	61631 X	61631	-0-	-0-	-0-	974 1	55989 2	N	4234	4225 0	43
						11 4	4657 9				
10	0	65464	-0-	65464	65464	1086 1	59330 2	N	4581	4586 0	38
						9 4	5039 9				
11	0	52881	-0-	52881	118345	904 1	47942 2	N	3663	3679 0	22
						6 4	4029 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0093WA		RRCID -> 288415	COMPL. DATE 04/03/2020	TOTAL DEPTH 8165	PERF. 8432	- 19292			
06	77520 X	69714	-0-	-7806	-0-	1270 1	62830 2	N	5078	5080 0	43
						28 4	5586 9				
07	80104 X	67261	-0-	-12843	-0-	1160 1	61130 2	N	4496	4501 0	38
						25 4	4946 9				
08	78182 X	65634	-0-	-12548	-0-	1143 1	59394 2	N	4619	4621 0	36
						16 4	5081 9				
09	75660 X	65427	-0-	-10233	-0-	1027 1	59079 2	N	4826	4813 0	49
						12 4	5309 9				
10	0	70694	-0-	70694	70694	1169 1	63823 2	N	5174	5180 0	43
						11 4	5691 9				
11	0	60056	-0-	60056	130750	1022 1	54227 2	N	4364	4381 0	26
						7 4	4800 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		65940 X	60430	-0-	-5510	-0-	1111	1	54980	2	N	3922	3931	0		33
							25	4	4314	9						
07		68138 X	57470	-0-	-10668	-0-	1000	1	52666	2	N	3438	3442	0		29
							22	4	3782	9						
08		68138 X	57001	-0-	-11137	-0-	1004	1	52091	2	N	3536	3538	0		27
							16	4	3890	9						
09		65940 X	42114	-0-	-23826	-0-	654	1	37548	2	N	3550	3541	0		36
							7	4	3905	9						
10		0	29362	-0-	29362	29362	462	1	25241	2	N	3323	3331	0		28
							4	4	3655	9						
11		0	34892	-0-	34892	64254	570	1	30275	2	N	3676	3682	0		22
							3	4	4044	9						

TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0014WA		RRCID -> 288449		COMPL. DATE 07/06/2020		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 8272 - 19175					
06		80815 X	80815	-0-	-0-	-0-	2647	1	75988	2	N	1982	1983	0		44
							2180	9								
07		86621 X	86621	-0-	-0-	-0-	3956	1	80149	2	N	1826	1798	0		72
							507	4	2009	9						
08		82770 X	34888	-0-	-47882	-0-	1339	1	32636	2	N	830	880	0		22
							913	9								
09		82335 X	82335	-0-	-0-	-0-	3344	1	76892	2	N	1908	1875	0		55
							2099	9								
10		0	83143	-0-	83143	83143	3087	1	78081	2	N	1717	1722	0		50
							86	4	1889	9						
11		0	80859	-0-	80859	164002	3095	1	75896	2	N	1659	1661	0		48
							43	4	1825	9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0211WA		RRCID -> 288450		COMPL. DATE 06/02/2020		TOTAL DEPTH 8073		PERF. 8815 - 19660					
06		225333 X	225333	-0-	-0-	-0-	4383	1	216610	2	Y	3855	3838	0		97
							99	4	4241	9						
07		190152 X	190152	-0-	-0-	-0-	3476	1	183137	2	Y	3147	3181	0		63
							77	4	3462	9						
08		226672 X	226672	-0-	-0-	-0-	4207	1	218469	2	Y	3575	3566	0		72
							63	4	3933	9						
09		214334 X	214334	-0-	-0-	-0-	3601	1	207060	2	Y	3299	3295	0		76
							44	4	3629	9						
*10		202694 X	202694	-0-	-0-	-0-	3583	1	195564	2	Y	3196	3207	0		65
							31	4	3516	9						
11		0	235062	-0-	235062	235062	4287	1	227311	2	Y	3121	3113	0		73
							31	4	3433	9						

HAY ZOELLE 9			WELL #: 0013WA		RRCID -> 288485		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 9513		PERF. 9662 - 14701					
06		49627 X	49627	-0-	-0-	-0-	1831	1	45474	2	N	2105	2104	0		30
							6	4	2316	9						
07		45860 X	45860	-0-	-0-	-0-	1704	1	41780	2	N	2148	2144	0		34
							13	4	2363	9						
08		42500 X	42500	-0-	-0-	-0-	1652	1	38487	2	N	2136	2128	0		42
							11	4	2350	9						
09		31920 X	10447	-0-	-21473	-0-	349	1	8077	2	N	1835	1847	0		30
							2	4	2019	9						
*10		51274 X	1050	-0-	-50224	-0-	4	2	1046	9	N	951	964	0		17
							451	1	9709	2	N	934	940	0		11
11		0	11189	-0-	11189	11189	2	4	1027	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
HAY ZOELLE 9 WELL #: 0014WA RRCID -> 288486 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9640 - 14537													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	46110 X	36912	-0-	-9198	-0-	1240	1 30754	2 4913	N	4466	4482	0	64
							5 4	4913 9					
07	47647 X	35664	-0-	-11983	-0-	1217	1 29865	2 4573	N	4157	4155	0	66
							9 4	4573 9					
08	47647 X	34031	-0-	-13616	-0-	1217	1 28414	2 4389	N	3990	3978	0	78
							11 4	4389 9					
09	45510 X	33715	-0-	-11795	-0-	1229	1 28496	2 3986	N	3624	3643	0	59
							4 4	3986 9					
*10	40362 X	38121	-0-	-2241	-0-	1400	1 32304	2 4408	N	4007	3995	0	71
							9 4	4408 9					
11	0	36239	-0-	36239	36239	1422	1 30734	2 4077	N	3706	3733	0	44
							6 4	4077 9					

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0015WA RRCID -> 288501 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7976 - 18893													
06	97410 X	76361	-0-	-21049	-0-	2464	1 70721	2 3176	N	2887	2885	0	65
							9 9	3176 9					
07	101520 X	101520	-0-	-0-	-0-	4593	1 93017	2 588	N	3020	2967	0	118
							4 4	3322 9					
08	92938 X	79697	-0-	-13241	-0-	3022	1 73699	2 2976	N	2705	2750	0	73
							9 9	2976 9					
09	89940 X	77898	-0-	-12042	-0-	3128	1 71907	2 2863	N	2603	2601	0	75
							9 9	2863 9					
10	0	79686	-0-	79686	79686	2915	1 73724	2 81	N	2696	2692	0	79
							4 4	2966 9					
11	0	73221	-0-	73221	152907	2766	1 67793	2 38	N	2385	2395	0	69
							4 4	2624 9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0212WA RRCID -> 288516 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8364 - 19195													
06	150140 X	150140	-0-	-0-	-0-	2903	1 143447	2 65	Y	3386	3368	0	85
							4 4	3725 9					
07	152791 X	152791	-0-	-0-	-0-	2784	1 146635	2 64	Y	3007	3032	0	60
							4 4	3308 9					
08	162855 X	162855	-0-	-0-	-0-	3007	1 156363	2 46	Y	3126	3123	0	63
							4 4	3439 9					
09	129661 X	129661	-0-	-0-	-0-	2153	1 123851	2 23	Y	3304	3291	0	76
							4 4	3634 9					
*10	110848 X	110848	-0-	-0-	-0-	1940	1 105858	2 16	Y	2758	2778	0	56
							4 4	3034 9					
11	0	94742	-0-	94742	94742	1710	1 90678	2 10	Y	2131	2137	0	50
							4 4	2344 9					

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 288528 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9853 - 20159													
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-
11	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 ZOELLE 9		WELL #: 0015WA		RRCID ->	288652	COMPL. DATE	11/26/2019	TOTAL DEPTH	9303	PERF.	9664 - 14708
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
06	32730 X	24722	-0-	-8008	-0-	837 1	20736 2	N	2859	2868 0	41
						4 4	3145 9				
07	33821 X	22573	-0-	-11248	-0-	745 1	18202 2	N	3289	3278 0	52
						8 4	3618 9				
08	33821 X	27040	-0-	-6781	-0-	939 1	21912 2	N	3803	3781 0	74
						6 4	4183 9				
09	28710 X	20414	-0-	-8296	-0-	714 1	16356 2	N	3036	3061 0	49
						4 4	3340 9				
*10	25544 X	16364	-0-	-9180	-0-	561 1	12860 2	N	2674	2675 0	48
						2 4	2941 9				
11	0	18246	-0-	18246	18246	668 1	14325 2	N	2955	2968 0	35
						2 4	3251 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0213WA		RRCID ->	288731	COMPL. DATE	06/09/2020	TOTAL DEPTH	7883	PERF.	8459 - 19297
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
11	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
06	130058 X	130058	-0-	-0-	-0-	2523 1	124796 2	Y	2439	2432 0	61
						56 4	2683 9				
07	134534 X	134534	-0-	-0-	-0-	2470 1	130032 2	Y	1795	1820 0	36
						57 4	1975 9				
08	133212 X	133212	-0-	-0-	-0-	2474 1	128558 2	Y	1949	1946 0	39
						36 4	2144 9				
09	119850 X	117616	-0-	-2234	-0-	1971 1	113379 2	Y	2041	2033 0	47
						21 4	2245 9				
10	0	102898	-0-	102898	102898	1831 1	99932 2	Y	1018	1044 0	21
						15 4	1120 9				
11	0	109866	-0-	109866	212764	2004 1	106229 2	Y	1473	1460 0	34
						13 4	1620 9				

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0012WA		RRCID ->	288780	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	7493	PERF.	7826 - 18715
06	104370 X	83197	-0-	-21173	-0-	2682 1	76986 2	N	3208	3213 0	72
						3529 9					
07	107260 X	79889	-0-	-27371	-0-	3598 1	72903 2	N	2661	2629 0	104
						461 4	2927 9				
08	103199 X	58319	-0-	-44880	-0-	2203 1	53692 2	N	2204	2249 0	59
						2424 9					
09	99870 X	92412	-0-	-7458	-0-	3697 1	84996 2	N	3381	3343 0	97
						3719 9					
10	0	94554	-0-	94554	94554	3453 1	87379 2	N	3296	3297 0	96
						96 4	3626 9				
11	0	93174	-0-	93174	187728	3519 1	86304 2	N	3002	3011 0	87
						49 4	3302 9				

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0034WA		RRCID ->	288809	COMPL. DATE	01/08/2020	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	9984 - 19780
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0024WA		RRCID ->	288852	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL DEPTH	9374	PERF. 9638 - 19923	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
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-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0011WA		RRCID ->	288876	COMPL. DATE	07/02/2020	TOTAL DEPTH	7577	PERF. 8121 - 19012	
06	93900 X	92330	-0-	-1570	-0-	2949 1	84647 2	N	4304	4309 0	96
						4734 9					
07	97030 X	96369	-0-	-661	-0-	4307 1	87244 2	N	3878	3822 0	152
						552 4	4266 9				
08	97030 X	76122	-0-	-20908	-0-	2837 1	69176 2	N	3735	3787 0	100
						4109 9					
09	93900 X	79403	-0-	-14497	-0-	3143 1	72249 2	N	3646	3641 0	105
						4011 9					
10	0	94424	-0-	94424	94424	3408 1	86235 2	N	4261	4242 0	124
						94 4	4687 9				
11	0	93892	-0-	93892	188316	3512 1	86132 2	N	3818	3831 0	111
						48 4	4200 9				

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0032WA		RRCID ->	288884	COMPL. DATE	03/17/2020	TOTAL DEPTH	9361	PERF. 9681 - 19770
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-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0215WA		RRCID ->	289086	COMPL. DATE	06/02/2020	TOTAL DEPTH	7914	PERF. 8377 - 19223	
06	86239 X	86239	-0-	-0-	-0-	1673 1	82701 2	N	1662	1653 0	42
						37 4	1828 9				
07	80873 X	80873	-0-	-0-	-0-	1483 1	77952 2	N	1278	1295 0	25
						32 4	1406 9				
08	78814 X	78814	-0-	-0-	-0-	1468 1	76331 2	N	903	910 0	18
						22 4	993 9				
09	74024 X	74024	-0-	-0-	-0-	1243 1	71447 2	N	1199	1189 0	28
						15 4	1319 9				
10	0	72528	-0-	72528	72528	1279 1	69878 2	N	1236	1239 0	25
						11 4	1360 9				
11	0	1011	-0-	1011	73539	19 1	992 2	N	-0-	25 0	-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0222WA		RRCID ->	289238	COMPL. DATE	07/23/2020	TOTAL DEPTH	7938	PERF. 8512 - 19365	
06	40860 X	18031	-0-	-22829	-0-	313 1	15402 2	Y	2098	2088 0	53
						8 4	2308 9				
07	37603 X	16683	-0-	-20920	-0-	275 1	14489 2	Y	1738	1756 0	35
						7 4	1912 9				
08	33728 X	15574	-0-	-18154	-0-	261 1	13564 2	Y	1586	1589 0	32
						4 4	1745 9				
09	26220 X	13996	-0-	-12224	-0-	210 1	12024 2	Y	1599	1594 0	37
						3 4	1759 9				
10	0	13823	-0-	13823	13823	221 1	12101 2	Y	1363	1372 0	28
						2 4	1499 9				
11	0	2988	-0-	2988	16811	35 1	1956 2	Y	906	913 0	21
						997 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 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
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0225WA RRCID -> 289460 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8421 - 19294

06	29700 X	22494	-0-	-7206	-0-	353 1	17528 2	Y	4186	4154 0			105
						8 4	4605 9						
07	29326 X	19890	-0-	-9436	-0-	298 1	15618 2	Y	3606	3639 0			72
						7 4	3967 9						
08	23476 X	23476	-0-	-0-	-0-	368 1	19014 2	Y	3716	3713 0			75
						6 4	4088 9						
09	22859 X	22859	-0-	-0-	-0-	323 1	18638 2	Y	3539	3533 0			81
						5 4	3893 9						
10	0	23214	-0-	23214	23214	355 1	19260 2	Y	3268	3282 0			67
						4 4	3595 9						
11	0	14994	-0-	14994	38208	224 1	11801 2	Y	2697	2701 0			63
						2 4	2967 9						

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0023WA RRCID -> 289520 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9348 - 19711

*12	90582 X	82968	-0-	-7614	-0-	2602 1	73901 2	Y	5855	5850 0			106
						24 4	6441 9						
*01	90582 X	82285	-0-	-8297	-0-	2783 1	72902 2	Y	5969	5929 0			146
						34 4	6566 9						
*02	81816 X	19148	-0-	-62668	-0-	600 1	16269 2	Y	2069	2168 0			47
						3 4	2276 9						
*03	87730 X	-0-	-0-	-87730	-0-			Y	-0-	47 0			-0-
*04	80280 X	16130	-0-	-64150	-0-	522 1	13527 2	Y	1890	1830 0	14 8		46
						2 4	2079 9						
*05	82956 X	36797	-0-	-46159	-0-	1231 1	31672 2	Y	3536	3464 0			118
						4 4	3890 9						
*06	80070 X	36478	-0-	-43592	-0-	1278 1	31634 2	Y	3236	3284 0			70
						6 4	3560 9						
*07	40581 X	40581	-0-	-0-	-0-	1434 1	35194 2	Y	3583	3573 0			80
						12 4	3941 9						
*08	43232 X	43232	-0-	-0-	-0-	1619 1	37785 2	Y	3470	3434 0			116
						11 4	3817 9						
*09	45354 X	45354	-0-	-0-	-0-	1719 1	39846 2	Y	3438	3494 0			60
						7 4	3782 9						
*10	48341 X	48341	-0-	-0-	-0-	1850 1	42611 2	Y	3518	3506 0			72
						10 4	3870 9						
11	0	5045	-0-	5045	5045	205 1	4473 2	Y	334	394 0	1 8		11
						367 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0025WA		RRCID -> 289528		COMPL. DATE 04/29/2020		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9502 - 19785					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	96038 X	64514	-0-	-31524	-0-	2004	1	56893	2	Y	5088	5083	0		92
						20	4	5597	9						
*01	85963 X	71110	-0-	-14853	-0-	2408	1	63047	2	Y	5112	5079	0		125
						32	4	5623	9						
*02	72912 X	50485	-0-	-22427	-0-	1648	1	44722	2	Y	3731	3771	0		85
						11	4	4104	9						
*03	77035 X	59065	-0-	-17970	-0-	2013	1	52927	2	Y	3740	3748	0		77
						11	4	4114	9						
*04	69240 X	56272	-0-	-12968	-0-	1953	1	50371	2	Y	3579	3543	0	26 8	87
						11	4	3937	9						
*05	71548 X	56633	-0-	-14915	-0-	1978	1	50880	2	Y	3423	3396	0		114
						10	4	3765	9						
*06	69240 X	55625	-0-	-13615	-0-	2024	1	50235	2	Y	3052	3100	0		66
						9	4	3357	9						
*07	59055 X	31153	-0-	-27902	-0-	1150	1	28215	2	Y	1617	1647	0		36
						9	4	1779	9						
*08	59055 X	11347	-0-	-47708	-0-	429	1	10006	2	Y	827	835	0		28
						2	4	910	9						
*09	56280 X	25986	-0-	-30294	-0-	992	1	23048	2	Y	1765	1762	0		31
						4	4	1942	9						
*10	57474 X	31049	-0-	-26425	-0-	1187	1	27372	2	Y	2260	2245	0		46
						4	4	2486	9						
11	0	403	-0-	403	403	3	2	400	9	Y	364	397	0	1 8	12
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0024WA		RRCID -> 289589		COMPL. DATE 07/28/2020		TOTAL DEPTH 8014		PERF. 8638 - 19498					
06	33540 X	22784	-0-	-10756	-0-	381	1	18925	2	Y	3154	3139	0		79
						9	4	3469	9						
07	33697 X	21392	-0-	-12305	-0-	343	1	18118	2	Y	2658	2684	0		53
						7	4	2924	9						
08	27311 X	21195	-0-	-6116	-0-	344	1	17797	2	Y	2772	2769	0		56
						5	4	3049	9						
09	26430 X	19201	-0-	-7229	-0-	280	1	16089	2	Y	2571	2568	0		59
						4	4	2828	9						
10	0	22277	-0-	22277	22277	350	1	19166	2	Y	2506	2514	0		51
						4	4	2757	9						
11	0	17961	-0-	17961	40238	284	1	15003	2	Y	2428	2423	0		56
						3	4	2671	9						
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0022WA		RRCID -> 289670		COMPL. DATE 07/23/2020		TOTAL DEPTH 7536		PERF. 7848 - 18805					
06	105000 X	93142	-0-	-11858	-0-	3015	1	86522	2	Y	3277	3273	0		73
						3605	9								
07	96875 X	1208	-0-	-95667	-0-	54	1	1111	2	Y	33	105	0		1
						7	4	36	9						
08	96875 X	64721	-0-	-32154	-0-	2463	1	60019	2	Y	2035	1981	0		55
						2239	9								
09	93750 X	78871	-0-	-14879	-0-	3164	1	72719	2	Y	2716	2693	0		78
						2988	9								
10	0	82698	-0-	82698	82698	3028	1	76640	2	Y	2678	2678	0		78
						84	4	2946	9						
11	0	80848	-0-	80848	163546	3064	1	75122	2	Y	2382	2391	0		69
						42	4	2620	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY BLAKE 7/6		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 0031WA		RRCID -> 289700		COMPL. DATE 04/27/2020		TOTAL DEPTH 9338		PERF. 9462 - 19797				
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
*12	62062 X	-0-	-0-	-62062	-0-				Y	-0-				-0-
*01	57629 X	-0-	-0-	-57629	-0-				Y	-0-				-0-
*02	50204 X	19051	-0-	-31153	-0-	588	1	16048	2	Y	2193	2143	0	50
						3	4	2412	9					
*03	24302 X	24302	-0-	-0-	-0-	775	1	20402	2	Y	2839	2831	0	58
						2	4	3123	9					
*04	36340 X	36340	-0-	-0-	-0-	1224	1	31622	2	Y	3173	3131	0	77
						4	4	3490	9			23	8	
*05	40143 X	40143	-0-	-0-	-0-	1376	1	35410	2	Y	3046	3021	0	102
						6	4	3351	9					
*06	35978 X	35978	-0-	-0-	-0-	1274	1	31588	2	Y	2829	2869	0	62
						4	4	3112	9					
*07	37541 X	35026	-0-	-2515	-0-	1255	1	30773	2	Y	2717	2718	0	61
						9	4	2989	9					
*08	40145 X	32760	-0-	-7385	-0-	1228	1	28590	2	Y	2667	2639	0	89
						8	4	2934	9					
*09	38850 X	31732	-0-	-7118	-0-	1196	1	27697	2	Y	2577	2621	0	45
						4	4	2835	9					
*10	40145 X	35368	-0-	-4777	-0-	1340	1	30915	2	Y	2823	2810	0	58
						8	4	3105	9					
11	0	3331	-0-	3331	3331	137	1	3021	2	Y	157	210	0	5
						173	9							

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0033WA		RRCID -> 289711		COMPL. DATE 04/20/2020		TOTAL DEPTH 9431		PERF. 9732 - 20144				
*12	79453 X	65529	-0-	-13924	-0-	2005	1	56912	2	Y	5994	5990	0	109
						19	4	6593	9					
*01	79453 X	65111	-0-	-14342	-0-	2155	1	56419	2	Y	5921	5886	0	144
						24	4	6513	9					
*02	64820 X	53578	-0-	-11242	-0-	1733	1	47013	2	Y	4380	4425	0	99
						14	4	4818	9					
*03	71765 X	45597	-0-	-26168	-0-	1515	1	39905	2	Y	3792	3813	0	78
						6	4	4171	9					
*04	64860 X	44276	-0-	-20584	-0-	1494	1	38426	2	Y	3953	3906	0	96
						8	4	4348	9			29	8	
*05	65534 X	43525	-0-	-22009	-0-	1445	1	37283	2	Y	4355	4306	0	145
						6	4	4791	9					
*06	63330 X	43388	-0-	-19942	-0-	1512	1	37470	2	Y	3999	4057	0	87
						7	4	4399	9					
*07	59334 X	44127	-0-	-15207	-0-	1556	1	38223	2	Y	3942	3941	0	88
						12	4	4336	9					
*08	45756 X	40982	-0-	-4774	-0-	1508	1	35187	2	Y	3887	3845	0	130
						11	4	4276	9					
*09	44280 X	32737	-0-	-11543	-0-	1193	1	27637	2	Y	3548	3617	0	61
						4	4	3903	9					
*10	44826 X	37618	-0-	-7208	-0-	1390	1	32112	2	Y	3735	3719	0	77
						7	4	4109	9					
11	0	32923	-0-	32923	32923	1323	1	28606	2	Y	2716	2701	0	87
						6	4	2988	9			5	8	

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0021WC		RRCID -> 289712		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10210		PERF.10361 - 20422				
06	147389 X	147389	-0-	-0-	-0-	5482	1	134160	2	N	7021	6971	0	119
						24	4	7723	9			44	8	
07	150172 X	150172	-0-	-0-	-0-	5634	1	136439	2	N	7322	7318	0	123
						45	4	8054	9					
08	135910 X	135910	-0-	-0-	-0-	5366	1	123080	2	N	6745	6749	0	119
						44	4	7420	9					
09	126392 X	126392	-0-	-0-	-0-	4973	1	113561	2	N	7124	7066	0	152
						22	4	7836	9			25	8	
*10	128915 X	128915	-0-	-0-	-0-	5054	1	114847	2	N	8167	8178	0	137
						30	4	8984	9			4	8	
11	0	96287	-0-	96287	96287	4125	1	87810	2	N	3943	4007	0	39
						15	4	4337	9			34	8	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0025WA		RRCID ->	289713	COMPL. DATE	08/23/2020	TOTAL DEPTH	9612	PERF. 9469 - 19690	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0035WA		RRCID ->	289715	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL DEPTH	9331	PERF. 9776 - 19570	
*12	48918 X	33384	-0-	-15534	-0-	974 1	27629 2	Y	4338	4346 0	79
						9 4	4772 9				
*01	43152 X	33497	-0-	-9655	-0-	1076 1	28155 2	Y	3867	3852 0	94
						12 4	4254 9				
*02	36064 X	18296	-0-	-17768	-0-	535 1	14567 2	Y	2902	2930 0	66
						2 4	3192 9				
*03	37913 X	30511	-0-	-7402	-0-	984 1	25914 2	Y	3281	3280 0	67
						4 4	3609 9				
*04	36720 X	24363	-0-	-12357	-0-	818 1	21026 2	Y	2286	2280 0	17 8 56
						4 4	2515 9				
*05	33728 X	439	-0-	-33289	-0-	12 2	427 9	Y	388	431 0	13
*06	32640 X	6449	-0-	-26191	-0-	159 1	4004 2	Y	2078	2046 0	45
						2286 9					
*07	39044 X	39044	-0-	-0-	-0-	1377 1	33798 2	Y	3506	3473 0	78
						12 4	3857 9				
*08	30504 X	19087	-0-	-11417	-0-	722 1	16748 2	Y	1463	1492 0	49
						8 4	1609 9				
*09	24360 X	22975	-0-	-1385	-0-	815 1	18800 2	Y	3050	3046 0	53
						5 4	3355 9				
*10	39029 X	33849	-0-	-5180	-0-	1250 1	28789 2	Y	3456	3438 0	71
						8 4	3802 9				
11	0	26162	-0-	26162	26162	1030 1	22130 2	Y	2725	2704 0	5 8 87
						4 4	2998 9				

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0023WC		RRCID ->	289716	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	10243	PERF.10266 - 20327
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-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0025WA		RRCID ->	289727	COMPL. DATE	07/24/2020	TOTAL DEPTH	7529	PERF. 7865 - 18828	
06	84180 X	23113	-0-	-61067	-0-	733 1	21069 2	Y	1192	1229 0	27
						1311 9					
07	69037 X	17615	-0-	-51422	-0-	783 1	15863 2	Y	789	785 0	31
						101 4	868 9				
08	69037 X	47492	-0-	-21545	-0-	1774 1	43241 2	Y	2252	2222 0	61
						2477 9					
09	66810 X	44132	-0-	-22678	-0-	1742 1	40038 2	Y	2138	2137 0	62
						2352 9					
10	0	64966	-0-	64966	64966	2341 1	59221 2	Y	3035	3008 0	89
						65 4	3339 9				
11	0	62428	-0-	62428	127394	2327 1	57110 2	Y	2690	2701 0	78
						32 4	2959 9				

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 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

06		111750 X	-0-	-0-	-111750	-0-				Y	-0-	52	0			-0-
07		99727 X	33846	-0-	-65881	-0-	1505	1	30455	2	Y	1539	1479	0		60
							193	4	1693	9						
08		99727 X	71309	-0-	-28418	-0-	2624	1	64020	2	Y	4241	4187	0		114
							4665	9								
09		95700 X	86304	-0-	-9396	-0-	3489	1	80224	2	Y	2355	2401	0		68
							2591	9								
10		0	94872	-0-	94872	94872	3512	1	88822	2	Y	2219	2222	0		65
							97	4	2441	9						
11		0	85911	-0-	85911	180783	3284	1	80510	2	Y	1883	1893	0		55
							46	4	2071	9						

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:	0223WA	RRCID ->	289801	COMPL. DATE	07/27/2020	TOTAL DEPTH	7877	PERF. 8243 - 19096				

06		36767 X	36767	-0-	-0-	-0-	654	1	32299	2	Y	3454	3429	0		86
							15	4	3799	9						
07		38409 X	28707	-0-	-9702	-0-	477	1	25134	2	Y	2805	2835	0		56
							10	4	3086	9						
08		31868 X	28248	-0-	-3620	-0-	483	1	25155	2	Y	2366	2374	0		48
							7	4	2603	9						
09		36720 X	26935	-0-	-9785	-0-	416	1	23838	2	Y	2434	2426	0		56
							4	4	2677	9						
10		0	29270	-0-	29270	29270	476	1	25988	2	Y	2547	2551	0		52
							4	4	2802	9						
11		0	11073	-0-	11073	40343	165	1	8743	2	Y	1967	1973	0		46
							1	4	2164	9						

TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #:	0021WA	RRCID ->	289818	COMPL. DATE	07/22/2020	TOTAL DEPTH	7601	PERF. 8100 - 19027				

06		101220 X	91391	-0-	-9829	-0-	2970	1	85290	2	Y	2846	2845	0		64
							3131	9								
07		97278 X	57201	-0-	-40077	-0-	2591	1	52512	2	Y	1605	1606	0		63
							332	4	1766	9						
08		156766 X	156766	-0-	-0-	-0-	5909	1	144088	2	Y	6154	6052	0		165
							6769	9								
09		94140 X	85097	-0-	-9043	-0-	3425	1	78768	2	Y	2640	2729	0		76
							2904	9								
10		0	84543	-0-	84543	84543	3107	1	78594	2	Y	2505	2508	0		73
							86	4	2756	9						
11		0	84180	-0-	84180	168723	3197	1	78399	2	Y	2309	2315	0		67
							44	4	2540	9						

HAY ALEX 16/21				WELL #:	0022WA	RRCID ->	289864	COMPL. DATE	03/03/2020	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 9622 - 19894				

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-
11		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 BLAKE 7/6 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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	117893 X	72802	-0-	-45091	-0-	2217	1	63061	2	Y	6821	6821 0	124
						21	4	7503	9				
*01	170768 X	170768	-0-	-0-	-0-	5994	1	156998	2	Y	7003	6956 0	171
						73	4	7703	9				
*02	76104 X	67238	-0-	-8866	-0-	2200	1	59714	2	Y	4826	4888 0	109
						15	4	5309	9				
*03	84258 X	70000	-0-	-14258	-0-	2327	1	61282	2	Y	5801	5791 0	119
						10	4	6381	9				
*04	157020 X	69516	-0-	-87504	-0-	2375	1	61200	2	Y	5394	5342 0	131
						8	4	5933	9			40 8	
*05	162254 X	37826	-0-	-124428	-0-	1278	1	32924	2	Y	3291	3312 0	110
						4	4	3620	9				
*06	157020 X	53569	-0-	-103451	-0-	1849	1	45946	2	Y	5243	5239 0	114
						7	4	5767	9				
*07	74431 X	64909	-0-	-9522	-0-	2300	1	56482	2	Y	5554	5544 0	124
						18	4	6109	9				
*08	71827 X	56631	-0-	-15196	-0-	2103	1	49048	2	Y	4969	4926 0	167
						14	4	5466	9				
*09	69510 X	51509	-0-	-18001	-0-	1936	1	44748	2	Y	4379	4470 0	76
						8	4	4817	9				
*10	64914 X	58266	-0-	-6648	-0-	2209	1	51009	2	Y	4579	4561 0	94
						11	4	5037	9				
11	0	6517	-0-	6517	6517	279	1	5907	2	Y	299	382 0	10
						2	4	329	9			1 8	

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0054WA RRCID -> 290134 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8670 - 20326

06	121620 X	73247	-0-	-48373	-0-	1345	1	66563	2	N	4825	4819 0	83
						31	4	5308	9				
07	125674 X	83111	-0-	-42563	-0-	1451	1	76392	2	N	4758	4779 0	62
						34	4	5234	9				
08	119226 X	92836	-0-	-26390	-0-	1665	1	86467	2	N	4254	4254 0	62
						25	4	4679	9				
09	100770 X	80597	-0-	-20173	-0-	1306	1	75163	2	N	3740	3754 0	48
						14	4	4114	9				
10	0	66721	-0-	66721	66721	1121	1	61083	2	N	4097	4081 0	64
						10	4	4507	9				
11	0	47869	-0-	47869	114590	840	1	44471	2	N	2321	2350 0	35
						5	4	2553	9				

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0141WA RRCID -> 290154 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8787 - 19767

06	46770 X	34069	-0-	-12701	-0-	559	1	27690	2	Y	5280	5289 0	18
						12	4	5808	9				
07	47306 X	40305	-0-	-7001	-0-	626	1	32961	2	Y	6095	6078 0	35
						13	4	6705	9				
08	58280 X	43634	-0-	-14646	-0-	708	1	36749	2	Y	5606	5619 0	22
						10	4	6167	9				
09	56400 X	41167	-0-	-15233	-0-	611	1	35098	2	Y	4956	4959 0	19
						6	4	5452	9				
10	0	29651	-0-	29651	29651	452	1	24611	2	Y	4167	4165 0	21
						4	4	4584	9				
11	0	24214	-0-	24214	53865	359	1	19049	2	Y	4366	4365 0	22
						3	4	4803	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 0144WA		RRCID -> 290156		COMPL. DATE 01/14/2021				TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8673 - 19639						
06	43950 X	35349	-0-	-8601	-0-	570	1	28194	2	Y	5975	5975	0			21
						12	4	5573	9							
07	45415 X	37336	-0-	-8079	-0-	597	1	31433	2	Y	4812	4805	0			28
						13	4	5293	9							
08	50747 X	38762	-0-	-11985	-0-	627	1	32642	2	Y	4985	4993	0			20
						9	4	5484	9							
09	49110 X	34976	-0-	-14134	-0-	511	1	29334	2	Y	4659	4661	0			18
						6	4	5125	9							
10	0	33699	-0-	33699	33699	516	1	28184	2	Y	4541	4536	0			23
						4	4	4995	9							
11	0	26694	-0-	26694	60393	411	1	21811	2	Y	4063	4065	0			21
						3	4	4469	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0146WA		RRCID -> 290159		COMPL. DATE 01/12/2021				TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9055 - 20021						
06	44940 X	42407	-0-	-2533	-0-	703	1	34794	2	Y	6267	6269	0			22
						16	4	6894	9							
07	42377 X	34467	-0-	-7910	-0-	527	1	27684	2	Y	5677	5666	0			33
						11	4	6245	9							
08	50282 X	37144	-0-	-13138	-0-	580	1	30171	2	Y	5804	5814	0			23
						9	4	6384	9							
09	48660 X	28150	-0-	-20510	-0-	375	1	21648	2	Y	5566	5568	0			21
						4	4	6123	9							
10	0	34906	-0-	34906	34906	515	1	28054	2	Y	5757	5749	0			29
						4	4	6333	9							
11	0	30265	-0-	30265	65171	464	1	24654	2	Y	4676	4681	0			24
						3	4	5144	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0143WA		RRCID -> 290163		COMPL. DATE 01/14/2021				TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8978 - 19958						
06	50460 X	48869	-0-	-1591	-0-	807	1	39881	2	Y	7422	7421	0			26
						17	4	8164	9							
07	49352 X	47252	-0-	-2100	-0-	756	1	39844	2	Y	6032	6023	0			35
						17	4	6635	9							
08	59334 X	48378	-0-	-10956	-0-	792	1	41137	2	Y	5852	5864	0			23
						12	4	6437	9							
09	57420 X	43126	-0-	-14294	-0-	637	1	36594	2	Y	5353	5356	0			20
						7	4	5888	9							
10	0	34022	-0-	34022	34022	526	1	28797	2	Y	4268	4267	0			21
						4	4	4695	9							
11	0	27942	-0-	27942	61964	426	1	22524	2	Y	4535	4533	0			23
						3	4	4989	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0131WA		RRCID -> 290359		COMPL. DATE 08/13/2021				TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8479 - 19475						
06	125277 X	125277	-0-	-0-	-0-	2245	1	110997	2	Y	10895	10892	0			38
						50	4	11985	9							
07	117537 X	117537	-0-	-0-	-0-	1978	1	104193	2	Y	10292	10271	0			59
						45	4	11321	9							
08	105913 X	105913	-0-	-0-	-0-	1810	1	93998	2	Y	9162	9184	0			37
						27	4	10078	9							
09	110970 X	110970	-0-	-0-	-0-	1742	1	100179	2	Y	8208	8214	0			31
						20	4	9029	9							
10	0	117186	-0-	117186	117186	1941	1	105987	2	Y	8402	8391	0			42
						16	4	9242	9							
11	0	114737	-0-	114737	231923	1968	1	104327	2	Y	7663	7666	0			39
						13	4	8429	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0132WA		RRCID -> 290362		COMPL. DATE 08/14/2021			TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8589 - 19593						
06	117689	X	117689	-0-	-0-	2106	1	104168	2	Y	10334	10336	0	36	
						48	4	11367	9						
07	116600	X	116600	-0-	-0-	1974	1	103976	2	Y	9643	9623	0	56	
						43	4	10607	9						
08	104885	X	104885	-0-	-0-	1785	1	92841	2	Y	9301	9320	0	37	
						28	4	10231	9						
09	105777	X	105777	-0-	-0-	1650	1	94895	2	Y	8375	8380	0	32	
						19	4	9213	9						
10	0		117934	-0-	117934	117934	1	107023	2	Y	8124	8116	0	40	
						16	4	8936	9						
11	0		107345	-0-	107345	225279	1	96663	2	Y	8041	8040	0	41	
						14	4	8845	9						
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0133WA		RRCID -> 290511		COMPL. DATE 08/16/2021			TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8541 - 19521						
06	81107	X	81107	-0-	-0-	1387	1	68672	2	Y	10015	10015	0	35	
						31	4	11017	9						
07	81109	X	81109	-0-	-0-	1323	1	69700	2	Y	9143	9125	0	53	
						29	4	10057	9						
08	82987	X	68299	-0-	-14688	-0-	1163	1	60453	2	Y	6060	6089	0	24
						17	4	6666	9						
09	80310	X	78208	-0-	-2102	-0-	1207	1	69346	2	Y	6946	6944	0	26
						14	4	7641	9						
10	0		85315	-0-	85315	85315	1	76090	2	Y	7108	7099	0	35	
						12	4	7819	9						
11	0		88941	-0-	88941	174256	1	80264	2	Y	6504	6506	0	33	
						9	4	7154	9						
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0134WA		RRCID -> 290539		COMPL. DATE 08/17/2021			TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8703 - 19692						
06	111970	X	111970	-0-	-0-	-0-	2037	1	100717	2	Y	8338	8335	0	29
						44	4	9172	9						
07	120462	X	120462	-0-	-0-	-0-	2067	1	108875	2	Y	8611	8590	0	50
						48	4	9472	9						
08	98263	X	98263	-0-	-0-	-0-	1709	1	88740	2	Y	7080	7102	0	28
						26	4	7788	9						
09	96024	X	96024	-0-	-0-	-0-	1523	1	87492	2	Y	6355	6359	0	24
						18	4	6991	9						
10	0		99265	-0-	99265	99265	1	90415	2	Y	6529	6521	0	32	
						14	4	7182	9						
11	0		90851	-0-	90851	190116	1	82498	2	Y	6170	6171	0	31	
						10	4	6787	9						
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0024WA		RRCID -> 290773		COMPL. DATE 01/26/2022			TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9472 - 19471						
06	14B2 EXT		98281	-0-	98281	507115	1	75775	2	N	17638	17654	0	102	
						13	4	19402	9						
07	614502	X	107387	-0-	-507115	-0-	3454	1	83930	2	N	18160	18144	0	118
						27	4	19976	9						
08	100740	X	100740	-0-	-0-	-0-	3480	1	80305	2	N	15393	15419	0	92
						23	4	16932	9						
09	88759	X	88759	-0-	-0-	-0-	3105	1	71082	2	N	13235	13221	0	106
						13	4	14559	9						
*10	97018	X	97018	-0-	-0-	-0-	3428	1	78022	2	N	14136	14126	0	116
						18	4	15550	9						
11	0		89454	-0-	89454	89454	1	72195	2	N	12605	12589	0	132	
						12	4	13866	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0021WA		RRCID -> 291106		COMPL. DATE 02/01/2022		TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9457 - 19205			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	83361	-0-	83361	406931	2601 1	63678 2	N	15519	15535 0	89
						11 4	17071 9				
07	14B2 EXT	95689	-0-	95689	502620	3187 1	77427 2	N	13681	13681 0	89
						26 4	15049 9				
08	590390 X	87770	-0-	-502620	-0-	3019 1	69597 2	N	13755	13762 0	82
						23 4	15131 9				
09	76830 X	76830	-0-	-0-	-0-	2691 1	61624 2	N	11367	11358 0	91
						11 4	12504 9				
*10	85789 X	85789	-0-	-0-	-0-	3042 1	69299 2	N	12210	12201 0	100
						17 4	13431 9				
11	0	79617	-0-	79617	79617	3041 1	64926 2	N	10580	10569 0	111
						12 4	11638 9				

HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0026WA		RRCID -> 291107		COMPL. DATE 02/01/2022		TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9531 - 14420			
06	14B2 EXT	51315	-0-	51315	302822	1619 1	39657 2	N	9120	9138 0	53
						7 4	10032 9				
07	14B2 EXT	60752	-0-	60752	363574	1992 1	48328 2	N	9468	9459 0	62
						17 4	10415 9				
08	420625 X	57051	-0-	-363574	-0-	2003 1	46167 2	N	8061	8075 0	48
						14 4	8867 9				
09	57794 X	57794	-0-	-0-	-0-	2074 1	47382 2	N	7573	7560 0	61
						8 4	8330 9				
*10	53382 X	43283	-0-	-10099	-0-	1496 1	34028 2	N	7046	7049 0	58
						8 4	7751 9				
11	0	44432	-0-	44432	44432	1679 1	35783 2	N	6331	6323 0	66
						6 4	6964 9				

HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0021WA		RRCID -> 291172		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9563 - 19476			
06	71340 X	68510	-0-	-2830	-0-	2191 1	54174 2	Y	11033	11041 0	59
						9 4	12136 9				
07	65131 X	62250	-0-	-2881	-0-	1951 1	47708 2	Y	11431	11435 0	55
						17 4	12574 9				
08	65842 X	65842	-0-	-0-	-0-	2264 1	52655 2	Y	9916	9909 0	62
						15 4	10908 9				
09	63030 X	49559	-0-	-13471	-0-	1681 1	38813 2	Y	8235	8237 0	60
						6 4	9059 9				
*10	65131 X	61902	-0-	-3229	-0-	2135 1	49089 2	Y	9697	9664 0	1 8
						11 4	10667 9				
11	0	58083	-0-	58083	58083	2164 1	46701 2	Y	8373	8406 0	59
						8 4	9210 9				

HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0024WA		RRCID -> 291173		COMPL. DATE 09/02/2021		TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9580 - 19538			
06	136860 X	109489	-0-	-27371	-0-	3559 1	88025 2	Y	16264	16268 0	87
						15 4	17890 9				
07	141391 X	121969	-0-	-19422	-0-	4058 1	99326 2	Y	16865	16871 0	81
						33 4	18552 9				
08	141391 X	120163	-0-	-21228	-0-	4270 1	99270 2	Y	15085	15071 0	95
						29 4	16594 9				
09	136830 X	52742	-0-	-84088	-0-	1789 1	41312 2	Y	8759	8790 0	64
						6 4	9635 9				
*10	128061 X	105647	-0-	-22414	-0-	3831 1	88017 2	Y	12526	12469 0	2 8
						20 4	13779 9				
11	0	100610	-0-	100610	100610	3903 1	84261 2	Y	11302	11341 0	80
						14 4	12432 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0026WA		RRCID -> 291179			COMPL. DATE 08/30/2021			TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9793 - 19714			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		162570 X	107035	-0-	-55535	-0-	3498 1	86532 2	15999 3	Y	15445	15471 0		83
							15 4	16990 9						
07		156488 X	91968	-0-	-64520	-0-	3017 1	73682 2	15244 9	Y	13858	13874 0		67
							25 4	15244 9						
08		156488 X	127636	-0-	-28852	-0-	4497 1	104542 2	18565 9	Y	16877	16838 0		106
							32 4	18565 9						
09		151440 X	87754	-0-	-63686	-0-	3105 1	71675 2	12961 9	Y	11783	11803 0		86
							13 4	12961 9						
*10		123101 X	96839	-0-	-26262	-0-	3495 1	80247 2	13076 9	Y	11887	11858 0	2 8	113
							21 4	13076 9						
11		0	106090	-0-	106090	106090	4126 1	89000 2	12947 9	Y	11770	11800 0		83
							17 4	12947 9						

HAY EVELYNN 17/20			WELL #: 0023WA		RRCID -> 291181			COMPL. DATE 01/26/2022			TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9544 - 19662			
06		14B2 EXT	99744	-0-	99744	486093	3227 1	79189 2	17315 9	N	15741	15766 0		91
							13 4	17315 9						
07		636657 X	150564	-0-	-486093	-0-	5087 1	123599 2	21839 9	N	19854	19816 0		129
							39 4	21839 9						
08		132968 X	132968	-0-	-0-	-0-	4713 1	108663 2	19558 9	N	17780	17803 0		106
							34 4	19558 9						
09		105570 X	105570	-0-	-0-	-0-	3754 1	85921 2	15880 9	N	14436	14426 0		116
							15 4	15880 9						
*10		88733 X	88733	-0-	-0-	-0-	3099 1	70635 2	14981 9	N	13619	13624 0		111
							18 4	14981 9						
11		0	84286	-0-	84286	84286	3176 1	67753 2	13345 9	N	12132	12116 0		127
							12 4	13345 9						

HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0023WA		RRCID -> 291183			COMPL. DATE 08/23/2021			TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9670 - 19566			
06		91710 X	87890	-0-	-3820	-0-	2905 1	71805 2	13169 9	Y	11972	11977 0		64
							11 4	13169 9						
07		87160 X	87160	-0-	-0-	-0-	2924 1	71455 2	12758 9	Y	11598	11606 0		56
							23 4	12758 9						
08		84258 X	81334	-0-	-2924	-0-	2895 1	67261 2	11155 9	Y	10141	10133 0		64
							23 4	11155 9						
09		81540 X	77249	-0-	-4291	-0-	2760 1	63785 2	10693 9	Y	9721	9714 0		71
							11 4	10693 9						
*10		84258 X	78422	-0-	-5836	-0-	2833 1	65099 2	10476 9	Y	9524	9504 0	1 8	90
							14 4	10476 9						
11		0	67299	-0-	67299	67299	2591 1	55913 2	8785 9	Y	7986	8019 0		57
							10 4	8785 9						

HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0033WA		RRCID -> 291627			COMPL. DATE 02/17/2022			TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9869 - 20156			
06		SHUT IN	112728	-0-	112728	442518	3516 1	86936 2	22260 9	Y	20236	20227 0		108
							16 4	22260 9						
07		SHUT IN	106472	-0-	106472	548990	3353 1	82038 2	21054 9	Y	19140	19156 0		92
							27 4	21054 9						
08		637782 X	88792	-0-	-548990	-0-	2970 1	69036 2	16766 9	Y	15242	15239 0		95
							20 4	16766 9						
09		89863 X	89863	-0-	-0-	-0-	3063 1	70640 2	16148 9	Y	14680	14668 0		107
							12 4	16148 9						
*10		89819 X	89819	-0-	-0-	-0-	3087 1	70947 2	15767 9	Y	14334	14303 0	2 8	136
							18 4	15767 9						
11		0	83972	-0-	83972	83972	3132 1	67641 2	13186 9	Y	11987	12038 0		85
							13 4	13186 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
HAY MARTIN 41/44		WELL #:		0031WA	RRCID ->	291748	COMPL. DATE	02/14/2022	TOTAL DEPTH	9320	PERF.	9817 - 19576		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
06		SHUT IN	94372	-0-	94372	319177	2890 1	71481 2	Y	18173	18167 0		97	
							11 4	19990 9						
07	413434 X		94257	-0-	-319177	-0-	2972 1	72637 2	Y	16932	16947 0		82	
							23 4	18625 9						
08	80569 X		79332	-0-	-1237	-0-	2628 1	61039 2	Y	14224	14217 0		89	
							19 4	15646 9						
09	81462 X		81462	-0-	-0-	-0-	2783 1	64084 2	Y	13258	13250 0		97	
							11 4	14584 9						
*10	80593 X		80593	-0-	-0-	-0-	2776 1	63851 2	Y	12685	12660 0	2 8	120	
							12 4	13954 9						
11	0		75442	-0-	75442	75442	2830 1	61094 2	Y	10462	10508 0		74	
							10 4	11508 9						

HAY MARTIN 41/44		WELL #:		0036WA	RRCID ->	291919	COMPL. DATE	02/21/2022	TOTAL DEPTH	9465	PERF.	10039 - 20358		
06		SHUT IN	108051	-0-	108051	468104	3390 1	83839 2	Y	18915	18918 0		101	
							15 4	20807 9						
07		SHUT IN	107706	-0-	107706	575810	3373 1	82562 2	Y	19768	19774 0		95	
							26 4	21745 9						
08	667617 X		91807	-0-	-575810	-0-	3048 1	70788 2	Y	16316	16309 0		102	
							23 4	17948 9						
09	91560 X		88899	-0-	-2661	-0-	2999 1	69303 2	Y	15077	15069 0		110	
							12 4	16585 9						
*10	94612 X		58254	-0-	-36358	-0-	1977 1	45362 2	Y	9914	9929 0	1 8	94	
							10 4	10905 9						
11	0		77802	-0-	77802	77802	2828 1	61020 2	Y	12676	12680 0		90	
							10 4	13944 9						

HAY MARTIN 41/44		WELL #:		0034WA	RRCID ->	292011	COMPL. DATE	02/17/2022	TOTAL DEPTH	9347	PERF.	9884 - 20184		
06		SHUT IN	108435	-0-	108435	444597	3310 1	81869 2	Y	21130	21127 0		113	
							13 4	23243 9						
07		SHUT IN	106601	-0-	106601	551198	3288 1	80434 2	Y	20775	20788 0		100	
							26 4	22853 9						
08	643840 X		92642	-0-	-551198	-0-	3024 1	70216 2	Y	17618	17608 0		110	
							22 4	19380 9						
09	88213 X		88213	-0-	-0-	-0-	2935 1	67673 2	Y	15993	15986 0		117	
							13 4	17592 9						
*10	87374 X		87374	-0-	-0-	-0-	2927 1	67324 2	Y	15553	15521 0	2 8	147	
							15 4	17108 9						
11	0		82439	-0-	82439	82439	3002 1	64765 2	Y	13327	13380 0		94	
							12 4	14660 9						

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		0071WA	RRCID ->	292398	COMPL. DATE	02/24/2022	TOTAL DEPTH	8273	PERF.	9346 - 20232		
06		SHUT IN	94443	-0-	94443	319744	1572 1	77744 2	N	13721	13686 0		76	
							34 4	15093 9						
07		SHUT IN	87164	-0-	87164	406908	1332 1	70120 2	N	14256	14262 0		70	
							30 4	15682 9						
08	0		84435	-0-	84435	491343	1348 1	70067 2	N	11818	11830 0		58	
							20 4	13000 9						
09	0		75456	-0-	75456	566799	1129 1	64997 2	N	8470	8485 0		43	
							13 4	9317 9						
10	0		77209	-0-	77209	644008	1224 1	66847 2	N	8297	8290 0		50	
							11 4	9127 9						
11	0		80658	-0-	80658	724666	1324 1	70272 2	N	8230	8226 0		54	
							9 4	9053 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 #:		0075WA	RRCID ->	292401	COMPL. DATE	02/25/2022	TOTAL DEPTH	8464	PERF.	8822 - 19311	
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

06		SHUT IN	118844	-0-	118844	461014	1924 1	95071 2	N	19824	19783 0		110
							43 4	21806 9					
07		SHUT IN	105503	-0-	105503	566517	1582 1	83318 2	N	18695	18714 0		91
							38 4	20565 9					
08		0	103371	-0-	103371	669888	1626 1	84479 2	N	15672	15686 0		77
							27 4	17239 9					
09		0	99157	-0-	99157	769045	1447 1	83097 2	N	13269	13279 0		67
							17 4	14596 9					
10		0	97871	-0-	97871	866916	1510 1	82457 2	N	12628	12619 0		76
							13 4	13891 9					
11		0	48551	-0-	48551	915467	781 1	41383 2	N	5802	5840 0		38
							5 4	6382 9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		0073WA	RRCID ->	292503	COMPL. DATE	02/25/2022	TOTAL DEPTH	8351	PERF.	9149 - 20031	

06		SHUT IN	63791	-0-	63791	265127	1016 1	50191 2	N	11419	11397 0		63
							23 4	12561 9					
07		SHUT IN	91042	-0-	91042	356169	1361 1	71687 2	N	16331	16314 0		80
							30 4	17964 9					
08		441034 X	84865	-0-	-356169	-0-	1330 1	69110 2	N	13095	13110 0		65
							20 4	14405 9					
09		80423 X	80423	-0-	-0-	-0-	1172 1	67440 2	N	10725	10736 0		54
							13 4	11798 9					
10		80608 X	80608	-0-	-0-	-0-	1244 1	67896 2	N	10415	10406 0		63
							11 4	11457 9					
11		67710 X	49544	-0-	-18166	-0-	796 1	42149 2	N	5993	6017 0		39
							7 4	6592 9					

HAY DENISE STATE 08/05		WELL #:		0024WA	RRCID ->	292935	COMPL. DATE	02/17/2022	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	10272 - 20648	

06		SHUT IN	116223	-0-	116223	526653	3810 1	93453 2	N	17220	17257 0		99
							18 4	18942 9					
07		SHUT IN	117456	-0-	117456	644109	3997 1	97054 2	N	14884	14886 0		97
							33 4	16372 9					
08		SHUT IN	109456	-0-	109456	753565	3832 1	88569 2	N	15480	15485 0		92
							27 4	17028 9					
09		843522 X	89957	-0-	-753565	-0-	3154 1	72255 2	N	13214	13200 0		106
							13 4	14535 9					
*10		93465 X	80485	-0-	-12980	-0-	2771 1	63194 2	N	13186	13138 0	47 8	107
							15 4	14505 9					
11		0	75157	-0-	75157	75157	2808 1	60022 2	N	11196	11186 0		117
							11 4	12316 9					

HAY DENISE STATE 08/05		WELL #:		0025WA	RRCID ->	293292	COMPL. DATE	09/02/2020	TOTAL DEPTH	9398	PERF.	N/A	

06		SHUT IN	91326	-0-	91326	385609	2810 1	68913 2	N	17811	17832 0		103
							11 4	19592 9					
07		SHUT IN	90219	-0-	90219	475828	2798 1	68033 2	N	17606	17594 0		115
							21 4	19367 9					
08		SHUT IN	77915	-0-	77915	553743	2560 1	59050 2	N	14807	14834 0		88
							17 4	16288 9					
09		SHUT IN	69440	-0-	69440	623183	2298 1	52646 2	N	13170	13152 0		106
							9 4	14487 9					
*10		SHUT IN	66454	-0-	66454	689637	2148 1	48982 2	N	13921	13864 0	50 8	113
							11 4	15313 9					
11		14B2 EXT	65186	-0-	65186	754823	2321 1	49626 2	N	12028	12015 0		126
							8 4	13231 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0042WC		RRCID -> 293367		COMPL. DATE 11/30/2021		TOTAL DEPTH 10152 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				
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-				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0041WD		RRCID -> 293382		COMPL. DATE 12/23/2021		TOTAL DEPTH 10330 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-				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0043WD		RRCID -> 293528		COMPL. DATE 01/07/2022		TOTAL DEPTH 10316 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-				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0011WC		RRCID -> 293544		COMPL. DATE 05/19/2022		TOTAL DEPTH 10070 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-				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				

HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0022WA		RRCID -> 293546		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH 9345 PERF.10096 - 20510					
02	0	22018	-0-	22018	22018	604 1	16351 2	N	4595	4557	0	38	
03	0	81522	-0-	81522	103540	2329 1	60436 2	N	17042	17003	0	77	
04	0	81500	-0-	81500	185040	2413 1	61398 2	N	16071	16025	0	13 8	110
05	0	89985	-0-	89985	275025	2667 1	67669 2	N	17852	17859	0	103	
06	0	91531	-0-	91531	366556	2879 1	70538 2	N	16456	16464	0	95	
07	0	96924	-0-	96924	463480	3082 1	74880 2	N	17218	17201	0	112	
08	0	85667	-0-	85667	549147	2878 1	66479 2	N	14807	14831	0	88	
09	0	76285	-0-	76285	625432	2599 1	59533 2	N	12856	12841	0	103	
*10	703223 X	77791	-0-	-625432	-0-	2662 1	60555 2	N	13235	13183	0	47 8	108
*11	72298 X	72298	-0-	-0-	-0-	2689 1	57385 2	N	11103	11095	0	116	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				153438									
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260328	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9727	PERF.10022	- 14081	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2894 X	2894	-0-	-0-	2841	3	53	9	N	48		208
07		4971 X	4971	-0-	-0-	4905	3	66	9	N	60	184 1	83
08		3802 X	3802	-0-	-0-	3749	3	53	9	N	48		131
09		0	3749	-0-	3749	3749	3	54	9	N	49		180
10		0	3824	-0-	3824	7573	3	73	9	N	66	185 1	61
11		0	3628	-0-	3628	11201	3	81	9	N	74		135

DUST COMMANDER "26" STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260544	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	9231	PERF. 9396	- 12899	
06		4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-				N	-0-		98
07		5003 X	5003	-0-	-0-	4994	3	9	9	N	8		106
08		5294 X	5294	-0-	-0-	5279	3	15	9	N	14		120
09		0	2467	-0-	2467	2467	3	4	9	N	4		124
10		0	5042	-0-	5042	7509	3	1	9	N	1		125
11		0	3809	-0-	3809	11318	3	1	9	N	1		126

WHIRLAWAY '38' STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260557	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9039	PERF. 9402	- 13392	
06		12390 X	3	-0-	-12387	-0-	3 3			N	-0-		206
07		8246 X	4743	-0-	-3503	-0-	4686 3	57	9	N	52	1 8	257
08		11315 X	858	-0-	-10457	-0-	828 3	30	9	N	27		284
09		0	3255	-0-	3255	3255	3	4	9	N	4		288
10		0	18479	-0-	18479	21734	3	168	9	N	153	373 1	66
11		0	9552	-0-	9552	31286	3	88	9	N	80	1 8	145

SUPER SAVER 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260853	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	8728	PERF. 9053	- 12521	
06		5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-				Y	-0-		37
07	DLQ	G-10	1071	-0-	1071	1071	3			Y	-0-		37
08	DLQ	G-10	4	-0-	4	1075	4 3			Y	-0-		37
09	DLQ	G-10	6900	-0-	6900	7975	3	12	9	Y	11	22 1	26
10	DLQ	G-10	8585	-0-	8585	16560	3	41	9	Y	37	16 1	47
11		0	7061	-0-	7061	23621	3	25	9	Y	23	30 1	40

DIXIELAND 10		WELL #:		1H	RRCID ->	263338	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11791	PERF.12075	- 15208	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	6 8	84
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84

NORTHERN DANCER 10 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264877	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9361	PERF. 9426	- 13484	
06		6750 X	6144	-0-	-606	-0-	5773 3	371	9	N	337	552 1	78
07		7006 X	6393	-0-	-613	-0-	5941 3	452	9	N	411	369 1	119
08		7006 X	5186	-0-	-1820	-0-	4729 3	457	9	N	415	360 1	174
09		6780 X	4922	-0-	-1858	-0-	4429 3	493	9	N	448	370 1	252
10		0	3935	-0-	3935	3935	3	465	9	N	423	559 1	116
11		0	3816	-0-	3816	7751	3	411	9	N	374	376 1	114

BIG BROWN "30" FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265346	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	9641	PERF. 9655	- 14041	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		146
07		7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	7226 3	7	9	N	6		152
08		8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	7972 3	51	9	N	46		198
09		0	7426	-0-	7426	7426	3	61	9	N	55	1 8	252
10		0	7184	-0-	7184	14610	3	39	9	N	35	184 1	103
11		0	7146	-0-	7146	21756	3	69	9	N	63		166

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438																
DARK STAR 21 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265694	COMPL.	DATE	11/09/2011	TOTAL	DEPTH	9792	PERF.	9800 - 14579				
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE				
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
06		12690 X	11728	-0-	-962	-0-	-0-	11047	3	681	9	N	619	732	1	1	8	239
07		12896 X	12705	-0-	-191	-0-	-0-	12001	3	704	9	N	640	557	1	2	8	320
08		13268 X	12490	-0-	-778	-0-	-0-	11778	3	712	9	N	647	557	1	1	8	409
09		12840 X	12273	-0-	-567	-0-	-0-	11579	3	694	9	N	631	744	1	1	8	295
10		0	12603	-0-	12603		12603	11836	3	767	9	N	697	738	1	1	8	253
11		0	11769	-0-	11769		11769	24372	3	738	9	N	671	566	1	1	8	357

JET PILOT 24 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	267227	COMPL.	DATE	10/21/2011	TOTAL	DEPTH	9545	PERF.	9863 - 14049				
06		14340 X	13749	-0-	-591	-0-	-0-	12916	3	833	9	N	757	737	1	2	8	454
07		14818 X	14283	-0-	-535	-0-	-0-	13484	3	799	9	N	726	745	1	3	8	432
08		14849 X	14402	-0-	-447	-0-	-0-	13513	3	889	9	N	808	554	1	2	8	684
09		14370 X	13578	-0-	-792	-0-	-0-	12821	3	757	9	N	688	1080	1	2	8	290
10		0	13755	-0-	13755		13755	12905	3	850	9	N	773	740	1	2	8	321
11		0	12285	-0-	12285		12285	26040	3	712	9	N	647	718	1	1	8	249

UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	268966	COMPL.	DATE	04/24/2012	TOTAL	DEPTH	9559	PERF.	9750 - 14051				
06		11820 X	11595	-0-	-225	-0-	-0-	10965	3	44	4	N	533	554	1	4	8	92
								586	9									
07		12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	-0-	11741	3	20	4	N	560	371	1	2	8	279
								616	9									
08		12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	-0-	11881	3	644	9	N	585	554	1	1	8	309
09		11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	-0-	10945	3	791	9	N	719	548	1	2	8	478
10		0	11992	-0-	11992		11992	11353	3	639	9	N	581	735	1	1	8	323
11		0	11694	-0-	11694		11694	23686	3	627	9	N	570	539	1	1	8	353

MACBETH 22 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269383	COMPL.	DATE	06/09/2012	TOTAL	DEPTH	9781	PERF.	9845 - 14255				
06		9060 X	8527	-0-	-533	-0-	-0-	7941	3	586	9	N	533	480	0	1	8	111
07		9362 X	9107	-0-	-255	-0-	-0-	8555	3	552	9	N	502	526	0	1	8	86
08		9424 X	9030	-0-	-394	-0-	-0-	8522	3	508	9	N	462	469	0	1	8	78
09		9120 X	8944	-0-	-176	-0-	-0-	8327	3	617	9	N	561	539	0	1	8	99
10		0	9113	-0-	9113		9113	8457	3	656	9	N	596	577	0	1	8	117
11		0	8310	-0-	8310		8310	17423	3	733	9	N	666	693	0	1	8	89

CITATION 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269985	COMPL.	DATE	10/25/2012	TOTAL	DEPTH	9670	PERF.	9839 - 14213				
06		9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	-0-	8762	3	428	9	Y	389	396	0	1	8	72
07		DLQ G-10	9762	-0-	9762		9762	9557	3	205	9	Y	186	214	0	1	8	43
08		DLQ G-10	9027	-0-	9027		9027	18789	3	331	9	Y	301	310	0	1	8	33
09		DLQ G-10	8724	-0-	8724		8724	27513	3	576	9	Y	524	443	0	1	8	113
10		DLQ G-10	9416	-0-	9416		9416	36929	3	699	9	Y	635	684	0	1	8	63
11		0	9043	-0-	9043		9043	45972	3	568	9	Y	516	430	0	1	8	148

MIDDLEGROUND 16 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270542	COMPL.	DATE	06/18/2012	TOTAL	DEPTH	9857	PERF.	11460 - 15888				
06		8640 X	7360	-0-	-1280	-0-	-0-	6901	3	459	9	N	417	389	0	1	8	130
07		8928 X	5639	-0-	-3289	-0-	-0-	5153	3	486	9	N	442	480	0	1	8	91
08		8928 X	8290	-0-	-638	-0-	-0-	7785	3	505	9	N	459	444	0	1	8	105
09		0	8807	-0-	8807		8807	8268	3	539	9	N	490	510	0	1	8	84
10		0	9042	-0-	9042		9042	17849	3	575	9	N	523	461	0	1	8	145
11		0	8060	-0-	8060		8060	25909	3	541	9	N	492	524	0	1	8	112

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RIVA RIDGE 10 FEE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271057	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	10005	-	14674		
06		9360 X	8697	-0-	-663	-0-	8482 3	215 9	N	195	147 0	1 8				146
07		10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	10234 3	174 9	N	158	136 0	1 8				167
08		11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	11016 3	274 9	N	249	373 0					43
09		0	9043	-0-	9043	9043	8791 3	252 9	N	229	76 0	1 8				195
10		0	8668	-0-	8668	17711	8444 3	224 9	N	204	305 0					94
11		0	8075	-0-	8075	25786	7830 3	245 9	N	223	184 0					133
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271057	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	9757	PERF.	9950	-	14319		
06		7200 X	6498	-0-	-702	-0-	6283 3	215 9	Y	195	185 1	1 8				151
07	DLQ	G-10	6956	-0-	6956	6956	6586 3	370 9	Y	336	309 1	1 8				177
08	DLQ	G-10	6739	-0-	6739	13695	6334 3	405 9	Y	368	416 1	1 8				128
09	DLQ	G-10	6835	-0-	6835	20530	6385 3	450 9	Y	409	394 1	1 8				142
10	DLQ	G-10	7042	-0-	7042	27572	6621 3	421 9	Y	383	337 1	1 8				187
11		0	6287	-0-	6287	33859	6030 3	257 9	Y	234	269 1	1 8				151
CANNONADE 4 FEE		WELL #:		1XH	RRCID ->	271537	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	9242	PERF.	9340	-	13782		
06		9150 X	6500	-0-	-2650	-0-	6119 3	381 9	N	346	368 1	1 8				120
07		9455 X	7083	-0-	-2372	-0-	6643 3	440 9	N	400	372 1	1 8				147
08		7781 X	3923	-0-	-3858	-0-	3505 3	418 9	N	380	369 1	1 8				157
09		7530 X	4340	-0-	-3190	-0-	3852 3	488 9	N	444	367 1	1 8				233
10		0	1743	-0-	1743	1743	1383 3	360 9	N	327	369 1	1 8				190
11		0	6789	-0-	6789	8532	6427 3	362 9	N	329	376 1	1 8				142
ZEV 22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271612	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9550	-	14037		
06		9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	9343 3	644 9	N	585	554 1	1 8				273
07		10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	9920 3	788 9	N	716	746 1	2 8				241
08		10726 X	10443	-0-	-283	-0-	9731 3	712 9	N	647	667 1	1 8				220
09		10380 X	10310	-0-	-70	-0-	9578 3	732 9	N	665	551 1	2 8				332
10		0	10683	-0-	10683	10683	9839 3	844 9	N	767	932 1	1 8				166
11		0	10146	-0-	10146	20829	9402 3	744 9	N	676	560 1					282
BLACK GOLD 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271848	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	9615	-	14095		
06		9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	8444 3	600 9	N	545	544 1	1 8				251
07		9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	8655 3	750 9	N	682	738 1	2 8				193
08		9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	8893 3	607 9	N	552	556 1	1 8				188
09		0	9016	-0-	9016	9016	8474 3	542 9	N	493	366 1	2 8				313
10		0	9582	-0-	9582	18598	9011 3	571 9	N	519	543 1	1 8				288
11		0	9276	-0-	9276	27874	8757 3	519 9	N	472	371 1	1 8				388
PINK STAR 28 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271849	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	9824	PERF.	9750	-	14197		
06		13050 X	12112	-0-	-938	-0-	78 1	11590 3	N	404	535 1	1 8				102
07		13361 X	12663	-0-	-698	-0-	444 9	12141 3	N	393	368 1	1 8				126
08		13361 X	13126	-0-	-235	-0-	90 1	12628 3	N	427	372 1	1 8				180
09		0	13318	-0-	13318	13318	432 9	12785 3	N	480	364 1	1 8				295
10		0	13185	-0-	13185	26503	28 1	565 9	N	514	557 1	1 8				251
11		0	12244	-0-	12244	38747	470 9	492 9	N	447	563 1	1 8				134

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
DAYSTAR 20 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271914	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	9778	- 16805			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
06	19980 X	18968	-0-	-1012	-0-	18	1	17836	3	N	1013	997	0	1	8	81
						1114	9									
07	20615 X	20328	-0-	-287	-0-	32	1	19220	3	N	978	972	0	3	8	84
						1076	9									
08	21080 X	20905	-0-	-175	-0-	25	1	19760	3	N	1018	962	0	2	8	138
						1120	9									
09	20400 X	18646	-0-	-1754	-0-	16	1	17649	3	N	892	902	0	2	8	126
						981	9									
10	0	20844	-0-	20844	20844	18	1	19793	3	N	939	898	0	2	8	165
						1033	9									
11	0	19405	-0-	19405	40249	27	1	18169	3	N	1099	1104	0	1	8	159
						1209	9									
ANIMAL KINGDOM 44 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	271958	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	9651	PERF.	9745	- 14350			
06	9930 X	9844	-0-	-86	-0-	9703	3	141	9	N	128	132	0	1	8	168
						9536	3	127	9	N	115	67	0	1	8	215
07	10261 X	9663	-0-	-598	-0-	12958	3	145	9	N	132	148	0	1	8	198
						12209	3	135	9	N	123	1	8			320
08	13103 X	13103	-0-	-0-	-0-	12641	3	143	9	N	130	1	8			449
						11781	3	134	9	N	122	323	1	1	8	247
09	12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	17031	3	3	4	Y	477	369	1	1	8	294
						525	9									
10	0	12641	-0-	12641	12641	8119	3	1	4	Y	452	532	1	2	8	212
						497	9									
11	0	11915	-0-	11915	24556	8701	3	514	9	Y	467	541	1	2	8	136
						7718	3	472	9	Y	429	374	1	2	8	189
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272008	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9725	- 14051			
06	7860 X	7538	-0-	-322	-0-	7059	3	479	9	Y	435	531	1	2	8	252
						8655	3	538	9	Y	489	551	1	3	8	187
07	DLQ G-10	8655	-0-	-598	-0-	10880	3	670	9	N	609	589	0	1	8	100
						8376	3	3	4	Y	477	369	1	1	8	294
08	DLQ G-10	8376	-0-	-1036	-0-	10880	3	670	9	N	609	589	0	1	8	100
						8119	3	1	4	Y	452	532	1	2	8	212
09	DLQ G-10	8617	-0-	-1036	-0-	8119	3	1	4	Y	452	532	1	2	8	212
						497	9									
10	DLQ G-10	9215	-0-	-1036	-0-	8701	3	514	9	Y	467	541	1	2	8	136
						43053	3	472	9	Y	429	374	1	2	8	189
11	0	8190	-0-	-1036	-0-	7718	3	472	9	Y	429	374	1	2	8	189
						29011	3	583	9	N	530	485	0	1	8	134
WAR EMBLEM 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	272119	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9560	- 13996			
06	12510 X	11229	-0-	-1281	-0-	10544	3	685	9	N	623	597	0	1	8	114
						10959	3	651	9	N	592	623	0	2	8	81
07	12679 X	11610	-0-	-1069	-0-	10880	3	670	9	N	609	589	0	1	8	100
						10880	3	670	9	N	609	589	0	1	8	100
08	12586 X	11550	-0-	-1036	-0-	10880	3	670	9	N	609	589	0	1	8	100
						9804	3	644	9	N	585	575	0	2	8	108
09	0	10448	-0-	-1036	-0-	9012	3	573	9	N	521	538	0	1	8	90
						20033	3	573	9	N	521	538	0	1	8	90
10	0	9585	-0-	-1036	-0-	8395	3	583	9	N	530	485	0	1	8	134
						29011	3	583	9	N	530	485	0	1	8	134
11	0	8978	-0-	-1036	-0-	8395	3	583	9	N	530	485	0	1	8	134
						29011	3	583	9	N	530	485	0	1	8	134
LOOKOUT 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272133	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	9613	PERF.	9600	- 14056			
06	8430 X	7718	-0-	-712	-0-	7536	3	182	9	N	165	186	1			155
						7936	3	196	9	N	178	182	1	1	8	150
07	8463 X	8132	-0-	-331	-0-	7936	3	196	9	N	178	182	1	1	8	150
						8235	3	197	9	N	179	184	1			145
08	8494 X	8432	-0-	-62	-0-	8235	3	197	9	N	179	184	1			145
						8085	3	208	9	N	189	162	1	12	8	160
09	0	8085	-0-	-62	-0-	8085	3	208	9	N	189	162	1	12	8	160
						8000	3	209	9	N	190	185	1			165
10	0	8209	-0-	-62	-0-	8000	3	209	9	N	190	185	1			165
						7641	3	194	9	N	176	185	1			156
11	0	7835	-0-	-62	-0-	7641	3	194	9	N	176	185	1			156
						24129	3	194	9	N	176	185	1			156
FOOLISH PLEASURE "6" FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	272574	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	9413	PERF.	9560	- 14031			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
										Y	-0-					54
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
										Y	-0-					54
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
										Y	-0-					54
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
										Y	-0-					54
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
										Y	-0-					54
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
LT. GIBSON 12 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	272578	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	9332	PERF.	9410 - 13929	
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	
06		3930 X	3131	-0-	-799	-0-	3010 3	121 9	N	110	186 1	6 8	115
07		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3808 3	34 9	N	31	7 8		139
08		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	3788 3	145 4	N	74	4 8		209
							81 9						
09		0	3549	-0-	3549	3549	3487 3	62 9	N	56	184 1	4 8	77
10		0	8455	-0-	8455	12004	8287 3	2 4	N	151	3 8		225
							166 9						
11		0	3106	-0-	3106	15110	3025 3	81 9	N	74	187 1	3 8	109

SEBRING 60-1-47		WELL #:		2H	RRCID ->	272580	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	9178	PERF.	9225 - 13560	
06		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5397 3	532 9	Y	484	551 1	3 8	195
07	DLQ	G-10	7427	-0-	7427	7427	6893 3	534 9	Y	485	544 1	4 8	132
08	DLQ	G-10	6557	-0-	6557	13984	6067 3	490 9	Y	445	371 1	2 8	204
09	DLQ	G-10	6895	-0-	6895	20879	6410 3	485 9	Y	441	553 1	4 8	88
10	DLQ	G-10	9342	-0-	9342	30221	8717 3	5 4	Y	564	373 1	3 8	276
							620 9						
11		0	9135	-0-	9135	39356	8444 3	691 9	Y	628	559 1	3 8	342

SEBRING 60-1-47		WELL #:		1	RRCID ->	272662	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	8650 - 9685	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ARVINE 28		WELL #:		1H	RRCID ->	272755	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	9441 - 13423	
06		7140 X	6548	-0-	-592	-0-	6416 3	132 9	N	120			181
07		7099 X	2066	-0-	-5033	-0-	1975 3	91 9	N	83	186 1		78
08		8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	7938 3	110 9	N	100			178
09		0	8231	-0-	8231	8231	8110 3	121 9	N	110	179 1	1 8	108
10		0	7189	-0-	7189	15420	7061 3	128 9	N	116			224
11		0	7174	-0-	7174	22594	7035 3	139 9	N	126	1 8		349

MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272781	COMPL. DATE	12/19/2013	TOTAL DEPTH	9764	PERF.	9651 - 19148	
06		23790 X	20589	-0-	-3201	-0-	19850 3	64 4	Y	614	619 0	1 8	8
							675 9						
07	DLQ	G-10	22134	-0-	22134	22134	21431 3	35 4	Y	607	608 0	1 8	6
							668 9						
08	DLQ	G-10	22769	-0-	22769	44903	22114 3	655 9	Y	595	594 0	1 8	6
09	DLQ	G-10	20255	-0-	20255	65158	19827 3	3 4	Y	386	384 0	1 8	7
							425 9						
10	DLQ	G-10	22661	-0-	22661	87819	22090 3	571 9	Y	519	519 0	1 8	6
11		0	20178	-0-	20178	107997	19563 3	12 4	Y	548	542 0	1 8	11
							603 9						

TWENTY GRAND 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272885	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	8968 - 13371	
06		9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	8511 3	1154 9	N	1049	1100 1	2 8	403
07		9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	8494 3	1148 9	N	1044	1119 1	4 8	324
08		9548 X	9321	-0-	-227	-0-	8231 3	1090 9	N	991	1106 1	2 8	207
09		9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	8645 3	1106 9	N	1005	921 1	3 8	288
10		0	9900	-0-	9900	9900	8820 3	1080 9	N	982	931 1	2 8	337
11		0	9167	-0-	9167	19067	8363 3	804 9	N	731	562 1	3 8	503

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
TIM TAM 24 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	273033	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	10141	PERF.10175	- 14668				
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			
06	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	10528	3	101	4	N	159	171	0	1	8	60
07	11514 X	11514	-0-	-0-	-0-	11125	3	67	4	N	293	262	0	1	8	90
08	11612 X	11612	-0-	-0-	-0-	11280	3	332	9	N	302	336	0	1	8	55
09	11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	10957	3	343	9	N	312	305	0	1	8	61
10	0	11255	-0-	11255	11255	10879	3	376	9	N	342	331	0	1	8	71
11	0	10543	-0-	10543	21798	10199	3	344	9	N	313	314	0	1	8	69

FUNNY CIDE 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	273176	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 8846	- 13275				
06	10950 X	10229	-0-	-721	-0-	9241	3	91	4	N	815	891	1	2	8	198
07	11160 X	10380	-0-	-780	-0-	9366	3	15	4	N	908	739	1	3	8	364
08	11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	10149	3	50	4	N	928	737	1	2	8	553
09	0	11308	-0-	11308	11308	10380	3	928	9	N	844	1111	1	3	8	283
10	0	11153	-0-	11153	22461	10136	3	30	4	N	897	896	1	2	8	282
11	0	10423	-0-	10423	32884	9564	3	859	9	N	781	943	1	2	8	118

VAGRANT 38 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	273294	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	10021	PERF. 9911	- 14340				
06	11940 X	11400	-0-	-540	-0-	10643	3	41	4	Y	651	844	1	1	8	193
07	DLQ G-10	11654	-0-	11654	11654	11024	3	21	4	Y	554	492	1	1	8	254
08	DLQ G-10	11340	-0-	11340	22994	10904	3	436	9	Y	396	525	1	1	8	124
09	DLQ G-10	8266	-0-	8266	31260	7720	3	546	9	Y	496	406	1	1	8	213
10	DLQ G-10	10764	-0-	10764	42024	10392	3	372	9	Y	338	458	1	1	8	92
11	0	10863	-0-	10863	52887	10481	3	382	9	Y	347	279	1	1	8	159

COUNT FLEET 48 STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	273357	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	9458	PERF. 9386	- 13862				
06	13883 X	13883	-0-	-0-	-0-	13557	3	77	4	Y	226	370	1	1	8	81
07	14826 X	14826	-0-	-0-	-0-	14569	3	257	9	Y	234	185	1	2	8	128
08	14736 X	14736	-0-	-0-	-0-	14486	3	250	9	Y	227	185	1	1	8	169
09	0	14192	-0-	14192	14192	13954	3	238	9	Y	216	179	1	1	8	205
10	0	14829	-0-	14829	29021	14551	3	278	9	Y	253	185	1	1	8	272
11	0	13434	-0-	13434	42455	13170	3	264	9	Y	240	374	1	1	8	137

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273524	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	10296	PERF.10190	- 20100				
06	20557 X	20557	-0-	-0-	-0-	19533	3	1024	9	N	931	915	0	2	8	143
07	24401 X	24401	-0-	-0-	-0-	23455	3	946	9	N	860	849	0	3	8	151
08	23100 X	23100	-0-	-0-	-0-	22203	3	897	9	N	815	842	0	17	8	107
09	21067 X	21067	-0-	-0-	-0-	20361	3	706	9	N	642	660	0	2	8	87
10	0	21266	-0-	21266	21266	20419	3	847	9	N	770	742	0	2	8	113
11	0	19006	-0-	19006	40272	18207	3	799	9	N	726	684	0	2	8	153

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
ASSAULT 14 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273729	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	10297	-	17480	
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		
06	40273 X	40273	-0-	-0-	-0-	35943	3	166	4	Y	3785	3974	0	7 8	135
07	DLQ G-10	42230	-0-	42230	42230	4164	9	109	4	Y	3249	2912	0	13 8	459
08	DLQ G-10	18420	-0-	18420	60650	38547	3	27	4	Y	1175	1431	0	4 8	199
09	DLQ G-10	7965	-0-	7965	68615	3574	9	1880	9	Y	1709	1728	0	7 8	173
10	DLQ G-10	20840	-0-	20840	89455	17100	3	28	4	Y	1455	1400	0	28 8	200
11	0	19173	-0-	19173	108628	1293	9	4	4	Y	1645	1411	0	36 8	398
						1601	9								
						17359	3								
						1810	9								
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273922	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	9884	PERF.	10129	-	14320	
06	9000 X	8330	-0-	-670	-0-	8101	3	30	4	Y	181	183	0	1 8	31
07	DLQ G-10	8745	-0-	8745	8745	199	9	202	9	Y	184	184	0	1 8	30
08	DLQ G-10	9153	-0-	9153	17898	8543	3	209	9	Y	190	185	0	1 8	35
09	DLQ G-10	8797	-0-	8797	26695	8944	3	167	9	Y	152	151	0	1 8	35
10	DLQ G-10	9010	-0-	9010	9010	8630	3	193	9	Y	175	182	0	1 8	28
11	0	8292	-0-	8292	43997	8817	3	183	9	Y	166	162	0	1 8	32
						8109	3								
EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	274116	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	8350	-	12574	
06	14100 X	-0-	-0-	-14100	-0-	12910	3			Y	-0-				267
07	DLQ G-10	12910	-0-	12910	12910	12910	3			Y	-0-				267
08	DLQ G-10	11	-0-	11	12921	11	3			Y	-0-				267
09	DLQ G-10	4760	-0-	4760	17681	4580	3	180	9	Y	164	162	1	1 8	269
10	DLQ G-10	16483	-0-	16483	34164	16343	3	140	9	Y	127	169	1	1 8	226
11	0	16556	-0-	16556	50720	16521	3	35	9	Y	32	147	1	1 8	110
TYPHOON 42 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	274166	COMPL. DATE	11/11/2013	TOTAL DEPTH	9581	PERF.	9698	-	14250	
06	15990 X	15935	-0-	-55	-0-	15503	3	432	9	Y	393	409	0	1 8	73
07	DLQ G-10	16013	-0-	16013	16013	15856	3	157	9	Y	143	181	0	2 8	33
08	DLQ G-10	15394	-0-	15394	31407	14985	3	409	9	Y	372	363	0	1 8	41
09	DLQ G-10	14428	-0-	14428	45835	13986	3	442	9	Y	402	354	0	2 8	87
10	DLQ G-10	13982	-0-	13982	59817	13584	3	398	9	Y	362	412	0	1 8	36
11	0	14275	-0-	14275	74092	13799	3	476	9	Y	433	344	0	1 8	124
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275795	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	9820	-	14215	
06	15270 X	15011	-0-	-259	-0-	13713	3	36	4	Y	1147	1102	0	3 8	198
07	DLQ G-10	16056	-0-	16056	16056	14803	3	1253	9	Y	1139	1147	0	5 8	185
08	DLQ G-10	16287	-0-	16287	32343	14955	3	1332	9	Y	1211	1169	0	3 8	224
09	DLQ G-10	15137	-0-	15137	47480	14092	3	1045	9	Y	950	951	0	4 8	219
10	DLQ G-10	15002	-0-	15002	62482	13779	3	1223	9	Y	1112	1152	0	3 8	176
11	0	13502	-0-	13502	75984	12340	3	1162	9	Y	1056	1029	0	3 8	200
BARBARO 23 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275855	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10056	PERF.	10017	-	14470	
06	10980 X	10518	-0-	-462	-0-	10076	3	442	9	Y	402	406	0	1 8	75
07	DLQ G-10	10400	-0-	10400	10400	10001	3	399	9	Y	363	353	0	1 8	84
08	DLQ G-10	10159	-0-	10159	20559	9819	3	340	9	Y	309	341	0	1 8	51
09	DLQ G-10	9911	-0-	9911	30470	9584	3	327	9	Y	297	290	0	1 8	57
10	DLQ G-10	10556	-0-	10556	41026	10270	3	286	9	Y	260	235	0	1 8	81
11	0	10341	-0-	10341	51367	9792	3	549	9	Y	499	551	0	1 8	28

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
BARBARO 23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 275887	COMPL. DATE 05/14/2014	TOTAL DEPTH 10112	PERF. 9878	- 14510							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE							
06	10350 X	10316	-0-	-34	-0-	9865 3	451 9	Y	410	411 0	1 8	77				
07	DLQ G-10	10043	-0-	10043	10043	9867 3	376 9	Y	342	339 0	1 8	79				
08	DLQ G-10	9570	-0-	9570	19613	9126 3	444 9	Y	404	416 0	1 8	66				
09	DLQ G-10	5454	-0-	5454	25067	5171 3	283 9	Y	257	273 0	1 8	49				
10	DLQ G-10	6983	-0-	6983	32050	6580 3	403 9	Y	366	299 0	1 8	115				
11	0	3994	-0-	3994	36044	3660 3	334 9	Y	304	402 0		17				
SEA HERO 13 STATE UNIT										WELL #:	1H	RRCID -> 275888	COMPL. DATE 06/13/2014	TOTAL DEPTH 10306	PERF.10398	- 17605
06	34776 X	34776	-0-	-0-	-0-	31391 3	3385 9	Y	3077	3047 0	8 8	140				
07	DLQ G-10	34195	-0-	34195	34195	30743 3	196 4	Y	2960	2898 0	11 8	191				
						3256 9										
08	DLQ G-10	39984	-0-	39984	74179	35208 3	18 4	Y	4325	4398 0	9 8	109				
						4758 9										
09	DLQ G-10	37657	-0-	37657	111836	33444 3	4213 9	Y	3830	3810 0	10 8	119				
10	DLQ G-10	37270	-0-	37270	149106	33034 3	4236 9	Y	3851	3840 0	8 8	122				
11	0	2413	-0-	2413	151519	2268 3	145 9	Y	132	157 0	5 8	92				
SUNDAY SILENCE 2 UNIT										WELL #:	1H	RRCID -> 275960	COMPL. DATE 07/14/2014	TOTAL DEPTH 10133	PERF.10017	- 17063
06	25770 X	23127	-0-	-2643	-0-	21646 3	1481 9	N	1346	1375 0	2 8	134				
07	26288 X	24661	-0-	-1627	-0-	23262 3	1399 9	N	1272	1195 0	4 8	207				
08	26288 X	11671	-0-	-14617	-0-	11042 3	629 9	N	572	661 0	1 8	117				
09	0	10762	-0-	10762	10762	10442 3	320 9	N	291	307 0	3 8	98				
10	0	17370	-0-	17370	28132	16677 3	693 9	N	630	603 0	5 8	120				
11	0	17749	-0-	17749	45881	16766 3	983 9	N	894	884 0	4 8	126				
COUNT TURF 38 STATE										WELL #:	1H	RRCID -> 276021	COMPL. DATE 08/04/2014	TOTAL DEPTH 9310	PERF. 9340	- 13730
06	9540 X	9174	-0-	-366	-0-	8858 3	70 4	N	224	184 1	1 8	201				
						246 9										
07	9858 X	9624	-0-	-234	-0-	9401 3	223 9	N	203	344 1	1 8	59				
08	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	9670 3	233 9	N	212	186 1	1 8	84				
09	0	9462	-0-	9462	9462	9231 3	231 9	N	210	181 1	1 8	112				
10	0	9685	-0-	9685	19147	9415 3	270 9	N	245	186 1	1 8	170				
11	0	7756	-0-	7756	26903	7576 3	180 9	N	164	190 1	1 8	143				
GATO DEL SOL 34 UNIT										WELL #:	1H	RRCID -> 276041	COMPL. DATE 09/16/2014	TOTAL DEPTH 8965	PERF. 9298	- 16135
06	29070 X	23825	-0-	-5245	-0-	22397 3	1428 9	Y	1298	1316 0	6 8	121				
07	DLQ G-10	26405	-0-	26405	26405	25098 3	1307 9	Y	1188	1235 0	11 8	63				
08	DLQ G-10	25873	-0-	25873	52278	24478 3	1395 9	Y	1268	1254 0	6 8	71				
09	DLQ G-10	26834	-0-	26834	79112	25370 3	1464 9	Y	1331	1310 0	9 8	83				
10	DLQ G-10	27508	-0-	27508	106620	25863 3	1645 9	Y	1495	1491 0	7 8	80				
11	0	26360	-0-	26360	132980	24595 3	2 4	Y	1603	1520 0	7 8	156				
						1763 9										
ARISTIDES 2 UNIT										WELL #:	1H	RRCID -> 276051	COMPL. DATE 09/10/2014	TOTAL DEPTH 10144	PERF.10209	- 20044
06	16643 X	16643	-0-	-0-	-0-	15922 3	74 4	N	588	687 0	2 8	65				
						647 9										
07	30153 X	30153	-0-	-0-	-0-	29143 3	76 4	N	849	819 0	4 8	91				
						934 9										
08	23692 X	23692	-0-	-0-	-0-	22830 3	16 4	N	769	725 0	2 8	133				
						846 9										
09	27406 X	27406	-0-	-0-	-0-	26561 3	845 9	N	768	802 0	3 8	96				
10	0	19146	-0-	19146	19146	18450 3	1 4	N	632	528 0	1 8	199				
						695 9										
11	0	22390	-0-	22390	41536	21587 3	2 4	N	728	813 0	2 8	112				
						801 9										

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
CITATION 32 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	276052	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	9776	PERF.10038	- 14460					
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				
06		18660 X	18621	-0-	-39	-0-	18123	3	498	9	Y	453	452	0	1	8	84
07	DLQ	G-10	20279	-0-	20279	20279	19360	3	919	9	Y	835	723	0	3	8	193
08	DLQ	G-10	19924	-0-	19924	40203	18946	3	978	9	Y	889	981	0	2	8	99
09	DLQ	G-10	18244	-0-	18244	58447	17684	3	560	9	Y	509	496	0	2	8	110
10	DLQ	G-10	18755	-0-	18755	77202	18151	3	604	9	Y	549	602	0	2	8	55
11		0	18527	-0-	18527	95729	17589	3	938	9	Y	853	662	0	1	8	245

LORD MURPHY 10 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	276054	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	8908	PERF. 8929	- 13410					
06		16110 X	15747	-0-	-363	-0-	15320	3	6	4	Y	383	372	1	4	8	275
							421	9									
07	DLQ	G-10	15647	-0-	15647	15647	15145	3	38	4	Y	422	370	1	7	8	320
							464	9									
08	DLQ	G-10	16430	-0-	16430	32077	15942	3	1	4	Y	443	550	1	4	8	209
							487	9									
09	DLQ	G-10	15190	-0-	15190	47267	14789	3	3	4	Y	362	370	1	5	8	196
							398	9									
10	DLQ	G-10	16804	-0-	16804	64071	16314	3	3	4	Y	443	370	1	4	8	265
							487	9									
11		0	15606	-0-	15606	79677	15141	3	6	4	Y	417	375	1	3	8	304
							459	9									

BARBARO 23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276110	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	10100	PERF.10067	- 14430					
06		60397 X	9367	-0-	-51030	-0-	8987	3	380	9	Y	345	352	0	3	8	64
07		9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	8892	3	301	9	Y	274	274	0	1	8	63
08		10602 X	9199	-0-	-1403	-0-	8851	3	348	9	Y	316	326	0	1	8	52
09		9810 X	8603	-0-	-1207	-0-	8328	3	275	9	Y	250	253	0	1	8	48
10		0	9715	-0-	9715	9715	9483	3	232	9	Y	211	192	0	1	8	66
11		0	8912	-0-	8912	18627	8646	3	266	9	Y	242	293	0	1	8	14

BARBARO 23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	276111	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10080	PERF.10166	- 14625					
06		11159 X	11159	-0-	-0-	-0-	10473	3	686	9	Y	624	604	0	1	8	117
07	DLQ	G-10	10878	-0-	10878	10878	10287	3	591	9	Y	537	528	0	2	8	124
08	DLQ	G-10	10381	-0-	10381	21259	9710	3	671	9	Y	610	633	0	1	8	100
09	DLQ	G-10	10091	-0-	10091	31350	9454	3	637	9	Y	579	567	0	1	8	111
10	DLQ	G-10	9799	-0-	9799	41149	9081	3	718	9	Y	653	558	0	1	8	205
11		0	8914	-0-	8914	50063	8168	3	746	9	Y	678	843	0	1	8	39

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6		WELL #:		1H	RRCID ->	276258	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	9806	PERF. 9960	- 11800					
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-2	2	8			-0-
08		0 X	-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-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
NEEDLES 39 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276858	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL	DEPTH	10054	PERF.	10041	- 19640			
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			
06		32160 X	29307	-0-	-2853	-0-	28132	3	79	4	N	996	590	0	521	1	319
							1096	9					2	8			
07		32240 X	32157	-0-	-83	-0-	30717	3	42	4	N	1271	1145	0	4	8	441
							1398	9									
08		31351 X	31351	-0-	-0-	-0-	29951	3	1400	9	N	1273	1443	0	2	8	269
09		30082 X	30082	-0-	-0-	-0-	28839	3	1243	9	N	1130	1163	0	3	8	233
10		0	31555	-0-	31555	31555	30249	3	1306	9	N	1187	1161	0	2	8	257
11		0	30576	-0-	30576	62131	29241	3	1335	9	N	1214	1318	0	2	8	151

SILVER CHARM 1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276891	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL	DEPTH	10288	PERF.	10097	- 17410			
06		23130 X	20450	-0-	-2680	-0-	19233	3	1217	9	N	1106	1092	0	3	8	146
07		22847 X	20888	-0-	-1959	-0-	19748	3	1140	9	N	1036	1062	0	5	8	115
08		22599 X	21379	-0-	-1220	-0-	20177	3	1202	9	N	1093	1040	0	3	8	165
09		21870 X	20278	-0-	-1592	-0-	19175	3	1103	9	N	1003	1062	0	1	8	105
10		0	2088	-0-	2088	2088	1938	3	150	9	N	136	129	0			112
11		0	3148	-0-	3148	5236	3127	3	21	9	N	19	45	0	2	8	84

STREET SENSE 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277113	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL	DEPTH	9911	PERF.	9950	- 19780			
06		43560 X	37271	-0-	-6289	-0-	34914	3	336	4	N	1837	1864	0	3	8	148
							2021	9									
07		45012 X	40814	-0-	-4198	-0-	38571	3	201	4	N	1856	1384	0	7	8	613
							2042	9									
08		41695 X	40344	-0-	-1351	-0-	38173	3	2171	9	N	1974	2455	0	4	8	128
09		0	35228	-0-	35228	35228	33317	3	1911	9	N	1737	1661	0	5	8	199
10		0	36325	-0-	36325	71553	34327	3	1998	9	N	1816	1856	0	4	8	155
11		0	38791	-0-	38791	110344	36842	3	1949	9	N	1772	1854	0	5	8	68

HINDOO 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277137	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL	DEPTH	9129	PERF.	9288	- 19265			
06		27540 X	19298	-0-	-8242	-0-	18791	3	188	4	N	290	368	1	1	8	59
							319	9									
07		28458 X	21951	-0-	-6507	-0-	21514	3	148	4	N	263	186	1	1	8	135
							289	9									
08		28458 X	21787	-0-	-6671	-0-	21397	3	59	4	N	301	301	1	1	8	134
							331	9									
09		21056 X	21056	-0-	-0-	-0-	20763	3	293	9	N	266	345	1	1	8	54
10		0	13338	-0-	13338	13338	13001	3	337	9	N	306	278	1	1	8	81
11		0	10663	-0-	10663	24001	10305	3	358	9	N	325	181	1	1	8	224

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277138	COMPL. DATE	12/28/2014	TOTAL	DEPTH	10177	PERF.	10036	- 18285			
06		19975 X	19975	-0-	-0-	-0-	19144	3	366	4	Y	423	976	0	1	8	174
							465	9									
07		24087 X	21235	-0-	-2852	-0-	20574	3	661	9	Y	601	358	0	2	8	415
08		19261 X	19261	-0-	-0-	-0-	18722	3	539	9	Y	490	768	0	2	8	135
09		18156 X	18156	-0-	-0-	-0-	17648	3	508	9	Y	462	264	0	4	8	329
10		7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	7884	3	2	9	Y	2	322	0	2	8	7
*11		13345 X	13345	-0-	-0-	-0-	12452	3	893	9	Y	812	816	0	1	8	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE					
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE					
06		25320	X	22412	-0-	-2908	-0-		20431	3	206	4	N	1614	1219	0	349	1	201
									1775	9					4	8			
07		26164	X	24237	-0-	-1927	-0-		22496	3	26	4	N	1559	1455	0	7	8	298
									1715	9									
08		26164	X	23163	-0-	-3001	-0-		21353	3	3	4	N	1643	1792	0	5	8	144
									1807	9									
09		0		23300	-0-	23300	23300		21417	3	1883	9	N	1712	1699	0	7	8	150
10		0		23547	-0-	23547	46847		21615	3	4	4	N	1753	1611	0	5	8	287
									1928	9									
11		0		22455	-0-	22455	69302		20713	3	1742	9	N	1584	1766	0	6	8	99

SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277205	COMPL.	DATE	02/09/2015	TOTAL	DEPTH	9014	PERF.	8971 - 15695					
06		17610	X	15332	-0-	-2278	-0-		14464	3	33	4	Y	759	692	0	39	1	123
									835	9					5	8			
07	DLQ	G-10		16379	-0-	16379	16379		15129	3	1250	9	Y	1136	1022	0	8	8	229
08	DLQ	G-10		15068	-0-	15068	31447		14211	3	3	4	Y	776	895	0	6	8	104
									854	9									
09	DLQ	G-10		15090	-0-	15090	46537		14184	3	159	4	Y	679	670	0	6	8	107
									747	9									
10	DLQ	G-10		13568	-0-	13568	60105		12707	3	13	4	Y	771	755	0	5	8	118
									848	9									
11		0		13921	-0-	13921	74026		13155	3	67	4	Y	635	622	0	5	8	126
									699	9									

FERDINAND 27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277254	COMPL.	DATE	12/14/2014	TOTAL	DEPTH	9823	PERF.	9779 - 14245					
06		13500	X	12315	-0-	-1185	-0-		11296	3	230	4	N	717	735	1	2	8	225
									789	9									
07		13299	X	13042	-0-	-257	-0-		11988	3	62	4	N	902	803	1	3	8	321
									992	9									
08		13764	X	4677	-0-	-9087	-0-		4356	3	321	9	N	292	522	1	1	8	90
09		13320	X	985	-0-	-12335	-0-		894	3	91	9	N	83	1	8			172
10		0		2204	-0-	2204	2204		2005	3	199	9	N	181	149	1	1	8	203
11		0		1893	-0-	1893	4097		1665	3	228	9	N	207	190	1	1	8	219

THUNDER GULCH 15 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277475	COMPL.	DATE	12/27/2014	TOTAL	DEPTH	9098	PERF.	9334 - 13490					
06		9930	X	8463	-0-	-1467	-0-		7157	3	1306	9	N	1187	1575	0	2	8	335
07		8932	X	8932	-0-	-0-	-0-		7803	3	1129	9	N	1026	1176	0	4	8	181
08		9765	X	9336	-0-	-429	-0-		7995	3	1341	9	N	1219	1195	0	2	8	203
09		0		9368	-0-	9368	9368		8126	3	1242	9	N	1129	798	0	371	1	160
															3	8			
10		0		9300	-0-	9300	18668		8110	3	1190	9	N	1082	1171	0	2	8	69
11		0		8010	-0-	8010	26678		6678	3	1332	9	N	1211	1167	0	2	8	111

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277591	COMPL.	DATE	02/07/2015	TOTAL	DEPTH	9033	PERF.	9004 - 16085					
06		28710	X	23892	-0-	-4818	-0-		22150	3	13	4	Y	1572	1513	0	13	8	81
									1729	9									
07	DLQ	G-10		26520	-0-	26520	26520		24575	3	1945	9	Y	1768	1736	0	23	8	90
08	DLQ	G-10		26540	-0-	26540	53060		24538	3	2002	9	Y	1820	1817	0	13	8	80
09	DLQ	G-10		25231	-0-	25231	78291		23535	3	1696	9	Y	1542	1558	0	18	8	46
10	DLQ	G-10		25099	-0-	25099	103390		23573	3	1526	9	Y	1387	1383	0	13	8	37
11		0		22266	-0-	22266	125656		20840	3	1426	9	Y	1296	1281	0	13	8	39

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	277890	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	10157	PERF.	9948 - 19895
M	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
06	37500 X	66	-0-	-37434	-0-	20 4	46 9	N	42	2 0	223
07	62128 X	62128	-0-	-0-	-0-	60578 3	1550 9	N	1409	1450 0	182
08	60241 X	60241	-0-	-0-	-0-	58323 3	1918 9	N	1744	1775 0	144
09	0	23466	-0-	23466	23466	22659 3	807 9	N	734	790 0	84
10	0	708	-0-	708	24174	642 3	66 9	N	60	1 8	143
11	0	788	-0-	788	24962	659 3	129 9	N	117	1 8	259

HOOP JR 9 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	277891	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	9697 - 19770
06	50310 X	47524	-0-	-2786	-0-	46086 3	182 4	N	1142	1144 0	161
07	50096 X	49411	-0-	-685	-0-	48056 3	29 4	N	1205	1200 0	162
08	50096 X	49366	-0-	-730	-0-	48053 3	1313 9	N	1194	1197 0	156
09	0	46507	-0-	46507	46507	45258 3	1249 9	N	1135	1130 0	158
10	0	47763	-0-	47763	94270	46447 3	1316 9	N	1196	1063 0	288
11	0	45735	-0-	45735	140005	44477 3	1258 9	N	1144	1285 0	144

PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	277892	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	10086 - 14645
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	157 8		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	109 8		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	277894	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9801	PERF.	10712 - 20750
06	33510 X	27929	-0-	-5581	-0-	26955 3	86 4	N	807	832 0	83
07	33914 X	29212	-0-	-4702	-0-	28150 3	1062 9	N	965	891 0	152
08	33914 X	29555	-0-	-4359	-0-	28515 3	1040 9	N	945	983 0	111
09	31680 X	29357	-0-	-2323	-0-	28195 3	1162 9	N	1056	1114 0	49
10	0	30037	-0-	30037	30037	28784 3	1253 9	N	1139	1096 0	89
11	0	28726	-0-	28726	58763	27353 3	137 4	N	1124	1116 0	95

VAGRANT 38 FEE		WELL #: 2H		RRCID ->	277900	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9265	PERF.	9240 - 13700
06	12120 X	10697	-0-	-1423	-0-	9602 3	47 4	Y	953	1151 1	282
07	DLQ G-10	11238	-0-	11238	11238	9804 3	24 4	Y	1282	973 1	586
08	DLQ G-10	12031	-0-	12031	23269	10284 3	1747 9	Y	1588	1674 1	497
09	DLQ G-10	8617	-0-	8617	31886	7513 3	1104 9	Y	1004	1068 1	430
10	DLQ G-10	11906	-0-	11906	43792	9875 3	2031 9	Y	1846	1771 1	502
11	0	11031	-0-	11031	54823	9203 3	1828 9	Y	1662	1399 1	762

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438													
SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885													
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
06		19920 X	17783	-0-	-2137	-0-	16759	3	1024	9	Y	931	917 0 1 8 43
07	DLQ	G-10	16895	-0-	16895	16895	15996	3	95	4	Y	731	725 0 2 8 47
							804	9					
08	DLQ	G-10	19552	-0-	19552	36447	18634	3	8	4	Y	827	852 0 1 8 21
							910	9					
09	DLQ	G-10	6715	-0-	6715	43162	6371	3	344	9	Y	313	323 0 1 8 10
10	DLQ	G-10	18920	-0-	18920	62082	18198	3	722	9	Y	656	644 0 1 8 21
11		0	7223	-0-	7223	69305	7145	3	78	9	Y	71	40 0 1 8 51

LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895													
06		36390 X	36390	-0-	-0-	-0-	35107	3	115	4	N	1062	1093 0 2 8 73
							1168	9					
07		47156 X	47156	-0-	-0-	-0-	45603	3	24	4	N	1390	1304 0 3 8 156
							1529	9					
08		45353 X	45353	-0-	-0-	-0-	43592	3	1761	9	N	1601	1554 0 2 8 201
09		0	30638	-0-	30638	30638	29724	3	914	9	N	831	932 0 14 8 86
10		0	29313	-0-	29313	59951	28652	3	661	9	N	601	494 0 2 8 191
11		0	28207	-0-	28207	88158	27613	3	594	9	N	540	661 0 2 8 68

FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578													
06		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4499	3	173	9	N	157	154 0 1 8 83
07		4929 X	4654	-0-	-275	-0-	4461	3	17	4	N	160	192 0 1 8 50
							176	9					
08		5146 X	4911	-0-	-235	-0-	4729	3	182	9	N	165	182 0 1 8 32
09		0	4864	-0-	4864	4864	4679	3	185	9	N	168	101 0 1 8 98
10		0	5198	-0-	5198	10062	5030	3	168	9	N	153	186 0 1 8 64
11		0	5498	-0-	5498	15560	5260	3	238	9	N	216	139 0 1 8 140

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814													
06		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2719	3	56	4	Y	189	192 0 1 8 25
							208	9					
07	DLQ	G-10	3186	-0-	3186	3186	2996	3	190	9	Y	173	149 0 1 8 48
08	DLQ	G-10	4105	-0-	4105	7291	3834	3	271	9	Y	246	235 0 24 8 35
09	DLQ	G-10	3566	-0-	3566	10857	3289	3	277	9	Y	252	191 0 59 8 37
10	DLQ	G-10	4054	-0-	4054	14911	3809	3	245	9	Y	223	234 0 26
11		0	3195	-0-	3195	18106	2828	3	367	9	Y	334	328 0 1 8 31

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270													
06		29970 X	26884	-0-	-3086	-0-	23989	3	35	4	Y	2600	2643 0 4 8 158
							2860	9					
07	DLQ	G-10	27875	-0-	27875	27875	25115	3	2760	9	Y	2509	2540 0 5 8 122
08	DLQ	G-10	27415	-0-	27415	55290	24635	3	2780	9	Y	2527	2531 0 3 8 115
09	DLQ	G-10	26455	-0-	26455	81745	23816	3	2639	9	Y	2399	2379 0 4 8 131
10	DLQ	G-10	26095	-0-	26095	107840	23909	3	2186	9	Y	1987	2033 0 3 8 82
11		0	25958	-0-	25958	133798	23394	3	2564	9	Y	2331	2201 0 3 8 209

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	278260	COMPL.	DATE	06/12/2015	TOTAL	DEPTH	10079	PERF.	10045 - 14597
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	13020 X	11635	-0-	-1385	-0-	11019	3	112	4	Y	458	476	0	1 8 61
07	DLQ G-10	10965	-0-	10965	10965	10525	3	440	9	Y	400	350	0	1 8 110
08	DLQ G-10	13322	-0-	13322	24287	12686	3	636	9	Y	578	596	0	1 8 91
09	DLQ G-10	10357	-0-	10357	34644	9822	3	535	9	Y	486	483	0	94
10	DLQ G-10	13390	-0-	13390	48034	12872	3	518	9	Y	471	510	0	55
11	0	9595	-0-	9595	57629	8966	3	629	9	Y	572	573	0	1 8 53

CAVALCADE 25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278261	COMPL.	DATE	06/29/2015	TOTAL	DEPTH	9127	PERF.	9039 - 19315
06	96740 X	96740	-0-	-0-	-0-	90847	3	5893	9	Y	5357	5340	0	12 8 250
07	DLQ G-10	98599	-0-	98599	98599	92814	3	5785	9	Y	5259	5427	0	16 8 66
08	DLQ G-10	95958	-0-	95958	194557	90166	3	5792	9	Y	5265	5192	0	39 8 100
09	DLQ G-10	85140	-0-	85140	279697	80137	3	5003	9	Y	4548	4509	0	13 8 126
10	DLQ G-10	86687	-0-	86687	366384	81940	3	4747	9	Y	4315	4342	0	10 8 89
11	0	83468	-0-	83468	449852	77849	3	5619	9	Y	5108	4913	0	10 8 274

MINE THAT BIRD 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278780	COMPL.	DATE	10/04/2015	TOTAL	DEPTH	9053	PERF.	8944 - 16560
06	28920 X	24760	-0-	-4160	-0-	22472	3	2288	9	N	2080	1989	0	5 8 178
07	28799 X	27361	-0-	-1438	-0-	24820	3	2541	9	N	2310	2345	0	9 8 134
08	28799 X	26826	-0-	-1973	-0-	24601	3	2225	9	N	2023	2085	0	13 8 59
09	26889 X	26889	-0-	-0-	-0-	24256	3	2633	9	N	2394	2330	0	21 8 102
10	0	26641	-0-	26641	26641	24367	3	2274	9	N	2067	2078	0	5 8 86
11	0	24842	-0-	24842	51483	22487	3	2355	9	N	2141	1977	0	6 8 244

VENETIAN WAY 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278878	COMPL.	DATE	10/05/2015	TOTAL	DEPTH	9046	PERF.	8889 - 16565
06	26760 X	21941	-0-	-4819	-0-	20021	3	1920	9	N	1745	1959	0	4 8 289
07	27652 X	25507	-0-	-2145	-0-	23574	3	1933	9	N	1757	1871	0	8 8 167
08	27652 X	24759	-0-	-2893	-0-	22676	3	2083	9	N	1894	1796	0	9 8 256
09	0	25621	-0-	25621	25621	23539	3	2082	9	N	1893	1997	0	7 8 145
10	0	25888	-0-	25888	51509	23745	3	2143	9	N	1948	1942	0	5 8 146
11	0	26232	-0-	26232	77741	24094	3	2138	9	N	1944	1910	0	5 8 175

SMARTY JONES 42 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278969	COMPL.	DATE	11/24/2015	TOTAL	DEPTH	8731	PERF.	8640 - 16230
06	12750 X	3832	-0-	-8918	-0-	3712	3	120	9	Y	109	142	0	17
07	12617 X	1069	-0-	-11548	-0-	1040	3	19	4	Y	9	23	0	3
08	13826 X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
09	17517 X	17517	-0-	-0-	-0-	17042	3	475	9	Y	432	375	0	1 8 56
10	0	17281	-0-	17281	17281	16811	3	61	4	Y	372	367	0	1 8 60
11	0	11910	-0-	11910	29191	11505	3	74	4	Y	301	302	0	1 8 58

HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279045	COMPL.	DATE	06/17/2016	TOTAL	DEPTH	9062	PERF.	8903 - 19035
06	27081 X	27081	-0-	-0-	-0-	24362	3	1	4	N	2471	2343	0	24 8 227
07	25506 X	25506	-0-	-0-	-0-	23031	3	49	4	N	2205	2284	0	8 8 140
08	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	7670	3	9	4	N	384	406	0	1 8 117
09	25154 X	25154	-0-	-0-	-0-	23507	3	29	4	N	1471	1568	0	3 8 17
10	0	34110	-0-	34110	34110	31242	3	24	4	N	2585	2566	0	5 8 31
11	0	27803	-0-	27803	61913	24371	3	62	4	N	3064	3065	0	6 8 24

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON									
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438																	
UNBRIDLED 36 A		WELL #:		3H	RRCID ->	279580	COMPL.	DATE	08/12/2015	TOTAL	DEPTH	9551	PERF.	9417 - 19885					
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	AMT	CODE					
06		35100	X	31174	-0-	-3926		-0-	29472	3	478	4	N	1113	1298	1	2	8	433
									1224	9									
07		36022	X	20888	-0-	-15134		-0-	19698	3	362	4	N	753	923	1	2	8	261
									828	9									
08		36022	X	35308	-0-	-714		-0-	34092	3	1216	9	N	1105	905	1	3	8	458
09		0		33604	-0-	33604		33604	32305	3	1299	9	N	1181	1287	1	3	8	349
10		0		29385	-0-	29385		62989	28237	3	1148	9	N	1044	927	1	2	8	464
11		0		34014	-0-	34014		97003	32626	3	1388	9	N	1262	1310	1	2	8	414

TYPHOON 42 A		WELL #:		4H	RRCID ->	279581	COMPL.	DATE	08/19/2015	TOTAL	DEPTH	9642	PERF.	9568 - 19950					
06		39480	X	29486	-0-	-9994		-0-	28415	3	1071	9	N	974	927	1	2	8	285
07		40796	X	33921	-0-	-6875		-0-	32716	3	1205	9	N	1095	746	1	4	8	630
08		40796	X	36140	-0-	-4656		-0-	34895	3	1245	9	N	1132	1455	1	3	8	304
09		0		34661	-0-	34661		34661	33266	3	1395	9	N	1268	1272	1	4	8	296
10		0		35416	-0-	35416		70077	34054	3	1362	9	N	1238	1106	1	3	8	425
11		0		34760	-0-	34760		104837	33368	3	1392	9	N	1265	1499	1	3	8	188

RIVA RIDGE 10 A		WELL #:		2H	RRCID ->	280098	COMPL.	DATE	07/20/2016	TOTAL	DEPTH	9156	PERF.	9119 - 19450					
06		43590	X	37672	-0-	-5918		-0-	32484	3	5188	9	N	4716	4874	0	8	8	180
07		45043	X	41885	-0-	-3158		-0-	36433	3	5452	9	N	4956	4963	0	11	8	162
08		46272	X	46272	-0-	-0-		-0-	40375	3	5897	9	N	5361	5348	0	8	8	167
09		0		40456	-0-	40456		40456	35555	3	4901	9	N	4455	4464	0	10	8	148
10		0		42185	-0-	42185		82641	36885	3	5300	9	N	4818	4783	0	6	8	177
11		0		43084	-0-	43084		125725	37539	3	5545	9	N	5041	5051	0	9	8	158

FLYING EBONY 19 STATE A		WELL #:		5H	RRCID ->	280146	COMPL.	DATE	05/03/2016	TOTAL	DEPTH	9763	PERF.	9843 - 19916					
06		51450	X	43985	-0-	-7465		-0-	42144	3	1841	9	N	1674	1849	1	4	8	357
07		51677	X	48822	-0-	-2855		-0-	46660	3	2162	9	N	1965	1772	1	8	8	542
08		51677	X	49638	-0-	-2039		-0-	47511	3	2127	9	N	1934	2013	1	5	8	458
09		0		48300	-0-	48300		48300	46234	3	2066	9	N	1878	1650	1	5	8	681
10		0		47539	-0-	47539		95839	45496	3	2043	9	N	1857	2237	1	5	8	296
11		0		41932	-0-	41932		137771	40129	3	1803	9	N	1639	1697	1	3	8	235

JET PILOT 24 A		WELL #:		5H	RRCID ->	280233	COMPL.	DATE	06/21/2016	TOTAL	DEPTH	9715	PERF.	9602 - 19895					
06		33180	X	30512	-0-	-2668		-0-	29228	3	1284	9	N	1167	1123	0	2	8	206
07		34286	X	32493	-0-	-1793		-0-	31127	3	1366	9	N	1242	1254	0	4	8	190
08		34286	X	28835	-0-	-5451		-0-	27690	3	1145	9	N	1041	1086	0	3	8	142
09		0		31191	-0-	31191		31191	29860	3	1331	9	N	1210	1159	0	4	8	189
10		0		30836	-0-	30836		62027	29529	3	1307	9	N	1188	1219	0	3	8	155
11		0		28113	-0-	28113		90140	26779	3	1334	9	N	1213	1197	0	3	8	168

FUNNY CIDE 32 A		WELL #:		2H	RRCID ->	280234	COMPL.	DATE	01/30/2017	TOTAL	DEPTH	8848	PERF.	9050 - 18603					
06		14945	X	14945	-0-	-0-		-0-	13970	3	43	4	N	847	848	0	4	8	151
									932	9									
07		16812	X	16812	-0-	-0-		-0-	15804	3	1008	9	N	916	921	0	6	8	140
08		15161	X	15161	-0-	-0-		-0-	14090	3	18	4	N	957	903	0	3	8	191
									1053	9									
09		15817	X	15817	-0-	-0-		-0-	14775	3	9	4	N	939	992	0	6	8	132
									1033	9									
10		0		14162	-0-	14162		14162	13320	3	13	4	N	754	768	0	4	8	114
									829	9									
11		0		14794	-0-	14794		28956	13738	3	1056	9	N	960	871	0	4	8	199

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438															
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		21570 X	19925	-0-	-1645	-0-	18645	3	41	4	Y	1126	1005	0	182
							1239	9					6	8	
07	DLQ	G-10	20343	-0-	20343	20343	19350	3	993	9	Y	903	895	0	181
08	DLQ	G-10	20396	-0-	20396	40739	19158	3	3	4	Y	1123	1146	0	151
							1235	9							
09	DLQ	G-10	19548	-0-	19548	60287	18297	3	189	4	Y	965	957	0	152
							1062	9							
10	DLQ	G-10	16374	-0-	16374	76661	15408	3	13	4	Y	866	881	0	132
							953	9							
11		0	18213	-0-	18213	94874	17065	3	66	4	Y	984	916	0	195
							1082	9							

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465															
06		20490 X	18476	-0-	-2014	-0-	17981	3	44	4	Y	410	367	0	66
							451	9					3	8	
07	DLQ	G-10	19446	-0-	19446	19446	19057	3	389	9	Y	354	345	0	71
08	DLQ	G-10	18775	-0-	18775	38221	18326	3	3	4	Y	405	419	0	54
							446	9							
09	DLQ	G-10	20261	-0-	20261	58482	19620	3	200	4	Y	401	389	0	63
							441	9							
10	DLQ	G-10	20925	-0-	20925	79407	20361	3	17	4	Y	497	481	0	76
							547	9							
11		0	20076	-0-	20076	99483	19544	3	84	4	Y	407	399	0	81
							448	9							

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350															
06		22620 X	19476	-0-	-3144	-0-	17981	3	52	4	Y	1312	1180	0	213
							1443	9					5	8	
07	DLQ	G-10	20044	-0-	20044	20044	19055	3	989	9	Y	899	923	0	181
08	DLQ	G-10	18700	-0-	18700	38744	17570	3	4	4	Y	1024	1062	0	137
							1126	9							
09	DLQ	G-10	15552	-0-	15552	54296	14457	3	240	4	Y	777	786	0	122
							855	9							
10	DLQ	G-10	17756	-0-	17756	72052	16606	3	20	4	Y	1027	987	0	157
							1130	9							
11		0	17256	-0-	17256	89308	16175	3	100	4	Y	892	867	0	177
							981	9							

ANIMAL KINGDOM 44 A WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9071 - 19133															
06		318041 X	47965	-0-	-270076	-0-	43189	3	4776	9	Y	4342	4149	0	313
07		51157 X	51157	-0-	-0-	-0-	46379	3	4778	9	Y	4344	4531	0	112
08		51255 X	51255	-0-	-0-	-0-	46351	3	4904	9	Y	4458	4392	0	170
09		50638 X	50638	-0-	-0-	-0-	46008	3	4630	9	Y	4209	4192	0	176
10		0	52836	-0-	52836	52836	47759	3	5077	9	Y	4615	4645	0	137
11		0	47675	-0-	47675	100511	43046	3	4629	9	Y	4208	3852	0	485

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280833	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8265 - 18640	
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		
06		35760 X	30277	-0-	-5483	-0-	27805 3	1 4	Y	2246	2242 0	6 8	66
							2471 9						
07	DLQ	G-10	34001	-0-	34001	34001	30853 3	3148 9	Y	2862	2759 0	12 8	157
08	DLQ	G-10	35882	-0-	35882	69883	32569 3	3313 9	Y	3012	3019 0	8 8	142
09	DLQ	G-10	35036	-0-	35036	104919	32187 3	2849 9	Y	2590	2605 0	10 8	117
10	DLQ	G-10	16033	-0-	16033	120952	13523 3	2510 9	Y	2282	2290 0	7 8	102
11		0	33519	-0-	33519	154471	30897 3	2622 9	Y	2384	2359 0	4 8	123

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280859	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9077	PERF.	9176 - 16419	
06		32400 X	30166	-0-	-2234	-0-	28773 3	1393 9	Y	1266	1259 0	5 8	118
07	DLQ	G-10	29559	-0-	29559	29559	28173 3	1386 9	Y	1260	1303 0	8 8	67
08	DLQ	G-10	28353	-0-	28353	57912	26900 3	1453 9	Y	1321	1309 0	5 8	74
09	DLQ	G-10	28441	-0-	28441	86353	27058 3	1383 9	Y	1257	1246 0	6 8	79
10	DLQ	G-10	28640	-0-	28640	114993	27354 3	1286 9	Y	1169	1180 0	5 8	63
11		0	27689	-0-	27689	142682	26271 3	2 4	Y	1287	1220 0	5 8	125
							1416 9						

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280860	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	8980 - 16155	
06		30180 X	24205	-0-	-5975	-0-	22729 3	1476 9	Y	1342	1336 0	6 8	125
07	DLQ	G-10	28251	-0-	28251	28251	26487 3	1764 9	Y	1604	1633 0	10 8	86
08	DLQ	G-10	26754	-0-	26754	55005	24799 3	1955 9	Y	1777	1758 0	6 8	99
09	DLQ	G-10	29267	-0-	29267	84272	27398 3	1869 9	Y	1699	1684 0	8 8	106
10	DLQ	G-10	28806	-0-	28806	113078	27071 3	1735 9	Y	1577	1592 0	6 8	85
11		0	28632	-0-	28632	141710	26658 3	2 4	Y	1793	1697 0	6 8	175
							1972 9						

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	280861	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9059	PERF.	9152 - 16461	
06		28191 X	28191	-0-	-0-	-0-	27325 3	866 9	Y	787	802 0	3 8	73
07	DLQ	G-10	31300	-0-	31300	31300	30164 3	1136 9	Y	1033	1046 0	5 8	55
08	DLQ	G-10	27745	-0-	27745	59045	26751 3	994 9	Y	904	906 0	3 8	50
09	DLQ	G-10	32643	-0-	32643	91688	31514 3	1129 9	Y	1026	1008 0	4 8	64
10	DLQ	G-10	32245	-0-	32245	123933	31218 3	1027 9	Y	934	945 0	3 8	50
11		0	30250	-0-	30250	154183	29228 3	2 4	Y	927	884 0	3 8	90
							1020 9						

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281136	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8933 - 16575	
06		3000 X	846	-0-	-2154	-0-	807 3	39 9	Y	35	63 0	3 8	32
07		3100 X	24	-0-	-3076	-0-	18 4	6 9	Y	5	1 0	1 8	35
08		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	67	5 0		97
09		0	2065	-0-	2065	2065	1975 3	90 9	Y	82	28 0	13 8	138
10		0	2569	-0-	2569	4634	2409 3	33 4	Y	115	178 0	15 8	60
							127 9						
11		0	3103	-0-	3103	7737	2860 3	60 4	Y	166	122 0	18 8	86
							183 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. TIM TAM 24 A		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
TIM TAM 24 A		WELL #: 2H		RRCID -> 281513	COMPL. DATE 01/09/2017	TOTAL DEPTH 10293	PERF.10700	- 20610									
06		158942 X	158942	-0-	-0-	-0-	130799 27168 9	3	975	4	Y	24698	25063	0	71	8	96
07	DLQ	G-10	162546	-0-	162546	162546	142543 19963 9	3	40	4	Y	18148	18001	0	121	8	122
08	DLQ	G-10	155594	-0-	155594	318140	139249 16278 9	3	67	4	Y	14798	14776	0	71	8	73
09	DLQ	G-10	143767	-0-	143767	461907	131739 11939 9	3	89	4	Y	10854	10758	0	90	8	79
10	DLQ	G-10	167159	-0-	167159	629066	153459 13570 9	3	130	4	Y	12336	12260	0	49	8	106
11		0	154731	-0-	154731	783797	140307 14365 9	3	59	4	Y	13059	13015	0	44	8	106
TIM TAM 24 C		WELL #: 4H		RRCID -> 281561	COMPL. DATE 01/09/2017	TOTAL DEPTH 10364	PERF.11030	- 20647									
06		29262 X	29262	-0-	-0-	-0-	27151 1407 9	3	704	4	Y	1279	1273	0	19	8	5
07	DLQ	G-10	56006	-0-	56006	56006	50400 5579 9	3	27	4	Y	5072	5013	0	30	8	34
08	DLQ	G-10	59816	-0-	59816	115822	54015 5757 9	3	44	4	Y	5234	5225	0	17	8	26
09	DLQ	G-10	91033	-0-	91033	206855	79975 10988 9	3	70	4	Y	9989	9917	0	25	8	73
10	DLQ	G-10	115508	-0-	115508	322363	104003 11376 9	3	129	4	Y	10342	10303	0	23	8	89
11		0	101552	-0-	101552	423915	91274 10229 9	3	49	4	Y	9299	9281	0	32	8	75
LORD MURPHY 10 STATE A		WELL #: 2H		RRCID -> 281863	COMPL. DATE 10/23/2016	TOTAL DEPTH 8412	PERF. 8420	- 18700									
06		41040 X	39290	-0-	-1750	-0-	36370 2919 9	3	1	4	Y	2654	2744	1	3	8	519
07	DLQ	G-10	40071	-0-	40071	40071	37311 2759 9	3	1	4	Y	2508	2403	1	7	8	617
08	DLQ	G-10	41971	-0-	41971	82042	38788 35204 3	3	3183	9	Y	2894	2755	1	4	8	752
09	DLQ	G-10	37821	-0-	37821	119863	37026 37026 3	3	2617	9	Y	2379	2678	1	5	8	448
10	DLQ	G-10	39791	-0-	39791	159654	37026 37026 3	3	2765	9	Y	2514	2511	1	4	8	447
11		0	35266	-0-	35266	194920	32650 32650 3	3	2616	9	Y	2378	2245	1	3	8	577
BADEN BADEN 7 STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 282413	COMPL. DATE 03/09/2017	TOTAL DEPTH 8740	PERF. 8471	- 15830									
06		25350 X	12832	-0-	-12518	-0-	765 581 9	1	11486	3	N	528	309	1	12	8	345
07		28365 X	23330	-0-	-5035	-0-	1199 1082 9	1	21049	3	N	984	899	1	12	8	418
08		28365 X	22270	-0-	-6095	-0-	1304 1037 9	1	19929	3	N	943	1073	1	6	8	282
09		0	25376	-0-	25376	25376	1450 1328 9	1	22598	3	N	1207	1264	1	9	8	216
10		0	21781	-0-	21781	47157	1550 1271 9	1	18960	3	N	1155	1096	1	6	8	269
11		0	16818	-0-	16818	63975	1483 1 4	1	14590	3	N	676	739	1	5	8	201

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. PAGODA STATE 57-13 UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* PERF. AMT	* CODE	EOM BALANCE

06	31036 X	31036	-0-	-0-	-0-	28933	3	21	4	Y	1893	1925	0	3 8	68
07	DLQ G-10	31513	-0-	31513	31513	29679	3	19	4	Y	1650	1657	0	1 8	60
08	DLQ G-10	29027	-0-	29027	60540	26667	3	2	4	Y	2144	2117	0	5 8	82
09	DLQ G-10	23094	-0-	23094	83634	21610	3	9	4	Y	1341	1411	0	8 8	4
10	DLQ G-10	26613	-0-	26613	110247	24713	3	1900	9	Y	1727	1725	0	1 8	5
11	0	11266	-0-	11266	121513	10065	3	7	4	Y	1085	1088	0		2

PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282650	COMPL. DATE	04/11/2017	TOTAL DEPTH	10626	PERF.	10812	-	20404	
06	26490 X	21492	-0-	-4998	-0-	18847	3	13	4	Y	2393	2432	0	8 8	86
07	DLQ G-10	37339	-0-	37339	37339	32449	3	20	4	Y	4427	4346	0	5 8	162
08	DLQ G-10	41129	-0-	41129	78468	34390	3	3	4	Y	6124	6037	0	15 8	234
09	DLQ G-10	25931	-0-	25931	104399	22219	3	9	4	Y	3366	3581	0	8 8	11
10	DLQ G-10	31310	-0-	31310	135709	26516	3	4794	9	Y	4358	4356	0	1 8	12
11	0	24558	-0-	24558	160267	22188	3	15	4	Y	2141	2149	0	1 8	3

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282668	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8108	-	18310	
06	35430 X	27746	-0-	-7684	-0-	26231	3	324	4	Y	1083	1041	0	17 8	92
07	DLQ G-10	33161	-0-	33161	33161	31455	3	87	4	Y	1472	1455	0	25 8	84
08	DLQ G-10	33422	-0-	33422	66583	31955	3	79	4	Y	1262	1285	0	16 8	45
09	DLQ G-10	32164	-0-	32164	98747	30774	3	82	4	Y	1189	1190	0	22 8	22
10	DLQ G-10	32326	-0-	32326	131073	30778	3	60	4	Y	1353	1320	0	17 8	38
11	0	31233	-0-	31233	162306	29568	3	89	4	Y	1433	1418	0	17 8	36

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	282940	COMPL. DATE	07/31/2017	TOTAL DEPTH	8579	PERF.	8573	-	16170	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	282941	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL DEPTH	8573	PERF.	8758	-	16095	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	327	137	0		190

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 282942	COMPL. DATE 07/24/2017	TOTAL DEPTH	8734	PERF. 8850 - 16235			
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 283037	COMPL. DATE 07/28/2017	TOTAL DEPTH	8695	PERF. 8732 - 16316			
06	28740 X	9692	-0-	-19048	-0-	9159 3	1 4	Y	484	461 0		428
07	29698 X	85	-0-	-29613	-0-	532 9	14 4	Y	2	10 0		420
08	28117 X	24	-0-	-28093	-0-	2 9		Y	-0-	62 0		358
09	27210 X	9862	-0-	-17348	-0-	9786 3	76 9	Y	69	102 0	1 8	324
10	0	15904	-0-	15904	15904	15016 3	44 4	Y	767	631 0	1 8	459
11	0	21021	-0-	21021	36925	844 9	82 4	Y	345	603 0	1 8	200
						20559 3						
						380 9						

SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 283038	COMPL. DATE 08/30/2017	TOTAL DEPTH	9321	PERF. 9550 - 16915			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 283252	COMPL. DATE 03/13/2017	TOTAL DEPTH	8523	PERF. 8851 - 18532			
06	31200 X	29387	-0-	-1813	-0-	27410 3	243 4	Y	1576	1554 0	13 8	38
07	DLQ G-10	31814	-0-	31814	31814	1734 9	22 4	Y	1975	1889 0	22 8	102
08	DLQ G-10	28381	-0-	28381	60195	29619 3	38 4	Y	1880	1902 0	12 8	68
09	DLQ G-10	26145	-0-	26145	86340	2173 9	6 4	Y	1624	1621 0	14 8	57
10	DLQ G-10	30545	-0-	30545	116885	26275 3	2254 9	Y	2049	2035 0	13 8	58
11	0	25535	-0-	25535	142420	2068 9	1883 9	Y	1712	1702 0	11 8	57
						24353 3						
						1786 9						

PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 283255	COMPL. DATE 03/31/2017	TOTAL DEPTH	10646	PERF. 10868 - 20451			
06	17340 X	14389	-0-	-2951	-0-	12011 3	9 4	Y	2154	2163 0	10 8	77
07	DLQ G-10	5984	-0-	5984	5984	2369 9	3 4	Y	1267	1295 0	3 8	46
08	DLQ G-10	5333	-0-	5333	11317	4587 3	1455 9	Y	1323	1312 0	7 8	50
09	DLQ G-10	4121	-0-	4121	15438	1394 9	1 4	Y	750	790 0	8 8	2
10	DLQ G-10	7964	-0-	7964	23402	3878 3	1712 9	Y	1556	1553 0	1 8	4
11	0	8051	-0-	8051	31453	3295 3	4 4	Y	1265	1266 0	1 8	2
						825 9						
						6252 3						
						6655 3						
						1392 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	283256	COMPL. DATE	04/03/2017	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	11280	-	20869
M	O	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
06		48330 X	30721	-0-	-17609	-0-	28368 3	20 4	Y	2121	2149 0	7 8		76
							2333 9							
07	DLQ	G-10	13305	-0-	13305	13305	10843 3	7 4	Y	2232	2224 0	3 8		81
							2455 9							
08	DLQ	G-10	30622	-0-	30622	43927	27302 3	2 4	Y	3016	2970 0	12 8		115
							3318 9							
09	DLQ	G-10	20520	-0-	20520	64447	18634 3	8 4	Y	1707	1806 0	10 8		6
							1878 9							
10	DLQ	G-10	28822	-0-	28822	93269	26142 3	2680 9	Y	2436	2434 0	1 8		7
							21406 3	14 4	Y	1909	1911 0	2 8		3
11		0	23520	-0-	23520	116789	2100 9							

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	283325	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	8732	PERF.	8826	-	16280
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	283432	COMPL. DATE	07/22/2017	TOTAL DEPTH	8597	PERF.	8680	-	16080
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4 8			-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	4	4 8			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

NYQUIST 25 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283717	COMPL. DATE	11/29/2017	TOTAL DEPTH	8553	PERF.	8805	-	18833
06		35700 X	5694	-0-	-30006	-0-	5259 3	26 4	Y	372	403 0	1 8		20
							409 9							
07	DLQ	G-10	13634	-0-	13634	13634	13281 3	5 4	Y	316	300 0	1 8		35
							348 9							
08	DLQ	G-10	49428	-0-	49428	63062	46548 3	34 4	Y	2587	2506 0	8 8		108
							2846 9							
09	DLQ	G-10	35153	-0-	35153	98215	33413 3	25 4	Y	1559	1563 0	7 8		97
							1715 9							
10	DLQ	G-10	42313	-0-	42313	140528	40113 3	64 4	Y	1942	1910 0	6 8		123
							2136 9							
11		0	39058	-0-	39058	179586	37132 3	36 4	Y	1718	1712 0	6 8		123
							1890 9							

ELWOOD 29 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283739	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	9250	-	18661
06		212564 X	34278	-0-	-178286	-0-	31524 3	86 4	Y	2425	2410 0	5 8		121
							2668 9							
07		34698 X	34698	-0-	-0-	-0-	32121 3	2577 9	Y	2343	2311 0	7 8		146
08		40114 X	34359	-0-	-5755	-0-	31601 3	45 4	Y	2466	2454 0	5 8		153
							2713 9							
09		38820 X	34094	-0-	-4726	-0-	31527 3	33 4	Y	2304	2298 0	7 8		152
							2534 9							
10		0	33491	-0-	33491	33491	30946 3	18 4	Y	2297	2332 0	5 8		112
							2527 9							
11		0	23951	-0-	23951	57442	22135 3	21 4	Y	1632	1595 0	4 8		145
							1795 9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283760	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8100	-	18090		
06	63150 X	55941	-0-	-7209	-0-	52914 2847	3 9	180	4	Y	2588	2517	0	6	8	243
07	DLQ G-10	60398	-0-	60398	60398	57173 3203	3 9	22	4	Y	2912	2842	0	10	8	303
08	DLQ G-10	58580	-0-	58580	118978	55469	3	3111	9	Y	2828	2885	0	6	8	240
09	DLQ G-10	57984	-0-	57984	176962	55016	3	2968	9	Y	2698	2717	0	8	8	213
10	DLQ G-10	59234	-0-	59234	236196	56282	3	2952	9	Y	2684	2657	0	6	8	234
11	0	56440	-0-	56440	292636	53523	3	2917	9	Y	2652	2621	0	6	8	259
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283913	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	8669	PERF.	8655	-	18588		
06	32730 X	24129	-0-	-8601	-0-	21747	3	2382	9	Y	2165	2084	0	11	8	199
07	DLQ G-10	64619	-0-	64619	64619	62328	3	2291	9	Y	2083	1461	0	8	8	813
08	DLQ G-10	55968	-0-	55968	120587	53663	3	2305	9	Y	2095	2771	0	15	8	122
09	DLQ G-10	28072	-0-	28072	148659	25336	3	2736	9	Y	2487	2500	0	12	8	97
10	DLQ G-10	22882	-0-	22882	171541	20284	3	21	4	Y	2343	2347	0	8	8	85
11	0	20325	-0-	20325	191866	16771 2187	3 9	1367	4	Y	1988	1993	0	7	8	73
ARVINE 28 A		WELL #:		2H	RRCID ->	283924	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	8794	PERF.	8900	-	18994		
06	43380 X	36211	-0-	-7169	-0-	33116 3045	3 9	50	4	Y	2768	2605	0			257
07	DLQ G-10	36427	-0-	36427	36427	33498	3	2929	9	Y	2663	2675	0			245
08	DLQ G-10	38613	-0-	38613	75040	35261	3	3352	9	Y	3047	3047	0			245
09	DLQ G-10	39408	-0-	39408	114448	36137	3	3271	9	Y	2974	2953	0			266
10	DLQ G-10	40125	-0-	40125	154573	36680	3	3445	9	Y	3132	3245	0			153
11	0	37807	-0-	37807	192380	34613	3	3194	9	Y	2904	2864	0			193
AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283966	COMPL. DATE	12/10/2017	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8500	-	18568		
06	43155 X	43155	-0-	-0-	-0-	39894 2937	3 9	324	4	Y	2670	2637	0	14	8	65
07	DLQ G-10	38647	-0-	38647	38647	36006 2615	3 9	26	4	Y	2377	2298	0	22	8	122
08	DLQ G-10	33159	-0-	33159	71806	30537 2581	3 9	41	4	Y	2346	2371	0	12	8	85
09	DLQ G-10	33492	-0-	33492	105298	31183 2303	3 9	6	4	Y	2094	2092	0	14	8	73
10	DLQ G-10	38374	-0-	38374	143672	35357	3	3017	9	Y	2743	2726	0	13	8	77
11	0	36654	-0-	36654	180326	34079	3	2575	9	Y	2341	2329	0	11	8	78
SMARTY JONES 42 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283993	COMPL. DATE	10/18/2017	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	8783	-	16070		
06	30960 X	24114	-0-	-6846	-0-	21806 2306	3 9	2	4	Y	2096	2117	0	8	8	330
07	30504 X	22242	-0-	-8262	-0-	19915 1938	3 9	389	4	Y	1762	1477	0	10	8	605
08	28396 X	20147	-0-	-8249	-0-	18293 1838	3 9	16	4	Y	1671	1842	0	5	8	429
09	0	21384	-0-	21384	21384	19199	3	2185	9	Y	1986	2152	0	8	8	255
10	0	21811	-0-	21811	43195	19411 2335	3 9	65	4	Y	2123	2028	0	7	8	343
11	0	20746	-0-	20746	63941	18319 2317	3 9	110	4	Y	2106	2038	0	6	8	405

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
CARRY BACK 6 STATE A		WELL #:		1H	RRCID ->	285444	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	7591	PERF.	7786	-	18025			
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						
06		57270 X	51724	-0-	-5546	-0-	49121	3	63	4	Y	2309	2309	0	7	8	126
							2540	9									
07	DLQ	G-10	58711	-0-	58711	58711	55904	3	2807	9	Y	2552	2558	0	12	8	108
08	DLQ	G-10	58529	-0-	58529	117240	56065	3	2464	9	Y	2240	2310	0	7	8	31
09	DLQ	G-10	55176	-0-	55176	172416	52772	3	2404	9	Y	2185	2177	0	9	8	30
10	DLQ	G-10	58000	-0-	58000	230416	55622	3	2378	9	Y	2162	2151	0	7	8	34
11		0	60709	-0-	60709	291125	58472	3	2237	9	Y	2034	2025	0	7	8	36
CHARISMATIC 5 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285461	COMPL. DATE	12/17/2017	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	8052	-	18143			
06		60390 X	54215	-0-	-6175	-0-	50796	3	43	4	N	3069	3189	1	8	8	138
							3376	9									
07		62403 X	59892	-0-	-2511	-0-	55893	3	3999	9	N	3635	3599	1	13	8	161
08		62403 X	57289	-0-	-5114	-0-	53644	3	3645	9	N	3314	3285	1	10	8	180
09		0	55290	-0-	55290	55290	52011	3	3279	9	N	2981	2936	1	11	8	214
10		0	56798	-0-	56798	112088	53116	3	3682	9	N	3347	3353	1	6	8	202
11		0	54551	-0-	54551	166639	51273	3	3278	9	N	2980	2981	1	9	8	192
OWL DRAW 12 UNIT B		WELL #:		7H	RRCID ->	285525	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	8818	-	19040			
06		177432 X	28860	-0-	-148572	-0-	25743	3	46	4	Y	2792	2769	0	9	8	66
							3071	9									
07		30737 X	30737	-0-	-0-	-0-	27324	3	98	4	Y	3014	3051	0	15	8	14
							3315	9									
08		31000 X	30413	-0-	-587	-0-	27080	3	64	4	Y	2972	2849	0	9	8	128
							3269	9									
09		0	26930	-0-	26930	26930	24521	3	55	4	Y	2140	2232	0	18	8	18
							2354	9									
10		0	30019	-0-	30019	56949	26852	3	74	4	Y	2812	2750	0	8	8	72
							3093	9									
11		0	29112	-0-	29112	86061	26180	3	64	4	Y	2607	2592	0	8	8	79
							2868	9									
ANIMAL KINGDOM 44 E		WELL #:		7H	RRCID ->	285956	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	9834	-	19630			
06		898599 X	136180	-0-	-762419	-0-	132732	3	213	4	Y	2941	3132	0	7	8	182
							3235	9									
07		155575 X	155575	-0-	-0-	-0-	152215	3	25	4	Y	3032	3055	0	14	8	145
							3335	9									
08		147003 X	147003	-0-	-0-	-0-	144130	3	2873	9	Y	2612	2646	0			111
09		140025 X	140025	-0-	-0-	-0-	137291	3	2734	9	Y	2485	2488	0			108
10		0	143565	-0-	143565	143565	141024	3	2541	9	Y	2310	2251	0	8	8	159
11		0	149396	-0-	149396	292961	146744	3	2652	9	Y	2411	2371	0	9	8	190
ANIMAL KINGDOM 44 B		WELL #:		4H	RRCID ->	286063	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9827	PERF.	10140	-	20211			
06		481761 X	64424	-0-	-417337	-0-	63920	3	121	4	Y	348	346	0	8	8	21
							383	9									
07		66955 X	66955	-0-	-0-	-0-	66498	3	13	4	Y	404	393	0	13	8	19
							444	9									
08		70246 X	62765	-0-	-7481	-0-	62153	3	612	9	Y	556	551	0			24
09		0	61905	-0-	61905	61905	61333	3	572	9	Y	520	521	0			23
10		0	62902	-0-	62902	124807	61640	3	1262	9	Y	1147	1083	0	8	8	79
11		0	63372	-0-	63372	188179	62053	3	1319	9	Y	1199	1175	0	9	8	94

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	286247	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	9810	- 19884
M	O	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		
06		346459 X	54885	-0-	-291574	-0-	54248 3	85 4	Y	502	493 0	3 8	31
07		55297 X	55297	-0-	-0-	-0-	54873 3	9 4	Y	377	383 0	7 8	18
08		60853 X	53147	-0-	-7706	-0-	52873 3	274 9	Y	249	256 0		11
09		0	55028	-0-	55028	55028	54844 3	184 9	Y	167	171 0		7
10		0	54678	-0-	54678	109706	54539 3	139 9	Y	126	121 0	4 8	8
11		0	46787	-0-	46787	156493	46618 3	169 9	Y	154	146 0	4 8	12
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	286297	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL DEPTH	9769	PERF.	10050	- 20099
06		699586 X	114489	-0-	-585097	-0-	112278 3	179 4	Y	1847	1928 0	7 8	114
07		127891 X	127891	-0-	-0-	-0-	125397 3	21 4	Y	2248	2241 0	13 8	108
08		126688 X	126688	-0-	-0-	-0-	124199 3	2489 9	Y	2263	2275 0		96
09		0	121675	-0-	121675	121675	119099 3	2576 9	Y	2342	2337 0		101
10		0	116480	-0-	116480	238155	114195 3	2285 9	Y	2077	2028 0	7 8	143
11		0	95825	-0-	95825	333980	93252 3	2573 9	Y	2339	2289 0	8 8	185
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	286333	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	9548	PERF.	9770	- 19650
06		346930 X	57250	-0-	-289680	-0-	56520 3	88 4	Y	584	603 0	4 8	36
07		54448 X	54448	-0-	-0-	-0-	53814 3	9 4	Y	568	570 0	7 8	27
08		61690 X	55501	-0-	-6189	-0-	54941 3	560 9	Y	509	514 0		22
09		0	50454	-0-	50454	50454	49917 3	537 9	Y	488	489 0		21
10		0	54076	-0-	54076	104530	53685 3	391 9	Y	355	348 0	4 8	24
11		0	79023	-0-	79023	183553	78580 3	443 9	Y	403	391 0	4 8	32
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286492	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	9142	- 13727
06		117146 X	18837	-0-	-98309	-0-	16794 3	21 4	Y	1838	1881 0	4 8	72
07		20079 X	20079	-0-	-0-	-0-	17902 3	2177 9	Y	1979	1980 0	6 8	65
08		22643 X	22643	-0-	-0-	-0-	20403 3	2240 9	Y	2036	2034 0	4 8	63
09		20430 X	19389	-0-	-1041	-0-	17110 3	2279 9	Y	2072	2056 0	5 8	74
10		0	15365	-0-	15365	15365	13855 3	1510 9	Y	1373	1387 0	3 8	57
11		0	18800	-0-	18800	34165	16912 3	1888 9	Y	1716	1693 0	4 8	76
KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286596	COMPL. DATE	10/28/2018	TOTAL DEPTH	8923	PERF.	8922	- 18680
06		401176 X	64999	-0-	-336177	-0-	63110 3	2 4	Y	1715	1699 0	7 8	50
07		65294 X	65294	-0-	-0-	-0-	63734 3	1560 9	Y	1418	1381 0	10 8	77
08		69192 X	64428	-0-	-4764	-0-	62887 3	1541 9	Y	1401	1405 0	7 8	66
09		0	64754	-0-	64754	64754	63046 3	1708 9	Y	1553	1540 0	9 8	70
10		0	65902	-0-	65902	130656	64261 3	1641 9	Y	1492	1488 0	7 8	67
11		0	61671	-0-	61671	192327	60029 3	1642 9	Y	1493	1474 0	9 8	77

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
ARVINE 28 B		WELL #:		3H	RRCID ->	286607	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8816 - 18950	
M	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
06	328313 X	50778	-0-	-277535	-0-	45842 3	67 4	Y	4426	4162	0		410
07	45952 X	45952	-0-	-0-	-0-	4869 9							
08	53785 X	53088	-0-	-697	-0-	41424 3	4528 9	Y	4116	4147	0		379
09	0	50911	-0-	50911	50911	48102 3	4986 9	Y	4533	4547	0		365
10	0	51906	-0-	51906	102817	45991 3	4920 9	Y	4473	4438	0		400
11	0	49630	-0-	49630	152447	47027 3	4879 9	Y	4435	4619	0		216
						45073 3	4557 9	Y	4143	4084	0		275

ANIMAL KINGDOM 44 B		WELL #:		5H	RRCID ->	286608	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	9750 - 19801	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
11	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	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
11	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	
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-
11	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	
06	37969 X	37969	-0-	-0-	-0-	34723 3	17 4	Y	2935	2845	0		152
07	41044 X	39227	-0-	-1817	-0-	3229 9							
08	41044 X	38479	-0-	-2565	-0-	36018 3	3209 9	Y	2917	2918	0		151
09	0	37374	-0-	37374	37374	35179 3	3300 9	Y	3000	3018	0		133
10	0	38882	-0-	38882	76256	34365 3	3009 9	Y	2735	2786	0		82
11	0	37422	-0-	37422	113678	35516 3	3366 9	Y	3060	3060	0		82
						34349 3	3073 9	Y	2794	2790	0		86

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286764	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7800 - 17790	
06	393270 X	62944	-0-	-330326	-0-	59758 3	209 4	Y	2706	2624	0	6 8	254
07	65183 X	65183	-0-	-0-	-0-	2977 9							
08	67673 X	65242	-0-	-2431	-0-	61941 3	23 4	Y	2926	2864	0	11 8	305
09	0	63561	-0-	63561	63561	3219 9							
10	0	65109	-0-	65109	128670	62169 3	3073 9	Y	2794	2855	0	7 8	237
11	0	61299	-0-	61299	189969	60627 3	2934 9	Y	2667	2684	0	9 8	211
						62197 3	2912 9	Y	2647	2620	0	7 8	231
						58512 3	2787 9	Y	2534	2512	0	6 8	247

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
11		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	
06	54960 X	33781	-0-	-21179	-0-	31597	3	313 4	Y	1701	1667 0	6 8	147
						1871	9						
07	DLQ G-10	23510	-0-	23510	23510	21889	3	62 4	Y	1417	1476 0	6 8	82
						1559	9						
08	DLQ G-10	50537	-0-	50537	74047	47504	3	78 4	Y	2686	2666 0	5 8	97
						2955	9						
09	DLQ G-10	48031	-0-	48031	122078	45338	3	82 4	Y	2374	2419 0	7 8	45
						2611	9						
10	DLQ G-10	50775	-0-	50775	172853	47865	3	60 4	Y	2591	2557 0	6 8	73
						2850	9						
11	0	47841	-0-	47841	220694	45200	3	89 4	Y	2320	2328 0	6 8	59
						2552	9						

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287268	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 8250	- 18407	
06	63210 X	60841	-0-	-2369	-0-	58020	3	324 4	Y	2270	2185 0	8 8	196
						2497	9						
07	DLQ G-10	61395	-0-	61395	61395	58602	3	88 4	Y	2459	2502 0	11 8	142
						2705	9						
08	DLQ G-10	63272	-0-	63272	124667	60765	3	79 4	Y	2207	2262 0	7 8	80
						2428	9						
09	DLQ G-10	61068	-0-	61068	185735	58705	3	82 4	Y	2074	2105 0	10 8	39
						2281	9						
10	DLQ G-10	62163	-0-	62163	247898	59850	3	60 4	Y	2048	2022 0	7 8	58
						2253	9						
11	0	57758	-0-	57758	305656	55673	3	90 4	Y	1814	1819 0	7 8	46
						1995	9						

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287269	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 8500	- 18592	
06	46830 X	36510	-0-	-10320	-0-	35204	3	323 4	Y	894	882 0	5 8	77
						983	9						
07	DLQ G-10	31621	-0-	31621	31621	30277	3	82 4	Y	1147	1151 0	7 8	66
						1262	9						
08	DLQ G-10	34707	-0-	34707	66328	33255	3	79 4	Y	1248	1264 0	5 8	45
						1373	9						
09	DLQ G-10	40713	-0-	40713	107041	38681	3	82 4	Y	1773	1778 0	7 8	33
						1950	9						
10	DLQ G-10	39490	-0-	39490	146531	37765	3	60 4	Y	1514	1499 0	5 8	43
						1665	9						
11	0	37945	-0-	37945	184476	36297	3	90 4	Y	1416	1418 0	5 8	36
						1558	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438													
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287346	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	8865	- 18622				
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				
06		64710 X	17146	-0-	-47564	-0-	16216	3	930	9	Y	845	886	0	1	8	78
07	DLQ	G-10	813	-0-	813	813	788	3	25	9	Y	23	92	0			9
08	DLQ	G-10	56062	-0-	56062	56875	53155	3	2907	9	Y	2643	2494	0	3	8	155
09	DLQ	G-10	48847	-0-	48847	105722	46097	3	2750	9	Y	2500	2554	0	3	8	98
10	DLQ	G-10	48821	-0-	48821	154543	46648	3	30	4	Y	1948	1973	0	2	8	71
11		0	43170	-0-	43170	197713	38469	3	2118	4	Y	2348	2331	0	2	8	86
							2583	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		3HX	RRCID ->	287360	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	8986	PERF.	9177	- 19131				
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
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-				
11		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				
06		52050 X	14923	-0-	-37127	-0-	14176	3	747	9	Y	679	709	0	3	8	63
07	DLQ	G-10	1517	-0-	1517	1517	1481	3	36	9	Y	33	83	0			13
08	DLQ	G-10	74307	-0-	74307	75824	70654	3	3653	9	Y	3321	3132	0	8	8	194
09	DLQ	G-10	40778	-0-	40778	116602	38816	3	1962	9	Y	1784	1903	0	6	8	69
10	DLQ	G-10	45357	-0-	45357	161959	43062	3	21	4	Y	2067	2056	0	5	8	75
11		0	43974	-0-	43974	205933	40116	3	1695	4	Y	1966	1964	0	5	8	72
							2163	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287410	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	9157	- 19000				
06		83288 X	83288	-0-	-0-	-0-	78632	3	608	4	Y	3680	3832	0	16	8	322
							4048	9									
07	DLQ	G-10	85382	-0-	85382	85382	80469	3	180	4	Y	4303	4251	0	24	8	350
							4733	9									
08	DLQ	G-10	82423	-0-	82423	167805	77077	3	190	4	Y	4687	4679	0	55	8	303
							5156	9									
09	DLQ	G-10	85197	-0-	85197	253002	79976	3	157	4	Y	4604	4464	0	88	8	355
							5064	9									
10	DLQ	G-10	84598	-0-	84598	337600	79779	3	83	4	Y	4305	4534	0	16	8	110
							4736	9									
11		0	81606	-0-	81606	419206	76961	3	116	4	Y	4117	4030	0	16	8	181
							4529	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287642	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL DEPTH	9367	PERF.	9514	- 19490				
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
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-				
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BIG BROWN 30 FEE B		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		2H	RRCID ->	287673	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	8625	-		19047	
06	65250 X	60759	-0-	-4491	-0-	55093 5496 9	3	170	4	N	4996	4832	0	16	8	313
07	65999 X	59312	-0-	-6687	-0-	53825 5414 9	3	73	4	N	4922	4819	0	24	8	392
08	65596 X	58086	-0-	-7510	-0-	52519 5432 9	3	135	4	N	4938	4921	0	15	8	394
09	61410 X	56065	-0-	-5345	-0-	50907 5107 9	3	51	4	N	4643	4016	0	745	1	256
10	0	57585	-0-	57585	57585	51997 5198 9	3	390	4	N	4725	4661	0	15	8	305
11	0	53389	-0-	53389	110974	48322 4990 9	3	77	4	N	4536	4525	0	16	8	300
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287713	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8350	-		18427	
06	80340 X	48049	-0-	-32291	-0-	45570 2163 9	3	316	4	Y	1966	1909	0	8	8	170
07	DLQ G-10	57215	-0-	57215	57215	54232 2896 9	3	87	4	Y	2633	2639	0	12	8	152
08	DLQ G-10	70272	-0-	70272	127487	66232 3961 9	3	79	4	Y	3601	3616	0	7	8	130
09	DLQ G-10	59362	-0-	59362	186849	55768 3512 9	3	82	4	Y	3193	3253	0	10	8	60
10	DLQ G-10	45698	-0-	45698	232547	43463 2175 9	3	60	4	Y	1977	1973	0	8	8	56
11	0	50289	-0-	50289	282836	47801 2398 9	3	90	4	Y	2180	2172	0	8	8	56
OWL DRAW 12 UNIT D		WELL #:		9H	RRCID ->	287791	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	8914	PERF.	8990	-		19062	
06	42240 X	37532	-0-	-4708	-0-	34619 2857 9	3	56	4	Y	2597	2574	0	14	8	62
07	DLQ G-10	40476	-0-	40476	40476	37154 3211 9	3	111	4	Y	2919	2946	0	22	8	13
08	DLQ G-10	39854	-0-	39854	80330	36658 3124 9	3	72	4	Y	2840	2717	0	14	8	122
09	DLQ G-10	36345	-0-	36345	116675	33375 2908 9	3	62	4	Y	2644	2728	0	16	8	22
10	DLQ G-10	35312	-0-	35312	151987	32282 2954 9	3	76	4	Y	2685	2627	0	11	8	69
11	0	34925	-0-	34925	186912	32070 2790 9	3	65	4	Y	2536	2518	0	11	8	76
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	287800	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	10073	PERF.	10370	-		20013	
06	37170 X	36453	-0-	-717	-0-	33065 3207 9	3	181	4	Y	2915	2911	0			16
07	DLQ G-10	34333	-0-	34333	34333	31631 2592 9	3	110	4	Y	2356	2351	0			21
08	DLQ G-10	33110	-0-	33110	67443	30392 2598 9	3	120	4	Y	2362	2372	0			11
09	DLQ G-10	21215	-0-	21215	88658	19466 1676 9	3	73	4	Y	1524	1529	0			6
10	DLQ G-10	22888	-0-	22888	111546	20961 1840 9	3	87	4	Y	1673	1674	0			5
11	0	26397	-0-	26397	137943	24572 1762 9	3	63	4	Y	1602	1601	0			6

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438															
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287801 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9965 - 19840															
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

06		31560 X	25	-0-	-31535	-0-	23	3	2	9	Y	2	10	0	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	20609	-0-	20609	20609	17209	3	54	4	Y	3042	3028	0	14
							3346	9							
09	DLQ	G-10	20173	-0-	20173	40782	17057	3	57	4	Y	2781	2783	0	12
							3059	9							
10	DLQ	G-10	20159	-0-	20159	60941	17028	3	74	4	Y	2779	2782	0	9
							3057	9							
11		0	30154	-0-	30154	91095	25716	3	70	4	Y	3971	3965	0	15
							4368	9							

OWL DRAW 12 UNIT E WELL #: 10H RRCID -> 287805 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9240 - 19318															
06		38250 X	28895	-0-	-9355	-0-	26444	3	47	4	Y	2185	2176	0	52
							2404	9							
07	DLQ	G-10	34237	-0-	34237	34237	31045	3	99	4	Y	2812	2832	0	13
							3093	9							
08	DLQ	G-10	34039	-0-	34039	68276	30884	3	65	4	Y	2809	2690	0	121
							3090	9							
09	DLQ	G-10	32338	-0-	32338	100614	29398	3	57	4	Y	2621	2706	0	22
							2883	9							
10	DLQ	G-10	33513	-0-	33513	134127	30701	3	74	4	Y	2489	2438	0	64
							2738	9							
11		0	33038	-0-	33038	167165	30356	3	63	4	Y	2381	2364	0	72
							2619	9							

OWL DRAW 12 UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 287845 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9175 - 19250															
06		248132 X	35488	-0-	-212644	-0-	31059	3	52	4	Y	3979	3957	0	95
							4377	9							
07		42264 X	42264	-0-	-0-	-0-	36910	3	120	4	Y	4758	4817	0	22
							5234	9							
08		44361 X	41894	-0-	-2467	-0-	36780	3	79	4	Y	4577	4393	0	197
							5035	9							
09		0	37488	-0-	37488	37488	32859	3	66	4	Y	4148	4300	0	35
							4563	9							
10		0	37489	-0-	37489	74977	32895	3	83	4	Y	4101	4025	0	105
							4511	9							
11		0	37688	-0-	37688	112665	33268	3	73	4	Y	3952	3932	0	119
							4347	9							

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287859 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9300 - 19060															
06		78000 X	69524	-0-	-8476	-0-	65784	3	436	4	Y	3004	3103	0	263
							3304	9							
07	DLQ	G-10	72621	-0-	72621	72621	68462	3	132	4	Y	3661	3614	0	298
							4027	9							
08	DLQ	G-10	68159	-0-	68159	140780	64167	3	135	4	Y	3506	3549	0	228
							3857	9							
09	DLQ	G-10	64325	-0-	64325	205105	60747	3	104	4	Y	3158	3097	0	245
							3474	9							
10	DLQ	G-10	65823	-0-	65823	270928	62299	3	56	4	Y	3153	3310	0	80
							3468	9							
11		0	59944	-0-	59944	330872	56933	3	75	4	Y	2669	2624	0	117
							2936	9							

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	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			
06	46920 X	37432	-0-	-9488	-0-	31827 3	184 4	Y	4928	4930	0		27
						5421 9							
07	DLQ G-10	37788	-0-	37788	37788	32407 3	111 4	Y	4791	4775	0		43
						5270 9							
08	DLQ G-10	36727	-0-	36727	74515	30997 3	120 4	Y	5100	5076	0	44 8	23
						5610 9							
09	DLQ G-10	19290	-0-	19290	93805	16244 3	69 4	Y	2706	2718	0		11
						2977 9							
10	DLQ G-10	19478	-0-	19478	113283	15343 3	83 4	Y	3684	3683	0		12
						4052 9							
11	0	23847	-0-	23847	137130	18924 3	58 4	Y	4423	4419	0		16
						4865 9							
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	287910	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	10076	PERF.	10409 - 19976	
06	36378 X	36378	-0-	-0-	-0-	33557 3	172 4	Y	2408	2404	0		13
						2649 9							
07	DLQ G-10	36767	-0-	36767	36767	33986 3	105 4	Y	2433	2424	0		22
						2676 9							
08	DLQ G-10	34337	-0-	34337	71104	31185 3	114 4	Y	2762	2761	0	11 8	12
						3038 9							
09	DLQ G-10	23989	-0-	23989	95093	21586 3	74 4	Y	2117	2120	0		9
						2329 9							
10	DLQ G-10	21312	-0-	21312	116405	19115 3	89 4	Y	1916	1919	0		6
						2108 9							
11	0	33122	-0-	33122	149527	30364 3	76 4	Y	2438	2435	0		9
						2682 9							
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287952	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9509 - 19856	
06	73282 X	73282	-0-	-0-	-0-	64884 3	2 4	Y	7633	7451	0	83 8	128
						8396 9							
07	DLQ G-10	78518	-0-	78518	78518	70041 3	8477 9	Y	7706	7648	0	130 8	56
						159958 3	8665 9	Y	7877	7796	0	86 8	51
08	DLQ G-10	81440	-0-	81440	159958	72775 3	8085 9	Y	7350	7256	0	124 8	21
						69980 3	7911 9	Y	7192	7071	0	87 8	55
09	DLQ G-10	78065	-0-	78065	238023	69980 3	7087 9	Y	6443	6364	0	91 8	43
						74709 3							
10	DLQ G-10	82620	-0-	82620	320643	74709 3							
						65475 3							
11	0	72562	-0-	72562	393205	65475 3							
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288120	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	9556 - 19922	
06	159002 X	20140	-0-	-138862	-0-	15187 3	4 4	Y	4499	4347	0	87 8	75
						4949 9							
07	25259 X	25259	-0-	-0-	-0-	19969 3	5290 9	Y	4809	4714	0	136 8	34
						30691 3	6201 9	Y	5637	5554	0	81 8	36
08	36892 X	36892	-0-	-0-	-0-	47388 3	9293 9	Y	8448	8339	0	121 8	24
						56681 3	4830 9	Y	4391	4311	0	70 8	34
09	0	56681	-0-	56681	56681	47388 3	9724 9	Y	8840	8724	0	91 8	59
						20316 3							
10	0	25146	-0-	25146	81827	20316 3							
						79138 3							
11	0	88862	-0-	88862	170689	79138 3							
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	288147	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	9316	PERF.	9178 - 19480	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-
11	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																			
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288155 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 459 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

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-		
11		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																			

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-		
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288275 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10499 - 20642																			

06	394924	X		60628	-0-	-334296	-0-	59608	3	1020	9	Y	927	894	0	32	8	2	
07	62074	X		62074	-0-	-0-	-0-	60953	3		2	4	Y	1017	967	0	48	8	4
								1119	9										
08	71579	X		59907	-0-	-11672	-0-	58914	3	993	9	Y	903	874	0	29	8	4	
09	70236	X		70236	-0-	-0-	-0-	69136	3	1100	9	Y	1000	965	0	35	8	4	
10	0			70434	-0-	70434	70434	69302	3	1132	9	Y	1029	1004	0	25	8	4	
11	0			54839	-0-	54839	125273	52691	3	17	4	Y	1937	1905	0	28	8	8	
								2131	9										

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288280 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9293 - 19351																			

06	248297	X		20814	-0-	-227483	-0-	16493	3	4321	9	Y	3928	3894	0	32	8	8	
07	21449	X		21449	-0-	-0-	-0-	17014	3		2	4	Y	4030	3973	0	49	8	16
								4433	9										
08	69657	X		24100	-0-	-45557	-0-	19353	3	4747	9	Y	4315	4282	0	29	8	20	
09	0			22765	-0-	22765	22765	18348	3	4417	9	Y	4015	3985	0	35	8	15	
10	0			23995	-0-	23995	46760	19356	3	4639	9	Y	4217	4191	0	25	8	16	
11	0			23566	-0-	23566	70326	19117	3	10	4	Y	4035	4006	0	28	8	17	
								4439	9										

VAGRANT 38 C WELL #: 5H RRCID -> 288281 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9239 - 19220																			

06	57930	X		41478	-0-	-16452	-0-	35360	3	5	4	N	5557	5520	0	9	8	358	
								6113	9										
07	59861	X		45685	-0-	-14176	-0-	38674	3	7011	9	N	6374	6300	0	16	8	416	
08	59861	X		43069	-0-	-16792	-0-	36326	3	6743	9	N	6130	6124	0	10	8	412	
09	0			37702	-0-	37702	37702	32117	3	5585	9	N	5077	5305	0	13	8	171	
10	0			41752	-0-	41752	79454	35748	3	6004	9	N	5458	5479	0	11	8	139	
11	0			43332	-0-	43332	122786	36263	3	7069	9	N	6426	6450	0	13	8	102	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
CARRY BACK 6 STATE C		WELL #:		3H	RRCID ->	288801	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	7863	-	18193
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06		363491 X	57034	-0-	-306457	-0-	55033 3	56 4	Y	1768	1771 0	5 8	96	
07		58941 X	58941	-0-	-0-	-0-	1945 9							
08		60481 X	59477	-0-	-1004	-0-	56943 3	1998 9	Y	1816	1828 0	7 8	77	
09		0	55582	-0-	55582	55582	57538 3	1939 9	Y	1763	1811 0	5 8	24	
10		0	58814	-0-	58814	114396	53659 3	1923 9	Y	1748	1741 0	7 8	24	
11		0	69335	-0-	69335	183731	56855 3	1959 9	Y	1781	1772 0	5 8	28	
							67522 3	1813 9	Y	1648	1642 0	5 8	29	
CARRY BACK 6 STATE E		WELL #:		5H	RRCID ->	288802	COMPL. DATE	12/30/2019	TOTAL DEPTH	7767	PERF.	8052	-	18507
06		338695 X	53253	-0-	-285442	-0-	51606 3	52 4	Y	1450	1453 0	5 8	79	
07		56465 X	56465	-0-	-0-	-0-	1595 9							
08		58063 X	55339	-0-	-2724	-0-	54781 3	1684 9	Y	1531	1537 0	8 8	65	
09		0	50577	-0-	50577	50577	53831 3	1508 9	Y	1371	1412 0	5 8	19	
10		0	53387	-0-	53387	103964	49330 3	1247 9	Y	1134	1131 0	6 8	16	
11		0	54943	-0-	54943	158907	51780 3	1607 9	Y	1461	1449 0	5 8	23	
							53587 3	1356 9	Y	1233	1230 0	4 8	22	
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289091	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	8065	-	18887
06		65550 X	46447	-0-	-19103	-0-	43836 3	192 4	N	2199	2133 0	4 8	207	
07		67735 X	49460	-0-	-18275	-0-	2419 9							
08		67735 X	49601	-0-	-18134	-0-	46691 3	24 4	N	2495	2433 0	9 8	260	
09		0	47945	-0-	47945	47945	2745 9							
10		0	48710	-0-	48710	96655	46842 3	2759 9	N	2508	2549 0	6 8	213	
11		0	45605	-0-	45605	142260	45346 3	2599 9	N	2363	2382 0	7 8	187	
							46123 3	2587 9	N	2352	2328 0	6 8	205	
							43083 3	2522 9	N	2293	2268 0	6 8	224	
TIM TAM 24 F		WELL #:		7H	RRCID ->	289166	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	9331	PERF.	9596	-	19607
06		175005 X	175005	-0-	-0-	-0-	150780 3	24225 9	Y	22023	22596 0		86	
07		128964 X	128964	-0-	-0-	-0-	111570 3	17394 9	Y	15813	15792 0		107	
08		116839 X	116839	-0-	-0-	-0-	98066 3	18773 9	Y	17066	17088 0		85	
09		0	74226	-0-	74226	74226	62038 3	12188 9	Y	11080	11083 0		82	
10		0	30019	-0-	30019	104245	25281 3	4738 9	Y	4307	4352 0		37	
11		0	540	-0-	540	104785	363 3	177 9	Y	161	197 0		1	
TIM TAM 24 F		WELL #:		8H	RRCID ->	289168	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	9283	PERF.	9283	-	19364
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-	
11		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
06		350115 X	54709	-0-	-295406	-0-	53023 3	60 4	Y	1478	1485 0	5 8	80	
07		58076 X	58076	-0-	-0-	-0-	1626 9							
08		61845 X	56392	-0-	-5453	-0-	56090 3	1986 9	Y	1805	1800 0	9 8	76	
09		0	53135	-0-	53135	53135	54566 3	1826 9	Y	1660	1708 0	5 8	23	
10		0	54846	-0-	54846	107981	51273 3	1862 9	Y	1693	1687 0	6 8	23	
11		0	56529	-0-	56529	164510	53050 3	1796 9	Y	1633	1625 0	5 8	26	
							54958 3	1571 9	Y	1428	1423 0	6 8	25	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 TIM TAM 24 C WELL #: 12H RRCID -> 289641 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9334 - 19606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

06	23220 X	18845	-0-	-4375	-0-	15419	3	114	4	N	3011	2990	0	9	8	34
						3312	9									
07	23994 X	21911	-0-	-2083	-0-	18423	3	90	4	N	3089	3080	0	15	8	28
						3398	9									
08	25071 X	25071	-0-	-0-	-0-	21207	3	51	4	N	3466	3411	0	9	8	74
						3813	9									
09	27888 X	27888	-0-	-0-	-0-	24214	3	58	4	N	3287	3313	0	14	8	34
						3616	9									
10	0	26731	-0-	26731	26731	23168	3	35	4	N	3207	3192	0	11	8	38
						3528	9									
11	0	29937	-0-	29937	56668	25838	3	98	4	N	3637	3632	0	14	8	29
						4001	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289765 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972

06	84120 X	72931	-0-	-11189	-0-	65615	3	218	4	N	6453	6415	0	19	8	74
						7098	9									
07	81034 X	75287	-0-	-5747	-0-	68060	3	196	4	N	6392	6386	0	22	8	58
						7031	9									
08	81034 X	71922	-0-	-9112	-0-	64644	3	99	4	N	6526	6429	0	16	8	139
						7179	9									
09	0	66925	-0-	66925	66925	60614	3	103	4	N	5644	5706	0	18	8	59
						6208	9									
10	0	65523	-0-	65523	132448	59458	3	63	4	N	5456	5440	0	10	8	65
						6002	9									
11	0	65500	-0-	65500	197948	59737	3	165	4	N	5089	5102	0	12	8	40
						5598	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289792 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341

06	81360 X	73548	-0-	-7812	-0-	68462	3	206	4	N	4436	4408	0	8	8	51
						4880	9									
07	82026 X	72338	-0-	-9688	-0-	67929	3	157	4	N	3865	3866	0	15	8	35
						4252	9									
08	80693 X	70405	-0-	-10288	-0-	65927	3	80	4	N	3998	3939	0	9	8	85
						4398	9									
09	0	66797	-0-	66797	66797	62755	3	85	4	N	3597	3632	0	12	8	38
						3957	9									
10	0	66056	-0-	66056	132853	61818	3	51	4	N	3806	3789	0	10	8	45
						4187	9									
11	0	66671	-0-	66671	199524	62806	3	136	4	N	3390	3396	0	12	8	27
						3729	9									

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289940 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 7912 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-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290216	COMPL. DATE	09/29/2020	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8081 - 18148	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06	137880 X	61817	-0-	-76063	-0-	56166 3	712 4	N	4490	4463 1	31 8	10	
						4939 9							
07	142476 X	97055	-0-	-45421	-0-	90571 3	398 4	N	5533	5486 1	44 8	13	
						6086 9							
08	114969 X	114969	-0-	-0-	-0-	107717 3	384 4	N	6244	6219 1	20 8	18	
						6868 9							
09	124831 X	124831	-0-	-0-	-0-	116843 3	80 4	N	7189	7154 1	23 8	30	
						7908 9							
10	0	123378	-0-	123378	123378	116336 3	46 4	N	6360	6349 1	15 8	26	
						6996 9							
11	0	118820	-0-	118820	242198	112034 3	4 4	N	6165	6124 1	17 8	50	
						6782 9							

COUNT FLEET 48 STATE E		WELL #:		5H	RRCID ->	291125	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL DEPTH	8792	PERF.	8935 - 19219	
06	1020679 X	149182	-0-	-871497	-0-	138731 3	10451 9	Y	9501	9430 0	37 8	50	
07	151992 X	151992	-0-	-0-	-0-	141923 3	10069 9	Y	9154	9107 0	61 8	36	
08	184946 X	135773	-0-	-49173	-0-	126744 3	9029 9	Y	8208	8166 0	35 8	43	
09	0	130987	-0-	130987	130987	122599 3	8388 9	Y	7625	7562 0	52 8	54	
10	0	132366	-0-	132366	263353	124170 3	8196 9	Y	7451	7424 0	36 8	45	
11	0	122719	-0-	122719	386072	115139 3	7580 9	Y	6891	6861 0	39 8	36	

COUNT FLEET 48 STATE G		WELL #:		7H	RRCID ->	291127	COMPL. DATE	05/08/2021	TOTAL DEPTH	8852	PERF.	8869 - 19231	
06	164220 X	127203	-0-	-37017	-0-	116593 3	10610 9	Y	9645	9581 0	29 8	51	
07	DLQ G-10	141705	-0-	141705	141705	128502 3	13203 9	Y	12003	11961 0	45 8	48	
08	DLQ G-10	128562	-0-	128562	270267	118677 3	9885 9	Y	8986	8962 0	25 8	47	
09	DLQ G-10	123319	-0-	123319	393586	114629 3	8690 9	Y	7900	7858 0	33 8	56	
10	DLQ G-10	120985	-0-	120985	514571	112200 3	8785 9	Y	7986	7966 0	27 8	49	
11	0	117357	-0-	117357	631928	109011 3	8346 9	Y	7587	7568 0	29 8	39	

COUNT FLEET 48 STATE D		WELL #:		4H	RRCID ->	291135	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8598 - 18828	
06	664998 X	86367	-0-	-578631	-0-	76604 3	9763 9	Y	8875	8814 0	30 8	47	
07	96647 X	96647	-0-	-0-	-0-	86617 3	10030 9	Y	9118	9081 0	48 8	36	
08	121365 X	92841	-0-	-28524	-0-	83400 3	9441 9	Y	8583	8549 0	25 8	45	
09	0	88352	-0-	88352	88352	79555 3	8797 9	Y	7997	7948 0	37 8	57	
10	0	88562	-0-	88562	176914	79920 3	8642 9	Y	7856	7837 0	28 8	48	
11	0	81107	-0-	81107	258021	73264 3	7843 9	Y	7130	7111 0	30 8	37	

COUNT FLEET 48 STATE F		WELL #:		6H	RRCID ->	291149	COMPL. DATE	05/09/2021	TOTAL DEPTH	8574	PERF.	8740 - 18881	
06	662896 X	88924	-0-	-573972	-0-	80398 3	8526 9	Y	7751	7694 0	30 8	41	
07	93436 X	93436	-0-	-0-	-0-	84338 3	9098 9	Y	8271	8233 0	46 8	33	
08	117180 X	88358	-0-	-28822	-0-	79881 3	8477 9	Y	7706	7675 0	24 8	40	
09	0	80555	-0-	80555	80555	73149 3	7406 9	Y	6733	6689 0	36 8	48	
10	0	78048	-0-	78048	158603	70759 3	7289 9	Y	6626	6609 0	25 8	40	
11	0	73849	-0-	73849	232452	66658 3	7191 9	Y	6537	6514 0	29 8	34	

COUNT FLEET 48 STATE H		WELL #:		8H	RRCID ->	291150	COMPL. DATE	05/09/2021	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	8777 - 18976	
06	142470 X	57732	-0-	-84738	-0-	50465 3	7267 9	Y	6606	6568 0	20 8	35	
07	DLQ G-10	32285	-0-	32285	32285	27435 3	4850 9	Y	4409	4404 0	22 8	18	
08	DLQ G-10	81069	-0-	81069	113354	71424 3	9645 9	Y	8768	8713 0	27 8	46	
09	DLQ G-10	80297	-0-	80297	193651	71807 3	8490 9	Y	7718	7671 0	38 8	55	
10	DLQ G-10	79323	-0-	79323	272974	70684 3	8639 9	Y	7854	7833 0	28 8	48	
11	0	77927	-0-	77927	350901	69663 3	8264 9	Y	7513	7491 0	31 8	39	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438												
COUNT FLEET 48 STATE I		WELL #:		9H	RRCID ->	291174	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	8867	PERF.	8894	- 19237			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE						
06	184080 X	134085	-0-	-49995	-0-	116796	3	17289	9	Y	15717	15627	0	34	8	83
07	DLQ G-10	154879	-0-	154879	154879	136453	3	18426	9	Y	16751	16714	0	53	8	67
08	DLQ G-10	136878	-0-	136878	291757	121637	3	15241	9	Y	13855	13821	0	28	8	73
09	DLQ G-10	134179	-0-	134179	425936	119551	3	14628	9	Y	13298	13238	0	39	8	94
10	DLQ G-10	138102	-0-	138102	564038	123862	3	14240	9	Y	12945	12930	0	30	8	79
11	0	130719	-0-	130719	694757	117930	3	12789	9	Y	11626	11612	0	33	8	60
COUNT FLEET 48 STATE C		WELL #:		3H	RRCID ->	291197	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	8994	- 19184			
06	192690 X	154533	-0-	-38157	-0-	140590	3	13943	9	Y	12675	12595	0	34	8	67
07	DLQ G-10	160642	-0-	160642	160642	146738	3	13904	9	Y	12640	12609	0	47	8	51
08	DLQ G-10	126362	-0-	126362	287004	114453	3	11909	9	Y	10826	10795	0	25	8	57
09	DLQ G-10	136140	-0-	136140	423144	124853	3	11287	9	Y	10261	10208	0	37	8	73
10	DLQ G-10	142575	-0-	142575	565719	131248	3	11327	9	Y	10297	10278	0	29	8	63
11	0	136516	-0-	136516	702235	125980	3	10536	9	Y	9578	9558	0	33	8	50
AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291442	COMPL. DATE	07/14/2021	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8671	- 18651			
06	181560 X	130851	-0-	-50709	-0-	122070	3	748	4	N	7303	7247	0	15	8	178
						8033	9									
07	172484 X	123936	-0-	-48548	-0-	117011	3	54	4	N	6246	6079	0	21	8	324
						6871	9									
08	172484 X	116802	-0-	-55682	-0-	109783	3	99	4	N	6291	6374	0	12	8	229
						6920	9									
09	0	105992	-0-	105992	105992	100457	3	15	4	N	5018	5057	0	14	8	176
						5520	9									
10	0	123184	-0-	123184	229176	116721	3	6463	9	N	5875	5872	0	13	8	166
11	0	107250	-0-	107250	336426	101904	3	5346	9	N	4860	4852	0	12	8	162
AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291446	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	8267	PERF.	8228	- 18409			
06	161340 X	133249	-0-	-28091	-0-	121015	3	755	4	N	10435	10356	0	15	8	254
						11479	9									
07	159681 X	142644	-0-	-17037	-0-	131869	3	58	4	N	9743	9469	0	23	8	505
						10717	9									
08	159681 X	130718	-0-	-28963	-0-	120517	3	105	4	N	9178	9335	0	14	8	334
						10096	9									
09	0	101204	-0-	101204	101204	93327	3	14	4	N	7148	7217	0	14	8	251
						7863	9									
10	0	126206	-0-	126206	227410	117509	3	8697	9	N	7906	7920	0	13	8	224
11	0	110346	-0-	110346	337756	102992	3	7354	9	N	6685	6674	0	12	8	223
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291547	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8434	- 18412			
06	191760 X	190491	-0-	-1269	-0-	177572	3	225	4	Y	11540	11536	0	26	8	171
						12694	9									
07	DLQ G-10	178525	-0-	178525	178525	168106	3	4	4	Y	9468	9550	0	36	8	53
						10415	9									
08	DLQ G-10	156546	-0-	156546	335071	146852	3	2	4	Y	8811	8824	0	20	8	20
						9692	9									
09	DLQ G-10	162327	-0-	162327	497398	152459	3	9868	9	Y	8971	8914	0	29	8	48
10	DLQ G-10	163898	-0-	163898	661296	154429	3	9469	9	Y	8608	8607	0	21	8	28
11	0	148144	-0-	148144	809440	139872	3	8272	9	Y	7520	7470	0	23	8	55

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291611 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8527 - 18557														
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

06	177063 X	177063	-0-	-0-	-0-	165764	3	210	4	Y	10081	10077	0	28 8 149
						11089	9							
07	DLQ G-10	144036	-0-	144036	144036	135359	3		3	4	Y	7885	7954	0 36 8 44
						8674	9							
08	DLQ G-10	136610	-0-	136610	280646	128015	3		1	4	Y	7813	7816	0 23 8 18
						8594	9							
09	DLQ G-10	153792	-0-	153792	434438	145391	3	8401	9	Y	7637	7581	0	34 8 40
10	DLQ G-10	152869	-0-	152869	587307	145261	3	7608	9	Y	6916	6910	0	24 8 22
11	0	136075	-0-	136075	723382	129819	3	6256	9	Y	5687	5643	0	25 8 41

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291612 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8599 - 18637														
06	188460 X	143379	-0-	-45081	-0-	136875	3	175	4	Y	5754	5763	0	22 8 85
						6329	9							
07	DLQ G-10	170720	-0-	170720	170720	162723	3		4	4	Y	7266	7271	0 39 8 41
						7993	9							
08	DLQ G-10	127255	-0-	127255	297975	121634	3		1	4	Y	5109	5121	0 17 8 12
						5620	9							
09	DLQ G-10	165607	-0-	165607	463582	158942	3	6665	9	Y	6059	6005	0	34 8 32
10	DLQ G-10	156184	-0-	156184	619766	150161	3	6023	9	Y	5475	5466	0	23 8 18
11	0	145865	-0-	145865	765631	139432	3	6433	9	Y	5848	5800	0	24 8 42

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291741 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 10971 PERF. 9875 - 19801														
06	97980 X	78650	-0-	-19330	-0-	67267	3	225	4	N	10144	10137	0	57
						11158	9							
07	96348 X	86413	-0-	-9935	-0-	74585	3	143	4	N	10623	10584	0	96
						11685	9							
08	94674 X	77050	-0-	-17624	-0-	66638	3	139	4	N	9339	9393	0	42
						10273	9							
09	0	64029	-0-	64029	64029	55272	3	113	4	N	7858	7867	0	33
						8644	9							
10	0	56448	-0-	56448	120477	48957	3	120	4	N	6701	6712	0	22
						7371	9							
11	0	62621	-0-	62621	183098	54479	3	94	4	N	7316	7311	0	27
						8048	9							

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291883 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9944 - 19706														
06	137730 X	104695	-0-	-33035	-0-	89870	3	338	4	N	13170	13160	0	73
						14487	9							
07	142321 X	101055	-0-	-41266	-0-	86822	3	187	4	N	12769	12727	0	115
						14046	9							
08	141050 X	89638	-0-	-51412	-0-	76355	3	180	4	N	11912	11973	0	54
						13103	9							
09	0	78636	-0-	78636	78636	67968	3	140	4	N	9571	9585	0	40
						10528	9							
10	0	70651	-0-	70651	149287	61492	3	135	4	N	8204	8217	0	27
						9024	9							
11	0	68498	-0-	68498	217785	59385	3	106	4	N	8188	8185	0	30
						9007	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON									
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438																
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	291889	COMPL. DATE	07/09/2021	TOTAL DEPTH	8276	PERF.	8276 - 18086						
M	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							
06		160359 X	160359	-0-	-0-	-0-	146593	3	186	4	Y	12345	12336	0	31	8	183	
							13580	9										
07		161138 X	153158	-0-	-7980	-0-	141900	3		3	4	Y	10232	10315	0	43	8	57
							11255	9										
08		161138 X	139623	-0-	-21515	-0-	127345	3		1	4	Y	11161	11167	0	25	8	26
							12277	9										
09		155940 X	141613	-0-	-14327	-0-	131387	3	10226	9	Y	9296	9236	0	37	8	49	
10		0	145709	-0-	145709	145709	135952	3	9757	9	Y	8870	8864	0	27	8	28	
11		0	130738	-0-	130738	276447	122323	3	8415	9	Y	7650	7592	0	30	8	56	
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	291924	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	10061	PERF.	10304 - 20205						
06		164730 X	119686	-0-	-45044	-0-	109450	3	350	4	N	8987	8983	0			50	
							9886	9										
07		168361 X	131114	-0-	-37247	-0-	120837	3	222	4	N	9141	9109	0			82	
							10055	9										
08		160859 X	120739	-0-	-40120	-0-	111363	3	218	4	N	8325	8369	0			38	
							9158	9										
09		138780 X	102130	-0-	-36650	-0-	94484	3	168	4	N	6798	6807	0			29	
							7478	9										
10		0	86401	-0-	86401	86401	80182	3	172	4	N	5497	5508	0			18	
							6047	9										
11		0	93806	-0-	93806	180207	87242	3	138	4	N	5842	5838	0			22	
							6426	9										
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	292058	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	9149	PERF.	9680 - 19813						
06		168840 X	96343	-0-	-72497	-0-	79088	3	17255	9	N	15686	15477	0			266	
							82740	3	16739	9	N	15217	15371	0			112	
07		136803 X	99479	-0-	-37324	-0-	75544	3	15674	9	N	14249	14268	0			93	
							72888	3	13268	9	N	12062	12120	0			35	
08		129084 X	91218	-0-	-37866	-0-	64462	3	12373	9	N	11248	11196	0			87	
							162991	3	10002	9	N	9093	9118	0			62	
09		0	86156	-0-	86156	86156	72888	3	13268	9	N	12062	12120	0			35	
10		0	76835	-0-	76835	162991	64462	3	12373	9	N	11248	11196	0			87	
11		0	63698	-0-	63698	226689	53696	3	10002	9	N	9093	9118	0			62	
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I		WELL #:		9H	RRCID ->	292087	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9238 - 18986						
06		135750 X	92988	-0-	-42762	-0-	77911	3	293	4	N	13440	13425	0			75	
							14784	9										
07		120094 X	89523	-0-	-30571	-0-	75563	3	160	4	N	12545	12507	0			113	
							13800	9										
08		120094 X	83728	-0-	-36366	-0-	70315	3	171	4	N	12038	12096	0			55	
							13242	9										
09		93000 X	78415	-0-	-14585	-0-	66642	3	127	4	N	10587	10597	0			45	
							11646	9										
10		0	69861	-0-	69861	69861	60088	3	131	4	N	8765	8781	0			29	
							9642	9										
11		0	57057	-0-	57057	126918	49029	3	89	4	N	7217	7219	0			27	
							7939	9										
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	292130	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	9183	PERF.	9346 - 19814						
06		128640 X	79635	-0-	-49005	-0-	68364	3	11271	9	N	10246	10109	0			174	
							69243	3	10566	9	N	9605	9708	0			71	
07		108903 X	79809	-0-	-29094	-0-	68984	3	9981	9	N	9074	9086	0			59	
							70690	3	7893	9	N	7175	7213	0			21	
08		99975 X	78965	-0-	-21010	-0-	58620	3	6927	9	N	6297	6269	0			49	
							62797	3	7530	9	N	6845	6848	0			46	
09		0	70690	-0-	70690	70690	62797	3	7893	9	N	7175	7213	0			21	
10		0	65547	-0-	65547	136237	58620	3	6927	9	N	6297	6269	0			49	
11		0	67069	-0-	67069	203306	59539	3	7530	9	N	6845	6848	0			46	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 292174		COMPL. DATE 09/13/2021		TOTAL DEPTH 9380		PERF. 9717 - 20100	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	143010 X	103999	-0-	-39011	-0-	90807 3	13192 9	N	11993	11834 0	203
07	139562 X	107728	-0-	-31834	-0-	94972 3	12756 9	N	11596	11714 0	85
08	131874 X	94530	-0-	-37344	-0-	83089 3	11441 9	N	10401	10418 0	68
09	119610 X	90821	-0-	-28789	-0-	81055 3	9766 9	N	8878	8921 0	25
10	0	91491	-0-	91491	91491	81528 3	9963 9	N	9057	9012 0	70
11	0	85299	-0-	85299	176790	76584 3	8715 9	N	7923	7939 0	54

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 292237		COMPL. DATE 09/13/2021		TOTAL DEPTH 9403		PERF. 9610 - 19859	
06	140040 X	103066	-0-	-36974	-0-	90091 3	12975 9	N	11795	11637 0	200
07	124465 X	108352	-0-	-16113	-0-	95854 3	12498 9	N	11362	11478 0	84
08	124465 X	87695	-0-	-36770	-0-	77407 3	10288 9	N	9353	9376 0	61
09	112140 X	94735	-0-	-17405	-0-	84919 3	9816 9	N	8924	8959 0	26
10	0	96212	-0-	96212	96212	86386 3	9826 9	N	8933	8890 0	69
11	0	93313	-0-	93313	189525	84449 3	8864 9	N	8058	8072 0	55

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT H		WELL #: 8H		RRCID -> 292536		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 10032		PERF. 10278 - 20111	
06	242850 X	134202	-0-	-108648	-0-	122700 3	451 4	N	10046	10040 0	56
07	177351 X	128636	-0-	-48715	-0-	118264 3	246 4	N	9205	9178 0	83
08	173104 X	116245	-0-	-56859	-0-	107099 3	239 4	N	8097	8143 0	37
09	145230 X	110397	-0-	-34833	-0-	101555 3	175 4	N	7879	7883 0	33
10	0	96999	-0-	96999	96999	89606 3	171 4	N	6565	6577 0	21
11	0	94860	-0-	94860	191859	87644 3	136 4	N	6436	6433 0	24

LT. GIBSON 1 STATE C		WELL #: 4H		RRCID -> 292917		COMPL. DATE 11/21/2021		TOTAL DEPTH 8544		PERF. 8912 - 19289	
06	192750 X	181692	-0-	-11058	-0-	163716 3	17976 9	Y	16342	16244 0	42 8
07	199175 X	185113	-0-	-14062	-0-	168714 3	16399 9	Y	14908	14877 0	57 8
08	199175 X	168807	-0-	-30368	-0-	154588 3	14219 9	Y	12926	12888 0	29 8
09	0	158535	-0-	158535	158535	145872 3	12663 9	Y	11512	11459 0	40 8
10	0	162546	-0-	162546	321081	150396 3	12150 9	Y	11045	11029 0	31 8
11	0	150112	-0-	150112	471193	139368 3	10744 9	Y	9767	9749 0	34 8

LT. GIBSON 1 STATE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 292918		COMPL. DATE 11/23/2021		TOTAL DEPTH 8364		PERF. 8853 - 19211	
06	192750 X	98063	-0-	-94687	-0-	83325 3	14738 9	Y	13398	13312 0	40 8
07	199175 X	104022	-0-	-95153	-0-	89764 3	14258 9	Y	12962	12923 0	58 8
08	199175 X	90885	-0-	-108290	-0-	78594 3	12291 9	Y	11174	11139 0	28 8
09	192750 X	88682	-0-	-104068	-0-	77498 3	11184 9	Y	10167	10113 0	41 8
10	0	92868	-0-	92868	92868	81817 3	11051 9	Y	10046	10026 0	31 8
11	0	86614	-0-	86614	179482	76668 3	9946 9	Y	9042	9022 0	34 8

LT. GIBSON 1 STATE F		WELL #: 7H		RRCID -> 292921		COMPL. DATE 12/11/2021		TOTAL DEPTH 8571		PERF. 8670 - 19210	
06	111000 X	102897	-0-	-8103	-0-	87597 3	15300 9	Y	13909	13820 0	42 8
07	114700 X	105780	-0-	-8920	-0-	91006 3	14774 9	Y	13431	13390 0	60 8
08	114700 X	96043	-0-	-18657	-0-	83103 3	12940 9	Y	11764	11726 0	30 8
09	0	90071	-0-	90071	90071	78445 3	11626 9	Y	10569	10514 0	42 8
10	0	91836	-0-	91836	181907	80538 3	11298 9	Y	10271	10251 0	32 8
11	0	85360	-0-	85360	267267	75123 3	10237 9	Y	9306	9286 0	35 8

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
LT. GIBSON 1 STATE G		WELL #:		8H	RRCID ->	292922	COMPL. DATE	12/09/2021	TOTAL DEPTH	8639	PERF.	8857	-	19282		
M	O	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						
06	179070 X	164494	-0-	-14576	-0-	146852	3	17642	9	Y	16038	15942	0	40	8	85
07	185039 X	167688	-0-	-17351	-0-	151229	3	16459	9	Y	14963	14933	0	55	8	60
08	185039 X	150915	-0-	-34124	-0-	136460	3	14455	9	Y	13141	13104	0	28	8	69
09	0	141978	-0-	141978	141978	129019	3	12959	9	Y	11781	11727	0	39	8	84
10	0	145458	-0-	145458	287436	132827	3	12631	9	Y	11483	11468	0	29	8	70
11	0	140783	-0-	140783	428219	129341	3	11442	9	Y	10402	10386	0	32	8	54
FOOLISH PLEASURE 6 FEE F																
WELL #:		6H	RRCID ->	292923	COMPL. DATE	11/21/2021	TOTAL DEPTH	8713	PERF.	9049	-	18840				
06	90540 X	84599	-0-	-5941	-0-	73312	3	11287	9	Y	10261	10207	1	59	8	56
07	93558 X	82552	-0-	-11006	-0-	71611	3	10941	9	Y	9946	9881	1	48	8	73
08	93558 X	78085	-0-	-15473	-0-	67885	3	10200	9	Y	9273	9233	1	27	8	86
09	90540 X	72154	-0-	-18386	-0-	62919	3	9235	9	Y	8395	8348	1	34	8	99
10	92752 X	70696	-0-	-22056	-0-	61971	3	8725	9	Y	7932	7912	1	26	8	93
*11	84600 X	68604	-0-	-15996	-0-	60154	3	8450	9	Y	7682	7663	1	29	8	83
LT. GIBSON 1 STATE B																
WELL #:		3H	RRCID ->	292933	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	8628	-	19222				
06	123570 X	107534	-0-	-16036	-0-	93047	3	14487	9	Y	13170	13082	0	42	8	70
07	127689 X	111112	-0-	-16577	-0-	97369	3	13743	9	Y	12494	12453	0	61	8	50
08	127689 X	98974	-0-	-28715	-0-	86964	3	12010	9	Y	10918	10881	0	30	8	57
09	0	96478	-0-	96478	96478	85404	3	11074	9	Y	10067	10009	0	44	8	71
10	0	95726	-0-	95726	192204	85123	3	10603	9	Y	9639	9618	0	33	8	59
11	0	87896	-0-	87896	280100	78308	3	9588	9	Y	8716	8694	0	36	8	45
LT. GIBSON 1 STATE A																
WELL #:		2H	RRCID ->	292934	COMPL. DATE	11/22/2021	TOTAL DEPTH	8484	PERF.	8838	-	19356				
06	183870 X	171150	-0-	-12720	-0-	151276	3	19874	9	Y	18067	17960	0	44	8	95
07	189999 X	174849	-0-	-15150	-0-	156226	3	18623	9	Y	16930	16896	0	61	8	68
08	189999 X	159738	-0-	-30261	-0-	143638	3	16100	9	Y	14636	14596	0	31	8	77
09	0	148942	-0-	148942	148942	134778	3	14164	9	Y	12876	12819	0	43	8	91
10	0	158994	-0-	158994	307936	144774	3	14220	9	Y	12927	12905	0	34	8	79
11	0	134291	-0-	134291	442227	122228	3	12063	9	Y	10966	10952	0	36	8	57
FOOLISH PLEASURE 6 FEE D																
WELL #:		4H	RRCID ->	293065	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	8679	PERF.	8753	-	19072				
06	119700 X	107216	-0-	-12484	-0-	93856	3	13360	9	Y	12145	12087	1	66	8	66
07	123690 X	107017	-0-	-16673	-0-	94663	3	12354	9	Y	11231	11164	1	51	8	82
08	123690 X	100256	-0-	-23434	-0-	88977	3	11279	9	Y	10254	10211	1	29	8	96
09	119700 X	89182	-0-	-30518	-0-	79360	3	9822	9	Y	8929	8885	1	35	8	105
10	123380 X	87756	-0-	-35624	-0-	78400	3	9356	9	Y	8505	8482	1	28	8	100
*11	107220 X	87650	-0-	-19570	-0-	78706	3	8944	9	Y	8131	8111	1	32	8	88
FOOLISH PLEASURE 6 FEE E																
WELL #:		5H	RRCID ->	293066	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	8939	PERF.	8831	-	19114				
06	188970 X	161981	-0-	-26989	-0-	146303	3	15678	9	Y	14253	14181	1	84	8	77
07	195269 X	167112	-0-	-28157	-0-	152418	3	14694	9	Y	13358	13295	1	42	8	98
08	195269 X	153811	-0-	-41458	-0-	140512	3	13299	9	Y	12090	12047	1	28	8	113
09	188970 X	141387	-0-	-47583	-0-	129778	3	11609	9	Y	10554	10508	1	35	8	124
*10	186465 X	139531	-0-	-46934	-0-	128620	3	10911	9	Y	9919	9900	1	26	8	117
11	161970 X	130567	-0-	-31403	-0-	120276	3	10291	9	Y	9355	9343	1	27	8	102

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	293096	COMPL. DATE	01/15/2022	TOTAL DEPTH	9494	PERF.	9445 - 19801		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		885799 X	127669	-0-	-758130	-0-	103341 3	24328 9	N	22116	22079 0	31 8	43	
07		159867 X	132240	-0-	-27627	-0-	109013 3	6 4	N	21110	21020 0	49 8	84	
							23221 9							
08		159867 X	124242	-0-	-35625	-0-	103231 3	21011 9	N	19101	19069 0	29 8	87	
09		154710 X	114217	-0-	-40493	-0-	95774 3	18443 9	N	16766	16756 0	35 8	62	
10		159867 X	114275	-0-	-45592	-0-	96810 3	17465 9	N	15877	15853 0	25 8	61	
11		127980 X	111030	-0-	-16950	-0-	94781 3	23 4	N	14751	14723 0	28 8	61	
							16226 9							

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	293097	COMPL. DATE	01/15/2022	TOTAL DEPTH	9266	PERF.	9292 - 19528		
06		820078 X	102445	-0-	-717633	-0-	77253 3	25192 9	N	22902	22867 0	31 8	45	
07		104501 X	103021	-0-	-1480	-0-	78798 3	4 4	N	22017	21926 0	49 8	87	
							24219 9							
08		104501 X	97253	-0-	-7248	-0-	75399 3	21854 9	N	19867	19835 0	29 8	90	
09		0	86010	-0-	86010		67055 3	18955 9	N	17232	17223 0	35 8	64	
10		0	80496	-0-	80496		166506 3	17631 9	N	16028	16005 0	25 8	62	
11		0	80137	-0-	80137		63610 3	16 4	N	15010	14982 0	28 8	62	
							16511 9							

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	293105	COMPL. DATE	03/11/2022	TOTAL DEPTH	9201	PERF.	9364 - 19706		
06		494347 X	120555	-0-	-373792	-0-	94122 3	26433 9	N	24030	23995 0	32 8	47	
07		117868 X	117868	-0-	-0-	-0-	93558 3	24310 9	N	22100	22010 0	49 8	88	
08		109174 X	109174	-0-	-0-	-0-	87672 3	21502 9	N	19547	19516 0	30 8	89	
09		103350 X	91800	-0-	-11550	-0-	74017 3	17783 9	N	16166	16159 0	36 8	60	
10		0	92553	-0-	92553		75148 3	17405 9	N	15823	15797 0	25 8	61	
11		0	89252	-0-	89252		73405 3	18 4	N	14390	14363 0	28 8	60	
							15829 9							

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	293109	COMPL. DATE	03/11/2022	TOTAL DEPTH	9202	PERF.	9581 - 19694		
06		559177 X	133694	-0-	-425483	-0-	110439 3	23255 9	N	21141	21107 0	32 8	41	
07		130253 X	130253	-0-	-0-	-0-	108990 3	21263 9	N	19330	19245 0	49 8	77	
08		124527 X	118984	-0-	-5543	-0-	100344 3	18640 9	N	16945	16915 0	30 8	77	
09		120510 X	103453	-0-	-17057	-0-	87764 3	15689 9	N	14263	14251 0	36 8	53	
10		0	101692	-0-	101692		86390 3	15302 9	N	13911	13884 0	26 8	54	
11		0	97668	-0-	97668		199360 3	21 4	N	12729	12702 0	28 8	53	
							14002 9							

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	293139	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	9304	PERF.	9464 - 20071		
06		0	174143	-0-	174143		613144 3	139688 9	Y	31323	31164 0	94 8	65	
07		714444 X	101300	-0-	-613144	-0-	81432 3	19868 9	Y	18062	17972 0	125 8	30	
08		142848 X	41410	-0-	-101438	-0-	33260 3	8150 9	Y	7409	7351 0	76 8	12	
09		138240 X	116279	-0-	-21961	-0-	93862 3	22417 9	Y	20379	20183 0	171 8	37	
10		0	129861	-0-	129861		108180 3	21681 9	Y	19710	19577 0	115 8	55	
11		0	119785	-0-	119785		249646 3	99596 9	Y	18354	18247 0	127 8	35	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	293163	COMPL. DATE	01/16/2022	TOTAL DEPTH	9237	PERF.	9445 - 19801	
M	O	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	948045 X	120962	-0-	-827083	-0-	97716 3	23246 9	N	21133	21101 0	31 8	41	
07	149110 X	128164	-0-	-20946	-0-	105554 3	5 4	N	20550	20460 0	49 8	82	
						22605 9							
08	149110 X	119297	-0-	-29813	-0-	99582 3	19715 9	N	17923	17894 0	29 8	82	
09	144300 X	108321	-0-	-35979	-0-	91236 3	17085 9	N	15532	15522 0	35 8	57	
10	0	104074	-0-	104074	104074	87867 3	16207 9	N	14734	14709 0	25 8	57	
11	0	99073	-0-	99073	203147	84433 3	21 4	N	13290	13264 0	28 8	55	
						14619 9							

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	293165	COMPL. DATE	01/17/2022	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	9672 - 19877	
06	1047178 X	142134	-0-	-905044	-0-	117573 3	24561 9	N	22328	22294 0	31 8	44	
07	151063 X	146137	-0-	-4926	-0-	123221 3	6 4	N	20827	20739 0	49 8	83	
						22910 9							
08	151063 X	139014	-0-	-12049	-0-	119081 3	19933 9	N	18121	18092 0	29 8	83	
09	146190 X	124720	-0-	-21470	-0-	107820 3	16900 9	N	15364	15355 0	35 8	57	
10	0	114492	-0-	114492	114492	99216 3	15276 9	N	13887	13866 0	24 8	54	
11	0	112013	-0-	112013	226505	97857 3	24 4	N	12847	12820 0	28 8	53	
						14132 9							

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	293168	COMPL. DATE	03/29/2022	TOTAL DEPTH	9027	PERF.	9255 - 19887	
06	0	105633	-0-	105633	446420	82472 3	23161 9	Y	21055	20916 0	95 8	44	
07	505522 X	59102	-0-	-446420	-0-	46672 3	12430 9	Y	11300	11212 0	113 8	19	
08	115692 X	60810	-0-	-54882	-0-	48341 3	12469 9	Y	11335	11259 0	77 8	18	
09	111960 X	100253	-0-	-11707	-0-	80684 3	19569 9	Y	17790	17605 0	171 8	32	
10	0	88445	-0-	88445	88445	73380 3	15065 9	Y	13695	13574 0	115 8	38	
11	0	90053	-0-	90053	178498	74639 3	15414 9	Y	14013	13898 0	127 8	26	

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	293177	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	9580 - 20158	
06	0	144886	-0-	144886	483974	111775 3	33111 9	Y	30101	30038 0		63	
07	690411 X	206437	-0-	-483974	-0-	166431 3	40006 9	Y	36369	36371 0		61	
08	219108 X	162535	-0-	-56573	-0-	132296 3	30239 9	Y	27490	27507 0		44	
09	0	172578	-0-	172578	172578	138885 3	33693 9	Y	30630	30618 0		56	
10	0	139503	-0-	139503	312081	111687 3	27816 9	Y	25287	25272 0		71	
11	0	135861	-0-	135861	447942	108346 3	27515 9	Y	25014	25037 0		48	

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	293179	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	9445 - 19933	
06	0	221897	-0-	221897	592745	174304 3	47593 9	Y	43266	43176 0		90	
07	0	158447	-0-	158447	751192	126152 3	32295 9	Y	29359	29400 0		49	
08	821838 X	70646	-0-	-751192	-0-	55465 3	15181 9	Y	13801	13828 0		22	
09	0	136900	-0-	136900	136900	108231 3	28669 9	Y	26063	26037 0		48	
10	0	128034	-0-	128034	264934	104935 3	23099 9	Y	20999	20988 0		59	
11	0	123719	-0-	123719	388653	101332 3	22387 9	Y	20352	20372 0		39	

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	293180	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	9355 - 19879	
06	0	151271	-0-	151271	504298	114337 3	36934 9	Y	33576	33506 0		70	
07	691495 X	187197	-0-	-504298	-0-	144255 3	42942 9	Y	39038	39042 0		66	
08	173631 X	133062	-0-	-40569	-0-	103199 3	29863 9	Y	27148	27171 0		43	
09	0	151028	-0-	151028	151028	118570 3	32458 9	Y	29507	29496 0		54	
10	0	138038	-0-	138038	289066	111928 3	26110 9	Y	23736	23723 0		67	
11	0	139898	-0-	139898	428964	113575 3	26323 9	Y	23930	23952 0		45	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	293187	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	9334	PERF.	9631 - 20175		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
06	0	204052	-0-	204052	508682	156476	3	47576	9	Y	43251	43160	0	91
07	720257 X	211575	-0-	-508682	-0-	169955	3	41620	9	Y	37836	37863	0	64
08	229896 X	79632	-0-	-150264	-0-	65505	3	14127	9	Y	12843	12886	0	21
09	0	144412	-0-	144412	144412	115602	3	28810	9	Y	26191	26164	0	48
10	0	155256	-0-	155256	299668	127892	3	27364	9	Y	24876	24854	0	70
11	0	146866	-0-	146866	446534	121454	3	25412	9	Y	23102	23128	0	44

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	293189	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	9201	PERF.	9276 - 19779		
06	0	172334	-0-	172334	677359	133204	3	39130	9	Y	35573	35405	0	74
07	762183 X	84824	-0-	-677359	-0-	66155	3	18669	9	Y	16972	16904	0	28
08	138074 X	81210	-0-	-56864	-0-	63560	3	17650	9	Y	16045	15970	0	26
09	0	111468	-0-	111468	111468	88775	3	22693	9	Y	20630	20447	0	38
10	0	106870	-0-	106870	218338	87517	3	19353	9	Y	17594	17468	0	49
11	0	107813	-0-	107813	326151	88517	3	19296	9	Y	17542	17431	0	33

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	293190	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9619 - 20098		
06	0	199491	-0-	199491	664190	159977	3	39514	9	Y	35922	35751	0	75
07	770513 X	106323	-0-	-664190	-0-	85535	3	20788	9	Y	18898	18827	0	32
08	162471 X	102499	-0-	-59972	-0-	84299	3	18200	9	Y	16545	16475	0	26
09	0	151864	-0-	151864	151864	125614	3	26250	9	Y	23864	23675	0	44
10	0	135666	-0-	135666	287530	114194	3	21472	9	Y	19520	19390	0	55
11	0	137759	-0-	137759	425289	116493	3	21266	9	Y	19333	19220	0	36

LT. GIBSON 1 STATE E		WELL #:		6H	RRCID ->	293241	COMPL. DATE	12/09/2021	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	8955 - 19534		
06	169140 X	146341	-0-	-22799	-0-	131848	3	14493	9	Y	13175	13096	0	70
07	174778 X	144766	-0-	-30012	-0-	131692	3	13074	9	Y	11885	11863	0	48
08	174778 X	136139	-0-	-38639	-0-	124588	3	11551	9	Y	10501	10471	0	55
09	0	125378	-0-	125378	125378	115413	3	9965	9	Y	9059	9018	0	64
10	0	117784	-0-	117784	243162	108641	3	9143	9	Y	8312	8303	0	51
11	0	117722	-0-	117722	360884	109172	3	8550	9	Y	7773	7757	0	40

AUTHENTIC 13 C STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	293415	COMPL. DATE	01/22/2022	TOTAL DEPTH	9307	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-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

AUTHENTIC 13 B STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	293432	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	9529	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-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293439 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8274 - 18142														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF.	EOM BALANCE
06	0	428411	-0-	428411	613254	342413	3	4162	4	N	74396	74246	1	80 8 173
07	0	424057	-0-	424057	1037311	362279	3	1616	4	N	54693	54621	1	113 8 132
08	0	365484	-0-	365484	1402795	322440	3	1149	4	N	38086	38051	1	58 8 109
09	1732318 X	329523	-0-	-1402795	-0-	297571	3	205	4	N	28861	28778	1	71 8 121
10	359538 X	275007	-0-	-84531	-0-	249282	3	99	4	N	23296	23281	1	42 8 94
11	0	234940	-0-	234940	234940	213805	3	8	4	N	19206	19107	1	38 8 155

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293441 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8280 - 18016														
06	0	313558	-0-	313558	446573	247476	3	3012	4	N	57336	57237	1	45 8 133
07	0	293966	-0-	293966	740539	249518	3	1104	4	N	39404	39381	1	61 8 95
08	0	254578	-0-	254578	995117	222041	3	798	4	N	28854	28836	1	31 8 82
09	0	238219	-0-	238219	1233336	213542	3	147	4	N	22300	22250	1	38 8 94
10	0	229936	-0-	229936	1463272	209676	3	83	4	N	18343	18337	1	26 8 74
11	0	210001	-0-	210001	1673273	193294	3	7	4	N	15182	15106	1	27 8 123

AUTHENTIC 13 A STATE WELL #: 1H RRCID -> 293443 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 9288 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-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PREWIT-JUSTIFY 14 B FEE WELL #: 2H RRCID -> 293481 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9281 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	176665	-0-	176665	176665	134779	3	41886	9	N	38078	37988	0	90
*11	SHUT IN	350523	-0-	350523	527188	275291	3	75232	9	N	68393	68279	0	151 8 53

AUTHENTIC 13 D STATE WELL #: 4H RRCID -> 293549 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 9566 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-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
PREWIT-JUSTIFY 14 C FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 293706		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 9164		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	EOM BALANCE
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-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TIM TAM 24 M		WELL #: 14H		RRCID -> 293710		COMPL. DATE 05/31/2022		TOTAL DEPTH 9223		PERF. 9387 - 19685	
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	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-			N	NO RPT		-0-
11	121830 X	NO RPT	-0-	-121830	-0-			N	NO RPT		-0-

COG OPERATING LLC		166150		WELL #: 404H		RRCID -> 264590		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 10113		PERF.10330 - 13585		
06	10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	60	1	9997	3	N	299	367	1	303
						329	9							
07	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	62	1	10496	3	N	268	369	1	202
						295	9							
08	10545 X	10545	-0-	-0-	-0-	62	1	10200	3	N	257			459
						283	9							
09	0	9973	-0-	9973	9973	60	1	9660	3	N	230	376	1	313
						253	9							
10	0	9513	-0-	9513	19486	62	1	9209	3	N	220	377	1	156
						242	9							
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	19396					N	NO RPT			156

AUGUSTUS STATE		WELL #: 1001 H		RRCID -> 270906		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 10081		PERF.10275 - 14207				
06	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-			N	-0-		175			
07	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	16	1	5239	3	N	112	186	1	101
						123	9							
08	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		101			
09	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		101			
10	0	2104	-0-	2104	2104	36	1	1989	3	N	72			173
						79	9							
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			N	NO RPT		173			

ELBOW DOWN		WELL #: 801H		RRCID -> 272204		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 10025		PERF.13911 - 14125				
06	2190 X	1962	-0-	-228	-0-	60	1	1850	3	Y	47	189	1	173
						52	9							
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	62	1	1406	3	Y	49			222
						54	9							
08	1674 N	648	-0-	-1026	-0-	22	1	593	3	Y	30			252
						33	9							
09	1620 N	1198	-0-	-422	-0-	26	1	1135	3	Y	34			286
						37	9							
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	62	1	1343	3	Y	-0-			286
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT		286			

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 604 H		RRCID -> 272209		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 9831		PERF. 9976 - 14122			
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
06	3450 X	2837	-0-	-613	-0-	125 1	2644 3	Y	61	85 0			25
07	3565 X	1836	-0-	-1729	-0-	1 4	67 9	Y	254	172 0			107
08	5270 X	2651	-0-	-2619	-0-	71 1	1486 3	Y	155	213 0			49
09	5100 X	3707	-0-	-1393	-0-	279 9	2388 3	Y	84	82 0			51
10	0	2153	-0-	2153	2153	91 1	171 9	Y	165				216
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	140 1	3475 3	Y	NO RPT				216
						92 9							
						99 1	1872 3	Y					
						182 9							
GLENN		WELL #: 2003H		RRCID -> 274159		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 10543		PERF.10773 - 14040			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				471
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				471
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				471
09	14B2 EXT	33	-0-	33	33	33 3		Y	-0-				471
10	14B2 EXT	21	-0-	21	54	21 3		Y	-0-				471
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT				471
CARPENTER E UNIT		WELL #: 205H		RRCID -> 275861		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 9391		PERF. 9665 - 12835			
06	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-			Y	-0-	29 0			-0-
07	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-			Y	-0-				-0-
08	4867 X	4450	-0-	-417	-0-	22 1	3165 3	Y	1148	772 0			376
						1263 9							
09	0	2086	-0-	2086	2086	2004 3	2 4	Y	73	426 1			23
						80 9							
10	0	363	-0-	363	2449	90 3	5 4	Y	244	120 1			147
						268 9							
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-			Y	NO RPT				147
CARPENTER F UNIT		WELL #: 224H		RRCID -> 277466		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 10799		PERF.10770 - 14835			
06	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	60 1	1181 3	N	46	417 1			139
						51 9							
07	65 X	65	-0-	-0-	-0-	62 1	3 9	N	3				142
08	1581 X	18	-0-	-1563	-0-	18 1		N	-0-				142
09	0	13400	-0-	13400	13400	38 1	12713 3	N	590	387 1			345
						649 9							
10	0	2564	-0-	2564	15964	18 1	2363 3	N	166				511
						183 9							
11	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	14674			N	NO RPT				511
ALDRIN STATE UNIT		WELL #: 2822H		RRCID -> 277814		COMPL. DATE 11/28/2014		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10740 - 14628			
06	19440 X	7976	-0-	-11464	-0-	544 1	7021 3	Y	170	177 0			147
						224 4	187 9						
07	16027 X	11515	-0-	-4512	-0-	10884 3	187 4	Y	404	261 0			290
						444 9							
08	14825 X	14825	-0-	-0-	-0-	129 1	14013 3	Y	617	238 0			669
						4 4	679 9						
09	12750 X	4036	-0-	-8714	-0-	3754 3	122 4	Y	145				814
						160 9							
10	0	405	-0-	405	405	404 4	1 9	Y	1				815
11	14340 X	NO RPT	-0-	-14340	-0-			Y	NO RPT				815

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON								
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150															
MITCHELL STATE UNIT		WELL #: 822H		RRCID -> 277893		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		10260 X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					863
07		15538 X	15538	-0-	-0-	-0-	14858	3	680	9	N	618	459	1			1022
08		14849 X	13807	-0-	-1042	-0-	64	1	13671	3	N	65					1087
09		16306 X	16306	-0-	-0-	-0-	16298	3	8	9	N	7	460	1			634
10		0	10909	-0-	10909	10909	448	1	10455	3	N	5					639
11		14370 X	NO RPT	-0-	-14370	-0-	6	9			N	NO RPT					639
TRAIL BOSS		WELL #: 422H		RRCID -> 278209		COMPL. DATE 03/28/2015			TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755								
06		16166 X	16166	-0-	-0-	-0-	870	1	14765	3	N	483	332	1			575
07		17680 X	17680	-0-	-0-	-0-	531	9	16056	3	N	622	720	1			477
08		17882 X	17882	-0-	-0-	-0-	684	9	16255	3	N	577	655	1			399
09		0	16077	-0-	16077	16077	992	1	14566	3	N	519	370	1			548
10		0	15595	-0-	15595	31672	635	9	14114	3	N	550	734	1			364
11		13500 X	NO RPT	-0-	-13500	18172	940	1			N	NO RPT					364
SHEPARD STATE		WELL #: 824H		RRCID -> 278228		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915								
06		58657 X	58657	-0-	-0-	-0-	2444	1	51875	3	Y	3378	3392	0			660
07		65343 X	65343	-0-	-0-	-0-	622	4	58967	3	Y	3457	3306	0			811
08		61533 X	61533	-0-	-0-	-0-	2494	1	55477	3	Y	3122	3127	0			806
09		55545 X	55545	-0-	-0-	-0-	79	4	52384	3	Y	2825	2541	0			1090
10		0	40610	-0-	40610	40610	2622	1	3108	9	Y	2690	2199	0			1581
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	40610	3434	9	37079	3	Y	NO RPT					1581
ARMSTRONG STATE		WELL #: 2824H		RRCID -> 278238		COMPL. DATE 05/24/2015			TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620								
06		16440 X	13013	-0-	-3427	-0-	215	1	12520	3	Y	253	357	0			204
07		16988 X	12758	-0-	-4230	-0-	278	9	11848	3	Y	100	49	0			255
08		16988 X	11139	-0-	-5849	-0-	800	1	9982	3	Y	330	170	0			415
09		13020 X	10233	-0-	-2787	-0-	110	9	1000	9	Y	909	510	0			814
10		0	9842	-0-	9842	9842	794	1	8872	3	Y	552	779	0			587
11		13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-	363	1			Y	NO RPT					587

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	21483 X	21483	-0-	-0-	-0-	960	1	19647	3	Y	796	1338	1	891
07	18549 X	18549	-0-	-0-	-0-	876	9							
07	18549 X	18549	-0-	-0-	-0-	482	1	16939	3	Y	1025	788	1	1128
08	17989 X	17989	-0-	-0-	-0-	1128	9							
08	17989 X	17989	-0-	-0-	-0-	238	1	17489	3	Y	238	916	1	450
09	21480 X	13695	-0-	-7785	-0-	262	9							
10	0	1225	-0-	1225	1225	13200	3	495	9	Y	450			900
11	21480 X	NO RPT	-0-	-21480	-0-	1225	3			Y	-0-			900

ELBOW DOWN		WELL #: 823H		RRCID -> 278307		COMPL. DATE 06/10/2015			TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250					
06	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	679	1	10339	3	Y	405	351	0	133
07	13547 X	2272	-0-	-11275	-0-	446	9							
07	13547 X	2272	-0-	-11275	-0-	608	1	1558	3	Y	96			229
08	13763 X	13763	-0-	-0-	-0-	106	9							
08	13763 X	13763	-0-	-0-	-0-	736	1	12597	3	Y	391	279	0	341
09	0	12664	-0-	12664	12664	430	9							
09	0	12664	-0-	12664	12664	434	1	11681	3	Y	499	710	0	130
10	0	10041	-0-	10041	22705	549	9							
10	0	10041	-0-	10041	22705	223	1	9384	3	Y	384	435	0	79
11	13110 X	NO RPT	-0-	-13110	9595	12	4	422	9	Y	NO RPT			79

GRISSOM A		WELL #: 3022H		RRCID -> 278440		COMPL. DATE 07/16/2015			TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810					
06	22421 X	22421	-0-	-0-	-0-	773	1	20995	3	N	489	344	0	214
07	21159 X	21159	-0-	-0-	-0-	115	4							
07	21159 X	21159	-0-	-0-	-0-	737	1	20078	3	N	246	375	0	85
08	27125 X	18901	-0-	-8224	-0-	73	4							
08	27125 X	18901	-0-	-8224	-0-	701	1	17953	3	N	186	210	0	61
09	0	17518	-0-	17518	17518	42	4							
09	0	17518	-0-	17518	17518	17511	3	7	9	N	6			67
10	0	27375	-0-	27375	44893	492	1	26496	3	N	333	153	0	247
11	22410 X	NO RPT	-0-	-22410	22483	21	4	366	9	N	NO RPT			247

CHUTE BUSTER		WELL #: 622H		RRCID -> 278888		COMPL. DATE 08/11/2015			TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372					
06	14997 X	14997	-0-	-0-	-0-	661	1	13949	3	Y	347	355	0	144
07	15004 X	14510	-0-	-494	-0-	5	4							
07	15004 X	14510	-0-	-494	-0-	645	1	13563	3	Y	270	300	0	114
08	18073 X	12693	-0-	-5380	-0-	5	4							
08	18073 X	12693	-0-	-5380	-0-	454	1	11962	3	Y	249	284	0	79
09	17490 X	11665	-0-	-5825	-0-	3	4							
09	17490 X	11665	-0-	-5825	-0-	443	1	10963	3	Y	235	171	0	143
10	0	13568	-0-	13568	13568	259	9							
10	0	13568	-0-	13568	13568	659	1	12491	3	Y	380			523
11	15000 X	NO RPT	-0-	-15000	-0-	418	9			Y	NO RPT			523

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150													
PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

06		23070 X	17277	-0-	-5793	-0-	691 1	15845 3	N	674	740 1		522
							741 9						
07		23839 X	18668	-0-	-5171	-0-	930 1	16954 3	N	713	736 1		499
							784 9						
08		23839 X	17766	-0-	-6073	-0-	864 1	16132 3	N	700	742 1		457
							770 9						
09		0	18004	-0-	18004	18004	960 1	16256 3	N	716	741 1		432
							788 9						
10		0	17234	-0-	17234	35238	872 1	15621 3	N	674	374 1		732
							741 9						
11		18060 X	NO RPT	-0-	-18060	17178			N	NO RPT			732

GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870													

06		17297 X	17297	-0-	-0-	-0-	60 1	16202 3	Y	941	1118 1		878
							1035 9						
07		21642 X	21642	-0-	-0-	-0-	992 1	19566 3	Y	985	1112 1		751
							1084 9						
08		18244 X	18244	-0-	-0-	-0-	898 1	16382 3	Y	876	1111 1		516
							964 9						
09		19761 X	19761	-0-	-0-	-0-	18673 3	1088 9	Y	989	725 1		780
							448 1	10757 3	Y	717	753 1		744
10		0	11994	-0-	11994	11994	789 9						
11		20940 X	NO RPT	-0-	-20940	-0-			Y	NO RPT			744

AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185													

06		24060 X	19446	-0-	-4614	-0-	60 1	18265 3	N	1019	1115 1		712
							1121 9						
07		22961 X	22961	-0-	-0-	-0-	62 1	21484 3	N	1286	1464 1		534
							1415 9						
08		22909 X	21919	-0-	-990	-0-	62 1	20574 3	N	1166	929 1		771
							1283 9						
09		0	21510	-0-	21510	21510	60 1	20162 3	N	1171	1487 1		455
							1288 9						
10		0	20920	-0-	20920	42430	48 1	19735 3	N	1034	748 1		741
							1137 9						
11		22230 X	NO RPT	-0-	-22230	20200			N	NO RPT			741

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962													

06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
11		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													

06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CARPENTER E UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 222H		RRCID -> 281445		COMPL. DATE 08/26/2016				TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920					
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
06	29584 X	29584	-0-	-0-	-0-	1170	1	25788	3	Y	2375	2436	0		460
						13	4	2613	9						
07	24496 X	24496	-0-	-0-	-0-	1142	1	21001	3	Y	2108	2099	0		469
						34	4	2319	9						
08	9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	558	1	8202	3	Y	859	1035	0		293
						945	9								
09	0	40066	-0-	40066	40066	758	1	35691	3	Y	3286	2456	0		1123
						2	4	3615	9						
10	0	3273	-0-	3273	43339	590	1	2453	3	Y	209	382	0		950
						230	9								
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	43339					Y	NO RPT				950
CARPENTER E UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 281460		COMPL. DATE 08/18/2016				TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
11	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					
06	18998 X	18998	-0-	-0-	-0-	52	1	17996	3	N	620	367	1		1052
						268	4	682	9						
07	20933 X	20933	-0-	-0-	-0-	930	1	19256	3	N	679	746	1		985
						747	9								
08	15714 X	15714	-0-	-0-	-0-	720	1	13992	3	N	911	746	1		1150
						1002	9								
09	0	27641	-0-	27641	27641	27506	3	135	9	N	123	376	1		897
10	0	16655	-0-	16655	44296	22	1	16114	3	N	472	365	1		1004
						519	9								
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	44296					N	NO RPT				1004
ARMSTRONG STATE		WELL #: 2823H		RRCID -> 281705		COMPL. DATE 10/21/2016				TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950					
06	24671 X	24671	-0-	-0-	-0-	265	1	23716	3	Y	627	280	0		505
						690	9								
07	24226 X	24226	-0-	-0-	-0-	1122	1	23020	3	Y	76	120	0		461
						84	9								
08	19275 X	19275	-0-	-0-	-0-	1004	1	18228	3	Y	39	307	0		193
						43	9								
09	24660 X	16221	-0-	-8439	-0-	16103	3	118	9	Y	107	204	0		96
10	0	16073	-0-	16073	16073	505	1	15406	3	Y	147	92	0		151
						162	9								
11	24660 X	NO RPT	-0-	-24660	-0-					Y	NO RPT				151
GRISSOM		WELL #: 1823H		RRCID -> 281738		COMPL. DATE 11/18/2016				TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065					
06	24261 X	24261	-0-	-0-	-0-	746	1	22016	3	Y	1299	1323	0		81
						70	4	1429	9						
07	23560 X	3371	-0-	-20189	-0-	2849	3	127	4	Y	359	136	0		304
						395	9								
08	29747 X	29747	-0-	-0-	-0-	203	1	28126	3	Y	1121	1208	0		217
						185	4	1233	9						
09	24270 X	22832	-0-	-1438	-0-	21885	3	22	4	Y	841	929	0		129
						925	9								
10	0	19591	-0-	19591	19591	868	1	18229	3	Y	445	298	0		276
						4	4	490	9						
11	25650 X	NO RPT	-0-	-25650	-0-					Y	NO RPT				276

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC ALDRIN STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 2821H		RRCID -> 281764		COMPL. DATE 12/21/2016		TOTAL DEPTH 10429		PERF.10609 - 14945			
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		
06	36930 X	15988	-0-	-20942	-0-	1076	1 13877	3 Y	537	444 0	466		
07	46965 X	22494	-0-	-24471	-0-	444	4 591	9 Y	1107	779 0	794		
08	46965 X	34124	-0-	-12841	-0-	20916	3 360	4 Y	584	652 0	726		
09	36690 X	6182	-0-	-30508	-0-	1218	9 305	1 Y	137		863		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	10	4 642	9 Y	1		864		
11	33030 X	NO RPT	-0-	-33030	-0-	5842	3 189	4 Y	NO RPT		864		
						151	9						
CHUTE BUSTER		WELL #: 623H		RRCID -> 281868		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 9781		PERF. 9931 - 14625			
06	24387 X	24387	-0-	-0-	-0-	1074	1 22688	3 Y	561	488 0	233		
07	25172 X	22297	-0-	-2875	-0-	8	4 617	9 Y	389	458 0	164		
08	25172 X	19896	-0-	-5276	-0-	992	1 20870	3 Y	305	372 0	97		
09	24360 X	17164	-0-	-7196	-0-	7	4 428	9 Y	405	256 0	246		
10	0	22465	-0-	22465	22465	715	1 18840	3 Y	412		658		
11	24360 X	NO RPT	-0-	-24360	-0-	5	4 336	9 Y	NO RPT		658		
						649	1 16069	3 Y					
						446	9						
						1104	1 20908	3 Y					
						453	9						
GRISSOM		WELL #: 1821H		RRCID -> 282200		COMPL. DATE 02/07/2017		TOTAL DEPTH 10416		PERF.10866 - 15199			
06	44250 X	35622	-0-	-8628	-0-	1114	1 32862	3 Y	1401	1678 0	87		
07	41633 X	14476	-0-	-27157	-0-	105	4 1541	9 Y	420	151 0	356		
08	39370 X	39301	-0-	-69	-0-	13415	3 599	4 Y	2421	2307 0	470		
09	36270 X	28664	-0-	-7606	-0-	462	9 261	1 Y	2045	2202 0	313		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	238	4 2663	9 Y	1094	730 0	677		
11	38040 X	NO RPT	-0-	-38040	-0-	26388	3 26	4 Y	NO RPT		677		
						2250	9						
WETHERBEE UNIT		WELL #: 421H		RRCID -> 282863		COMPL. DATE 05/17/2017		TOTAL DEPTH 10498		PERF.10591 - 14995			
06	30000 X	24288	-0-	-5712	-0-	585	1 22118	3 Y	1370	1372 0	169		
07	28768 X	7817	-0-	-20951	-0-	78	4 1507	9 Y	314	332 0	151		
08	29078 X	137	-0-	-28941	-0-	239	1 7215	3 Y	9		160		
09	28140 X	19803	-0-	-8337	-0-	18	4 345	9 Y	923	666 0	417		
10	0	39084	-0-	39084	39084	127	3 10	9 Y	1990	1957 0	450		
11	24300 X	NO RPT	-0-	-24300	14784	115	1 18673	3 Y	NO RPT		450		
						1015	9						
						903	1 35992	3 Y					
						2189	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON		
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150									
WETHERBEE UNIT		WELL #:		423H	RRCID ->	282872	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	10481	PERF.10583	- 15220	
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

06		29370 X	23065	-0-	-6305	-0-	555 1	20994 3	Y	1311	1287 0		162
							74 4	1442 9					
07		28489 X	3854	-0-	-24635	-0-	115 1	3468 3	Y	239	286 0		115
							8 4	263 9					
08		28489 X	73	-0-	-28416	-0-	62 3	11 9	Y	10			125
09		27570 X	6114	-0-	-21456	-0-	35 1	5630 3	Y	408	349 0		184
							449 9						
10		0	14061	-0-	14061	14061	327 1	13009 3	Y	659	694 0		149
							725 9						
11		23070 X	NO RPT	-0-	-23070	-0-			Y	NO RPT			149

CARPENTER E UNIT		WELL #:		227H	RRCID ->	283209	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL DEPTH	10503	PERF.10675	- 15315	

06		48447 X	48447	-0-	-0-	-0-	804 1	44870 3	Y	2236	2170 0		205
							313 4	2460 9					
07		45849 X	35397	-0-	-10452	-0-	639 1	32502 3	Y	2028	1303 0		930
							25 4	2231 9					
08		45725 X	10835	-0-	-34890	-0-	256 1	10018 3	Y	510	1273 0		167
							561 9						
09		0	29482	-0-	29482	29482	458 1	27363 3	Y	1484	1192 1		459
							29 4	1632 9					
10		0	21251	-0-	21251	50733	698 1	18850 3	Y	661	722 1		398
							976 4	727 9					
11		48450 X	NO RPT	-0-	-48450	2283			Y	NO RPT			398

GRISSOM A		WELL #:		3023H	RRCID ->	283224	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	10423	PERF.10609	- 14935	

06		23910 X	15982	-0-	-7928	-0-	552 1	15003 3	Y	314	251 0		137
							82 4	345 9					
07		24707 X	12547	-0-	-12160	-0-	440 1	11969 3	Y	85	193 0		29
							44 4	94 9					
08		24707 X	18612	-0-	-6095	-0-	688 1	17638 3	Y	223	179 0		73
							41 4	245 9					
09		18450 X	-0-	-0-	-18450	-0-			Y	7			80
10		0	18966	-0-	18966	18966	338 1	18199 3	Y	377	178 0		279
							14 4	415 9					
11		18000 X	NO RPT	-0-	-18000	966			Y	NO RPT			279

CARPENTER F UNIT		WELL #:		226H	RRCID ->	283281	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL DEPTH	10579	PERF.10776	- 15425	

06		24960 X	21507	-0-	-3453	-0-	701 1	20007 3	Y	600	591 0		55
							139 4	660 9					
07		23839 X	17412	-0-	-6427	-0-	414 1	16820 3	Y	150	136 0		69
							13 4	165 9					
08		25296 X	8729	-0-	-16567	-0-	256 1	8207 3	Y	242	232 0		79
							266 9						
09		0	15688	-0-	15688	15688	600 1	14637 3	Y	395	352 1		122
							16 4	435 9					
10		0	9665	-0-	9665	25353	150 1	8558 3	Y	467	308 1		281
							443 4	514 9					
11		21510 X	NO RPT	-0-	-21510	3843			Y	NO RPT			281

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150																	
GRISSOM A 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
06		23910 X	17054	-0-	-6856	-0-	595 1	16150 3	89 4	220 9	Y	200	387 0			87	
07		23838 X	23838	-0-	-0-	-0-	807 1	21973 3	80 4	978 9	Y	889	669 0			307	
08		25761 X	18809	-0-	-6952	-0-	677 1	17358 3	40 4	734 9	Y	667	756 0			218	
09		24930 X	-0-	-0-	-24930	-0-					Y	23				241	
10		0	27605	-0-	27605	27605	486 1	26166 3	20 4	933 9	Y	848	461 0			628	
11		23070 X	NO RPT	-0-	-23070	4535					Y	NO RPT				628	

WETHERBEE UNIT WELL #: 422H RRCID -> 284003 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390																	
06		29430 X	23904	-0-	-5526	-0-	367 1	22009 3	2 4	1526 9	Y	1387	1318 0			289	
07		30411 X	15047	-0-	-15364	-0-	214 1	13843 3	3 4	987 9	Y	897	1018 0			168	
08		27187 X	743	-0-	-26444	-0-	1 1	79 3	663 9		Y	603	635 0			136	
09		24870 X	-0-	-0-	-24870	-0-					Y	671	600 0			207	
10		0	11453	-0-	11453	11453	270 1	10710 3	473 9		Y	430	434 0			203	
11		23910 X	NO RPT	-0-	-23910	-0-					Y	NO RPT				203	

WETHERBEE UNIT WELL #: 424H RRCID -> 284873 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240																	
06		39104 X	39104	-0-	-0-	-0-	606 1	36395 3	4 4	2099 9	Y	1908	1790 0			397	
07		34720 X	23632	-0-	-11088	-0-	344 1	22210 3	4 4	1074 9	Y	976	1190 0			183	
08		34720 X	22298	-0-	-12422	-0-	368 1	21200 3	56 4	674 9	Y	613	657 0			139	
09		33600 X	29940	-0-	-3660	-0-	608 1	28234 3	1098 9		Y	998	829 0			308	
10		0	23480	-0-	23480	23480	542 1	21450 3	1 4	1487 9	Y	1352	1021 0			639	
11		33600 X	NO RPT	-0-	-33600	-0-					Y	NO RPT				639	

SHEPARD STATE WELL #: 823H RRCID -> 285029 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192																	
06		26850 X	882	-0-	-25968	-0-	832 1	50 9			N	45	45 0			428	
07		23746 X	20787	-0-	-2959	-0-	544 1	19556 3	70 4	617 9	N	561	561 0			428	
08		20119 X	16802	-0-	-3317	-0-	718 1	15245 3	29 4	810 9	N	736	733 0			431	
09		0	10714	-0-	10714	10714	54 1	10095 3	16 4	549 9	N	499	731 0			199	
10		0	13255	-0-	13255	23969	62 1	12307 3	256 4	630 9	N	573				772	
11		20130 X	NO RPT	-0-	-20130	3839					N	NO RPT				772	

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC ELBOW DOWN		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 824H		RRCID -> 285160		COMPL. DATE 06/17/2018			TOTAL DEPTH 9832		PERF.10043 - 14745				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	28815 X	28815	-0-	-0-	-0-	1132	1	26187	3	Y	1360	1364	0		284
						1496	9								
02	23300 X	23300	-0-	-0-	-0-	542	1	21528	3	Y	1118	986	0		416
						1230	9								
*03	26276 X	26276	-0-	-0-	-0-	880	1	23827	3	Y	1426	1584	0		258
						1569	9								
*04	26320 X	26320	-0-	-0-	-0-	1201	1	23952	3	Y	1061	1122	0		197
						1167	9								
05	25439 X	25439	-0-	-0-	-0-	1094	1	22647	3	Y	1544	1348	0		393
						1698	9								
*06	22620 X	12195	-0-	-10425	-0-	709	1	10797	3	Y	626	813	0		206
						689	9								
07	25327 X	-0-	-0-	-25327	-0-					Y	-0-				206
*08	25327 X	-0-	-0-	-25327	-0-					Y	43	211	0		38
09	27872 X	27872	-0-	-0-	-0-	956	1	25721	3	Y	1086	841	0		283
						1195	9								
*10	25327 X	21258	-0-	-4069	-0-	471	1	19769	3	Y	904	1001	0		186
						24	4	994	9						
11	12210 X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					Y	NO RPT				186

CHUTE BUSTER		WELL #: 624H		RRCID -> 286224		COMPL. DATE 08/22/2018			TOTAL DEPTH 9414		PERF. 9530 - 14342				
06	31050 X	29311	-0-	-1739	-0-	908	1	25896	3	Y	2276	2177	0		460
						3	4	2504	9						
07	32085 X	26152	-0-	-5933	-0-	887	1	23102	3	Y	1965	2038	0		387
						1	4	2162	9						
08	32085 X	25504	-0-	-6581	-0-	952	1	22221	3	Y	2087	2112	0		362
						35	4	2296	9						
09	30970 X	30970	-0-	-0-	-0-	1143	1	26971	3	Y	2596	2448	0		510
						2856	9								
10	0	21720	-0-	21720	21720	761	1	18733	3	Y	2024	2210	0		324
						2226	9								
11	29310 X	NO RPT	-0-	-29310	-0-					Y	NO RPT				324

GRISSOM		WELL #: 1835H		RRCID -> 286331		COMPL. DATE 07/17/2018			TOTAL DEPTH 9131		PERF. 9533 - 14082				
06	19620 X	14422	-0-	-5198	-0-	857	1	12878	3	Y	293	495	0		68
						365	4	322	9						
07	17887 X	16968	-0-	-919	-0-	999	1	14513	3	Y	1169	1009	0		228
						170	4	1286	9						
08	18631 X	5837	-0-	-12794	-0-	357	1	4949	3	Y	461	571	0		118
						24	4	507	9						
09	17490 X	16394	-0-	-1096	-0-	446	1	14465	3	Y	1318	1182	0		254
						33	4	1450	9						
10	0	13287	-0-	13287	13287	243	1	11840	3	Y	1068	1049	0		273
						29	4	1175	9						
11	16410 X	NO RPT	-0-	-16410	-0-					Y	NO RPT				273

GRISSOM		WELL #: 1836H		RRCID -> 286334		COMPL. DATE 07/22/2018			TOTAL DEPTH 9453		PERF. 9635 - 14120				
06	17127 X	17127	-0-	-0-	-0-	1002	1	15057	3	Y	583	792	0		136
						427	4	641	9						
07	15958 X	15958	-0-	-0-	-0-	1009	1	14660	3	Y	106	221	0		21
						172	4	117	9						
08	18585 X	18585	-0-	-0-	-0-	1238	1	17149	3	Y	104	98	0		27
						84	4	114	9						
09	17130 X	15106	-0-	-2024	-0-	446	1	14474	3	Y	139	139	0		27
						33	4	153	9						
10	0	7907	-0-	7907	7907	153	1	7440	3	Y	269	227	0		69
						18	4	296	9						
11	18000 X	NO RPT	-0-	-18000	-0-					Y	NO RPT				69

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 1838H		RRCID -> 286335		COMPL. DATE 07/08/2018				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	20310 X	-0-	-0-	-20310	-0-					Y	-0-					-0-
07	20987 X	1061	-0-	-19926	-0-	9	1	125	3	Y	842	678	0			164
						1	4	926	9							
08	17701 X	-0-	-0-	-17701	-0-					Y	936	860	0			240
09	12750 X	4580	-0-	-8170	-0-	103	1	3328	3	Y	1037	1077	0			200
						8	4	1141	9							
10	0	14237	-0-	14237	14237	238	1	11572	3	Y	2181	1823	0			558
						28	4	2399	9							
11	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	13217					Y	NO RPT					558

GRISSOM		WELL #: 1837H		RRCID -> 286338		COMPL. DATE 07/22/2018				TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895						
06	16998 X	16998	-0-	-0-	-0-	901	1	13545	3	Y	1971	1711	0			459
						384	4	2168	9							
07	15252 X	14770	-0-	-482	-0-	857	1	12448	3	Y	1199	1424	0			234
						146	4	1319	9							
08	16304 X	16304	-0-	-0-	-0-	1014	1	14049	3	Y	1065	1026	0			273
						69	4	1172	9							
09	17010 X	13364	-0-	-3646	-0-	356	1	11545	3	Y	1306	1327	0			252
						26	4	1437	9							
10	0	10250	-0-	10250	10250	191	1	9318	3	Y	653	738	0			167
						23	4	718	9							
11	17010 X	NO RPT	-0-	-17010	-0-					Y	NO RPT					167

GRISSOM		WELL #: 1834H		RRCID -> 286361		COMPL. DATE 07/24/2018				TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260						
06	21510 X	6703	-0-	-14807	-0-	2157	1	3509	3	Y	557	633	0			383
						424	4	613	9							
07	5766 X	1627	-0-	-4139	-0-	587	1	222	3	Y	332	365	0			350
						453	4	365	9							
08	12028 X	5930	-0-	-6098	-0-	1044	1	4356	3	Y	461	515	0			296
						23	4	507	9							
09	11640 X	3648	-0-	-7992	-0-	3293	3	13	4	Y	311	476	0			131
						342	9									
10	0	6480	-0-	6480	6480	296	1	5697	3	Y	438	430	0			139
						5	4	482	9							
11	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					139

GRISSOM		WELL #: 1833H		RRCID -> 286364		COMPL. DATE 07/29/2018				TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9543 - 14195						
06	2430 X	1150	-0-	-1280	-0-	393	1	639	3	Y	37	27	0			25
						77	4	41	9							
07	2418 X	175	-0-	-2243	-0-	18	1	7	3	Y	124	24	0			125
						14	4	136	9							
08	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	173	187	0			111
09	1230 X	1099	-0-	-131	-0-	910	3	4	4	Y	168	208	0			71
						185	9									
10	0	2182	-0-	2182	2182	87	1	1675	3	Y	381	331	0			121
						1	4	419	9							
11	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	1042					Y	NO RPT					121

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 1832H		RRCID -> 286375		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 9588		PERF. 9734 - 14295						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	871 X	871	-0-	-0-	-0-	302	1	491	3	Y	17	6	0			12
						59	4	19	9							
07	465 X	12	-0-	-453	-0-	2	1	1	3	Y	7	11	0			8
						1	4	8	9							
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
09	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	6851	3	28	4	Y	1547	895	0			652
						1702	9									
10	0	11488	-0-	11488	11488	485	1	9335	3	Y	1509	1682	0			479
						8	4	1660	9							
11	870 X	NO RPT	-0-	-870	10618					Y	NO RPT					479

CHUTE BUSTER				WELL #: 625H		RRCID -> 286895		COMPL. DATE 08/18/2018		TOTAL DEPTH 9678		PERF. 9864 - 14635				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	22860 X	22128	-0-	-732	-0-	736	1	20979	3	Y	374	367	0			76
						2	4	411	9							
07	25498 X	25498	-0-	-0-	-0-	931	1	24250	3	Y	287	306	0			57
						1	4	316	9							
08	24986 X	21605	-0-	-3381	-0-	869	1	20287	3	Y	379	370	0			66
						32	4	417	9							
09	24180 X	20190	-0-	-3990	-0-	814	1	19194	3	Y	165	199	0			32
						182	9									
10	0	21566	-0-	21566	21566	828	1	20386	3	Y	320	301	0			51
						352	9									
11	24690 X	NO RPT	-0-	-24690	-0-					Y	NO RPT					51

GRISSOM				WELL #: 1831H		RRCID -> 286944		COMPL. DATE 03/20/2019		TOTAL DEPTH 9463		PERF. 9624 - 14179				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	91	-0-	91	103	28	1	46	3	Y	10	3	0			7
						6	4	11	9							
07	132 N	29	-0-	-103	-0-	6	1	2	3	Y	15	7	0			15
						4	4	17	9							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	1	3	139	9	Y	126	73	0			53
10	0	378	-0-	378	378	1	1	16	3	Y	328	277	0			104
						361	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	378					Y	NO RPT					104

COLGATE OPERATING, LLC WILLETT POT STILL 5-2C UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 287273		COMPL. DATE 01/21/2019		TOTAL DEPTH 9702		PERF. 9903 - 16352				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	20640 X	17075	-0-	-3565	-0-	574	1	14974	2	N	1388	1267	0	14	8	250
						1527	9									
07	21080 X	17692	-0-	-3388	-0-	610	1	15418	2	N	1513	1524	0	6	8	233
						1664	9									
08	21080 X	13234	-0-	-7846	-0-	513	1	11491	2	N	936	979	0			190
						200	4	1030	9							
09	0	16275	-0-	16275	16275	600	1	13619	2	N	1869	1855	0	12	8	192
						2056	9									
10	0	16735	-0-	16735	33010	617	1	14193	2	N	1750	1645	0			297
						1925	9									
11	17130 X	NO RPT	-0-	-17130	15880					N	NO RPT					297

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327														
GEORGE T STAGG 5-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289187 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.13327 - 19129														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		13200 X	8907	-0-	-4293	-0-	581 1	8161 2	N	150	203 0	14 8		110
							165 9							
07		13640 X	1995	-0-	-11645	-0-	535 1	1413 2	N	43	66 0	4 8		83
							47 9							
08		14570 X	1583	-0-	-12987	-0-	315 1	1211 2	N	37				120
							16 4	41 9						
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				120
10		0	2591	-0-	2591	2591	312 1	52 2	N	58				178
							2163 4	64 9						
11		8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-			N	NO RPT				178

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232														
HEAD HONCHO STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850														
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027														
*06		9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	8579 3	811 9	N	737	745 1			90
*07		8990 X	6122	-0-	-2868	-0-	1 1	5746 3	N	341	341 1			90
							375 9							
*08		8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-			N	-0-				90
09		9300 X	2019	-0-	-7281	-0-	469 1	1550 3	N	-0-				90
10		9610 X	6665	-0-	-2945	-0-	1503 1	4998 3	N	149	157 1			82
							164 9							
11		9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			N	NO RPT				82

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863														
*06		15432 X	15432	-0-	-0-	-0-	1057 1	13537 3	N	745	745 1			47
							18 4	820 9						
*07		15289 X	15289	-0-	-0-	-0-	1088 1	13721 3	N	365	360 1			52
							78 4	402 9						
*08		14972 X	14972	-0-	-0-	-0-	1074 1	13092 3	N	721	721 1			52
							13 4	793 9						
*09		12000 X	10063	-0-	-1937	-0-	961 1	8296 3	N	368	368 1			52
							401 4	405 9						
10		12400 X	9525	-0-	-2875	-0-	912 1	6009 3	N	-0-				52
							2604 4							
11		12000 X	NO RPT	-0-	-12000	-0-			N	NO RPT				52

HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052														
*06		22530 X	-0-	-0-	-22530	-0-			N	375	188 1			370
*07		23281 X	15769	-0-	-7512	-0-	14293 3	1476 9	N	1342	1484 1			228
*08		30996 X	30996	-0-	-0-	-0-	28073 3	2923 9	N	2657	2667 1			218
*09		33118 X	33118	-0-	-0-	-0-	30512 3	2606 9	N	2369	2400 1			187
*10		31171 X	31171	-0-	-0-	-0-	29488 3	1683 9	N	1530	1519 1			198
11		16980 X	NO RPT	-0-	-16980	-0-			N	NO RPT				198

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BLACKJACK		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
WELL #: 1001H		RRCID -> 275084		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10506		PERF.10850 - 14902					
M 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	
*06	26468 X	26468	-0-	-0-	-0-	4772 1	20486 3	N	1098	1111 1		61	
						2 4	1208 9						
*07	28138 X	28138	-0-	-0-	-0-	4447 1	22081 3	N	1463	1463 1		61	
						1 4	1609 9						
*08	27511 X	27511	-0-	-0-	-0-	4011 1	21898 3	N	1456	1459 1		58	
						1602 9							
*09	25061 X	25061	-0-	-0-	-0-	3422 1	20486 3	N	1048	1048 1		58	
						1153 9							
10	20026 X	16355	-0-	-3671	-0-	2263 1	13212 3	N	745	734 1		69	
						60 4	820 9						
11	19380 X	NO RPT	-0-	-19380	-0-			N	NO RPT			69	

ROULETTE		WELL #: 1201 H		RRCID -> 275869		COMPL. DATE 12/13/2013				TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063			
*06	73964 X	73964	-0-	-0-	-0-	71142 3	70 4	N	2502	2522 1		43	
						2752 9							
*07	75626 X	75626	-0-	-0-	-0-	72666 3	162 4	N	2544	2524 1		63	
						2798 9							
*08	73399 X	73399	-0-	-0-	-0-	70975 3	15 4	N	2190	2200 1		53	
						2409 9							
*09	28633 X	28633	-0-	-0-	-0-	27837 3	5 4	N	719	719 1		53	
						791 9							
*10	27474 X	27474	-0-	-0-	-0-	26630 3	20 4	N	749	742 1		60	
						824 9							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60	

DUST DEVIL		WELL #: 1801H		RRCID -> 276628		COMPL. DATE 04/12/2015				TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			186	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			186	

EL JEFE WC		WELL #: 803H		RRCID -> 276693		COMPL. DATE 05/27/2015				TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223			
*06	7200 X	5935	-0-	-1265	-0-	4749 3	1186 9	Y	1078	1235 1		240	
*07	7440 X	4901	-0-	-2539	-0-	3745 3	1156 9	Y	1051	1051 1		240	
*08	7440 X	3867	-0-	-3573	-0-	2727 3	1140 9	Y	1036	1036 1		240	
*09	7200 X	6624	-0-	-576	-0-	5470 3	1154 9	Y	1049	1049 1		240	
10	7440 X	6332	-0-	-1108	-0-	5336 3	996 9	Y	905	905 1		240	
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-			Y	NO RPT			240	

BRONCO WC		WELL #: 402H		RRCID -> 276716		COMPL. DATE 02/26/2015				TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921			
*06	15150 X	-0-	-0-	-15150	-0-			Y	-0-	50 1		-0-	
07	15655 X	14411	-0-	-1244	-0-	14111 3	300 9	Y	273	227 1		46	
*08	29323 X	29323	-0-	-0-	-0-	28918 3	405 9	Y	368	384 1		30	
*09	34175 X	34175	-0-	-0-	-0-	33586 3	589 9	Y	535	523 1		42	
10	15655 X	1909	-0-	-13746	-0-	1532 3	377 9	Y	343	341 1		44	
11	14520 X	NO RPT	-0-	-14520	-0-			Y	NO RPT			44	

EL JEFE WC		WELL #: 802H		RRCID -> 276933		COMPL. DATE 04/29/2015				TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511			
*06	10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	9939 3	772 9	Y	702	804 1		156	
*07	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	9537 3	752 9	Y	684	684 1		156	
*08	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	9800 3	741 9	Y	674	674 1		156	
*09	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	6542 3	751 9	Y	683	683 1		156	
*10	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	4957 3	648 9	Y	589	589 1		156	
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-			Y	NO RPT			156	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	-0-	136	1			-0-
*07	22167 X	22167	-0-	-0-	-0-	21550	3	617	9	Y	561	466	1			95
*08	31174 X	31174	-0-	-0-	-0-	29536	3	1638	9	Y	1489	1462	1			122
*09	34806 X	34806	-0-	-0-	-0-	32856	3	1950	9	Y	1773	1755	1			140
*10	33974 X	33974	-0-	-0-	-0-	32887	3	1087	9	Y	988	1000	1			128
11	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					128

EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

*06	11670 X	3381	-0-	-8289	-0-	2403	3	978	9	Y	889	1019	1			198
*07	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-					Y	868	868	1			198
08	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-					Y	855	855	1			198
*09	11670 X	1577	-0-	-10093	-0-	624	3	953	9	Y	866	866	1			198
10	12059 X	10511	-0-	-1548	-0-	9689	3	822	9	Y	747	747	1			198
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					198

MONARCH STATE WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

06	25567 X	25567	-0-	-0-	-0-	24752	3	815	9	N	741	746	1			40
07	26753 X	14469	-0-	-12284	-0-	12891	3	1156	4	N	384	353	1			71
08	28458 X	4325	-0-	-24133	-0-	422	9	4040	3	N	-0-					71
*09	27540 X	14910	-0-	-12630	-0-	14426	3	484	4	N	-0-					71
10	28458 X	-0-	-0-	-28458	-0-					N	-0-					71
11	25560 X	NO RPT	-0-	-25560	-0-					N	NO RPT					71

BLUE MARLIN STATE WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

*06	33602 X	33602	-0-	-0-	-0-	27593	3	6009	9	N	5463	5463	0			142
*07	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	3126	3	6316	9	N	5742	5742	0			142
*08	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	374	3	8051	9	N	7319	7319	0			142
*09	9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	2296	3	7439	9	N	6763	6763	0			142
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5883	5883	0			142
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 803H		RRCID -> 279051		COMPL. DATE 11/30/2015		TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627								
M	O	GAS 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
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	146	146	1			408
*07		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	-0-					408
*08		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				Y	-0-					408
*09		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-				Y	-0-					408
10		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				Y	142	142	1			408
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					408

BLUE HERON WC		WELL #: 2001H		RRCID -> 279158		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803								
*06		660 X	-0-	-0-	-660	-0-				N	690	741	1			64
*07		2046 X	1129	-0-	-917	-0-	760	3	369	9	N	335	335	1		64
*08		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				N	688	689	1			63
*09		1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-					63
10		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-					63
11		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT					63

GREAT WHITE		WELL #: 1H		RRCID -> 279180		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448								
*06		64949 X	64949	-0-	-0-	-0-	57199	3	7750	9	Y	7045	7051	0		23
*07		42237 X	42237	-0-	-0-	-0-	35703	3	6534	9	Y	5940	5926	0		37
*08		52850 X	52850	-0-	-0-	-0-	46774	3	6076	9	Y	5524	5511	0		50
*09		14973 X	14973	-0-	-0-	-0-	11960	3	3013	9	Y	2739	2765	0		24
*10		56801 X	56801	-0-	-0-	-0-	51774	3	5027	9	Y	4570	4556	0		38
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					38

TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 801H		RRCID -> 279202		COMPL. DATE 04/27/2016		TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819								
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

TEXAS WC		WELL #: 601H		RRCID -> 279272		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055								
*06		19320 X	12658	-0-	-6662	-0-	12014	3	644	9	Y	585	611	1		143
*07		20303 X	20303	-0-	-0-	-0-	18889	3	1414	9	Y	1285	1285	1		143
*08		22642 X	22642	-0-	-0-	-0-	20330	3	2312	9	Y	2102	1960	1		285
*09		17986 X	17986	-0-	-0-	-0-	15993	3	1993	9	Y	1812	1812	1		285
10		20305 X	19512	-0-	-793	-0-	17413	3	2099	9	Y	1908	2123	1		70
11		23970 X	NO RPT	-0-	-23970	-0-				Y	NO RPT					70

TEXAS WC		WELL #: 602H		RRCID -> 279273		COMPL. DATE 04/14/2016		TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084								
*06		10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	9564	3	1091	9	Y	992	1038	1		242
*07		19971 X	19971	-0-	-0-	-0-	17571	3	2400	9	Y	2182	2182	1		242
*08		16811 X	16811	-0-	-0-	-0-	12884	3	3927	9	Y	3570	3329	1		483
*09		14986 X	14986	-0-	-0-	-0-	11601	3	3385	9	Y	3077	3077	1		483
*10		15111 X	15111	-0-	-0-	-0-	11546	3	3565	9	Y	3241	3605	1		119
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					119

TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 802H		RRCID -> 279303		COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	34	34	1			95
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					95
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					95
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					95
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					95
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					95

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY DRAKE WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
WELL #: 4001H		RRCID -> 279856		COMPL. DATE 04/29/2016		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 9700 - 14003								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06		14670 X	5759	-0-	-8911	-0-	4778 3	981 9	Y	892	892 0					3
*07		15159 X	2495	-0-	-12664	-0-	1350 3	1145 9	Y	1041	1038 0					6
*08		10385 X	1707	-0-	-8678	-0-	1320 3	387 9	Y	352	355 0					3
*09		10050 X	2048	-0-	-8002	-0-	1032 3	1016 9	Y	924	919 0					8
10		6355 X	4262	-0-	-2093	-0-	3978 3	284 9	Y	258	264 0					2
11		6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-			Y	NO RPT						2

MONARCH STATE		WELL #: 3702SL		RRCID -> 280679		COMPL. DATE 11/09/2014		TOTAL DEPTH 10672		PERF. 10860 - 17711						
*06		27855 X	27855	-0-	-0-	-0-	24588 3	581 4	Y	2442	2442 1					333
*07		30539 X	30539	-0-	-0-	-0-	27620 3	405 4	Y	2285	2285 1					333
*08		25556 X	25556	-0-	-0-	-0-	22031 3	1315 4	Y	2009	2009 1					333
*09		19459 X	19459	-0-	-0-	-0-	2210 9	997 1	Y	2109	2109 1					333
*10		26396 X	26396	-0-	-0-	-0-	746 4	2320 9	Y	1491	1491 1					333
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2437 1	21699 3	Y	1491	1491 1					333
							620 4	1640 9	Y	NO RPT						333

GREAT WHITE		WELL #: 2H		RRCID -> 284256		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9390		PERF. 9447 - 19329						
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-
11		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						
*06		73111 X	73111	-0-	-0-	-0-	66522 3	6589 9	Y	5990	5996 0					20
*07		100030 X	100030	-0-	-0-	-0-	93503 3	6527 9	Y	5934	5917 0					37
*08		49705 X	49705	-0-	-0-	-0-	45570 3	4135 9	Y	3759	3762 0					34
*09		15455 X	15455	-0-	-0-	-0-	14270 3	1185 9	Y	1077	1101 0					10
*10		28876 X	28876	-0-	-0-	-0-	25706 3	3170 9	Y	2882	2868 0					24
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						24

GREAT WHITE		WELL #: 9H		RRCID -> 284666		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9274		PERF. 9295 - 19388						
*06		22490 X	22490	-0-	-0-	-0-	19760 3	2730 9	Y	2482	2482 0					8
*07		T. A.	23330	-0-	23330	-0-	20090 3	3240 9	Y	2945	2935 0					18
*08		T. A.	18044	-0-	18044	-0-	41374	15561 3	Y	2257	2255 0					20
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	41374		Y	-0-	20 0					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

GREAT WHITE		WELL #: 5H		RRCID -> 284674		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 9549		PERF. 9378 - 19472						
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
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-
11		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			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
GREAT WHITE		WELL #: 3H		RRCID -> 284746		COMPL. DATE 04/14/2018		TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9324 - 19422			
M	O	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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
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-		
11	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			
*06	9240 X	2288	-0-	-6952	-0-	2167 3	121 9	Y	110	110 0	-0-
*07	T. A.	4231	-0-	4231	4231	3553 3	678 9	Y	616	612 0	4
*08	T. A.	14172	-0-	14172	18403	12048 3	2124 9	Y	1931	1918 0	17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	18403			Y	-0-	17 0	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4701H		RRCID -> 285661		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 9648 PERF.10132 - 20128			
*06	122348 X	122348	-0-	-0-	-0-	6049 1	99247 3	N	14683	14683 0	403
						901 4	16151 9				
*07	132206 X	132206	-0-	-0-	-0-	6698 1	105614 3	N	17986	17986 0	403
						109 4	19785 9				
*08	143076 X	143076	-0-	-0-	-0-	7385 1	117781 3	N	16179	16218 0	364
						113 4	17797 9				
*09	122619 X	122619	-0-	-0-	-0-	6131 1	100079 3	N	14897	14897 0	364
						22 4	16387 9				
*10	80025 X	80025	-0-	-0-	-0-	6307 1	64588 3	N	8120	8120 0	364
						198 4	8932 9				
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		364

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4704H		RRCID -> 286315		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9983 - 20200			
*06	63420 X	37922	-0-	-25498	-0-	1970 1	32322 3	N	3034	3034 0	83
						293 4	3337 9				
*07	65534 X	41242	-0-	-24292	-0-	2214 1	34904 3	N	3716	3716 0	83
						36 4	4088 9				
*08	57536 X	54329	-0-	-3207	-0-	2853 1	45500 3	N	5393	5355 0	121
						44 4	5932 9				
*09	55680 X	51036	-0-	-4644	-0-	2630 1	42934 3	N	4966	4966 0	121
						9 4	5463 9				
10	55273 X	10933	-0-	-44340	-0-	706 1	7227 3	N	2707	2707 0	121
						22 4	2978 9				
11	52590 X	NO RPT	-0-	-52590	-0-			N	NO RPT		121

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4703H		RRCID -> 286447		COMPL. DATE 08/15/2018		TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 20086			
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-	
11	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			
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-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3404H		RRCID -> 286642		COMPL. DATE 05/24/2018		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 9540 - 19650						
M	O	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	
*06	54240	X	50461	-0-	-3779	-0-	43714	3	6747	9	Y	6134	6137	0	20	
*07	56048	X	51056	-0-	-4992	-0-	44185	3	6871	9	Y	6246	6227	0	39	
*08	53444	X	41099	-0-	-12345	-0-	36212	3	4887	9	Y	4443	4442	0	40	
*09	54640	X	54640	-0-	-0-	-0-	46563	3	8077	9	Y	7343	7318	0	65	
*10	56440	X	56440	-0-	-0-	-0-	49382	3	7058	9	Y	6416	6427	0	54	
11	50460	X	NO RPT	-0-	-50460	-0-					Y	NO RPT			54	

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3402H		RRCID -> 286664		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 9456 - 19577						
*06	33500	X	33500	-0-	-0-	-0-	29890	3	3610	9	Y	3282	3283	0	11	
*07	34472	X	33797	-0-	-675	-0-	30094	3	3703	9	Y	3366	3356	0	21	
*08	36022	X	29322	-0-	-6700	-0-	26621	3	2701	9	Y	2455	2454	0	22	
*09	34860	X	30092	-0-	-4768	-0-	26361	3	3731	9	Y	3392	3384	0	30	
10	36022	X	28763	-0-	-7259	-0-	25745	3	3018	9	Y	2744	2751	0	23	
11	33480	X	NO RPT	-0-	-33480	-0-					Y	NO RPT			23	

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3401H		RRCID -> 286856		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 9466		PERF. 9410 - 19485						
*06	35691	X	35691	-0-	-0-	-0-	30213	3	5478	9	Y	4980	4982	0	16	
*07	35544	X	35544	-0-	-0-	-0-	29974	3	5570	9	Y	5064	5049	0	31	
*08	31899	X	28857	-0-	-3042	-0-	24896	3	3961	9	Y	3601	3600	0	32	
*09	30870	X	29677	-0-	-1193	-0-	24137	3	5540	9	Y	5036	5024	0	44	
10	31899	X	30365	-0-	-1534	-0-	25523	3	4842	9	Y	4402	4409	0	37	
11	30870	X	NO RPT	-0-	-30870	-0-					Y	NO RPT			37	

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3403H		RRCID -> 286858		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 9370 - 19430						
*06	64830	X	49792	-0-	-15038	-0-	43632	3	6160	9	Y	5600	5605	0	18	
*07	53165	X	52761	-0-	-404	-0-	46450	3	6311	9	Y	5737	5720	0	35	
*08	53165	X	45830	-0-	-7335	-0-	40868	3	4962	9	Y	4511	4506	0	40	
*09	51450	X	47978	-0-	-3472	-0-	40822	3	7156	9	Y	6505	6488	0	57	
10	53165	X	45854	-0-	-7311	-0-	40062	3	5792	9	Y	5265	5278	0	44	
11	51060	X	NO RPT	-0-	-51060	-0-					Y	NO RPT			44	

GREAT WHITE		WELL #: 6H		RRCID -> 287106		COMPL. DATE 02/10/2018		TOTAL DEPTH 9372		PERF. 9423 - 19366						
*06	21866	X	21866	-0-	-0-	-0-	18401	3	3465	9	Y	3150	3155	0	10	
*07	22437	X	22437	-0-	-0-	-0-	18592	3	3845	9	Y	3495	3483	0	22	
*08	29357	X	24638	-0-	-4719	-0-	20907	3	3731	9	Y	3392	3384	0	30	
09	28410	X	-0-	-0-	-28410	-0-					Y	-0-	30	0	-0-	
10	29357	X	NO RPT	-0-	-29357	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	23100	X	NO RPT	-0-	-23100	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BLUE MARLIN STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 287471		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 10642		PERF.10950 - 20011						
*06	92946	X	92946	-0-	-0-	-0-	81014	3	11932	9	N	10847	10847	0	282	
*07	96446	X	96446	-0-	-0-	-0-	83905	3	12541	9	N	11401	11401	0	282	
*08	110369	X	110369	-0-	-0-	-0-	94384	3	15985	9	N	14532	14532	0	282	
*09	113345	X	113345	-0-	-0-	-0-	98575	3	14770	9	N	13427	13427	0	282	
*10	85790	X	85790	-0-	-0-	-0-	72942	3	12848	9	N	11680	11680	0	282	
11	61680	X	NO RPT	-0-	-61680	-0-					N	NO RPT			282	

BLUE MARLIN STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 287483		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 10443		PERF.10691 - 21016						
*06	64789	X	64789	-0-	-0-	-0-	64789	3			N	-0-			-0-	
*07	68509	X	68509	-0-	-0-	-0-	68509	3			N	-0-			-0-	
*08	87771	X	87771	-0-	-0-	-0-	87771	3			N	-0-			-0-	
*09	51000	X	9095	-0-	-41905	-0-	9095	3			N	-0-			-0-	
10	52700	X	-0-	-0-	-52700	-0-					N	-0-			-0-	
11	51000	X	NO RPT	-0-	-51000	-0-					N	NO RPT			-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
BLUE MARLIN STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	287578	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10465	PERF.10741	- 20467			
M	O	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
*06	40470 X	32072	-0-	-8398	-0-		32072	3		N	-0-				-0-
*07	74772 X	44573	-0-	-30199	-0-		44573	3		N	-0-				-0-
*08	84019 X	84019	-0-	-0-	-0-		84019	3		N	-0-				-0-
*09	92942 X	92942	-0-	-0-	-0-		92942	3		N	-0-				-0-
*10	112818 X	112818	-0-	-0-	-0-		112818	3		N	-0-				-0-
11	89820 X	NO RPT	-0-	-89820	-0-					N	NO RPT				-0-

BIG KAHUNA		WELL #:		2H	RRCID ->	287767	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9860	PERF.10249	- 20419			
*06	32970 X	574	-0-	-32396	-0-		512	3	62	9	Y	56	56	0	-0-
*07	24738 X	893	-0-	-23845	-0-		751	3	142	9	Y	129	129	0	-0-
*08	5611 X	1731	-0-	-3880	-0-		1214	3	517	9	Y	470	468	0	2
*09	5430 X	2885	-0-	-2545	-0-		2681	3	204	9	Y	185	187	0	-0-
*10	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-		3154	3	277	9	Y	252	251	0	1
11	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT				1

BIG KAHUNA		WELL #:		5H	RRCID ->	287795	COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL DEPTH	9713	PERF.10046	- 20249			
*06	67620 X	32883	-0-	-34737	-0-		26887	3	5996	9	Y	5451	5440	0	15
*07	47337 X	35791	-0-	-11546	-0-		29231	3	6560	9	Y	5964	5962	0	17
*08	36558 X	36558	-0-	-0-	-0-		29845	3	6713	9	Y	6103	6093	0	27
*09	39054 X	39054	-0-	-0-	-0-		31227	3	7827	9	Y	7115	7132	0	10
*10	41141 X	41141	-0-	-0-	-0-		32950	3	8191	9	Y	7446	7439	0	17
11	35370 X	NO RPT	-0-	-35370	-0-					Y	NO RPT				17

BIG KAHUNA		WELL #:		3H	RRCID ->	287825	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9688	PERF.10110	- 20235			
*06	46889 X	46889	-0-	-0-	-0-		39496	3	7393	9	Y	6721	6707	0	19
*07	60698 X	53089	-0-	-7609	-0-		43961	3	9128	9	Y	8298	8294	0	23
*08	60698 X	42664	-0-	-18034	-0-		35064	3	7600	9	Y	6909	6902	0	30
*09	58740 X	40162	-0-	-18578	-0-		32047	3	8115	9	Y	7377	7397	0	10
10	53103 X	39033	-0-	-14070	-0-		31098	3	7935	9	Y	7214	7208	0	16
11	51390 X	NO RPT	-0-	-51390	-0-					Y	NO RPT				16

BIG KAHUNA		WELL #:		4H	RRCID ->	287826	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9873	PERF.10378	- 20519			
*06	65760 X	13658	-0-	-52102	-0-		10575	3	3083	9	Y	2803	2805	0	8
*07	105617 X	3839	-0-	-101778	-0-		2574	3	1265	9	Y	1150	1155	0	3
*08	105617 X	-0-	-0-	-105617	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
09	102210 X	-0-	-0-	-102210	-0-					Y	-0-				-0-
10	78368 X	5343	-0-	-73025	-0-		4104	3	1239	9	Y	1126	1123	0	3
11	13650 X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					Y	NO RPT				3

HOLD EM WC		WELL #:		2204H	RRCID ->	287843	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9586	PERF.10025	- 20268			
*06	50640 X	23264	-0-	-27376	-0-		17194	3	6070	9	Y	5518	5520	0	18
*07	47449 X	47449	-0-	-0-	-0-		41517	3	5932	9	Y	5393	5378	0	33
*08	44981 X	38608	-0-	-6373	-0-		33459	3	5149	9	Y	4681	4672	0	42
*09	35630 X	35630	-0-	-0-	-0-		30155	3	5475	9	Y	4977	4975	0	44
10	47461 X	32572	-0-	-14889	-0-		27530	3	5042	9	Y	4584	4590	0	38
11	45930 X	NO RPT	-0-	-45930	-0-					Y	NO RPT				38

HOLD EM WC		WELL #:		2205H	RRCID ->	287844	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9718	PERF.10376	- 20573			
*06	69720 X	29227	-0-	-40493	-0-		21573	3	7654	9	Y	6958	6962	0	23
*07	72044 X	63606	-0-	-8438	-0-		55521	3	8085	9	Y	7350	7328	0	45
*08	53723 X	50850	-0-	-2873	-0-		43990	3	6860	9	Y	6236	6225	0	56
*09	86338 X	86338	-0-	-0-	-0-		76486	3	9852	9	Y	8956	8933	0	79
*10	162603 X	162603	-0-	-0-	-0-		145440	3	17163	9	Y	15603	15552	0	130
11	61560 X	NO RPT	-0-	-61560	-0-					Y	NO RPT				130

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
EVERYTHINGS BIGGER		WELL #:		2H	RRCID ->	288186	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	10457	PERF.10526	- 20801			
M	O	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	BALANCE
*06	75630 X	67129	-0-	-8501	-0-	67129	3			N	-0-				-0-
*07	78354 X	78354	-0-	-0-	-0-	78354	3			N	-0-				-0-
*08	102275 X	102275	-0-	-0-	-0-	102275	3			N	-0-				-0-
*09	128081 X	128081	-0-	-0-	-0-	128081	3			N	-0-				-0-
*10	120584 X	120584	-0-	-0-	-0-	120584	3			N	-0-				-0-
11	109320 X	NO RPT	-0-	-109320	-0-					N	NO RPT				-0-

ALPHA STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	288298	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	9849	PERF.10424	- 20404			
*06	74850 X	64127	-0-	-10723	-0-	52641	3	11486	9	Y	10442	10425	0		29
*07	77438 X	63876	-0-	-13562	-0-	53579	3	10297	9	Y	9361	9364	0		26
*08	77438 X	63126	-0-	-14312	-0-	53002	3	10124	9	Y	9204	9190	0		40
*09	65070 X	57639	-0-	-7431	-0-	48051	3	9588	9	Y	8716	8744	0		12
10	67239 X	58431	-0-	-8808	-0-	49029	3	9402	9	Y	8547	8540	0		19
11	64140 X	NO RPT	-0-	-64140	-0-					Y	NO RPT				19

ALPHA STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288299	COMPL. DATE	11/07/2019	TOTAL DEPTH	9695	PERF.10228	- 19826			
*06	104567 X	104567	-0-	-0-	-0-	95415	3	9152	9	Y	8320	8303	0		23
*07	124589 X	76821	-0-	-47768	-0-	66899	3	9922	9	Y	9020	9018	0		25
*08	124589 X	63539	-0-	-61050	-0-	53212	3	10327	9	Y	9388	9372	0		41
*09	104580 X	59695	-0-	-44885	-0-	50523	3	9172	9	Y	8338	8367	0		12
10	108066 X	55403	-0-	-52663	-0-	45346	3	10057	9	Y	9143	9134	0		21
11	104580 X	NO RPT	-0-	-104580	-0-					Y	NO RPT				21

TWISTER STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288353	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	10701	PERF.10462	- 20822			
06	140820 X	29789	-0-	-111031	-0-	28960	3	829	9	Y	754	752	0		2
*07	126790 X	109575	-0-	-17215	-0-	106822	3	2753	9	Y	2503	2498	0		7
*08	126790 X	119552	-0-	-7238	-0-	115876	3	3676	9	Y	3342	3334	0		15
*09	70890 X	66886	-0-	-4004	-0-	64036	3	2850	9	Y	2591	2602	0		4
10	109585 X	87460	-0-	-22125	-0-	84326	3	3134	9	Y	2849	2847	0		6
11	115710 X	NO RPT	-0-	-115710	-0-					Y	NO RPT				6

TWISTER STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	288410	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	10449	PERF.10138	- 20483			
*06	199320 X	188632	-0-	-10688	-0-	178339	3	10293	9	Y	9357	9339	0		26
*07	206099 X	206099	-0-	-0-	-0-	193998	3	12101	9	Y	11001	10996	0		31
*08	194714 X	194714	-0-	-0-	-0-	183127	3	11587	9	Y	10534	10519	0		46
*09	141270 X	98605	-0-	-42665	-0-	91966	3	6639	9	Y	6035	6073	0		8
10	145979 X	139139	-0-	-6840	-0-	129890	3	9249	9	Y	8408	8397	0		19
11	141270 X	NO RPT	-0-	-141270	-0-					Y	NO RPT				19

HOLD EM WC		WELL #:		2203H	RRCID ->	288424	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	9710	PERF.10120	- 20366			
*06	59340 X	8128	-0-	-51212	-0-	6481	3	1647	9	Y	1497	1502	0		5
*07	61318 X	12639	-0-	-48679	-0-	11262	3	1377	9	Y	1252	1249	0		8
*08	57815 X	11625	-0-	-46190	-0-	10403	3	1222	9	Y	1111	1109	0		10
*09	39270 X	34919	-0-	-4351	-0-	31783	3	3136	9	Y	2851	2836	0		25
*10	37040 X	37040	-0-	-0-	-0-	33629	3	3411	9	Y	3101	3100	0		26
11	12240 X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					Y	NO RPT				26

TWISTER STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	288469	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	10425	PERF.10175	- 20535			
*06	130266 X	130266	-0-	-0-	-0-	122742	3	7524	9	Y	6840	6828	0		19
*07	179986 X	144064	-0-	-35922	-0-	136593	3	7471	9	Y	6792	6792	0		19
*08	153927 X	153927	-0-	-0-	-0-	146264	3	7663	9	Y	6966	6955	0		30
*09	145170 X	67635	-0-	-77535	-0-	63628	3	4007	9	Y	3643	3668	0		5
10	146537 X	131923	-0-	-14614	-0-	124470	3	7453	9	Y	6775	6765	0		15
11	148950 X	NO RPT	-0-	-148950	-0-					Y	NO RPT				15

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
TWISTER STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	288470	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10819	- 20853
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		
*06	144840 X	10321	-0-	-134519	-0-	9946 3	375 9	Y	341	340 0		1
*07	105369 X	75973	-0-	-29396	-0-	73274 3	2699 9	Y	2454	2448 0		7
*08	105369 X	73573	-0-	-31796	-0-	70690 3	2883 9	Y	2621	2617 0		11
*09	42840 X	17267	-0-	-25573	-0-	16576 3	691 9	Y	628	638 0		1
10	75981 X	68573	-0-	-7408	-0-	65646 3	2927 9	Y	2661	2656 0		6
11	73530 X	NO RPT	-0-	-73530	-0-			Y	NO RPT			6

HOLD EM WC		WELL #:		2202H	RRCID ->	288520	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9614	PERF. 9929	- 20124
*06	72840 X	29808	-0-	-43032	-0-	23754 3	6054 9	Y	5504	5506 0		18
*07	75268 X	64934	-0-	-10334	-0-	58728 3	6206 9	Y	5642	5625 0		35
*08	65193 X	52309	-0-	-12884	-0-	47597 3	4712 9	Y	4284	4281 0		38
*09	58323 X	58323	-0-	-0	-0-	53077 3	5246 9	Y	4769	4765 0		42
10	64945 X	25636	-0-	-39309	-0-	22733 3	2903 9	Y	2639	2659 0		22
11	62850 X	NO RPT	-0-	-62850	-0-			Y	NO RPT			22

HEAD HONCHO STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288761	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9926	PERF.10257	- 20443
*06	87690 X	52844	-0-	-34846	-0-	45002 3	7842 9	Y	7129	7115 0		20
*07	81902 X	47845	-0-	-34057	-0-	40879 3	6966 9	Y	6333	6335 0		18
*08	64666 X	48207	-0-	-16459	-0-	41460 3	6747 9	Y	6134	6125 0		27
*09	52830 X	46387	-0-	-6443	-0-	39719 3	6668 9	Y	6062	6081 0		8
10	54591 X	32087	-0-	-22504	-0-	27497 3	4590 9	Y	4173	4172 0		9
11	52830 X	NO RPT	-0-	-52830	-0-			Y	NO RPT			9

HEAD HONCHO STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	288762	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9374	PERF.10224	- 19746
*06	83820 X	60483	-0-	-23337	-0-	51342 3	9141 9	Y	8310	8295 0		23
*07	58869 X	58167	-0-	-702	-0-	49248 3	8919 9	Y	8108	8108 0		23
*08	58869 X	58624	-0-	-245	-0-	49239 3	9385 9	Y	8532	8518 0		37
*09	60480 X	46605	-0-	-13875	-0-	38355 3	8250 9	Y	7500	7527 0		10
10	62496 X	50974	-0-	-11522	-0-	42085 3	8889 9	Y	8081	8073 0		18
11	60480 X	NO RPT	-0-	-60480	-0-			Y	NO RPT			18

LONESTAR STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	288881	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	9613	PERF.10184	- 20151
*06	92940 X	71636	-0-	-21304	-0-	62134 3	9502 9	Y	8638	8623 0		24
*07	87048 X	80190	-0-	-6858	-0-	71488 3	8702 9	Y	7911	7913 0		22
*08	80507 X	63932	-0-	-16575	-0-	55327 3	8605 9	Y	7823	7811 0		34
*09	72360 X	58174	-0-	-14186	-0-	49894 3	8280 9	Y	7527	7551 0		10
10	80197 X	65243	-0-	-14954	-0-	55867 3	9376 9	Y	8524	8515 0		19
11	77610 X	NO RPT	-0-	-77610	-0-			Y	NO RPT			19

LONESTAR STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288946	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	9790	PERF.10356	- 20417
*06	86550 X	74088	-0-	-12462	-0-	65039 3	9049 9	Y	8226	8212 0		23
*07	89497 X	78804	-0-	-10693	-0-	69879 3	8925 9	Y	8114	8114 0		23
*08	89497 X	75934	-0-	-13563	-0-	66347 3	9587 9	Y	8715	8700 0		38
*09	86340 X	66396	-0-	-19944	-0-	57579 3	8817 9	Y	8015	8042 0		11
10	89218 X	67262	-0-	-21956	-0-	58145 3	9117 9	Y	8288	8280 0		19
11	76260 X	NO RPT	-0-	-76260	-0-			Y	NO RPT			19

MONARCH STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	289017	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9797	PERF.10000	- 20276
*06	142044 X	142044	-0-	-0-	-0-	121611 3	20433 9	Y	18575	18593 0		61
*07	152896 X	152896	-0-	-0-	-0-	131633 3	21263 9	Y	19330	19271 0		120
*08	143142 X	143142	-0-	-0-	-0-	123373 3	19769 9	Y	17972	17931 0		161
*09	141183 X	141183	-0-	-0-	-0-	119979 3	21204 9	Y	19276	19267 0		170
*10	142366 X	142366	-0-	-0-	-0-	124474 3	17892 9	Y	16265	16299 0		136
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			136

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
BATTLESHIP		WELL #:		2H	RRCID ->	289043	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	9790	PERF.10418	- 19530			
M	O	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
*06	91620 X	77306	-0-	-14314	-0-	62664	3	14642	9	N	13311	13287	0		37
*07	94395 X	78035	-0-	-16360	-0-	63306	3	14729	9	N	13390	13389	0		38
*08	89652 X	77415	-0-	-12237	-0-	62765	3	14650	9	N	13318	13298	0		58
*09	84870 X	69243	-0-	-15627	-0-	55242	3	14001	9	N	12728	12768	0		18
*10	84197 X	84197	-0-	-0-	-0-	68047	3	16150	9	N	14682	14667	0		33
11	77310 X	NO RPT	-0-	-77310	-0-					N	NO RPT				33

LONESTAR STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	289046	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	9640	PERF.10090	- 20289			
*06	91110 X	81251	-0-	-9859	-0-	69629	3	11622	9	Y	10565	10546	0		29
*07	91729 X	65907	-0-	-25822	-0-	57447	3	8460	9	Y	7691	7698	0		22
*08	83390 X	69329	-0-	-14061	-0-	58758	3	10571	9	Y	9610	9590	0		42
*09	81240 X	66257	-0-	-14983	-0-	56227	3	10030	9	Y	9118	9147	0		13
10	83948 X	71059	-0-	-12889	-0-	59697	3	11362	9	Y	10329	10319	0		23
11	81240 X	NO RPT	-0-	-81240	-0-					Y	NO RPT				23

MONARCH STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	289075	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9628	PERF.10033	- 20059			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
11	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			
*06	84570 X	4968	-0-	-79602	-0-	4381	3	587	9	Y	534	539	0		2
*07	51119 X	11852	-0-	-39267	-0-	8956	3	2896	9	Y	2633	2619	0		16
*08	44485 X	24489	-0-	-19996	-0-	18820	3	5669	9	Y	5154	5124	0		46
*09	37650 X	19917	-0-	-17733	-0-	14418	3	5499	9	Y	4999	5001	0		44
*10	22839 X	22839	-0-	-0-	-0-	16811	3	6028	9	Y	5480	5478	0		46
11	23790 X	NO RPT	-0-	-23790	-0-					Y	NO RPT				46

DIVA		WELL #:		2H	RRCID ->	289370	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9938	PERF.10396	- 20461			
*06	37770 X	1427	-0-	-36343	-0-	104	3	1323	9	Y	1203	1201	0		3
*07	32581 X	1701	-0-	-30880	-0-	441	3	1260	9	Y	1145	1145	0		3
*08	32581 X	1398	-0-	-31183	-0-	149	3	1249	9	Y	1135	1133	0		5
*09	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	839	843	0		1
*10	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	9366	3	2159	9	Y	1963	1960	0		4
11	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT				4

DIVA		WELL #:		3H	RRCID ->	289371	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9794	PERF.10230	- 20368			
*06	106410 X	87007	-0-	-19403	-0-	73757	3	13250	9	Y	12045	12023	0		33
*07	108190 X	87561	-0-	-20629	-0-	73623	3	13938	9	Y	12671	12668	0		36
*08	108190 X	100304	-0-	-7886	-0-	84934	3	15370	9	Y	13973	13948	0		61
*09	96303 X	96303	-0-	-0-	-0-	81262	3	15041	9	Y	13674	13716	0		19
10	89900 X	77816	-0-	-12084	-0-	62911	3	14905	9	Y	13550	13538	0		31
11	97080 X	NO RPT	-0-	-97080	-0-					Y	NO RPT				31

DIVA		WELL #:		4H	RRCID ->	289374	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL DEPTH	9953	PERF.10301	- 20461			
*06	79110 X	7610	-0-	-71500	-0-	4220	3	3390	9	Y	3082	3075	0		9
*07	81809 X	10658	-0-	-71151	-0-	6688	3	3970	9	Y	3609	3608	0		10
*08	81809 X	12677	-0-	-69132	-0-	7891	3	4786	9	Y	4351	4342	0		19
*09	38610 X	9659	-0-	-28951	-0-	6219	3	3440	9	Y	3127	3142	0		4
10	10664 X	8294	-0-	-2370	-0-	6385	3	1909	9	Y	1735	1735	0		4
11	12270 X	NO RPT	-0-	-12270	-0-					Y	NO RPT				4

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
DIVA		WELL #:		1H	RRCID ->	289418	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10270	- 20059		
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	AMT CODE	BALANCE		
*06	80490 X	47684	-0-	-32806	-0-	38486	3	9198	9	Y	8362	8348	0	23
*07	83204 X	45206	-0-	-37998	-0-	36569	3	8637	9	Y	7852	7853	0	22
*08	83204 X	34357	-0-	-48847	-0-	26660	3	7697	9	Y	6997	6988	0	31
*09	50070 X	36195	-0-	-13875	-0-	28092	3	8103	9	Y	7366	7387	0	10
10	51739 X	33368	-0-	-18371	-0-	25138	3	8230	9	Y	7482	7475	0	17
11	47670 X	NO RPT	-0-	-47670	-0-					Y	NO RPT			17

MONARCH STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	289492	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9827	PERF.10199	- 20317		
*06	61080 X	44191	-0-	-16889	-0-	37712	3	6479	9	Y	5890	5894	0	19
*07	63116 X	43863	-0-	-19253	-0-	37745	3	6118	9	Y	5562	5547	0	34
*08	63116 X	45606	-0-	-17510	-0-	39823	3	5783	9	Y	5257	5244	0	47
*09	52260 X	45106	-0-	-7154	-0-	39022	3	6084	9	Y	5531	5529	0	49
10	53568 X	47393	-0-	-6175	-0-	42567	3	4826	9	Y	4387	4399	0	37
11	44190 X	NO RPT	-0-	-44190	-0-					Y	NO RPT			37

EL JEFE WC		WELL #:		7H	RRCID ->	289968	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	10994	PERF.11260	- 21560		
*06	126660 X	112635	-0-	-14025	-0-	107800	3	4835	9	N	4395	4387	0	12
*07	121225 X	121225	-0-	-0-	-0-	116385	3	4840	9	N	4400	4400	0	12
*08	121483 X	121483	-0-	-0-	-0-	116201	3	5282	9	N	4802	4793	0	21
*09	116340 X	93598	-0-	-22742	-0-	89348	3	4250	9	N	3864	3880	0	5
10	121210 X	111421	-0-	-9789	-0-	106395	3	5026	9	N	4569	4564	0	10
11	117570 X	NO RPT	-0-	-117570	-0-					N	NO RPT			10

EL JEFE WC		WELL #:		5H	RRCID ->	290268	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL DEPTH	9911	PERF.10143	- 20434		
*06	98880 X	68361	-0-	-30519	-0-	57074	3	11287	9	Y	10261	10242	0	28
*07	89001 X	66149	-0-	-22852	-0-	54092	3	12057	9	Y	10961	10958	0	31
*08	89001 X	49376	-0-	-39625	-0-	38920	3	10456	9	Y	9505	9494	0	42
*09	86130 X	60237	-0-	-25893	-0-	49151	3	11086	9	Y	10078	10106	0	14
10	77066 X	61089	-0-	-15977	-0-	50747	3	10342	9	Y	9402	9395	0	21
11	68370 X	NO RPT	-0-	-68370	-0-					Y	NO RPT			21

EL JEFE WC		WELL #:		6H	RRCID ->	290311	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL DEPTH	10043	PERF.10392	- 20666		
*06	117390 X	76790	-0-	-40600	-0-	63953	3	12837	9	Y	11670	11653	0	32
*07	108500 X	82797	-0-	-25703	-0-	68957	3	13840	9	Y	12582	12579	0	35
*08	108500 X	84174	-0-	-24326	-0-	70959	3	13215	9	Y	12014	11996	0	53
*09	113925 X	113925	-0-	-0-	-0-	98748	3	15177	9	Y	13797	13831	0	19
10	101494 X	78454	-0-	-23040	-0-	66273	3	12181	9	Y	11074	11068	0	25
11	81450 X	NO RPT	-0-	-81450	-0-					Y	NO RPT			25

EL JEFE WC		WELL #:		4H	RRCID ->	290460	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	10798	PERF.11068	- 21395		
*06	138493 X	138493	-0-	-0-	-0-	130112	3	8381	9	N	7619	7606	0	21
*07	141374 X	141374	-0-	-0-	-0-	133562	3	7812	9	N	7102	7103	0	20
*08	146136 X	146136	-0-	-0-	-0-	137934	3	8202	9	N	7456	7443	0	33
*09	137070 X	137070	-0-	-0-	-0-	129792	3	7278	9	N	6616	6640	0	9
*10	139439 X	139439	-0-	-0-	-0-	131519	3	7920	9	N	7200	7193	0	16
11	58620 X	NO RPT	-0-	-58620	-0-					N	NO RPT			16

ALPHA STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	290666	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	10834	PERF.11164	- 20915		
*06	14B2 EXT	285977	-0-	285977	969438	266715	3	19262	9	N	17511	17484	0	49
*07	14B2 EXT	181466	-0-	181466	1150904	169884	3	11582	9	N	10529	10548	0	30
*08	1346978 X	196074	-0-	-1150904	-0-	183322	3	12752	9	N	11593	11572	0	51
*09	363570 X	124877	-0-	-238693	-0-	117519	3	7358	9	N	6689	6731	0	9
10	375689 X	109319	-0-	-266370	-0-	104019	3	5300	9	N	4818	4816	0	11
11	363570 X	NO RPT	-0-	-363570	-0-					N	NO RPT			11

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
ALPHA STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	290667	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL	DEPTH	10609	PERF.10900	- 20696	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
*06	14B2 EXT	261656	-0-	261656	786793	226101	3	35555	9	N	32323	32254	0	90
*07	14B2 EXT	255742	-0-	255742	1042535	220962	3	34780	9	N	31618	31619	0	89
*08	1265340 X	222805	-0-	-1042535	-0-	191883	3	30922	9	N	28111	28077	0	123
*09	241620 X	166769	-0-	-74851	-0-	139611	3	27158	9	N	24689	24778	0	34
*10	193995 X	193995	-0-	-0-	-0-	172194	3	21801	9	N	19819	19808	0	45
11	159000 X	NO RPT	-0-	-159000	-0-					N	NO RPT			45

ALPHA STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	290672	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL	DEPTH	10820	PERF.11090	- 20742	
*06	14B2 EXT	166012	-0-	166012	725664	150789	3	15223	9	N	13839	13840	0	38
*07	14B2 EXT	128549	-0-	128549	854213	116806	3	11743	9	N	10675	10683	0	30
*08	957183 X	102970	-0-	-854213	-0-	93113	3	9857	9	N	8961	8952	0	39
*09	256470 X	100038	-0-	-156432	-0-	91071	3	8967	9	N	8152	8180	0	11
10	265019 X	128502	-0-	-136517	-0-	117652	3	10850	9	N	9864	9853	0	22
11	166020 X	NO RPT	-0-	-166020	-0-					N	NO RPT			22

ROULETTE		WELL #:		6H	RRCID ->	290693	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL	DEPTH	10546	PERF.10986	- 20558	
*06	228570 X	193403	-0-	-35167	-0-	176228	3	17175	9	N	15614	15715	0	69
*07	236189 X	213784	-0-	-22405	-0-	193585	3	20199	9	N	18363	18336	0	96
*08	307458 X	139577	-0-	-167881	-0-	125798	3	13779	9	N	12526	12534	0	88
*09	297540 X	118308	-0-	-179232	-0-	106569	3	11739	9	N	10672	10661	0	99
10	213776 X	134000	-0-	-79776	-0-	120589	3	13411	9	N	12192	12075	0	216
11	206880 X	NO RPT	-0-	-206880	-0-					N	NO RPT			216

ROULETTE		WELL #:		3H	RRCID ->	290767	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL	DEPTH	9663	PERF.10190	- 19839	
*06	160470 X	138807	-0-	-21663	-0-	108669	3	30138	9	N	27398	27615	0	122
*07	165819 X	127580	-0-	-38239	-0-	102584	3	24996	9	N	22724	22727	0	119
*08	165819 X	122785	-0-	-43034	-0-	99012	3	23773	9	N	21612	21579	0	152
*09	158520 X	120687	-0-	-37833	-0-	98543	3	22144	9	N	20131	20095	0	188
10	163804 X	93288	-0-	-70516	-0-	73394	3	19894	9	N	18085	17952	0	321
11	138810 X	NO RPT	-0-	-138810	-0-					N	NO RPT			321

ALPHA STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	290854	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL	DEPTH	10623	PERF.10860	- 20530	
*06	14B2 EXT	174496	-0-	174496	583184	152921	3	21575	9	N	19614	19578	0	54
*07	14B2 EXT	151357	-0-	151357	734541	132516	3	18841	9	N	17128	17134	0	48
*08	849105 X	114564	-0-	-734541	-0-	99252	3	15312	9	N	13920	13907	0	61
*09	197460 X	105922	-0-	-91538	-0-	91414	3	14508	9	N	13189	13232	0	18
10	204042 X	130579	-0-	-73463	-0-	112769	3	17810	9	N	16191	16172	0	37
11	197460 X	NO RPT	-0-	-197460	-0-					N	NO RPT			37

ROULETTE		WELL #:		2H	RRCID ->	290855	COMPL. DATE	11/11/2021	TOTAL	DEPTH	9858	PERF.10338	- 19942	
*06	204150 X	124182	-0-	-79968	-0-	105115	3	19067	9	N	17334	17617	0	77
*07	210955 X	126492	-0-	-84463	-0-	108035	3	18457	9	N	16779	16768	0	88
*08	178126 X	116857	-0-	-61269	-0-	99677	3	17180	9	N	15618	15596	0	110
*09	172380 X	93646	-0-	-78734	-0-	80878	3	12768	9	N	11607	11609	0	108
10	140492 X	127431	-0-	-13061	-0-	111198	3	16233	9	N	14757	14603	0	262
11	124170 X	NO RPT	-0-	-124170	-0-					N	NO RPT			262

ROULETTE		WELL #:		1H	RRCID ->	290856	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL	DEPTH	9622	PERF.10140	- 20306	
*06	181680 X	126564	-0-	-55116	-0-	95243	3	31321	9	N	28474	28771	0	127
*07	187736 X	133341	-0-	-54395	-0-	104595	3	28746	9	N	26133	26123	0	137
*08	167741 X	117934	-0-	-49807	-0-	92111	3	25823	9	N	23475	23447	0	165
*09	161610 X	125632	-0-	-35978	-0-	102649	3	22983	9	N	20894	20864	0	195
10	150629 X	101123	-0-	-49506	-0-	81317	3	19806	9	N	18005	17881	0	319
11	129030 X	NO RPT	-0-	-129030	-0-					N	NO RPT			319

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
BLUE MARLIN STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	290896	COMPL. DATE	02/21/2022	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9700 - 19718	
M	O	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			
*06	701580 X	143907	-0-	-557673	-0-	113259 3	30648 9	N	27862	27820	0		91
*07	218859 X	218859	-0-	-0-	-0-	174705 3	44154 9	N	40140	39983	0		248
*08	166227 X	166227	-0-	-0-	-0-	133812 3	32415 9	N	29468	29452	0		264
*09	125912 X	125912	-0-	-0-	-0-	101039 3	24873 9	N	22612	22676	0		200
*10	124907 X	124907	-0-	-0-	-0-	107053 3	17854 9	N	16231	16296	0		135
11	87330 X	NO RPT	-0-	-87330	-0-			N	NO RPT				135

BLUE MARLIN STATE		WELL #:		6H	RRCID ->	290898	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	9960 - 19815	
*06	427944 X	100439	-0-	-327505	-0-	82282 3	18157 9	N	16506	16519	0		54
*07	126139 X	97419	-0-	-28720	-0-	79942 3	17477 9	N	15888	15844	0		98
*08	130815 X	130815	-0-	-0-	-0-	106228 3	24587 9	N	22352	22250	0		200
*09	129013 X	129013	-0-	-0-	-0-	104941 3	24072 9	N	21884	21891	0		193
*10	130908 X	130908	-0-	-0-	-0-	110898 3	20010 9	N	18191	18232	0		152
11	122070 X	NO RPT	-0-	-122070	-0-			N	NO RPT				152

ROULETTE		WELL #:		4H	RRCID ->	291169	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	10693 - 20554	
*06	292200 X	212266	-0-	-79934	-0-	193329 3	18937 9	N	17215	17276	0		77
*07	301940 X	221926	-0-	-80014	-0-	206162 3	15764 9	N	14331	14333	0		75
*08	276272 X	217167	-0-	-59105	-0-	204240 3	12927 9	N	11752	11745	0		82
*09	212280 X	61125	-0-	-151155	-0-	57713 3	3412 9	N	3102	3155	0		29
10	221929 X	14780	-0-	-207149	-0-	13929 3	851 9	N	774	789	0		14
11	214770 X	NO RPT	-0-	-214770	-0-			N	NO RPT				14

BLUE MARLIN STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	291241	COMPL. DATE	02/24/2022	TOTAL DEPTH	9584	PERF.	9859 - 19506	
*06	468255 X	35922	-0-	-432333	-0-	28160 3	7762 9	N	7056	7121	0		23
*07	127782 X	18512	-0-	-109270	-0-	14703 3	3809 9	N	3463	3465	0		21
*08	127782 X	65733	-0-	-62049	-0-	53473 3	12260 9	N	11145	11066	0		100
*09	123660 X	104885	-0-	-18775	-0-	80862 3	24023 9	N	21839	21746	0		193
10	127782 X	114222	-0-	-13560	-0-	91746 3	22476 9	N	20433	20455	0		171
11	63600 X	NO RPT	-0-	-63600	-0-			N	NO RPT				171

ROULETTE		WELL #:		5H	RRCID ->	291242	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	11025 - 20928	
*06	314100 X	167333	-0-	-146767	-0-	157753 3	9580 9	N	8709	8950	0		39
*07	183146 X	183146	-0-	-0-	-0-	175325 3	7821 9	N	7110	7112	0		37
*08	168993 X	168993	-0-	-0-	-0-	163717 3	5276 9	N	4796	4799	0		34
*09	120191 X	120191	-0-	-0-	-0-	117660 3	2531 9	N	2301	2314	0		21
*10	133521 X	133521	-0-	-0-	-0-	130366 3	3155 9	N	2868	2838	0		51
11	115710 X	NO RPT	-0-	-115710	-0-			N	NO RPT				51

GREAT WHITE		WELL #:		8H	RRCID ->	291899	COMPL. DATE	12/27/2019	TOTAL DEPTH	9368	PERF.	9300 - 19204	
*06	48180 X	16635	-0-	-31545	-0-	13941 3	2694 9	Y	2449	2448	0		8
*07	22131 X	22131	-0-	-0-	-0-	18596 3	3535 9	Y	3214	3202	0		20
*08	18321 X	15865	-0-	-2456	-0-	13189 3	2676 9	Y	2433	2431	0		22
09	17730 X	-0-	-0-	-17730	-0-			Y	-0-	22	0		-0-
10	22134 X	NO RPT	-0-	-22134	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	21420 X	NO RPT	-0-	-21420	-0-			Y	NO RPT				-0-

BIG KAHUNA		WELL #:		6H	RRCID ->	292692	COMPL. DATE	03/29/2022	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	10970 - 21125	
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-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
BIG KAHUNA		WELL #:		7H	RRCID ->	292752	COMPL. DATE	02/28/2022	TOTAL DEPTH	10906	PERF.11165	- 21095		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
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-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

BIG KAHUNA		WELL #:		8H	RRCID ->	292753	COMPL. DATE	04/02/2022	TOTAL DEPTH	10552	PERF.10720	- 20680		
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-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

BIG KAHUNA		WELL #:		9H	RRCID ->	292754	COMPL. DATE	04/02/2022	TOTAL DEPTH	10869	PERF.10925	- 21070		
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-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

BIG KAHUNA		WELL #:		10H	RRCID ->	292817	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	10616	PERF.10655	- 20845		
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-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

HEAD HONCHO STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	292835	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL DEPTH	10683	PERF.11091	- 21445		
*02	0	98804	-0-	98804	98804	712	2	81054	3	N	15489	15457	0	32
						17038	9							
*03	0	288267	-0-	288267	387071	250677	3	37590	9	N	34173	34112	0	93
*04	678286	X 291215	-0-	-387071		255558	3	35657	9	N	32415	32470	0	38
*05	277512	X 277512	-0-			244853	3	32659	9	N	29690	29701	0	27
*06	251910	X 228215	-0-	-23695		203136	3	25079	9	N	22799	22763	0	63
*07	284752	X 284752	-0-	-0-		259798	3	24954	9	N	22685	22684	0	64
*08	262626	X 262626	-0-	-0-		244150	3	18476	9	N	16796	16787	0	73
*09	265271	X 265271	-0-	-0-		250111	3	15160	9	N	13782	13836	0	19
*10	350568	X 350568	-0-	-0-		336354	3	14214	9	N	12922	12912	0	29
11	251910	X NO RPT	-0-	-251910						N	NO RPT			29

DUST DEVIL		WELL #:		2H	RRCID ->	292881	COMPL. DATE	11/30/2021	TOTAL DEPTH	9873	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	58217	-0-	58217	58217	54250	3	3967	9	N	3606	3574	0	32
10	SHUT IN	171945	-0-	171945	230162	153875	3	18070	9	N	16427	16322	0	137
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	230162					N	NO RPT			137

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	0	199790	-0-	199790	199790	1611 14769	2 9	183410	3	N	13426	13398	0	28
*03	0	367959	-0-	367959	567749	343241	3	24718	9	N	22471	22438	0	61
*04	930727 X	362978	-0-	-567749	-0-	339242	3	23736	9	N	21578	21614	0	25
*05	359609 X	359609	-0-	-0-	-0-	337072	3	22537	9	N	20488	20494	0	19
*06	338010 X	294064	-0-	-43946	-0-	276556	3	17508	9	N	15916	15891	0	44
*07	349277 X	200087	-0-	-149190	-0-	189392	3	10695	9	N	9723	9740	0	27
*08	349277 X	193307	-0-	-155970	-0-	179891	3	13416	9	N	12196	12170	0	53
*09	271386 X	271386	-0-	-0-	-0-	261564	3	9822	9	N	8929	8970	0	12
10	349277 X	188317	-0-	-160960	-0-	180905	3	7412	9	N	6738	6735	0	15
11	294060 X	NO RPT	-0-	-294060	-0-					N	NO RPT			15

HEAD HONCHO STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 292903	COMPL. DATE 02/09/2022	TOTAL DEPTH 10697	PERF. 1.0993	- 21212						
*02	0	107596	-0-	107596	107596	819 13493	2 9	93284	3	N	12266	12240	0	26
*03	0	240633	-0-	240633	348229	208180	3	32453	9	N	29503	29449	0	80
*04	585669 X	237440	-0-	-348229	-0-	207212	3	30228	9	N	27480	27528	0	32
*05	201068 X	201068	-0-	-0-	-0-	176942	3	24126	9	N	21933	21945	0	20
*06	193590 X	151871	-0-	-41719	-0-	135275	3	16596	9	N	15087	15065	0	42
*07	200043 X	197938	-0-	-2105	-0-	182430	3	15508	9	N	14098	14100	0	40
*08	282828 X	282828	-0-	-0-	-0-	269421	3	13407	9	N	12188	12175	0	53
*09	235123 X	235123	-0-	-0-	-0-	219232	3	15891	9	N	14446	14479	0	20
*10	258427 X	258427	-0-	-0-	-0-	241707	3	16720	9	N	15200	15185	0	35
11	193590 X	NO RPT	-0-	-193590	-0-					N	NO RPT			35

DUST DEVIL		WELL #: 1H		RRCID -> 292905	COMPL. DATE 11/13/2021	TOTAL DEPTH 10312	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	175732	-0-	175732	175732	170611	3	5121	9	N	4655	4614	0	41
10	SHUT IN	277950	-0-	277950	453682	261628	3	16322	9	N	14838	14755	0	124
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	453682					N	NO RPT			124

DUST DEVIL		WELL #: 3H		RRCID -> 292906	COMPL. DATE 10/23/2021	TOTAL DEPTH 10333	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	168659	-0-	168659	168659	164539	3	4120	9	N	3745	3712	0	33
10	SHUT IN	212235	-0-	212235	380894	199930	3	12305	9	N	11186	11126	0	93
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	380894					N	NO RPT			93

DUST DEVIL		WELL #: 6H		RRCID -> 292907	COMPL. DATE 01/04/2022	TOTAL DEPTH 9924	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	57793	-0-	57793	57793	54001	3	3792	9	N	3447	3417	0	30
10	SHUT IN	172349	-0-	172349	230142	154204	3	18145	9	N	16495	16387	0	138
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	230142					N	NO RPT			138

DUST DEVIL		WELL #: 4H		RRCID -> 292914	COMPL. DATE 12/18/2021	TOTAL DEPTH 10027	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	71622	-0-	71622	71622	66306	3	5316	9	N	4833	4790	0	43
10	SHUT IN	251772	-0-	251772	323394	224114	3	27658	9	N	25144	24977	0	210
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	323394					N	NO RPT			210

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
DUST DEVIL		WELL #: 5H		RRCID -> 292915		COMPL. DATE 09/11/2021		TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	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	170102	-0-	170102	170102	164539	3	5563	9	N	5057	5012	0			45
10	SHUT IN	270409	-0-	270409	440511	253523	3	16886	9	N	15351	15268	0			128
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	440511					N	NO RPT					128

1920 ENERGY, LLC		194397		RRCID -> 280675		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363								
AVENGER STATE UNIT		WELL #: 1H														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORSAIR STATE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 280986		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173								
06	37920 X	35686	-0-	-2234	-0-	3084	1	28859	3	N	3403	3425	1	21	8	67
						3743	9									
07	39184 X	35442	-0-	-3742	-0-	3156	1	28566	3	N	3382	3310	1	9	8	130
						3720	9									
08	36959 X	36959	-0-	-0-	-0-	3153	1	29800	3	N	3642	3630	1	9	8	133
						4006	9									
09	36160 X	36160	-0-	-0-	-0-	3490	1	28624	3	N	3678	3682	1	17	8	112
						4046	9									
10	36760 X	36760	-0-	-0-	-0-	3749	1	28987	3	N	3658	3585	1			185
						4024	9									
*11	35601 X	35601	-0-	-0-	-0-	3596	1	27537	3	N	4062	4046	1	8	8	193
						4468	9									

FORTRESS STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 281552		COMPL. DATE 09/13/2016		TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341								
06	30392 X	30392	-0-	-0-	-0-	1093	1	27124	3	Y	1977	1486	1	161	8	409
						2175	9									
07	DLQ G-10	29113	-0-	29113	29113	1232	1	25899	3	Y	1802	1830	1	102	8	279
						1982	9									
08	64878 X	35765	-0-	-29113	-0-	1193	1	32135	3	Y	2090	1875	1	149	8	345
						138	4	2299	9							
09	38345 X	38345	-0-	-0-	-0-	1254	1	34747	3	Y	2117	1879	1	280	8	303
						15	4	2329	9							
10	36842 X	36842	-0-	-0-	-0-	1340	1	33278	3	Y	2008	1728	1	280	8	303
						15	4	2209	9							
*11	32190 X	27635	-0-	-4555	-0-	1216	1	24360	3	Y	1731	1391	1	237	8	406
						155	4	1904	9							

PYTHIAN-OATMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 281681		COMPL. DATE 04/19/2016		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
1920 ENERGY, LLC		//CONT.//		194397											
THUNDERBOLT STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	282197	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	9602	- 13487		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
						CODE	CODE			CODE	CODE				
06		12544 X	12544	-0-	-0-	-0-	2547 1	8990 3	Y	487	444 1	56 8	54		
							471 4	536 9							
07	DLQ	G-10	12136	-0-	12136	12136	2929 1	8042 3	Y	411	358 1	44 8	63		
							713 4	452 9							
08		26334 X	14198	-0-	-12136	-0-	1709 1	11198 3	Y	816	698 1	66 8	115		
							393 4	898 9							
09		45581 X	45581	-0-	-0-	-0-	2933 1	39681 3	Y	2575	2158 1	318 8	214		
							134 4	2833 9							
10		46215 X	46215	-0-	-0-	-0-	3150 1	39589 3	Y	2337	2033 1	305 8	213		
							905 4	2571 9							
11		0	41511	-0-	41511	41511	2815 1	35812 3	Y	1946	1582 1	240 8	337		
							743 4	2141 9							

MARAUDER STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282306	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	11008	- 14400		
06		6270 X	6106	-0-	-164	-0-	1269 1	4284 3	N	503	343 1	73 8	386		
							553 9								
07		6479 X	5333	-0-	-1146	-0-	1309 1	3646 3	N	344	532 1	59 8	139		
							378 9								
08		6696 X	3048	-0-	-3648	-0-	1100 1	1737 3	N	192	180 1	31 8	120		
							211 9								
09		6480 X	5858	-0-	-622	-0-	1649 1	3692 3	N	470	505 1	85 8	-0-		
							517 9								
10		6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	1216 1	4908 3	N	438	346 1	91 8	1		
							2 4	482 9							
11		0	6684	-0-	6684	6684	1290 1	4198 3	N	631	520 1	112 8	-0-		
							502 4	694 9							

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		WELL #:		251854	RRCID ->	279181	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	9780	- 16647		
COLT 45 STATE UNIT				1701AH											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87		
07		14B2 EXT	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87		
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87		

EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		253162	RRCID ->	279407	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	9637	PERF.	10000	- 14302		
STATE MUDDY WATERS 30				2H											
06		7680 X	1148	-0-	-6532	-0-	512 2	636 9	N	578	770 1	11 8	125		
07		6045 X	5280	-0-	-765	-0-	4267 2	2 4	N	919	764 1		280		
							1011 9								
08		6386 X	433	-0-	-5953	-0-	27 4	406 9	N	369	380 1		269		
09		6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-			N	-0-	200 1		69		
10		0	2230	-0-	2230	2230	1808 2	12 4	N	373			442		
							410 9								
11		0	53	-0-	53	2283	53 2		N	-0-			442		

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6480 X	5018	-0-	-1462	-0-	49	1	4644	2	N	295	187	1		269	
						325	9									
07	5983 X	4452	-0-	-1531	-0-	35	1	4029	2	N	349	565	1		53	
						4	4	384	9							
08	5983 X	3179	-0-	-2804	-0-	38	1	2886	2	N	216				269	
						17	4	238	9							
09	5790 X	2642	-0-	-3148	-0-	22	1	2440	2	N	151	192	1		228	
						14	4	166	9							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				231	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				231	

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					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
*11	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

06	12150 X	10208	-0-	-1942	-0-	1	1	9787	2	N	382	384	1		156	
						420	9									
07	12245 X	225	-0-	-12020	-0-	3	4	222	9	N	202	286	1		72	
08	12245 X	2957	-0-	-9288	-0-	2	1	2781	2	N	148				220	
						11	4	163	9							
09	11160 X	370	-0-	-10790	-0-	1	1	158	2	N	177	369	1		28	
						16	4	195	9							
10	0	3777	-0-	3777	3777	3629	2	10	4	N	125				153	
						138	9									
11	0	-0-	-0-	-0-	3777					N	-0-				153	

SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402

06	16020 X	10510	-0-	-5510	-0-	10082	2	428	9	N	389	383	1		111	
07	18724 X	18237	-0-	-487	-0-	17571	2	3	4	N	603	486	1		228	
						663	9									
08	25273 X	25273	-0-	-0-	-0-	24363	2	5	4	N	823	759	1		292	
						905	9									
09	18120 X	1061	-0-	-17059	-0-	697	2	1	4	N	330	578	1		44	
						363	9									
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44	

STATE GATEWAY 38 WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
RINCON UNIT 72 16-20		WELL #:		1H	RRCID ->	285603	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	9945	PERF.10610	- 15410	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-			N	11			458
07		2511 X	1205	-0-	-1306	-0-	1093	2	N	99	54	8	503
							109	9					
08		3038 X	2	-0-	-3036	-0-	2	4	N	-0-	184	1	319
09		2940 X	2	-0-	-2938	-0-	2	4	N	-0-			319
10		0	3	-0-	3	3	3	4	N	-0-			319
11		0	37	-0-	37	40	4	4	N	30	189	1	160
JETT RINK STATE 58-23		WELL #:		1H	RRCID ->	286146	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	9712	PERF.10200	- 14150	
06		6990 X	3840	-0-	-3150	-0-	3528	2	N	284	153	8	596
07		7223 X	6496	-0-	-727	-0-	6242	2	N	225	365	1	437
							248	9					
08		7223 X	7145	-0-	-78	-0-	6815	2	N	269	188	1	501
							296	9					
09		6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6303	2	N	252	181	1	562
							277	9					
10		0	182	-0-	182	182	33	2	N	117	192	1	487
							129	9					
11		0	-0-	-0-	-0-	182			N	-0-			487
HERMOSA STATE 55 30-31		WELL #:		3H	RRCID ->	287177	COMPL. DATE	12/08/2018	TOTAL DEPTH	9717	PERF.10222	- 19542	
06		36330 X	-0-	-0-	-36330	-0-			N	15	6	8	179
07		47549 X	47549	-0-	-0-	-0-	45150	2	N	2178	1861	1	342
							2396	9					
08		42665 X	42665	-0-	-0-	-0-	40084	2	N	2199	2038	1	503
							2419	9					
09		35913 X	35913	-0-	-0-	-0-	33475	2	N	2061	2045	1	519
							2267	9					
10		0	24643	-0-	24643	24643	23111	2	N	1298	1131	1	686
							1428	9					
11		0	757	-0-	757	25400	698	2	N	49	371	1	364
							54	9					
ZUMA STATE UNIT 72 10-21		WELL #:		3H	RRCID ->	287441	COMPL. DATE	01/18/2019	TOTAL DEPTH	9695	PERF.10250	- 18793	
06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			681
07		474 X	474	-0-	-0-	-0-	1	4	N	430	358	1	609
08		5332 X	575	-0-	-4757	-0-	59	4	N	469	319	1	759
09		5160 X	1	-0-	-5159	-0-	1	4	N	-0-	104	1	655
10		0	1179	-0-	1179	1179	1178	2	N	-0-			655
11		0	327	-0-	327	1506	15	4	N	284	358	1	538
PIPELINE STATE UNIT 58 10-03		WELL #:		1H	RRCID ->	287596	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	9948	PERF.10318	- 19780	
06		9870 X	7274	-0-	-2596	-0-	697	1	N	1289	1634	1	589
							1418	9					
07		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	2807	2	N	1363	1253	1	564
							1499	9					
08		26784 X	6424	-0-	-20360	-0-	4687	2	N	1480	1485	1	559
							1628	9					
09		25920 X	8487	-0-	-17433	-0-	6903	2	N	1337	1476	1	420
							1471	9					
10		0	2759	-0-	2759	2759	1586	2	N	976	759	1	637
							1074	9					
11		0	221	-0-	221	2980	40	2	N	147	370	1	414
							162	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
MAVERICKS STATE 58 09-04		WELL #:		61H		RRCID -> 288215		COMPL. DATE 09/09/2019			TOTAL DEPTH 10221 PERF.10272 - 17765				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	28950 X	21496	-0-	-7454	-0-	19638	2	138	4	N	1564	1456	1		352
07	39928 X	31211	-0-	-8717	-0-	28100	2	195	4	N	2651	2365	1	116 8	522
08	39928 X	22237	-0-	-17691	-0-	20189	2	103	4	N	1768	1521	1		769
09	38640 X	31330	-0-	-7310	-0-	28275	2	196	4	N	2599	2566	1		802
10	0	35907	-0-	35907	35907	32680	2	203	4	N	2749	2965	1		586
11	0	1375	-0-	1375	37282	1231	2	10	4	N	122	556	1		152
SUNSET STATE UNIT 58 13-24		WELL #:		51H		RRCID -> 288356		COMPL. DATE 08/23/2019			TOTAL DEPTH 9792 PERF.10840 - 17872				
06	51240 X	3213	-0-	-48027	-0-	3035	2	3	4	N	159	363	1		346
07	45446 X	25979	-0-	-19467	-0-	24392	2	4	4	N	1439	1242	1	273 8	270
08	42563 X	8374	-0-	-34189	-0-	1583	9	64	4	N	1129	921	1		478
09	41873 X	41873	-0-	-0-	-0-	38738	2	200	4	N	2668	2612	1		534
10	0	15465	-0-	15465	15465	14284	2	79	4	N	1002	1336	1		200
11	0	21	-0-	21	15486	1102	9	19	9	N	17				217
BAJA STATE 58 15-22		WELL #:		51H		RRCID -> 288364		COMPL. DATE 09/30/2019			TOTAL DEPTH 9708 PERF.10205 - 16652				
06	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	16	10	8		299
07	3534 X	33	-0-	-3501	-0-	7	4	26	9	N	24	13	8		310
08	3534 X	27	-0-	-3507	-0-	12	4	15	9	N	14				324
09	108 X	108	-0-	-0-	-0-	13	4	95	9	N	86	281	1		129
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
11	0	99	-0-	99	99	1	4	98	9	N	89				218
NEW JERSEY STATE 55 29-32		WELL #:		61H		RRCID -> 288757		COMPL. DATE 11/29/2019			TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9809 - 18415				
06	630 X	34	-0-	-596	-0-	34	2			N	-0-				172
07	248 X	126	-0-	-122	-0-	3	4	123	9	N	112	15	8		269
08	3441 X	4	-0-	-3437	-0-	4	4			N	-0-				269
09	3330 X	1621	-0-	-1709	-0-	1582	2	9	4	N	27	179	1		117
10	0	2256	-0-	2256	2256	2199	2	12	4	N	41				158
11	0	-0-	-0-	-0-	2256	45	9			N	-0-				158
MANHATTAN STATE 55 28-33		WELL #:		51H		RRCID -> 288816		COMPL. DATE 12/24/2019			TOTAL DEPTH 9597 PERF.10395 - 19395				
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	88				472
07	18975 X	18975	-0-	-0-	-0-	17491	2	1	4	N	1348	1081	1	28 8	711
08	36442 X	36442	-0-	-0-	-0-	1483	9	139	4	Y	2338	2799	1		250
09	20700 X	-0-	-0-	-20700	-0-	33731	2			Y	-0-				250
*10	21390 X	-0-	-0-	-21390	-0-	2572	9			Y	161	378	1		33
*11	35280 X	-0-	-0-	-35280	-0-					Y	-0-				33

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
STATE GATEWAY 22		WELL #:		6H	RRCID ->	289058	COMPL. DATE	12/16/2018	TOTAL DEPTH	7878	PERF.	N/A
M	O	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		W201PA	RRCID ->	279027	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	11595	PERF.	11875 - 16350
06	22692 X	22692	-0-	-0-	-0-	1192	1	20693	2	N	734	742	1	283
07	23078 X	23078	-0-	-0-	-0-	1271	1	20775	2	N	938	370	1	851
08	22909 X	20130	-0-	-2779	-0-	1271	1	17411	2	N	1316	1651	1	516
09	0	22000	-0-	22000	22000	1230	1	19295	2	N	1341	1095	1	762
10	0	20603	-0-	20603	42603	1262	1	18051	2	N	1173	1120	1	815
11	0	20417	-0-	20417	63020	1290	9	18365	2	N	1072	1132	1	755

MOONTOWER RESOURCES OP, LLC		578467		WELL #:		1H	RRCID ->	278439	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	8192	PERF.	8415 - 12170
06	15270 X	14235	-0-	-1035	-0-	14017	3	204	4	N	13			526
07	15314 X	12666	-0-	-2648	-0-	12161	3	493	4	N	11			537
08	17050 X	13648	-0-	-3402	-0-	13637	3	11	9	N	10	177	1	370
09	0	10547	-0-	10547	10547	10541	3	6	9	N	5			375
10	25993 X	15446	-0-	-10547	-0-	15395	3	44	4	N	6			381
11	14250 X	NO RPT	-0-	-14250	-0-	7	9			N	NO RPT			381

STEVE STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	278599	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	8405 - 12533
06	30 X	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-	64
07	31 X	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-	64
08	31 X	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-	64
09	0	26	-0-	26	26	26	3			N	-0-	64
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	64
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	64

STEVE STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	283068	COMPL. DATE	05/23/2017	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	8077 - 12320
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		312

PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2021

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		578467										
COVINGTON STATE 13		WELL #:		2H	RRCID ->	283462	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	7672	PERF. 7986 - 15172			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			339
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021														

PLUMMER STATE NEVILL 16-21		WELL #:		5HA	RRCID ->	284679	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8632 - 15136			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			104
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			104
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021														

PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14		WELL #:		4HA	RRCID ->	284762	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	7425	PERF.11414 - 15614			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			167
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			167
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021														

PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27		WELL #:		3HA	RRCID ->	285042	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8606 - 15306			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			187
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			187
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021														

PLUMMER STATE 20-29		WELL #:		2HA	RRCID ->	285458	COMPL. DATE	03/08/2017	TOTAL DEPTH	8436	PERF. 8356 - 15510			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			309
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			309
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			309
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			309
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			309
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			309
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021														

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC //CONT.// 578467														
LIVE OAK STATE 8-5 WELL #: 1H RRCID -> 289976 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8584 - 15869														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		63930 X	55400	-0-	-8530	-0-	51311 3	2628 4		N	1328	1354 1		1081
							1461 9							
07		65038 X	55926	-0-	-9112	-0-	52534 3	1525 4		N	1697	1666 1		1112
							1867 9							
08		60977 X	52804	-0-	-8173	-0-	51422 3	1382 9		N	1256	1272 1		1096
09		0	47797	-0-	47797	47797	45844 3	675 4		N	1162	1135 1		1123
							1278 9							
10		96104 X	48307	-0-	-47797	-0-	46780 3	271 4		N	1142	1163 1		1102
							1256 9							
11		55410 X	NO RPT	-0-	-55410	-0-				N	NO RPT			1102

SATURN SWD OPERATING LLC 748767														
DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630														
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-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718														
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-
11		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														
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-
11		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														
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-
11		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														
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-
11		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				
SATURN SWD OPERATING LLC		//CONT.// 748767										
I TAKE IT ALL C SWD		WELL #: 2		RRCID -> 292418		COMPL. DATE 03/03/2022		TOTAL DEPTH 5889		PERF. 2682 - 5652		
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
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-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SCALA ENERGY OPERATING, LLC		750082												
HUEY STATE 24		WELL #: 1H		RRCID -> 282738		COMPL. DATE 06/28/2015		TOTAL DEPTH 7932		PERF. 8115 - 12715				
06	33913 X	33913	-0-	-0-	-0-	20	1	31655	3	Y	1653	1607	0	112
						420	4	1818	9					
07	40734 X	30180	-0-	-10554	-0-	14	1	28434	3	Y	1447	1356	0	203
						140	4	1592	9					
08	40734 X	36785	-0-	-3949	-0-	10	1	33427	3	Y	2817	2814	0	206
						249	4	3099	9					
09	0	31644	-0-	31644	31644	8	1	28903	3	Y	2280	2281	0	205
						225	4	2508	9					
10	0	28984	-0-	28984	60628	8	1	26561	3	Y	1680	1672	0	213
						567	4	1848	9					
11	0	25227	-0-	25227	85855	7	1	23263	3	Y	1179	1142	0	250
						660	4	1297	9					

NORMAN STATE 14		WELL #: 1H		RRCID -> 282746		COMPL. DATE 01/21/2017		TOTAL DEPTH 7629		PERF. 8253 - 17950				
06	104760 X	44784	-0-	-59976	-0-	27	1	42632	3	Y	1417	1373	0	96
						566	4	1559	9					
07	50313 X	9454	-0-	-40859	-0-	6	1	9022	3	Y	291	337	0	50
						106	4	320	9					
08	103787 X	103787	-0-	-0-	-0-	23	1	78292	3	Y	22619	21118	0	1551
						591	4	24881	9					
09	0	94228	-0-	94228	94228	20	1	73029	3	Y	18729	18608	0	1672
						577	4	20602	9					
10	0	75819	-0-	75819	170047	18	1	60860	3	Y	12470	12545	0	1597
						1224	4	13717	9					
11	0	22109	-0-	22109	192156	6	1	17001	3	Y	2503	3362	0	738
						2349	4	2753	9					

HUEY STATE 24		WELL #: 2H		RRCID -> 283776		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 7879		PERF. 8178 - 12914				
06	47502 X	47502	-0-	-0-	-0-	26	1	42327	3	Y	4176	4134	0	289
						555	4	4594	9					
07	86521 X	32939	-0-	-53582	-0-	15	1	28911	3	Y	3517	3311	0	495
						144	4	3869	9					
08	86521 X	43795	-0-	-42726	-0-	11	1	38310	3	Y	4717	4855	0	357
						285	4	5189	9					
09	0	34703	-0-	34703	34703	8	1	30304	3	Y	3778	3794	0	341
						235	4	4156	9					
10	0	28532	-0-	28532	63235	8	1	25057	3	Y	2689	2688	0	342
						509	4	2958	9					
11	0	21704	-0-	21704	84939	6	1	19070	3	Y	1901	1840	0	403
						537	4	2091	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
SCALA ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.// 750082									
SHERIFF BART STATE 36			WELL #:		1H	RRCID ->	283883	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	7782	PERF. 7974 - 12419
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		

06	28110 X	11052	-0-	-17058	-0-	3592 1	1	7459 3	Y	1		344
07	28365 X	-0-	-0-	-28365	-0-	1 9				41		385
08	28365 X	4631	-0-	-23734	-0-	1710 1	69	2845 3	Y	58 0		396
09	20970 X	11141	-0-	-9829	-0-	76 9		9465 3	Y	308 168 0		536
10	22826 X	22826	-0-	-0-	-0-	1337 1	9	19245 3	Y	731 831 0		436
*11	23464 X	23464	-0-	-0-	-0-	339 9		21566 3	Y	581 478 0		539
						804 9						
						1259 1						
						639 9						

WACO KID STATE UNIT 34			WELL #:		1H	RRCID ->	284173	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL DEPTH	7487	PERF. 7683 - 12708
06	24532 X	24532	-0-	-0-	-0-	64 1	9	23590 3	Y	798 743 0		102
07	25724 X	25724	-0-	-0-	-0-	878 9		24779 3	Y	799 806 0		95
08	25094 X	25094	-0-	-0-	-0-	66 1	9	24185 3	Y	792 799 0		88
09	0	24053	-0-	24053	24053	879 9		23192 3	Y	764 744 0		108
10	48589 X	24536	-0-	-24053	-0-	38 1	9	23668 3	Y	757 715 0		150
11	21780 X	21433	-0-	-347	-0-	21 1	9	20548 3	Y	764 786 0		128
						840 9						

HUEY STATE 24			WELL #:		4HD	RRCID ->	286149	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8706 - 18797
06	134340 X	88752	-0-	-45588	-0-	118 1	4	86858 3	Y	158 155 0		32
07	103819 X	79912	-0-	-23907	-0-	1602 4	9	76458 3	Y	249 242 0		39
08	103819 X	77679	-0-	-26140	-0-	260 1	9	73675 3	Y	742 739 0		42
09	0	71099	-0-	71099	71099	2920 4	9	816 9	Y	315 323 0		34
10	0	77536	-0-	77536	148635	868 1	9	66709 3	Y	181 203 0		12
*11	228285 X	79650	-0-	-148635	-0-	2320 4	9	1325 4	Y	208 208 0		12
						644 1						
						3399 4						
						76012 3						
						199 9						
						283 1						
						407 4						

HUEY STATE 24			WELL #:		3HC	RRCID ->	286405	COMPL. DATE	09/20/2018	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8427 - 18355
06	137599 X	137599	-0-	-0-	-0-	178 1	4	131488 3	Y	3188 3195 0		651
07	98146 X	42499	-0-	-55647	-0-	2426 4	9	40694 3	Y	944 1375 0		220
08	118380 X	118380	-0-	-0-	-0-	86 1	9	99097 3	Y	13699 13170 0		749
09	0	112855	-0-	112855	112855	681 4	9	15069 9	Y	10421 10100 0		1070
10	0	118609	-0-	118609	231464	1269 1	9	96121 3	Y	7729 8301 0		498
*11	341652 X	110188	-0-	-231464	-0-	2945 4	9	1905 4	Y	2971 3272 0		197
						993 1						
						4278 4						
						108202 3						
						8502 9						
						391 1						
						464 4						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082															
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199															
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	

06		23340 X	-0-	-0-	-23340	-0-				Y	-0-			201	
07		24118 X	-0-	-0-	-24118	-0-				Y	-0-			201	
08		24118 X	-0-	-0-	-24118	-0-				Y	-0-			201	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			201	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			201	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			201	

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375															
06		123060 X	92876	-0-	-30184	-0-	1377	1	88981	3	Y	2269	2687	0	796
							22	4	2496	9					
07		127162 X	99956	-0-	-27206	-0-	1330	1	95687	3	Y	2663	2522	0	937
							10	4	2929	9					
08		126046 X	93762	-0-	-32284	-0-	1255	1	89799	3	Y	2453	2419	0	971
							10	4	2698	9					
09		0	87177	-0-	87177	87177	924	1	83674	3	Y	2331	2247	0	1055
							15	4	2564	9					
10		174731 X	87554	-0-	-87177	-0-	860	1	84285	3	Y	2170	2294	0	931
							22	4	2387	9					
11		96720 X	83102	-0-	-13618	-0-	916	1	79777	3	Y	2157	1944	0	1144
							36	4	2373	9					

BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1HA RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614															
06		104040 X	92963	-0-	-11077	-0-	2333	1	89293	3	N	842	742	0	712
							411	4	926	9					
07		101184 X	93531	-0-	-7653	-0-	231	1	91083	3	N	879	844	0	747
							1250	4	967	9					
08		101184 X	96407	-0-	-4777	-0-	426	1	95068	3	N	830	764	0	813
							913	9							
09		0	91832	-0-	91832	91832	415	1	90345	3	N	769	747	0	835
							226	4	846	9					
10		183837 X	92005	-0-	-91832	-0-	431	1	85974	3	N	826	980	0	681
							4691	4	909	9					
11		0	88712	-0-	88712	88712	334	1	85875	3	N	803	763	0	721
							1620	4	883	9					

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302															
06		56610 X	42575	-0-	-14035	-0-	115	1	42122	3	Y	307	290	0	40
							338	9							
07		53072 X	34804	-0-	-18268	-0-	92	1	34371	3	Y	310	313	0	37
							341	9							
08		53072 X	34748	-0-	-18324	-0-	52	1	34356	3	Y	309	312	0	34
							340	9							
09		0	32880	-0-	32880	32880	30	1	32541	3	Y	281	275	0	40
							309	9							
10		64733 X	31853	-0-	-32880	-0-	47	1	31469	3	Y	306	286	0	60
							337	9							
11		42570 X	30777	-0-	-11793	-0-	67	1	30460	3	Y	227	247	0	40
							250	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082															
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835															
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			
06		45390 X	35708	-0-	-9682	-0-	45	1	33072	3	Y	1801	1771	0	360
							610	4	1981	9					
07		38316 X	38141	-0-	-175	-0-	127	1	34418	3	Y	1946	1987	0	319
							1455	4	2141	9					
08		38316 X	37373	-0-	-943	-0-	392	1	33539	3	Y	2161	2347	0	133
							1065	4	2377	9					
09		0	33064	-0-	33064	33064	288	1	29340	3	Y	1669	1629	0	173
							1600	4	1836	9					
10		0	25551	-0-	25551	58615	23481	3	433	4	Y	1488	1567	0	94
							1637	9							
*11		91431 X	32816	-0-	-58615	-0-	108	1	30198	3	Y	2142	2109	0	127
							154	4	2356	9					

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 2HA RRCID -> 289512 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 11994															
06		42810 X	38903	-0-	-3907	-0-	101	1	37006	3	Y	1633	1525	0	209
							1796	9							
07		40026 X	40026	-0-	-0-	-0-	102	1	38177	3	Y	1588	1607	0	190
							1747	9							
08		39556 X	39392	-0-	-164	-0-	60	1	37592	3	Y	1582	1595	0	177
							1740	9							
09		0	37790	-0-	37790	37790	33	1	36108	3	Y	1499	1464	0	212
							1649	9							
10		76438 X	38648	-0-	-37790	-0-	55	1	36921	3	Y	1520	1432	0	300
							1672	9							
11		38280 X	37199	-0-	-1081	-0-	78	1	35462	3	Y	1508	1554	0	254
							1659	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 2HA RRCID -> 290674 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7844 - 17782															
06		64250 X	64250	-0-	-0-	-0-	130	1	56850	3	Y	5110	5016	0	550
							1649	4	5621	9					
07		65503 X	59587	-0-	-5916	-0-	297	1	53055	3	Y	4593	4526	0	617
							1183	4	5052	9					
08		65503 X	56623	-0-	-8880	-0-	373	1	50184	3	Y	4676	4645	0	648
							922	4	5144	9					
09		0	57097	-0-	57097	57097	213	1	51977	3	Y	4363	4249	0	762
							108	4	4799	9					
10		91309 X	34212	-0-	-57097	-0-	148	1	30679	3	Y	2571	2866	0	467
							557	4	2828	9					
11		0	10338	-0-	10338	10338	16	1	7404	3	Y	1230	1365	0	332
							1565	4	1353	9					

NORMAN STATE 14 WELL #: 3HA RRCID -> 290675 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7895 - 17835															
06		125518 X	125518	-0-	-0-	-0-	268	1	117066	3	Y	4352	4273	0	468
							3397	4	4787	9					
07		132370 X	125457	-0-	-6913	-0-	680	1	117826	3	Y	4009	3940	0	537
							2541	4	4410	9					
08		132370 X	120361	-0-	-12009	-0-	844	1	113141	3	Y	3892	3887	0	542
							2095	4	4281	9					
09		0	112988	-0-	112988	112988	447	1	108494	3	Y	3475	3405	0	612
							224	4	3823	9					
10		228541 X	115553	-0-	-112988	-0-	559	1	109081	3	Y	3729	3733	0	608
							1811	4	4102	9					
11		0	21827	-0-	21827	21827	88	1	19001	3	Y	722	1070	0	260
							1944	4	794	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082																
NORMAN STATE 14 WELL #: 5HA RRCID -> 290696 COMPL. DATE 12/13/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7752 - 17797																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		75911 X	75911	-0-	-0-	-0-	154	1	68191	3	Y	5075	4999	0		547
							1983	4	5583	9						
07		85289 X	85289	-0-	-0-	-0-	450	1	77778	3	Y	4893	4787	0		653
							1679	4	5382	9						
08		86648 X	86648	-0-	-0-	-0-	591	1	79315	3	Y	4787	4774	0		666
							1476	4	5266	9						
09		0	83065	-0-	83065	83065	318	1	77838	3	Y	4316	4224	0		758
							161	4	4748	9						
10		176054 X	92989	-0-	-83065	-0-	440	1	86090	3	Y	4588	4597	0		749
							1412	4	5047	9						
11		0	132470	-0-	132470	132470	779	1	119499	3	Y	4345	4097	0		997
							7412	4	4780	9						

NORMAN STATE 14 WELL #: 6HA RRCID -> 290697 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7964 - 17961																
06		58213 X	58213	-0-	-0-	-0-	133	1	52739	3	Y	3462	3357	0		368
							1533	4	3808	9						
07		76722 X	76722	-0-	-0-	-0-	403	1	70192	3	Y	4194	4014	0		548
							1514	4	4613	9						
08		78274 X	78274	-0-	-0-	-0-	534	1	71705	3	Y	4262	4221	0		589
							1347	4	4688	9						
09		0	73369	-0-	73369	73369	278	1	68859	3	Y	3717	3651	0		655
							143	4	4089	9						
10		109649 X	36280	-0-	-73369	-0-	188	1	33763	3	Y	1800	2111	0		344
							349	4	1980	9						
11		0	18700	-0-	18700	18700	73	1	16072	3	Y	659	807	0		196
							1830	4	725	9						

NORMAN STATE 14 WELL #: 7HA RRCID -> 290701 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7779 - 17822																
06		50364 X	50364	-0-	-0-	-0-	105	1	46337	3	Y	2344	2319	0		253
							1344	4	2578	9						
07		55595 X	55595	-0-	-0-	-0-	300	1	51725	3	Y	2233	2188	0		298
							1114	4	2456	9						
08		56598 X	56598	-0-	-0-	-0-	393	1	52631	3	Y	2363	2335	0		326
							975	4	2599	9						
09		0	52312	-0-	52312	52312	205	1	49857	3	Y	1952	1931	0		347
							103	4	2147	9						
10		86271 X	33959	-0-	-52312	-0-	170	1	31624	3	Y	1380	1485	0		242
							647	4	1518	9						
11		0	31163	-0-	31163	31163	106	1	26003	3	Y	890	910	0		222
							4075	4	979	9						

HUEY STATE 24 WELL #: 5H RRCID -> 292400 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8977 - 19727																
06		155615 X	155615	-0-	-0-	-0-	94	1	149481	3	Y	3683	3566	0		249
							1989	4	4051	9						
07		93992 X	52785	-0-	-41207	-0-	35	1	51044	3	Y	1156	1222	0		183
							434	4	1272	9						
08		107472 X	107472	-0-	-0-	-0-	30	1	101861	3	Y	4388	4259	0		312
							754	4	4827	9						
09		0	134963	-0-	134963	134963	36	1	128318	3	Y	5078	4946	0		444
							1023	4	5586	9						
10		0	140937	-0-	140937	275900	40	1	133907	3	Y	4057	3993	0		508
							2527	4	4463	9						
11		0	142988	-0-	142988	418888	40	1	136155	3	Y	2616	2561	0		563
							3915	4	2878	9						

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 #: 6H RRCID -> 292552 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8669 - 19444													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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

06		170344 X	170344	-0-	-0-	-0-	102 1	163310 3	Y	4327	4189 0		293
							2172 4	4760 9					
07		150893 X	150893	-0-	-0-	-0-	68 1	146262 3	Y	3485	3287 0		491
							729 4	3834 9					
08		152438 X	152438	-0-	-0-	-0-	44 1	147374 3	Y	3568	3782 0		277
							1095 4	3925 9					
09		0	155824	-0-	155824	155824	42 1	150527 3	Y	3696	3646 0		327
							1189 4	4066 9					
10		0	150529	-0-	150529	306353	43 1	144020 3	Y	3342	3255 0		414
							2790 4	3676 9					
11		0	147471	-0-	147471	453824	41 1	139894 3	Y	3202	2965 0		651
							4014 4	3522 9					

HUEY STATE 24 WELL #: 9H RRCID -> 293435 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8225 - 18784													
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	74183	-0-	74183	74183	55214 3	731 4	Y	16580	15642 0		938
							18238 9						
11		SHUT IN	142244	-0-	142244	216427	400 1	111857 3	Y	26758	26130 0		1566
							553 4	29434 9					

SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC 801148													
GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602													
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-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506													
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-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518													
SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10167 - 14819													
06		7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	6255 3	17 4	N	681	1570 1	1 8	376
							749 9						
07		7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	5849 3	559 4	N	697	643 1	1 8	429
							767 9						
08		7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	6390 3	2 4	N	715	736 1		408
							787 9						
09		7290 X	307	-0-	-6983	-0-	295 3	12 9	N	11			419
10		7533 X	3152	-0-	-4381	-0-	2768 3	4 4	N	345	190 1	4 8	570
							380 9						
11		7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-			N	NO RPT			570

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
 ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 1HA RRCID -> 280830 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7729 - 11994

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
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-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADMIRAL FRANK FLETCHER WELL #: 1HC RRCID -> 283020 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8166 - 12447

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-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADMIRAL ERNEST KING WELL #: 1HC RRCID -> 283022 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8029 - 11820

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-
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2022 - WELL PLUGGED 8/29/2022																	

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 4HX RRCID -> 283496 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7854 - 12220

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	24164 X	24164	-0-	-0-	-0-	-0-	24000	4	164	9	N	149					189
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	189	1			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2022 - WELL PLUGGED 9/23/2022																	

ADMIRAL FRANK FLETCHER STATE WELL #: 2H RRCID -> 284624 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8458 - 12864

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	69628 X	69628	-0-	-0-	-0-	-0-	69000	4	628	9	N	571	376	1			380
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	380	1			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2022 - WELL PLUGGED 9/12/2022																	

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 3HX RRCID -> 284850 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7622 - 17389

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 DOUBLE BARREL OIL LLC 224791
 FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

06	60 #	58	-0-	-2	-0-	-0-	28	2	30	9	Y	27	38	1			9
07	90 R	90	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	40	9	Y	36	22	1			23
08	DLQ G-10	73	-0-	73	-0-	-0-	36	2	37	9	Y	34	32	1			25
09	DLQ G-10	89	-0-	89	-0-	-0-	162	2	37	9	Y	34	39	1			20
10	DLQ G-10	76	-0-	76	-0-	-0-	238	2	33	9	Y	30	32	1			18
11	0	58	-0-	58	-0-	-0-	296	2	25	9	Y	23	26	1			15

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	115 R	115	-0-	-0-	-0-	56 2	59 9	Y	54	77 1	17	
07	180 R	180	-0-	-0-	-0-	99 2	81 9	Y	74	45 1	46	
08	DLQ G-10	147	-0-	147	147	71 2	76 9	Y	69	65 1	50	
09	DLQ G-10	179	-0-	179	326	105 2	74 9	Y	67	77 1	40	
10	DLQ G-10	152	-0-	152	478	85 2	67 9	Y	61	64 1	37	
11	0	113	-0-	113	591	65 2	48 9	Y	44	51 1	30	

GENESIS EXPLORATION LLC				300193								
STATE A/C 101		WELL #:		2	RRCID ->	019864	COMPL. DATE	05/08/1959	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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 #:		490300								
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	088625	COMPL. DATE	07/01/1980	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2672 - 2675
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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-	
11	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 #:		621750								
SMITH, MYRON A. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	169993	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	4935	PERF.	4454 - 4658
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)				32344 600	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS				
FOUR C OIL & GAS CORP.		WELL #:		280588								
VOLLMAR SECTION 35		WELL #:		3	RRCID ->	071111	COMPL. DATE	04/03/1977	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A
06	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257 2	N	-0-		54	
07	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249 2	N	-0-		54	
08	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233 2	N	-0-		54	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243 2	N	-0-		54	
10	0	188	-0-	188	B	188	188 2	N	-0-		54	
11	0	195	-0-	195	B	383	195 2	N	-0-		54	

SIBLEY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	076881	COMPL. DATE	03/07/1978	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3223 - 3671
06	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257 2	N	-0-		-0-		
07	310 N	249	-0-	-61	B	-0-	249 2	N	-0-		-0-		
08	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243 2	N	-0-		-0-		
10	0	188	-0-	188	B	188	188 2	N	-0-		-0-		
11	0	195	-0-	195	B	383	195 2	N	-0-		-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	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						

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-
11	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						

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	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						

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-
11	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						

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	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						

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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.// 33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.// 217012														
JURECEK -C-		WELL #: 1		RRCID -> 205782		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518								
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
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL "7"		WELL #: 1		RRCID -> 209785		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610								
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		WELL #: 2		RRCID -> 173336		COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561						
06	630 N	494	-0-	-136	-0-	494	3			N	-0-					49
07	868 N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					49
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					49
09	0	518	-0-	518	518	518	3			N	-0-					49
10	880 N	362	-0-	-518	-0-	362	3			N	-0-					49
*11	750 N	159	-0-	-591	-0-	159	3			N	-0-					49

HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 178189		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564								
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					166
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					166
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					166
09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					166
10	0	2237	-0-	2237	2237	2237	3			N	-0-					166
11	0	2196	-0-	2196	4433	2196	3			N	-0-					166

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		WELL #: 11		RRCID -> 282188		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560						
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					81
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	224	3	18	9	Y	16	40	0			57
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	227	3	12	9	Y	11					68
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	234	3	44	9	Y	40					108
10	0	234	-0-	234	234	234	3			Y	-0-					108
11	0	196	-0-	196	430	196	3			Y	-0-					108

OAK 15		WELL #: 5		RRCID -> 282614		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530								
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					7
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	268	3	10	9	Y	9	3	0			13
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	244	3	13	9	Y	12					25
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	272	3	17	9	Y	15					40
10	0	249	-0-	249	249	249	3			Y	-0-					40
11	0	300	-0-	300	549	300	3			Y	-0-					40

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		1020 N	196	-0-	-824	-0-	196	3			Y	-0-			279
07		543 N	543	-0-	-0-	-0-	524	3	19	9	Y	17	137	0	159
08		668 N	668	-0-	-0-	-0-	640	3	28	9	Y	25			184
09		724 N	724	-0-	-0-	-0-	682	3	42	9	Y	38			222
10		0	982	-0-	982	982	864	3	118	9	Y	107			329
11		0	692	-0-	692	1674	692	3			Y	-0-			329

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS															
VAQUERO HUNTER INC. 882761															
GRAY, COLUMBUS ET AL WELL #: W 2W RRCID -> 039187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS															
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222															
JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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-
11		14B DENY	NO RPT	-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	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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-
11	14B DENY	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THORNBERRY 7		WELL #: 5		RRCID -> 255172		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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-
11	14B DENY	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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-
11	14B DENY	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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-
11	14B DENY	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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-
11	14B DENY	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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-
11	14B DENY	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 * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I		WELL #: 1Y		RRCID -> 256222		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

THORNBERRY 813		WELL #: 2		RRCID -> 256968		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

UNIVERSITY 6N		WELL #: 1		RRCID -> 257027		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GOWENS, J. W.		WELL #: 12		RRCID -> 257028		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

UNIVERSITY "AE"		WELL #: 4		RRCID -> 281853		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3037 - 3148	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				13
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				13
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				13
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				13
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				13

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CITATION OIL & GAS CORP.				154235								
KING, E. F.		WELL #:		20	RRCID ->	081768	COMPL. DATE	04/03/1979	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2791 - 2972	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	-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-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PARKER C				WELL #:	1	RRCID ->	254277	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3105 - 3119
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
MONTARE OPERATING, LTD.		//CONT.// 577015										
MUNGER NIX A		WELL #: 32		RRCID -> 254502		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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		
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	0	3	-0-	3	3	2 2	N	-0-		-0-
11	0	2	-0-	2	5	2 2	N	-0-		-0-

THORNBERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 241668		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

THORNBERRY 23		WELL #: 2		RRCID -> 248513		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058		
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	47 2	N	-0-		-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	44 2	N	-0-		-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		-0-
10	0	79	-0-	79	79	62 2	N	-0-		-0-
11	0	75	-0-	75	154	65 2	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	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
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	27	2	4	4	N	-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	25	2	8	4	N	-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	16	2	19	4	N	-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	13	2	24	4	N	-0-
10		0	45	-0-	45	45	35	2	10	4	N	-0-
11		0	43	-0-	43	88	37	2	6	4	N	-0-

LOCKHART & BROWN 17		WELL #: 2		RRCID -> 254709		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 4755		PERF. 3030 - 3065		
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-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-

THORNBERRY 18		WELL #: 4		RRCID -> 255848		COMPL. DATE 01/01/2010		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 2846 - 3032		
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	59	2	8	4	N	-0-
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	55	2	18	4	N	-0-
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	36	2	43	4	N	-0-
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	28	2	52	4	N	-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	78	2	22	4	N	-0-
11		0	95	-0-	95	95	82	2	13	4	N	-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		
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-
11	14B	DENY	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		
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-

UNIVERSITY "SS"		WELL #: 4		RRCID -> 171246		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 4555		PERF. N/A		
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)		//CONT.//		33230 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222								
UNIVERSITY "YY"		WELL #:		3	RRCID ->	172101	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4361 - 4402	
M	O	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
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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

FULLERTON, WEST (GRAYBURG)				33238 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS			
XTO ENERGY INC.				945936							
WILSON, H. M. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	102992	COMPL. DATE	06/21/1980	TOTAL DEPTH	3133	PERF. 2989 - 3084
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

G-M (PENN.)				33459 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012							
CADENHEAD, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	075721	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	17980	PERF. N/A
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1281	2	20	4	N	-0-
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-
10	0	1280	-0-	1280	1280	1280	2			N	-0-
11	0	1293	-0-	1293	2573	1293	2			N	-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153475	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	11090	PERF.16184 - 17020
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

G M W (MONTROYA)				33484 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
ELSINORE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	062674	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	12910	PERF. N/A
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ELSINORE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	063786	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	12835	PERF. N/A
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

G. P. M. (PENN.)		33547 498		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER				
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC.		875391		WELL #: 1		RRCID -> 091715		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 12724		PERF. 8297 - 8441
MITCHELL												
06	1020 N	66	-0-	-954	-0-	63 2	3 9	N	3			68
07	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1633 2	64 9	N	58			126
08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1963 2	37 9	N	34			160
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	818 2	28 9	N	25			185
10	0	710	-0-	710	710	698 2	12 9	N	11	161 1		35
11	0	500	-0-	500	1210	475 2	25 9	N	23			58

GRB (GRANITE WASH)		33556 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
TRAVERS RESOURCES, INC.		865985		WELL #: 1		RRCID -> 123634		COMPL. DATE 03/02/1987		TOTAL DEPTH 5758		PERF. 5525 - 5570
LAWRENCE												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWRENCE		33579 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
BAKER RESOURCES, LLC		044385		WELL #: 1		RRCID -> 105247		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4904 - 4951
CROWLEY-STATE												
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARDEN CITY		33989 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635		WELL #: 1		RRCID -> 165215		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
CITIES SERVICE												
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
11	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
11	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		
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-
11	T. A.	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		
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			104
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			104
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			104
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			104
10	0	360	-0-	360	360	360	3			N	-0-			104
11	0	621	-0-	621	981	621	3			N	-0-			104
XTO ENERGY INC.				945936										
CURRIE, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	097866	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	9510 - 9532		
06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1929	3	175	9	N	159	191	1	142
07	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2079	3	207	9	N	188	189	1	141
08	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	1992	3	169	9	N	154	193	1	102
09	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	1937	3	177	9	N	161	194	1	69
10	0	2176	-0-	2176	2176	1981	3	195	9	N	177	205	1	41
11	0	1496	-0-	1496	3672	1389	3	107	9	N	97			138
GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)				33998 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
LAREDO PETROLEUM, INC.				486610										
COX, J.		WELL #:		1	RRCID ->	182141	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	3519 - 3839		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			112
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			112
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-			112
09	0	394	-0-	394	394	394	2			N	-0-			112
10	0	464	-0-	464	858	464	2			N	-0-			112
11	0	228	-0-	228	1086	228	2			N	-0-			112

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		//CONT.// 33998 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 486610											
MCMILLAN 30 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270080		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 9969		PERF. 8030 - 9742			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	637 2	35 9	N	32			183	
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	673 2	32 9	N	29			212	
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	673 2	42 9	N	38			250	
09	0	780	-0-	780	780	747 2	33 9	N	30	184	1	96	
10	0	722	-0-	722	1502	687 2	35 9	N	32			128	
11	0	749	-0-	749	2251	726 2	23 9	N	21			149	

PETEX COX, J.W.		659782		WELL #: 1		RRCID -> 203027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 9310 - 9337	
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			104	
07	620 N	343	-0-	-277	-0-	343 2		N	-0-			104	
08	527 N	290	-0-	-237	-0-	290 2		N	-0-			104	
09	0	928	-0-	928	928	927 2	1 9	N	1			105	
10	0	985	-0-	985	1913	982 2	3 9	N	3			108	
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	1643			N	NO RPT			108	

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			
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ENDURING FREEDOM		WELL #: 3		RRCID -> 208625		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 2515		PERF. 2360 - 2380			
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ENDURING FREEDOM		WELL #: 1		RRCID -> 230963		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 2555		PERF. 2432 - 4331			
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #: 1		RRCID -> 284517		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 15735		PERF. 14630 - 15735	
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-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GIB		34639 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976									
COWDEN RANCH 'A'		WELL #: 7H		RRCID -> 288363		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 2836		PERF. 3386 - 7357	
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
06	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
09	0	25	-0-	25	25	25	2	N	-0-		-0-
10	0	31	-0-	31	56	31	2	N	-0-		-0-
11	0	8	-0-	8	64	8	2	N	-0-		-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		35092 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899									
REED		WELL #: 2		RRCID -> 055300		COMPL. DATE 05/14/1973		TOTAL DEPTH 1250		PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARCO "U"		WELL #: 1		RRCID -> 058033		COMPL. DATE 03/20/1974		TOTAL DEPTH 1240		PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300		WILLSON, D. C. O.		WELL #: 2		RRCID -> 040349		COMPL. DATE 10/10/1966		TOTAL DEPTH 1232		PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	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-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

WOODWARD		WELL #: 1		RRCID -> 055916		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 1389		PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264		GIRVIN A		WELL #: 1		RRCID -> 228986		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 5204		PERF. 1372 - 1390	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
ROCA PRODUCTION, INC.				722193												
SULVAN		WELL #:		1	RRCID ->	055294	COMPL. DATE	04/18/1973	TOTAL DEPTH 1171 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
11	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							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)				35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445												
WILSON		WELL #:		302	RRCID ->	173870	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON		WELL #:		102	RRCID ->	190682	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MGR RESOURCES				563344												
WOODWARD		WELL #:			RRCID ->	069502	COMPL. DATE	12/19/1976	TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A							
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
11	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							
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	0	729	-0-	-0-	729	729	2			N	-0-					-0-
10	1658 N	929	-0-	-729	-0-	929	2			N	-0-					-0-
11	0	729	-0-	-729	-0-	729	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		
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
06	SI MULT	2389	-0-	2389	2389	2389 2	N	-0-		-0-
07	SI MULT	4818	-0-	4818	7207	4818 2	N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	7207		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	7207		N	-0-		-0-
10	SI MULT	3535	-0-	3535	10742	3535 2	N	-0-		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	10742		N	NO RPT		-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY)		35453 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		310719								
MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 156831		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)		35588 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES		
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC		283643								
KC7 RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 251661		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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-
11	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								
20001 JV-P PENWELL		WELL #: 1		RRCID -> 192195		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 19290 PERF.16336 - 16462		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
MAVERICK PERMIAN LLC		100319								
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R135		RRCID -> 153073		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
		100319								
		WELL #: R155		RRCID -> 153075		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530		
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		//CONT.// 35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR					
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.// 100319													
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: T155		RRCID -> 155117		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5360 - 6281					
M	O	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
06	14B2 EXT	298	-0-	298	1866	203	2	95	9	Y	86	86	0		-0-
07	14B2 EXT	612	-0-	612	2478	484	2	128	9	Y	116	116	0		-0-
08	2772 X	294	-0-	-2478	-0-	202	2	92	9	Y	84	81	0		3
09	0	149	-0-	149	149	132	2	17	9	Y	15	18	0		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	149					Y	NO RPT				-0-

EMBAR		WELL #: 12		RRCID -> 168966		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 5110 - 5130					
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	47	23	0		26
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	163	2	15	9	Y	14	35	0		5
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	222	2	23	9	Y	21	16	0	7 1	3
09	0	149	-0-	149	149	119	2	30	9	Y	27	27	1		3
10	0	100	-0-	100	249	33	2	67	9	Y	61	56	1		8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	249					Y	NO RPT				8

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: Z 35		RRCID -> 245320		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 5562 - 6455					
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1532	2	31	9	N	28	29	0		-0-
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1246	2	33	9	N	30	30	0		-0-
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1202	2	37	9	N	34	33	0		1
09	0	1338	-0-	1338	1338	1314	2	24	9	N	22	22	0		1
10	0	1130	-0-	1130	2468	1108	2	22	9	N	20	20	0		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2468					N	NO RPT				1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 45		RRCID -> 276993		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 5566 - 6375					
06	8310 X	847	-0-	-7463	-0-	837	2	10	9	N	9	10	0		-0-
07	8587 X	907	-0-	-7680	-0-	878	2	29	9	N	26	26	0		-0-
08	8587 X	2740	-0-	-5847	-0-	2623	2	117	9	N	106	103	0		3
09	0	4590	-0-	4590	4590	4526	2	64	9	N	58	59	0		2
10	0	1280	-0-	1280	5870	1214	2	66	9	N	60	60	0		2
11	870 X	NO RPT	-0-	-870	5000					N	NO RPT				2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: H 25		RRCID -> 276994		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5475 - 6458					
06	4830 X	2508	-0-	-2322	-0-	2498	2	10	9	N	9	11	0		-0-
07	5301 X	3777	-0-	-1524	-0-	3636	2	141	9	N	128	128	0		-0-
08	5301 X	3618	-0-	-1683	-0-	3447	2	171	9	N	155	150	0		5
09	0	307	-0-	307	307	262	2	45	9	N	41	45	0		1
10	0	422	-0-	422	729	369	2	53	9	N	48	47	0		2
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT				2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 55		RRCID -> 276995		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 5653 - 6420					
06	2380 N	1635	-0-	-745	-0-	1622	2	13	9	N	12	13	0		-0-
07	2201 N	2096	-0-	-105	-0-	2079	2	17	9	N	15	15	0		-0-
08	2201 X	1874	-0-	-327	-0-	1846	2	28	9	N	25	24	0		1
09	0	1930	-0-	1930	1930	1906	2	24	9	N	22	22	0		1
10	0	2110	-0-	2110	4040	2082	2	28	9	N	25	25	0		1
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	2000					N	NO RPT				1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L150		RRCID -> 277002		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 5452 - 6442					
06	6720 X	4570	-0-	-2150	-0-	4560	2	10	9	N	9	12	0		-0-
07	6944 X	6775	-0-	-169	-0-	6746	2	29	9	N	26	26	0		-0-
08	8432 X	4288	-0-	-4144	-0-	4286	2	32	9	N	29	28	0		1
09	0	5775	-0-	5775	5775	5745	2	30	9	N	27	27	0		1
10	0	6622	-0-	6622	12397	6570	2	52	9	N	47	46	0		2
11	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	5827					N	NO RPT				2

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		//CONT.// 35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR			
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.// 100319										
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 42		RRCID -> 277008		COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452			
M	O	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
06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3611	2	21	9	N	19	-0-
07	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4019	2	29	9	N	26	-0-
08	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3613	2	28	9	N	25	1
09	0	3234	-0-	3234	3234	3209	2	25	9	N	23	1
10	0	3574	-0-	3574	6808	3546	2	28	9	N	25	1
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	3718					N	NO RPT	1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 55		RRCID -> 277047		COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348			
06	4230 X	2207	-0-	-2023	-0-	2163	2	44	9	N	40	-0-
07	4371 X	2637	-0-	-1734	-0-	2548	2	89	9	N	81	-0-
08	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5185	2	105	9	N	95	3
09	0	7569	-0-	7569	7569	7468	2	101	9	N	92	2
10	0	6602	-0-	6602	14171	6499	2	103	9	N	94	3
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	11621					N	NO RPT	3

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: H 45		RRCID -> 291577		COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5637 - 6356			
06	3840 X	3800	-0-	-40	-0-	3786	2	14	9	N	13	-0-
07	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4651	2	19	9	N	17	-0-
08	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4284	2	26	9	N	24	1
09	0	4467	-0-	4467	4467	4434	2	33	9	N	30	1
10	0	1947	-0-	1947	6414	1921	2	26	9	N	24	1
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	1884					N	NO RPT	1

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 154907		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775			
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT		WELL #: 314										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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			
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-	-0-
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-	-0-
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-	-0-
09	0	1028	-0-	1028	1028	1028	2			N	-0-	-0-
10	0	1023	-0-	1023	2051	1023	2			N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	1991					N	NO RPT	-0-

MAVERICK PERMIAN LLC		100319		RRCID -> 038010		COMPL. DATE 12/16/1965			TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A			
CLYDE -B-		WELL #: 152										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.// 35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.// 100319											
CLYDE -B-		WELL #: 155		RRCID -> 038141		COMPL. DATE 01/24/1966		TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CLYDE -B-		WELL #: 154		RRCID -> 038142		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CLYDE -B-		WELL #: 156		RRCID -> 038143		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A					
06	3000 N	4945	-0-	1945	1945	4945	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	3505	-0-	405	2350	3505	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2697	-0-	2697	5047	2697	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2602	-0-	2602	7649	2602	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2711	-0-	2711	10360	2711	2		Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	10360				Y	NO RPT			-0-

CLYDE -B-		WELL #: 158		RRCID -> 038208		COMPL. DATE 02/02/1966		TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GRAMA OPERATING, LLC		324437		RRCID -> 019659		COMPL. DATE 12/14/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
WIGHT		WELL #: 1											
06	1680 N	1405	-0-	-275	-0-	1405	3		N	-0-			-0-
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
08	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		N	-0-			-0-
10	0	1250	-0-	1250	1250	1250	3		N	-0-			-0-
*11	2701 N	1451	-0-	-1250	-0-	1451	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 019920		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739					
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 965											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2022													

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 811		RRCID -> 053756		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2022													

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.// 35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 1021		RRCID -> 154657		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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								
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 62H		RRCID -> 168902		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GOLDSMITH (HOLT)		35652 558		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544														
COWDEN, W.F., -C- DEEP		WELL #: 12		RRCID -> 157413		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
ALLEDER INC.		013296														
EMBRY		WELL #: 1		RRCID -> 180897		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3914 - 3924								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			Y	-0-		21
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63 3		1 9	Y	1		22
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204 3		1 9	Y	1		23
09	0	219	-0-	219	219	219 3			Y	-0-		23
10	281 N	62	-0-	-219	-0-	62 3			Y	-0-		23
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23

MAVERICK PERMIAN LLC 100319												
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-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												
06	1230 N	1131	-0-	-99	-0-	1131 2			Y	-0-		-0-
07	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	1004 2			Y	-0-		-0-
08	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	1173 2			Y	-0-		-0-
09	0	975	-0-	975	975	975 2			Y	-0-		-0-
10	0	829	-0-	829	1804	829 2			Y	-0-		-0-
11	0	1055	-0-	1055	2859	1055 2			Y	-0-		-0-

PETEX 659782												
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	128	-0-	128	128	128 2			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	882	-0-	882	1010	882 2			N	-0-		-0-
09	0	619	-0-	619	1629	619 2			N	-0-		-0-
10	0	625	-0-	625	2254	597 2		28 9	N	25		25
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	1414				N	NO RPT		25

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071												
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325									
TXL		WELL #:		3	RRCID ->	034165	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
GRAYBURG GAS UNIT VII		WELL #:		1	RRCID ->	036732	COMPL. DATE	08/25/1965	TOTAL DEPTH	4110	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V-		WELL #:		2	RRCID ->	092325	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 4002 - 4016		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:		2	RRCID ->	094625	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	4065	PERF. 3918 - 3994		
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT XI		WELL #:		2	RRCID ->	102950	COMPL. DATE	11/23/1982	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4010 - 4108		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:		4	RRCID ->	216204	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	5042	PERF. 3894 - 3929		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
GRAYBURG GAS UNIT X		WELL #:		2	RRCID ->	223036	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	4624	PERF.	3888 -	4022	
M	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WALSH & WATTS, INC.				895060		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
WIGHT -6- GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	019938	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	5190	PERF.	N/A	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
11	14B2	EXT	-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
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			23	
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			23	
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			23	
09	0		174	-0-	174	174	174	2	N	-0-			23	
10	0		170	-0-	170	344	170	2	N	-0-			23	
11	0		170	-0-	170	514	170	2	N	-0-			23	

SPECK				WELL #:	5	RRCID ->	173516	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	3915	PERF.	3710 -	3728
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-	
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2	N	-0-			-0-	
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-	
09	0		139	-0-	139	139	139	2	N	-0-			-0-	
10	0		147	-0-	147	286	147	2	N	-0-			-0-	
11	0		147	-0-	147	433	147	2	N	-0-			-0-	

SPECK				WELL #:	3	RRCID ->	173911	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	3926	PERF.	3732 -	3742
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	

ELVERA				WELL #:	2	RRCID ->	177764	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	3751 -	3757
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.// 35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716									
SPECK		WELL #: 4		RRCID -> 177770		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822			
M	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
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		10
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-		10
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		10
09	0	17	-0-	17	17	17	2	N	-0-		10
10	0	19	-0-	19	36	19	2	N	-0-		10
11	0	19	-0-	19	55	19	2	N	-0-		10

JULENA		WELL #: 1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848			
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-		-0-
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-		-0-
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-		-0-
09	0	1006	-0-	1006	1006	1006	2	N	-0-		-0-
10	0	1018	-0-	1018	2024	1018	2	N	-0-		-0-
11	0	1018	-0-	1018	3042	1018	2	N	-0-		-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY		486710		RRCID -> 168263		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914			
WALLACE "C"		WELL #: 4Q									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2022											

BLAKENEY "G"		WELL #: 7		RRCID -> 171486		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2022											

BLAKENEY F		WELL #: F 1		RRCID -> 237022		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867			
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-		-0-
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-		-0-
08	0	835	-0-	835	835	835	3	N	-0-		-0-
09	0	790	-0-	790	1625	790	3	N	-0-		-0-
10	0	826	-0-	826	2451	826	3	N	-0-		-0-
*11	3000 N	691	-0-	-2309	142	691	3	N	-0-		-0-

OXY USA WTP LP		630555		RRCID -> 188744		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813			
SHEBA		WELL #: 1									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR											
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071											
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848											
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	BALANCE

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 09/20/2022											

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218											
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC. 945936											
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR											
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC 054618											
COWDEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 154755 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4236 - 4316											
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-	21
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	2	23
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	Y	-0-	23
09	0		219	-0-	219	-0-	219	3	Y	-0-	23
10	281	N	62	-0-	-219	-0-	62	3	Y	-0-	23
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146											
06	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	3	Y	-0-	21
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	564	3	Y	2	23
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3	Y	-0-	23
09	0		1967	-0-	1967	-0-	1967	3	Y	-0-	23
10	2527	N	560	-0-	-1967	-0-	560	3	Y	-0-	23
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070											
06	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	3	Y	-0-	22
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	564	3	Y	2	24
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3	Y	-0-	24
09	0		1966	-0-	1966	-0-	1966	3	Y	-0-	23
10	2527	N	561	-0-	-1966	-0-	561	3	Y	-0-	23
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23

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				
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

06		180 #		88	-0-	-92 B	-621	88	3		Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10		79	-0-	79 B	-542	79	3		Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10		88	-0-	88 B	-454	88	3		Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-454											
09	DLQ	G-10		90	-0-	90 B	-364	90	3		Y	-0-				-0-
10		0		87	-0-	87 B	-277	87	3		Y	-0-				-0-
11		0 #	NO RPT		-0-	-0- B	-277				Y	NO RPT				-0-

BARROW PETROLEUM LLC			053314													
COWDEN, R. B. -12-			WELL #:		2	RRCID ->	019443	COMPL. DATE	10/12/1962	TOTAL DEPTH	8540	PERF. N/A				
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-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC			078032													
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2			WELL #:		1 C	RRCID ->	032440	COMPL. DATE	02/11/1964	TOTAL DEPTH	8614	PERF. N/A				
06		291 R		303	-0-	12 B	-0-	281	2	22	9	N	20	15	1	21
07		252 R		252	-0-	-0- B	-0-	241	2	11	9	N	10	9	1	22
08		265 R		265	-0-	-0- B	-0-	248	2	17	9	N	15	26	1	11
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
09		0		323	-0-	323 B	323	310	2	13	9	N	12	5	1	18
10		0		232	-0-	232 B	555	211	2	21	9	N	19	20	1	17
11		240 #	NO RPT		-0-	-240 B	315				N	NO RPT				17

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID ->	216725	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	6304	PERF. 4012 - 4313				
06		13 #	-0-	-0-	-13	B	-2201				N	-0-				228
07		0 #	198	-0-	198	B	-2003	198	2		N	-0-				228
08		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2003				N	-0-				228
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-632	CANCELLED UNDERAGE ->	-1371									
09		0	-0-	-0-	-0-	B	-632				N	-0-				228
10		0	-0-	-0-	-0-	B	-632				N	-0-				228
11		180 #	NO RPT	-0-	-180	B	-812				N	NO RPT				228

CONTANGO RESOURCES, LLC			100222													
CHEYENNE-CUMMINS			WELL #:		2 U	RRCID ->	042650	COMPL. DATE	05/22/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
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-
11	SI	MULT	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 100319												
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 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 CODE	AMT CODE	BALANCE

06		0 #	3106	-0-	3106 B	-631	3106	2	N	-0-		-0-
07		4164 R	4795	-0-	631 B	-0-	4795	2	N	-0-		-0-
08		1108 R	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	254	-0-	254 B	254	254	2	N	-0-		-0-
10		0	231	-0-	231 B	485	231	2	N	-0-		-0-
11		1170 #	NO RPT	-0-	-1170 B	-685			N	NO RPT		-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A												

06		1920 #	-0-	-0-	-1920 B	-3903			N	-0-		-0-
07		1984 #	-0-	-0-	-1984 B	-5887			N	-0-		-0-
08		1984 #	-0-	-0-	-1984 B	-7871			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6008 CANCELLED UNDERAGE -> -1863												
09		0	1874	-0-	1874 B	-4134	1874	2	N	-0-		-0-
10		0	1966	-0-	1966 B	-2168	1966	2	N	-0-		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-2168			N	NO RPT		-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A												

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-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A												

06		7860 #	-0-	-0-	-7860 B	-49335			Y	-0-		-0-
07		9021 #	-0-	-0-	-9021 B	-58356			Y	-0-		-0-
08		9610 #	-0-	-0-	-9610 B	-67966			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -31257 CANCELLED UNDERAGE -> -36709												
09		0	12565	-0-	12565 B	-18692	12565	2	Y	-0-		-0-
10		0	6703	-0-	6703 B	-11989	6703	2	Y	-0-		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-11989			Y	NO RPT		-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A												

06		510 #	491	-0-	-19 B	-19	491	2	Y	-0-		-0-
07		478 R	497	-0-	19 B	-0-	497	2	Y	-0-		-0-
08		524 R	524	-0-	-0- B	-0-	524	2	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	499	-0-	499 B	499	499	2	Y	-0-		-0-
10		0	194	-0-	194 B	693	194	2	Y	-0-		-0-
11		150 #	NO RPT	-0-	-150 B	543			Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A												

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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B											CNTY: ECTOR							
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319																		
EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965											TOTAL DEPTH	4322	PERF.	4144 - 4198				
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

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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998											TOTAL DEPTH	5358	PERF.	3944 - 4137				
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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON PETROLEUM, INC. STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006											TOTAL DEPTH	8049	PERF.	3880 - 4133				
06		60 #	63	-0-	3	B	-160	63	3			Y	-0-					-0-
07		0 #	68	-0-	68	B	-92	68	3			Y	-0-					-0-
08		62 #	75	-0-	13	B	-79	75	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-79													
09		60 #	69	-0-	9	B	-70	69	3			Y	-0-					-0-
10		0	61	-0-	61	B	-9	61	3			Y	-0-					-0-
11		0	72	-0-	72	B	63	72	3			Y	-0-					-0-

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962											TOTAL DEPTH	8568	PERF.	N/A				
06		14B DENY	-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-
11		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				
06		14B DENY	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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002											TOTAL DEPTH	6280	PERF.	4004 - 4034				
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR												
OXY USA WTP LP 630555												
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183												
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

06	14B DENY	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

RCI, L.L.C. 695711												
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A												
06	630 #	612	-0-	-18 B	-244	612	2			N	-0-	-0-
07	651 #	646	-0-	-5 B	-249	646	2			N	-0-	-0-
08	620 #	691	-0-	71 B	-178	691	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -178												
09	570 #	669	-0-	99 B	-79	669	2			N	-0-	-0-
10	0	649	-0-	649 B	570	649	2			N	-0-	-0-
11	0	690	-0-	690 B	1260	690	2			N	-0-	-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154												
06	163 R	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-	-0-
07	172 R	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-	-0-
08	184 R	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	179 R	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-	-0-
10	0	173	-0-	173 B	173	173	2			N	-0-	-0-
11	0	184	-0-	184 B	357	184	2			N	-0-	-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183												
06	41 R	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-	-0-
07	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-	-0-
08	46 R	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	45 R	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-	-0-
10	0	43	-0-	43 B	43	43	2			N	-0-	-0-
11	0	46	-0-	46 B	89	46	2			N	-0-	-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744												
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A												
06	1380 #	1200	-0-	-180 B	-2945	1200	3			N	-0-	-0-
07	1426 #	1420	-0-	-6 B	-2951	1420	3			N	-0-	-0-
08	1333 #	1324	-0-	-9 B	-2960	1324	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -760 CANCELLED UNDERAGE -> -2200												
09	1290 #	481	-0-	-809 B	-1569	481	3			N	-0-	-0-
10	1426 #	1451	-0-	25 B	-1544	1451	1			N	-0-	-0-
11	0	1397	-0-	1397 B	-147	1397	3			N	-0-	-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	44
07	T. A.	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	44

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B										CNTY: ECTOR							
SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 748744																	
UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966										TOTAL DEPTH	6230	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					165
07		T. A.	-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	-0-					165
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					165

SUNDOWN ENERGY LP 829482																	
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973										TOTAL DEPTH	4275	PERF. N/A					
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2022																	

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B										CNTY: ECTOR							
AGHORN OPERATING, INC. 008716																	
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886																	
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959										TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A					
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-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

PHILLIPS TXL "E" WELL #: 1 RRCID -> 290480 COMPL. DATE 11/05/1958										TOTAL DEPTH	4377	PERF. 4194 - 4338					
06		60 #	53	-0-	-7		-0-	53	3		N	-0-					-0-
07		62 #	43	-0-	-19		-0-	43	3		N	-0-					-0-
08		0	37	-0-	37		37	37	3		N	-0-					-0-
09		0	66	-0-	66		103	66	3		N	-0-					-0-
10		0	37	-0-	37		140	37	3		N	-0-					-0-
11		0	9	-0-	9		149	9	3		N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060																	
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969										TOTAL DEPTH	5878	PERF. N/A					
06		3 R	3	-0-	-0-		-0-	3	2		N	-0-					34
07		2 R	2	-0-	-0-		-0-	2	2		N	-0-					34
08		8 #	-0-	-0-	-8		-0-				N	-0-					34
09		8 #	-0-	-0-	-8		-0-				N	-0-					34
10		0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					34
11		0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					34

GOMEZ (ATOKA)		35708 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
EXTEX OPERATING COMPANY		257062								
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230686		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534		
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
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		-0-
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-		-0-
09	0	63	-0-	63	63	63 3	N	-0-		-0-
10	0	21	-0-	21	84	21 3	N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	84		N	-0-		-0-

SVEN PERMIAN, LLC		831420								
FORT STOCKTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146696		COMPL. DATE 06/20/1993		TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372		
06	1290 X	645	-0-	-645	-0-	645 2	N	-0-		-0-
07	1333 X	1312	-0-	-21	-0-	1312 2	N	-0-		-0-
08	1333 X	1280	-0-	-53	-0-	1280 2	N	-0-		-0-
09	1080 X	723	-0-	-357	-0-	723 2	N	-0-		-0-
10	1302 X	510	-0-	-792	-0-	510 2	N	-0-		-0-
11	0	50	-0-	50	50	50 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		
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-
11	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		
06	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6578 2	N	-0-		-0-
07	5611 X	5193	-0-	-418	-0-	5193 2	N	-0-		-0-
08	5611 X	5221	-0-	-390	-0-	5221 2	N	-0-		-0-
09	0	4841	-0-	4841	4841	4841 2	N	-0-		-0-
10	0	5604	-0-	5604	10445	5604 2	N	-0-		-0-
11	0	4818	-0-	4818	15263	4818 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		
06	12429 X	12429	-0-	-0-	-0-	12429 2	N	-0-		-0-
07	11129 X	10985	-0-	-144	-0-	10985 2	N	-0-		-0-
08	11129 X	9511	-0-	-1618	-0-	9511 2	N	-0-		-0-
09	0	9513	-0-	9513	9513	9513 2	N	-0-		-0-
10	0	10195	-0-	10195	19708	10195 2	N	-0-		-0-
11	0	7837	-0-	7837	27545	7837 2	N	-0-		-0-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 171060		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886		
06	13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	13940 2	N	-0-		-0-
07	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	10568 2	N	-0-		-0-
08	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	8752 2	N	-0-		-0-
09	0	6815	-0-	6815	6815	6815 2	N	-0-		-0-
*10	14045 X	7230	-0-	-6815	-0-	7230 2	N	-0-		-0-
11	0	5522	-0-	5522	5522	5522 2	N	-0-		-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862												
W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2			N	-0-	-0-
07		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2			N	-0-	-0-
08		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2			N	-0-	-0-
09		0	1588	-0-	1588	1588	1588 2			N	-0-	-0-
10		0	1856	-0-	1856	3444	1856 2			N	-0-	-0-
11		0	1638	-0-	1638	5082	1638 2			N	-0-	-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781												
06		12345 X	12345	-0-	-0-	-0-	12345 2			N	-0-	-0-
07		11253 X	10748	-0-	-505	-0-	10748 2			N	-0-	-0-
08		11485 X	11485	-0-	-0-	-0-	11485 2			N	-0-	-0-
09		0	10597	-0-	10597	10597	10597 2			N	-0-	-0-
10		0	11144	-0-	11144	21741	11144 2			N	-0-	-0-
11		0	9094	-0-	9094	30835	9094 2			N	-0-	-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273												
06		24175 X	24175	-0-	-0-	-0-	24175 2			N	-0-	-0-
07		25023 X	25023	-0-	-0-	-0-	25023 2			N	-0-	-0-
08		23405 X	22612	-0-	-793	-0-	22612 2			N	-0-	-0-
09		0	21905	-0-	21905	21905	21905 2			N	-0-	-0-
10		0	22589	-0-	22589	44494	22589 2			N	-0-	-0-
11		0	20934	-0-	20934	65428	20934 2			N	-0-	-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400												
06		7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	7679 2			N	-0-	-0-
07		6882 X	5923	-0-	-959	-0-	5923 2			N	-0-	-0-
08		9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	9454 2			N	-0-	-0-
09		0	8290	-0-	8290	8290	8290 2			N	-0-	-0-
10		0	8735	-0-	8735	17025	8735 2			N	-0-	-0-
11		0	8717	-0-	8717	25742	8717 2			N	-0-	-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917												
06		900 N	579	-0-	-321	-0-	579 3			N	-0-	-0-
07		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3			N	-0-	-0-
08		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3			N	-0-	-0-
09		0	1132	-0-	1132	1132	1132 3			N	-0-	-0-
10		0	1155	-0-	1155	2287	1155 3			N	-0-	-0-
11		0	1276	-0-	1276	3563	1276 3			N	-0-	-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200												
06		11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	11845 2			N	-0-	-0-
07		10416 X	10057	-0-	-359	-0-	10057 2			N	-0-	-0-
08		10416 X	9706	-0-	-710	-0-	9706 2			N	-0-	-0-
09		0	9029	-0-	9029	9029	9029 2			N	-0-	-0-
10		0	9479	-0-	9479	18508	9479 2			N	-0-	-0-
11		0	5412	-0-	5412	23920	5412 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												
06		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2			N	-0-	-0-
07		899 N	692	-0-	-207	-0-	692 2			N	-0-	-0-
08		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2			N	-0-	-0-
09		870 N	340	-0-	-530	-0-	340 2			N	-0-	-0-
10		0	681	-0-	681	681	681 2			N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	681	681 2			N	-0-	-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012							
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID ->	094362	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	22293	PERF.18559 - 18710
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-		-0-
07		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-		-0-
08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-		-0-
09		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-		-0-
10		0	398	-0-	398	-0-	398 2	N	-0-		-0-
11		0	418	-0-	418	-0-	418 2	N	-0-		-0-

EXTEX OPERATING COMPANY				257062							
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		1	RRCID ->	064002	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH	23450	PERF. N/A
06		2220 N	2127	-0-	-93	-0-	2127 3	N	-0-		157
07		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 3	N	-0-		157
08		2325 N	2159	-0-	-166	-0-	2159 3	N	-0-		157
09		0	2109	-0-	2109	-0-	2109 3	N	-0-		157
10		0	1838	-0-	1838	-0-	3947 3	N	-0-		157
11		0	1838	-0-	1838	-0-	5785 3	N	-0-		157

GOMEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	080502	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	21937	PERF.17638 - 17845
06		10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	10615 3	N	-0-		-0-
07		11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	11231 3	N	-0-		-0-
08		10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	10912 3	N	-0-		-0-
09		0	9383	-0-	9383	-0-	9383 3	N	-0-		-0-
10		0	7420	-0-	7420	-0-	16803 3	N	-0-		-0-
11		0	9238	-0-	9238	-0-	26041 3	N	-0-		-0-

GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	097493	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH	18100	PERF.17505 - 18868
06		90 N	61	-0-	-29	-0-	61 3	N	-0-		-0-
07		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3	N	-0-		-0-
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
10		0	88	-0-	88	-0-	88 3	N	-0-		-0-
11		0	115	-0-	115	-0-	203 3	N	-0-		-0-

GOMEZ UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	244938	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	17950	PERF.17053 - 17396
06		16033 X	16033	-0-	-0-	-0-	16033 3	N	-0-		-0-
07		15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	15160 3	N	-0-		-0-
08		13966 X	13966	-0-	-0-	-0-	13966 3	N	-0-		-0-
09		0	12893	-0-	12893	-0-	12893 3	N	-0-		-0-
10		0	8754	-0-	8754	-0-	21647 3	N	-0-		-0-
11		0	9700	-0-	9700	-0-	31347 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS									
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445													
LHR GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	095315	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	18655	PERF.	18084 - 18178				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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				
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	0		140	-0-	140	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*11	251	N	111	-0-	-140	-0-	111	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.				945936			CAPACITY		CNTY: PECOS								
EXXON FEE "L"				WELL #:	1	RRCID ->	109871	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	22650	PERF.	18533 - 18730				
06	1980	N	1719	-0-	-261	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1793	-0-	-191	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
10	0		1877	-0-	1877	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
11	0		1875	-0-	1875	-0-	3752	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR.				WELL #:	2H	RRCID ->	196011	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	17112	PERF.	17210 - 19284				
06	13650	X	13254	-0-	-396	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	13026	-0-	-1079	-0-	13026	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	13151	-0-	-954	-0-	13151	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	11645	-0-	-2005	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
10	0		12152	-0-	12152	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
11	0		9748	-0-	9748	-0-	21900	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				
06	33870	X	31726	-0-	-2144	-0-	31726	2			N	-0-					-0-
07	33548	X	33548	-0-	-0-	-0-	33548	2			N	-0-					-0-
08	33511	X	29222	-0-	-4289	-0-	29222	2			N	-0-					-0-
09	32430	X	21551	-0-	-10879	-0-	21551	2			N	-0-					-0-
10	0		27615	-0-	27615	-0-	27615	2			N	-0-					-0-
11	0		15566	-0-	15566	-0-	43181	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				
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862													
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)			AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

06		26271 X	26271	-0-	-0-	-0-	-0-	26271	2	N	-0-	-0-	-0-
07		25111 X	25111	-0-	-0-	-0-	-0-	25111	2	N	-0-	-0-	-0-
08		23560 X	20061	-0-	-3499	-0-	-0-	20061	2	N	-0-	-0-	-0-
09		0	22928	-0-	22928	-0-	22928	22928	2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	24227	-0-	24227	-0-	47155	24227	2	N	-0-	-0-	-0-
11		0	15027	-0-	15027	-0-	62182	15027	2	N	-0-	-0-	-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A													

06		27422 X	27422	-0-	-0-	-0-	-0-	27422	2	N	-0-	-0-	-0-
07		26322 X	26322	-0-	-0-	-0-	-0-	26322	2	N	-0-	-0-	-0-
08		25327 X	24928	-0-	-399	-0-	-0-	24928	2	N	-0-	-0-	-0-
09		27420 X	22714	-0-	-4706	-0-	-0-	22714	2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	24359	-0-	24359	-0-	24359	24359	2	N	-0-	-0-	-0-
11		0	19197	-0-	19197	-0-	43556	19197	2	N	-0-	-0-	-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268													

06		990 N	951	-0-	-39	-0-	-0-	951	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1146	3	N	-0-	-0-	-0-
08		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	1044	3	N	-0-	-0-	-0-
09		0	1054	-0-	1054	-0-	1054	1054	3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	942	-0-	942	-0-	1996	942	3	N	-0-	-0-	-0-
11		0	1062	-0-	1062	-0-	3058	1062	3	N	-0-	-0-	-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A													

06		19502 X	19502	-0-	-0-	-0-	-0-	19502	2	N	-0-	-0-	-0-
07		18801 X	18801	-0-	-0-	-0-	-0-	18801	2	N	-0-	-0-	-0-
08		18569 X	18451	-0-	-118	-0-	-0-	18451	2	N	-0-	-0-	-0-
09		0	16943	-0-	16943	-0-	16943	16943	2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	18599	-0-	18599	-0-	35542	18599	2	N	-0-	-0-	-0-
11		0	14896	-0-	14896	-0-	50438	14896	2	N	-0-	-0-	-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889													

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

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230													

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

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020													

06		90 N	86	-0-	-4	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
07		124 N	84	-0-	-40	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
08		124 N	99	-0-	-25	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
09		0	127	-0-	127	-0-	127	127	3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	178	-0-	178	-0-	305	178	3	N	-0-	-0-	-0-
11		0	136	-0-	136	-0-	441	136	3	N	-0-	-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		12690 X	11984	-0-	-706	-0-	11984 2	N	-0-			-0-
07		10695 X	10437	-0-	-258	-0-	10437 2	N	-0-			-0-
08		12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	12706 2	N	-0-			-0-
09		0	9645	-0-	9645	9645	9645 2	N	-0-			-0-
10		0	8261	-0-	8261	17906	8261 2	N	-0-			-0-
11		0	4802	-0-	4802	22708	4802 2	N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 040127		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A			
06		32524 X	32524	-0-	-0-	-0-	32524 2	N	-0-			-0-
07		33480 X	26176	-0-	-7304	-0-	26176 2	N	-0-			-0-
08		33480 X	30722	-0-	-2758	-0-	30722 2	N	-0-			-0-
09		0	29793	-0-	29793	29793	29793 2	N	-0-			-0-
10		0	32552	-0-	32552	62345	32552 2	N	-0-			-0-
11		0	26848	-0-	26848	89193	26848 2	N	-0-			-0-

SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 040210		COMPL. DATE 10/02/1966		TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A			
06		36600 X	35393	-0-	-1207	-0-	35393 2	N	-0-			-0-
07		39777 X	39777	-0-	-0-	-0-	39777 2	N	-0-			-0-
08		37820 X	37740	-0-	-80	-0-	37740 2	N	-0-			-0-
09		0	30997	-0-	30997	30997	30997 2	N	-0-			-0-
10		0	37824	-0-	37824	68821	37824 2	N	-0-			-0-
11		0	27937	-0-	27937	96758	27937 2	N	-0-			-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 040227		COMPL. DATE 09/18/1966		TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A			
06		35705 X	35705	-0-	-0-	-0-	35705 2	N	-0-			-0-
07		39955 X	39955	-0-	-0-	-0-	39955 2	N	-0-			-0-
08		39338 X	39338	-0-	-0-	-0-	39338 2	N	-0-			-0-
09		0	26439	-0-	26439	26439	26439 2	N	-0-			-0-
10		0	35555	-0-	35555	61994	35555 2	N	-0-			-0-
11		0	20842	-0-	20842	82836	20842 2	N	-0-			-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 040794		COMPL. DATE 12/23/1966		TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A			
06		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2	N	-0-			-0-
07		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2	N	-0-			-0-
08		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2	N	-0-			-0-
09		0	1534	-0-	1534	1534	1534 2	N	-0-			-0-
10		0	2306	-0-	2306	3840	2306 2	N	-0-			-0-
11		0	1507	-0-	1507	5347	1507 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			
06		25740 X	24289	-0-	-1451	-0-	24289 2	N	-0-			-0-
07		26598 X	18864	-0-	-7734	-0-	18864 2	N	-0-			-0-
08		28977 X	28977	-0-	-0-	-0-	28977 2	N	-0-			-0-
09		0	24606	-0-	24606	24606	24606 2	N	-0-			-0-
10		0	24467	-0-	24467	49073	24467 2	N	-0-			-0-
11		0	15485	-0-	15485	64558	15485 2	N	-0-			-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL		WELL #:		2	RRCID -> 042473		COMPL. DATE 06/03/1967		TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A			
06		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2	N	-0-			-0-
07		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-			-0-
08		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-			-0-
09		0	421	-0-	421	421	421 2	N	-0-			-0-
10		0	622	-0-	622	1043	622 2	N	-0-			-0-
11		0	233	-0-	233	1276	233 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 (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	
06		28578 X	28578	-0-	-0-	-0-		28578	2	N	-0-		-0-
07		27032 X	26127	-0-	-905	-0-		26127	2	N	-0-		-0-
08		27032 X	26355	-0-	-677	-0-		26355	2	N	-0-		-0-
09		0	25000	-0-	25000	25000		25000	2	N	-0-		-0-
10		0	26625	-0-	26625	51625		26625	2	N	-0-		-0-
11		0	20192	-0-	20192	71817		20192	2	N	-0-		-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 043884		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 21900		PERF. N/A	
06		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-		3047	2	N	-0-		-0-
07		2728 X	2606	-0-	-122	-0-		2606	2	N	-0-		-0-
08		2728 X	2594	-0-	-134	-0-		2594	2	N	-0-		-0-
09		0	2202	-0-	2202	2202		2202	2	N	-0-		-0-
10		0	2602	-0-	2602	4804		2602	2	N	-0-		-0-
11		0	2345	-0-	2345	7149		2345	2	N	-0-		-0-

ABELL EAST UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 044699		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 22642		PERF. N/A	
06		13080 X	13080	-0-	-0-	-0-		13080	2	N	-0-		-0-
07		13082 X	12560	-0-	-522	-0-		12560	2	N	-0-		-0-
08		13268 X	12731	-0-	-537	-0-		12731	2	N	-0-		-0-
09		0	9719	-0-	9719	9719		9719	2	N	-0-		-0-
10		0	11355	-0-	11355	21074		11355	2	N	-0-		-0-
11		0	13509	-0-	13509	34583		13509	2	N	-0-		-0-

-DD- GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 046272		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 22824		PERF. 21548 - 22752	
06		861 N	861	-0-	-0-	-0-		861	2	N	-0-		-0-
07		912 N	912	-0-	-0-	-0-		912	2	N	-0-		-0-
08		899 N	896	-0-	-3	-0-		896	2	N	-0-		-0-
09		0	847	-0-	847	847		847	2	N	-0-		-0-
10		0	702	-0-	702	1549		702	2	N	-0-		-0-
11		0	1130	-0-	1130	2679		1130	2	N	-0-		-0-

ABELL WEST UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 046274		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 22670		PERF. 21081 - 22636	
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2	N	-0-		-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2	N	-0-		-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2	N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

USM ET AL GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 046275		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 22700		PERF. N/A	
06		66651 X	66651	-0-	-0-	-0-		66651	2	N	-0-		-0-
07		66707 X	66707	-0-	-0-	-0-		66707	2	N	-0-		-0-
08		65844 X	65743	-0-	-101	-0-		65743	2	N	-0-		-0-
09		0	44822	-0-	44822	44822		44822	2	N	-0-		-0-
10		0	36332	-0-	36332	81154		36332	2	N	-0-		-0-
11		0	70789	-0-	70789	151943		70789	2	N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 046277		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH 22675		PERF. N/A	
06		960 X	634	-0-	-326	-0-		634	2	N	-0-		-0-
07		992 X	685	-0-	-307	-0-		685	2	N	-0-		-0-
08		992 X	892	-0-	-100	-0-		892	2	N	-0-		-0-
09		0	679	-0-	679	679		679	2	N	-0-		-0-
10		0	726	-0-	726	1405		726	2	N	-0-		-0-
11		0	185	-0-	185	1590		185	2	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 046278		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	390 N	270	-0-	-120	-0-	270 2		N	-0-
07	248 N	62	-0-	-186	-0-	62 2		N	-0-
08	403 N	212	-0-	-191	-0-	212 2		N	-0-
09	270 N	106	-0-	-164	-0-	106 2		N	-0-
10	0	266	-0-	266		266 2		N	-0-
11	0	89	-0-	89		355 2		N	-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 046608		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A	
06	15840 X	12954	-0-	-2886	-0-	12954 2		N	-0-
07	16368 X	13427	-0-	-2941	-0-	13427 2		N	-0-
08	16368 X	11733	-0-	-4635	-0-	11733 2		N	-0-
09	15660 X	8773	-0-	-6887	-0-	8773 2		N	-0-
10	0	7524	-0-	7524		7524 2		N	-0-
11	0	13852	-0-	13852		21376 2		N	-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 048124		COMPL. DATE 03/29/1970		TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BEM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048852		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A	
06	28740 X	24136	-0-	-4604	-0-	24136 2		N	-0-
07	29636 X	27266	-0-	-2370	-0-	27266 2		N	-0-
08	29636 X	27451	-0-	-2185	-0-	27451 2		N	-0-
09	0	22678	-0-	22678		22678 2		N	-0-
10	0	27556	-0-	27556		50234 2		N	-0-
11	0	17657	-0-	17657		67891 2		N	-0-

FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049404		COMPL. DATE 11/08/1970		TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A	
06	37536 X	37536	-0-	-0-	-0-	37536 2		N	-0-
07	36270 X	36270	-0-	-0-	-0-	36270 2		N	-0-
08	36560 X	36560	-0-	-0-	-0-	36560 2		N	-0-
09	0	27459	-0-	27459		27459 2		N	-0-
10	0	24764	-0-	24764		52223 2		N	-0-
11	0	35942	-0-	35942		88165 2		N	-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049936		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701	
06	24300 X	22637	-0-	-1663	-0-	22637 2		N	-0-
07	24800 X	24442	-0-	-358	-0-	24442 2		N	-0-
08	24800 X	24527	-0-	-273	-0-	24527 2		N	-0-
09	0	21117	-0-	21117		21117 2		N	-0-
10	0	23586	-0-	23586		44703 2		N	-0-
11	0	14983	-0-	14983		59686 2		N	-0-

RIGGS, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050985		COMPL. DATE 07/20/1971		TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A	
06	4590 X	4380	-0-	-210	-0-	4380 2		N	-0-
07	4743 X	4506	-0-	-237	-0-	4506 2		N	-0-
08	4743 X	4465	-0-	-278	-0-	4465 2		N	-0-
09	0	4226	-0-	4226		4226 2		N	-0-
10	0	4459	-0-	4459		8685 2		N	-0-
11	0	1869	-0-	1869		10554 2		N	-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	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

06		14040 X	12807	-0-	-1233	-0-	12807 2		N	-0-			-0-
07		14570 X	12729	-0-	-1841	-0-	12729 2		N	-0-			-0-
08		14570 X	12691	-0-	-1879	-0-	12691 2		N	-0-			-0-
09		14100 X	11883	-0-	-2217	-0-	11883 2		N	-0-			-0-
10		0	12276	-0-	12276		12276 2		N	-0-			-0-
11		0	8074	-0-	8074		20350 2		N	-0-			-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	053932	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	22300	PERF.	N/A	
06		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-			-0-
07		1147 N	1125	-0-	-22	-0-	1125 2		N	-0-			-0-
08		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-			-0-
09		0	860	-0-	860		860 2		N	-0-			-0-
10		0	848	-0-	848		1708 2		N	-0-			-0-
11		0	839	-0-	839		2547 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	
06		570 N	366	-0-	-204	-0-	366 2		N	-0-			-0-
07		775 N	646	-0-	-129	-0-	646 2		N	-0-			-0-
08		930 N	661	-0-	-269	-0-	661 2		N	-0-			-0-
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			-0-
10		0	780	-0-	780		780 2		N	-0-			-0-
11		0	672	-0-	672		1452 2		N	-0-			-0-

BROWN, E. T.		WELL #:		2	RRCID ->	103667	COMPL. DATE	12/29/1982	TOTAL DEPTH	22124	PERF.	21450 - 22124	
06		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			-0-
07		372 N	225	-0-	-147	-0-	225 2		N	-0-			-0-
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			-0-
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			-0-
10		0	233	-0-	233		233 2		N	-0-			-0-
11		0	240	-0-	240		473 2		N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO.		WELL #:		1	RRCID ->	048028	COMPL. DATE	03/27/1970	TOTAL DEPTH	22696	PERF.	N/A	
BILL DEWITT-PARKE													
06		100110 X	94993	-0-	-5117	-0-	94993 2		N	-0-			-0-
07		102517 X	92004	-0-	-10513	-0-	92004 2		N	-0-			-0-
08		102517 X	83213	-0-	-19304	-0-	83213 2		N	-0-			-0-
09		98670 X	58346	-0-	-40324	-0-	58346 2		N	-0-			-0-
10		0	92574	-0-	92574		92574 2		N	-0-			-0-
11		0	69362	-0-	69362		161936 2		N	-0-			-0-

PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #:		1	RRCID ->	048583	COMPL. DATE	06/11/1970	TOTAL DEPTH	22430	PERF.	N/A	
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
10		0	1	-0-	1		1 2		N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-		1		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	O	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
06	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	8708 2	N	-0-	-0-
07	19132 X	19132	-0-	-0-	-0-	19132 2	N	-0-	-0-
08	17755 X	17755	-0-	-0-	-0-	17755 2	N	-0-	-0-
09	0	9709	-0-	9709	9709	9709 2	N	-0-	-0-
10	0	7605	-0-	7605	17314	7605 2	N	-0-	-0-
11	0	2981	-0-	2981	20295	2981 2	N	-0-	-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012							
HATCH, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 048361		COMPL. DATE 05/04/1970		TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HATCH, ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 168132		COMPL. DATE 12/27/1997		TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450	
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2	N	-0-	-0-
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0	16	-0-	16	16	16 2	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	
06	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 2	N	-0-	-0-
07	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393 2	N	-0-	-0-
08	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 2	N	-0-	-0-
09	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 2	N	-0-	-0-
10	0	3366	-0-	3366	3366	3366 2	N	-0-	-0-
11	0	3219	-0-	3219	6585	3219 2	N	-0-	-0-

DALCO-USM		WELL #: 1A		RRCID -> 138901		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650	
06	6900 X	5668	-0-	-1232	-0-	5668 2	N	-0-	-0-
07	7130 X	5510	-0-	-1620	-0-	5510 2	N	-0-	-0-
08	6727 X	6513	-0-	-214	-0-	6513 2	N	-0-	-0-
09	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322 2	N	-0-	-0-
10	0	6617	-0-	6617	6617	6617 2	N	-0-	-0-
11	0	6401	-0-	6401	13018	6401 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	
06	2460 N	2267	-0-	-193	-0-	2267 3	N	-0-	-0-
07	2635 N	2224	-0-	-411	-0-	2224 3	N	-0-	-0-
08	2635 N	2207	-0-	-428	-0-	2207 3	N	-0-	-0-
09	0	2220	-0-	2220	2220	2220 3	N	-0-	-0-
10	0	2220	-0-	2220	4440	2220 3	N	-0-	-0-
11	0	2213	-0-	2213	6653	2213 3	N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
GOMEZ SOUTH UNIT "3A"		WELL #: 1		RRCID -> 063632		COMPL. DATE 09/02/1975		TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915				
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
06	2460 X	2312	-0-	-148	-0-	2312 3		N	-0-			-0-
07	2542 X	2376	-0-	-166	-0-	2376 3		N	-0-			-0-
08	2542 X	2399	-0-	-143	-0-	2399 3		N	-0-			-0-
09	0	2193	-0-	2193	2193	2193 3		N	-0-			-0-
10	0	2428	-0-	2428	4621	2428 3		N	-0-			-0-
11	0	2230	-0-	2230	6851	2230 3		N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 080165		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754				
06	60 N	-0-	-0-	-60	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GORDY OIL COMPANY		317150										
SABINE		WELL #: 1		RRCID -> 087472		COMPL. DATE 09/24/1979		TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961										
NEAL, J. O.		WELL #: 1		RRCID -> 047026		COMPL. DATE 07/31/1969		TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A				
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	74 2		N	-0-			-0-
10	0	62	-0-	62	62	62 2		N	-0-			-0-
11	0	60	-0-	60	122	60 2		N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 050565		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A				
06	9960 X	8613	-0-	-1347	-0-	8613 2		N	-0-			-0-
07	10075 X	8867	-0-	-1208	-0-	8867 2		N	-0-			-0-
08	9889 X	8882	-0-	-1007	-0-	8882 2		N	-0-			-0-
09	9570 X	7370	-0-	-2200	-0-	7370 2		N	-0-			-0-
10	0	9971	-0-	9971	9971	9971 2		N	-0-			-0-
11	0	8713	-0-	8713	18684	8713 2		N	-0-			-0-

GOMEZ S.W.D.		WELL #: 1		RRCID -> 055850		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
PORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 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
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

06	14938 X	14938	-0-	-0-	-0-	-0-	14938	3			N	-0-					-0-
07	12617 X	11844	-0-	-773	-0-	-773	11844	3			N	-0-					-0-
08	11811 X	10661	-0-	-1150	-0-	-1150	10661	3			N	-0-					-0-
09	13380 X	9657	-0-	-3723	-0-	-3723	9657	3			N	-0-					-0-
10	0	9362	-0-	9362	-0-	9362	9362	3			N	-0-					-0-
*11	17675 X	8313	-0-	-9362	-0-	-9362	8313	3			N	-0-					-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

06	31303 X	31303	-0-	-0-	-0-	-0-	31303	3			N	-0-					-0-
07	37296 X	37296	-0-	-0-	-0-	-0-	37296	3			N	-0-					-0-
08	31806 X	31779	-0-	-27	-0-	-27	31779	3			N	-0-					-0-
09	30780 X	12714	-0-	-18066	-0-	-18066	12714	3			N	-0-					-0-
10	0	17658	-0-	17658	-0-	17658	17658	3			N	-0-					-0-
*11	31661 X	14003	-0-	-17658	-0-	-17658	14003	3			N	-0-					-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
09	1140 N	860	-0-	-280	-0-	-280	860	3			N	-0-					-0-
10	0	1769	-0-	1769	-0-	1769	1769	3			N	-0-					-0-
*11	3000 N	1892	-0-	-1108	-0-	-1108	661	1892	3		N	-0-					-0-

FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

06	3420 X	2899	-0-	-521	-0-	-521	2899	3			N	-0-					-0-
07	3379 X	2910	-0-	-469	-0-	-469	2910	3			N	-0-					-0-
08	3317 X	2842	-0-	-475	-0-	-475	2842	3			N	-0-					-0-
09	3150 X	2623	-0-	-527	-0-	-527	2623	3			N	-0-					-0-
10	0	2401	-0-	2401	-0-	2401	2401	3			N	-0-					-0-
*11	4633 X	2232	-0-	-2401	-0-	-2401	2232	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512													
PRICE-M		WELL #: 1		RRCID -> 049967		COMPL. DATE 01/26/1971		TOTAL DEPTH 22880 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
06	300 N	69	-0-	-231	-0-		69	3		N	-0-				-0-
07	155 N	43	-0-	-112	-0-		43	3		N	-0-				-0-
08	93 N	19	-0-	-74	-0-		19	3		N	-0-				-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-		20	3		N	-0-				-0-
10	0	31	-0-	31		31	31	3		N	-0-				-0-
*11	68 N	37	-0-	-31	-0-		37	3		N	-0-				-0-

WILLIAMS CC		WELL #: 1		RRCID -> 050239		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A							
06	8370 X	6651	-0-	-1719	-0-		6651	3		N	-0-				-0-
07	8649 X	6564	-0-	-2085	-0-		6564	3		N	-0-				-0-
08	7409 X	6313	-0-	-1096	-0-		6313	3		N	-0-				-0-
09	7170 X	5721	-0-	-1449	-0-		5721	3		N	-0-				-0-
10	0	6201	-0-	6201		6201	6201	3		N	-0-				-0-
*11	9988 X	3787	-0-	-6201	-0-		3787	3		N	-0-				-0-

ROONEY		WELL #: 1		RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622							
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-		288	3		N	-0-				-0-
07	310 N	247	-0-	-63	-0-		247	3		N	-0-				-0-
08	310 N	272	-0-	-38	-0-		272	3		N	-0-				-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-		387	3		N	-0-				-0-
10	0	249	-0-	249		249	249	3		N	-0-				-0-
*11	403 N	154	-0-	-249	-0-		154	3		N	-0-				-0-

RIGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A							
06	3000 N	9492	-0-	6492	6492		9492	3		N	-0-				-0-
07	3100 N	46	-0-	-3054	3438		46	3		N	-0-				-0-
08	3100 N	63	-0-	-3037	401		63	3		N	-0-				-0-
09	1192 X	791	-0-	-401	-0-		791	3		N	-0-				-0-
10	0	2043	-0-	2043	2043		2043	3		N	-0-				-0-
*11	2257 X	214	-0-	-2043	-0-		214	3		N	-0-				-0-

WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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							
06	43500 X	9492	-0-	-34008	-0-		9492	3		N	-0-				-0-
07	44950 X	7564	-0-	-37386	-0-		7564	3		N	-0-				-0-
08	44950 X	6888	-0-	-38062	-0-		6888	3		N	-0-				-0-
09	43500 X	29658	-0-	-13842	-0-		29658	3		N	-0-				-0-
10	0	52168	-0-	52168	52168		52168	3		N	-0-				-0-
*11	95959 X	43791	-0-	-52168	-0-		43791	3		N	-0-				-0-

WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600							
06	16449 X	16449	-0-	-0-	-0-		16449	3		N	-0-				-0-
07	16337 X	15852	-0-	-485	-0-		15852	3		N	-0-				-0-
08	16337 X	14447	-0-	-1890	-0-		14447	3		N	-0-				-0-
09	15810 X	13820	-0-	-1990	-0-		13820	3		N	-0-				-0-
10	0	27178	-0-	27178	27178		27178	3		N	-0-				-0-
*11	53428 X	26250	-0-	-27178	-0-		26250	3		N	-0-				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
 WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 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
06	1290 N	1251	-0-	-39	-0-	1251 3		N	-0-			-0-
07	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	1283 3		N	-0-			-0-
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		N	-0-			-0-
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3		N	-0-			-0-
10	0	1340	-0-	1340	1340	1340 3		N	-0-			-0-
*11	2635 N	1295	-0-	-1340	-0-	1295 3		N	-0-			-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

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

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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
 TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

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-
11	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

06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	104			142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67			209
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	3 3	109 9	N	99	171 1		137
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 3	28 9	N	25			162
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62	169 1		55
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45			100

SVEN PERMIAN, LLC 831420
 WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SVEN PERMIAN, LLC		//CONT.// 831420								
SEVEN -D- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 057501		COMPL. DATE 12/14/1973		TOTAL DEPTH 22750 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
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2	N	-0-		-0-
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-		-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-		-0-
09	1110 N	175	-0-	-935	-0-	175 2	N	-0-		-0-
10	527 N	132	-0-	-395	-0-	132 2	N	-0-		-0-
11	0	3	-0-	3	3	3 2	N	-0-		-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581								
PRICE -B-		WELL #: 2		RRCID -> 057529		COMPL. DATE 11/10/1973		TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A		
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-		-0-
07	341 N	187	-0-	-154	-0-	187 2	N	-0-		-0-
08	217 N	163	-0-	-54	-0-	163 2	N	-0-		-0-
09	240 N	134	-0-	-106	-0-	134 2	N	-0-		-0-
*10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-		-0-
11	0	186	-0-	186	186	186 2	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936								
WILLBANKS, HENRY		WELL #: 10		RRCID -> 031849		COMPL. DATE 05/20/1965		TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A		
06	65640 X	30298	-0-	-35342	-0-	30298 2	N	-0-		-0-
07	72602 X	32797	-0-	-39805	-0-	32797 2	N	-0-		-0-
08	72602 X	26269	-0-	-46333	-0-	26269 2	N	-0-		-0-
09	70260 X	24204	-0-	-46056	-0-	24204 2	N	-0-		-0-
10	0	28346	-0-	28346	28346	28346 2	N	-0-		-0-
11	0	22394	-0-	22394	50740	22394 2	N	-0-		-0-

BENNETT, J. R.		WELL #: 3		RRCID -> 037654		COMPL. DATE 12/10/1965		TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A		
06	90810 X	65226	-0-	-25584	-0-	65226 2	N	-0-		-0-
07	95077 X	89084	-0-	-5993	-0-	89084 2	N	-0-		-0-
08	95077 X	81616	-0-	-13461	-0-	81616 2	N	-0-		-0-
09	92010 X	49681	-0-	-42329	-0-	49681 2	N	-0-		-0-
10	0	42255	-0-	42255	42255	42255 2	N	-0-		-0-
11	0	53073	-0-	53073	95328	53073 2	N	-0-		-0-

TURNER, FRED JR.		WELL #: 10		RRCID -> 038664		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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		
06	31659 X	31659	-0-	-0-	-0-	31659 2	N	-0-		-0-
07	35173 X	35173	-0-	-0-	-0-	35173 2	N	-0-		-0-
08	35021 X	35021	-0-	-0-	-0-	35021 2	N	-0-		-0-
09	31980 X	29141	-0-	-2839	-0-	29141 2	N	-0-		-0-
10	0	32189	-0-	32189	32189	32189 2	N	-0-		-0-
11	0	31912	-0-	31912	64101	31912 2	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GOMEZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 040228		COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A				
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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 041753		COMPL. DATE 03/28/1967		TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A				
06	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2	N	-0-			-0-
07	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2	N	-0-			-0-
08	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2	N	-0-			-0-
09	5250 X	4995	-0-	-255	-0-	4995	2	N	-0-			-0-
10	0	5533	-0-	5533	5533	5533	2	N	-0-			-0-
11	0	5338	-0-	5338	10871	5338	2	N	-0-			-0-
NEAL, ROXIE		WELL #: 1		RRCID -> 042738		COMPL. DATE 08/03/1967		TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A				
06	600 N	363	-0-	-237	-0-	363	3	N	-0-			-0-
07	558 N	5	-0-	-553	-0-	5	3	N	-0-			-0-
08	310 N	2	-0-	-308	-0-	2	3	N	-0-			-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-			-0-
10	0	9	-0-	9	9	9	3	N	-0-			-0-
11	0	69	-0-	69	78	69	3	N	-0-			-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 043827		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 043897		COMPL. DATE 04/12/1968		TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A				
06	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2	N	-0-			-0-
07	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2	N	-0-			-0-
08	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2	N	-0-			-0-
09	2610 N	2422	-0-	-188	-0-	2422	2	N	-0-			-0-
10	0	2757	-0-	2757	2757	2757	2	N	-0-			-0-
11	0	2507	-0-	2507	5264	2507	2	N	-0-			-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 044560		COMPL. DATE 08/06/1968		TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A				
06	20310 X	20310	-0-	-0-	-0-	20310	2	N	-0-			-0-
07	20801 X	17512	-0-	-3289	-0-	17512	2	N	-0-			-0-
08	21010 X	21010	-0-	-0-	-0-	21010	2	N	-0-			-0-
09	20310 X	19070	-0-	-1240	-0-	19070	2	N	-0-			-0-
10	0	20727	-0-	20727	20727	20727	2	N	-0-			-0-
11	0	20179	-0-	20179	40906	20179	2	N	-0-			-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 045582		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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. 8				WELL #:	1	RRCID ->	048330	COMPL. DATE	05/05/1970	TOTAL DEPTH	22830	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

06		96270 X	74680	-0-	-21590	-0-	74680 3			N	-0-			-0-
07		99644 X	99644	-0-	-0-	-0-	99644 3			N	-0-			-0-
08		99479 X	98810	-0-	-669	-0-	98810 3			N	-0-			-0-
09		96270 X	71507	-0-	-24763	-0-	71507 3			N	-0-			-0-
10		0	83722	-0-	83722		83722 3			N	-0-			-0-
11		0	44021	-0-	44021	127743	44021 3			N	-0-			-0-

GOMEZ-DALCO UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	048542	COMPL. DATE	06/08/1970	TOTAL DEPTH	22861	PERF. N/A		
06		480 N	422	-0-	-58	-0-	422 3			N	-0-			-0-
07		527 N	420	-0-	-107	-0-	420 3			N	-0-			-0-
08		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3			N	-0-			-0-
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3			N	-0-			-0-
10		0	459	-0-	459	459	459 3			N	-0-			-0-
11		0	362	-0-	362	821	362 3			N	-0-			-0-

REED /SECTION 1/				WELL #:	1	RRCID ->	053552	COMPL. DATE	07/11/1972	TOTAL DEPTH	22902	PERF. N/A		
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3			N	-0-			-0-
07		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3			N	-0-			-0-
08		589 N	545	-0-	-44	-0-	545 3			N	-0-			-0-
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3			N	-0-			-0-
10		0	697	-0-	697	697	697 3			N	-0-			-0-
11		0	609	-0-	609	1306	609 3			N	-0-			-0-

GILMORE, V.				WELL #:	1	RRCID ->	063757	COMPL. DATE	08/05/1975	TOTAL DEPTH	22844	PERF. N/A		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GILMORE, V.				WELL #:	2	RRCID ->	069784	COMPL. DATE	12/15/1976	TOTAL DEPTH	22774	PERF. N/A		
06		20850 X	20043	-0-	-807	-0-	20043 2			N	-0-			-0-
07		21545 X	20993	-0-	-552	-0-	20993 2			N	-0-			-0-
08		22031 X	22031	-0-	-0-	-0-	22031 2			N	-0-			-0-
09		20460 X	19875	-0-	-585	-0-	19875 2			N	-0-			-0-
10		0	21058	-0-	21058	21058	21058 2			N	-0-			-0-
11		0	20864	-0-	20864	41922	20864 2			N	-0-			-0-

GOMEZ DALCO UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	102124	COMPL. DATE	07/05/1982	TOTAL DEPTH	22635	PERF.21311 - 22525		
06		8070 X	5449	-0-	-2621	-0-	5449 3			N	-0-			-0-
07		8339 X	5388	-0-	-2951	-0-	5388 3			N	-0-			-0-
08		7409 X	5340	-0-	-2069	-0-	5340 3			N	-0-			-0-
09		6150 X	4885	-0-	-1265	-0-	4885 3			N	-0-			-0-
10		0	5573	-0-	5573	5573	5573 3			N	-0-			-0-
11		0	5195	-0-	5195	10768	5195 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					
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	
06		4500 X	4053	-0-	-447	-0-	4053 2	N	-0-			-0-	
07		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375 2	N	-0-			-0-	
08		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620 2	N	-0-			-0-	
09		0	3629	-0-	3629	3629	3629 2	N	-0-			-0-	
10		0	3610	-0-	3610	7239	3610 2	N	-0-			-0-	
11		0	4495	-0-	4495	11734	4495 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					
06		20130 X	18638	-0-	-1492	-0-	18638 2	N	-0-			-0-	
07		20801 X	18814	-0-	-1987	-0-	18814 2	N	-0-			-0-	
08		20801 X	19157	-0-	-1644	-0-	19157 2	N	-0-			-0-	
09		0	15288	-0-	15288	15288	15288 2	N	-0-			-0-	
10		0	14994	-0-	14994	30282	14994 2	N	-0-			-0-	
11		0	19577	-0-	19577	49859	19577 2	N	-0-			-0-	

LITTLE MEXICO		WELL #: 1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339					
06		60 X	18	-0-	-42	-0-	18 2	N	-0-			-0-	
07		41 X	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			-0-	
08		62 X	19	-0-	-43	-0-	19 2	N	-0-			-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		0	24	-0-	24	24	24 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					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

CIMAREX ENERGY CO.		153438											
DEWITT-PARKE, BILL		WELL #: 2		RRCID -> 095831		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954					
06		18404 X	18404	-0-	-0-	-0-	18404 2	N	-0-			-0-	
07		17949 X	13345	-0-	-4604	-0-	13345 2	N	-0-			-0-	
08		17949 X	13289	-0-	-4660	-0-	13289 2	N	-0-			-0-	
09		0	9489	-0-	9489	9489	9489 2	N	-0-			-0-	
10		0	16701	-0-	16701	26190	16701 2	N	-0-			-0-	
11		0	9995	-0-	9995	36185	9995 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					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	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								
06	630	N	427	-0-	-203	-0-	417	3	10	9	Y	9				51
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1254	3	12	9	Y	11				62
08	DLQ	G-10	1262	-0-	1262	1262	1260	3	2	9	Y	2				64
09	DLQ	G-10	775	-0-	775	2037	750	3	25	9	Y	23	63	1		24
10	DLQ	G-10	1001	-0-	1001	3038	968	3	33	9	Y	30				54
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3038					Y	NO RPT				54

MAY, JOHN		WELL #: 4		RRCID -> 072772		COMPL. DATE 08/12/1977		TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A								
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1267	3	18	9	Y	16				95
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	594	3	36	9	Y	33				128
08	DLQ	G-10	532	-0-	532	532	531	3	1	9	Y	1				129
09	DLQ	G-10	1479	-0-	1479	2011	1438	3	41	9	Y	37	121	1		45
10	DLQ	G-10	1234	-0-	1234	3245	1210	3	24	9	Y	22				67
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3245					Y	NO RPT				67

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				
06	4680	X	4115	-0-	-565	-0-	4115	2			Y	-0-				18
07	4836	X	4477	-0-	-359	-0-	4477	2			Y	-0-				18
08	DLQ	G-10	4261	-0-	4261	4261	4261	2			Y	-0-				18
09	DLQ	G-10	3190	-0-	3190	7451	3179	2	11	9	Y	10				28
*10	11842	X	4391	-0-	-7451	-0-	4391	2			Y	-0-				28
11	0		3500	-0-	3500	3500	3485	2	15	9	Y	14				42

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 067280		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
MENDEL ESTATE 36		WELL #:		2	RRCID ->	068171	COMPL. DATE	05/29/1987	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	10900 - 10960			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	7050 X	4164	-0-	-2886	-0-	4135	3	29	9	Y	26	183	1		190
07	7285 X	5680	-0-	-1605	-0-	514	1	5166	3	Y	-0-				190
08	7285 X	4586	-0-	-2699	-0-	4586	3			Y	-0-				190
09	0	3644	-0-	3644	3644	3468	3	176	9	Y	160	182	1		168
10	0	7170	-0-	7170	10814	7065	3	105	9	Y	95				263
11	0	3714	-0-	3714	14528	3605	3	109	9	Y	99				362

MENDEL ESTATE 36		WELL #:		3	RRCID ->	070324	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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			
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-				-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-				-0-
10	0	29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-				-0-
11	0	15	-0-	15	44	15	3			Y	-0-				-0-

MENDEL ESTATE -36-		WELL #:		4	RRCID ->	281782	COMPL. DATE	05/26/1987	TOTAL DEPTH	12165	PERF.	10927 - 11931			
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-				-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-				-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-				-0-
09	0	46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-				-0-
10	0	38	-0-	38	84	38	3			Y	-0-				-0-
11	0	20	-0-	20	104	20	3			Y	-0-				-0-

MENDEL ESTATE -36-		WELL #:		1	RRCID ->	281809	COMPL. DATE	03/19/1976	TOTAL DEPTH	11149	PERF.	10912 - 11064			
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-				-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-				-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-				-0-
09	0	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-				-0-
10	0	38	-0-	38	49	38	3			Y	-0-				-0-
11	0	20	-0-	20	69	20	3			Y	-0-				-0-

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		WELL #:	2	RRCID ->	069503	COMPL. DATE	12/23/1976	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062														
SIBLEY, EFFIE		WELL #: 4		RRCID -> 072678		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824								
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY, EFFIE		WELL #: 5		RRCID -> 074912		COMPL. DATE 12/10/1977		TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440		RRCID -> 236280		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983								
GOMEZ WEST GAS UNIT		WELL #: 1														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)		35708 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862														
NEAL, J. O. 21		WELL #: 2		RRCID -> 184042		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561								
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	0	2	-0-	2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 192197		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598								
DUNLAP, OPHAL 18		WELL #: 1														
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
10	0	1063	-0-	1063	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
11	0	1001	-0-	1001	-0-	2064	1001	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								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)		//CONT.// 35708 670		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
PECOS -J- FEE		WELL #: 1A		RRCID ->	283599	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10941 - 11052		
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	
06		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 3	Y	-0-			-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		Y	-0-			-0-	
08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	

PECOS -J- FEE		WELL #: 5		RRCID ->	290317	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10848 - 10860		
06		30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14 3	N	-0-			72	
07		81 N	53	-0-	-28 B	-0-	5 1	N	-0-	48 3		72	
08		31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 3	N	-0-			72	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	26	-0-	26 B	-0-	26 3	N	-0-			72	
10		0	100	-0-	100 B	126	75 3	N	23	25 9		95	
11		0	85	-0-	85 B	211	42 3	N	39	43 9		134	

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635		RRCID ->		083934		COMPL. DATE		07/03/1979		TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085	
MENDEL ESTATE		WELL #: 2034											
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-	
11	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		
06	19590 #	18786	-0-	-804	-0-	18786 3		N	-0-			-0-	
07	20243 #	19816	-0-	-427	-0-	19816 3		N	-0-			-0-	
08	20181 #	19771	-0-	-410	-0-	19771 3		N	-0-			-0-	
09	19093 R	19093	-0-	-0-	-0-	19093 3		N	-0-			-0-	
10	0	19913	-0-	19913	19913	19913 3		N	-0-			-0-	
*11	19650	19307	-0-	-343	19570	19307 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		
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			-0-	
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-			-0-	
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-	
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	109 3		N	-0-			-0-	
10	0	203	-0-	203	203	203 3		N	-0-			-0-	
*11	239 N	36	-0-	-203	-0-	36 3		N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)												
WTG EXPLORATION												
ARCO-TERRAZAS												
35713 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
945220												
WELL #: 1 RRCID -> 068794 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		330 N	33	-0-	-297	-0-	33 2		N	-0-		288
07		341 N	24	-0-	-317	-0-	12 2	12 9	N	11		299
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	8		307
09		0	83	-0-	83	83	83 2		N	-0-		307
10		0	24	-0-	24	107	24 2		N	-0-		307
11		0	110	-0-	110	217	110 2		N	-0-		307

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.												
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1												
35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
147862												
WELL #: 3 RRCID -> 085607 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1929 2	47 9	Y	43		64
07		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	1977 2	84 9	Y	76	71 1	69
*08	DLQ	G-10	1844	-0-	1844	1844	1807 2	37 9	Y	34	77 1	26
*09	DLQ	G-10	1516	-0-	1516	3360	1488 2	28 9	Y	25		51
*10		2000 N	1794	-0-	-206	3154	1772 2	22 9	Y	20	31 1	40
11		0	1320	-0-	1320	4474	1288 2	32 9	Y	29	33 1	36

PRICE, AUBREY												
WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11		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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1												
WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2250 N	1702	-0-	-548	-0-	1650 2	52 9	Y	47		101
07		2108 N	1974	-0-	-134	-0-	1884 2	90 9	Y	82	108 1	75
*08	DLQ	G-10	1821	-0-	1821	1821	1656 2	165 9	Y	150	109 1	116
*09	DLQ	G-10	1808	-0-	1808	3629	1650 2	158 9	Y	144		260
*10		5269 X	1640	-0-	-3629	-0-	1561 2	79 9	Y	72	157 1	175
11		0	2281	-0-	2281	2281	2256 2	25 9	Y	23	147 1	51

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1												
WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)			//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.					148113							
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 074376			COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		13412 X	13412	-0-	-0-	-0-	13412	2	N	-0-		42
07		15606 X	15606	-0-	-0-	-0-	15606	2	N	-0-		42
08		15364 X	15364	-0-	-0-	-0-	15364	2	N	-0-		42
09		0	12865	-0-	12865	12865	12865	2	N	-0-		42
10		0	14438	-0-	14438	27303	14438	2	N	-0-		42
11		0	10423	-0-	10423	37726	10423	2	N	-0-		42

TYRRELL, W. C. TRUST			WELL #:		2	RRCID -> 155385			COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262	
06		1620 N	1454	-0-	-166	-0-	1454	2	N	-0-		30
07		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2	N	-0-		30
08		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	N	-0-		30
09		1440 N	1190	-0-	-250	-0-	1190	2	N	-0-		30
10		0	1285	-0-	1285	1285	1285	2	N	-0-		30
11		0	1076	-0-	1076	2361	1076	2	N	-0-		30

LAUGHLIN, ANNA			WELL #:		2	RRCID -> 156438			COMPL. DATE 09/17/1995		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664	
06		570 N	486	-0-	-84	-0-	486	2	N	-0-		147
07		620 N	579	-0-	-41	-0-	579	2	N	-0-		147
08		619 N	619	-0-	-0-	-0-	616	2	3 9 N	3		150
09		0	588	-0-	588	588	571	2	17 9 N	15	146 1	19
10		0	517	-0-	517	1105	517	2	N	-0-		19
11		0	512	-0-	512	1617	512	2	N	-0-		19

DIAMONDBACK E&P LLC			WELL #:		217012	RRCID -> 168013			COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			WELL #:		251726	RRCID -> 202261			COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)			WELL #:		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	
06		10200 #	9990	-0-	-210	-0-	9990	3	N	-0-		-0-
07		10658 R	10658	-0-	-0-	-0-	10658	3	N	-0-		-0-
08		10362 R	10362	-0-	-0-	-0-	10362	3	N	-0-		-0-
09		9990 #	9169	-0-	-821	-0-	9169	3	N	-0-		-0-
10		0	9974	-0-	9974	9974	9974	3	N	-0-		-0-
11		0	8154	-0-	8154	18128	8154	3	N	-0-		-0-

GREASEWOOD (ATOKA)		36579 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		141077														
OATMAN		WELL #: 1		RRCID -> 171497		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	217 N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	0	55	-0-	55	55	55	2			N	-0-					-0-
10	0	122	-0-	122	177	122	2			N	-0-					-0-
11	0	184	-0-	184	361	184	2			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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	7440 X	3563	-0-	-3877	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
07	7688 X	6470	-0-	-1218	-0-	6470	3			N	-0-					-0-
08	7688 X	3714	-0-	-3974	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
09	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	3			N	-0-					-0-
10	0	1671	-0-	1671	1671	1671	3			N	-0-					-0-
*11	9080 X	7409	-0-	-1671	-0-	7409	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, CORNELL -D-		WELL #: 1		RRCID -> 053525		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190								
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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE		WELL #: 1		RRCID -> 079728		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677								
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
08	2635 N	1166	-0-	-1469	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	3672	-0-	572	572	3672	3			N	-0-					-0-
11	0	387	-0-	387	959	387	3			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)		//CONT.//		36579 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		//CONT.//		524907								
CORNELL KNIGHT		WELL #:		1A	RRCID ->	086641	COMPL. DATE	10/30/1990	TOTAL DEPTH	16460	PERF.16138 - 16387	
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
06	22590 X	-0-	-0-	-22590	-0-			N	-0-			-0-
07	62977 X	62977	-0-	-0-	-0-	58720	3	4257 4	N	-0-		-0-
08	41974 X	2397	-0-	-39577	-0-	2389	3	8 4	N	-0-		-0-
09	57460 X	57460	-0-	-0-	-0-	57460	3		N	-0-		-0-
10	0	256	-0-	256	256	91	3	165 4	N	-0-		-0-
*11	56543 X	56287	-0-	-256	-0-	56287	3		N	-0-		-0-

PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC				665593		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CLARK SWD		WELL #:		1W	RRCID ->	272670	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	16067	PERF. 4000 - 8500	
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK SWD		WELL #:		2W	RRCID ->	283440	COMPL. DATE	01/01/2018	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 4600 - 7000	
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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREY RANCH (DEVONIAN)				36904 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		WELL #:		251726								
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J"		1		RRCID ->	180896	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	14603	PERF.12503 - 12690		
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		N	-0-		-0-
07	1116 N	1036	-0-	-80	-0-	1036	3		N	-0-		-0-
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-		-0-
09	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	1068	3		N	-0-		-0-
10	0	1048	-0-	1048	1048	1048	3		N	-0-		-0-
11	0	1013	-0-	1013	2061	1013	3		N	-0-		-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)				37821 710	ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD				
RAYDEN		WELL #:		695567								
MARSTON		1		RRCID ->	061015	COMPL. DATE	09/01/1974	TOTAL DEPTH	7545	PERF. N/A		
06	2362 R	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3		N	-0-		48
07	2444 R	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3		N	-0-		48
08	2442 R	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3		N	-0-		48
09	2400 R	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3		N	-0-		48
10	2494 R	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3		N	-0-		48
11	0	2422	-0-	2422	2422	2422	3		N	-0-		48

SUNDOWN ENERGY LP				829482		CAPACITY		CNTY: WARD				
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		617	RRCID ->	033252	COMPL. DATE	06/21/1996	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7688 - 7908	
06	4860 #	4815	-0-	-45	-0-	4815	3		N	-0-		-0-
07	5022 #	4934	-0-	-88	-0-	4934	3		N	-0-		-0-
08	5115 #	4717	-0-	-398	-0-	4717	3		N	-0-		-0-
09	0	4685	-0-	4685	4685	4685	3		N	-0-		-0-
10	0	4785	-0-	4785	4785	4785	3		N	-0-		-0-
11	0	3685	-0-	3685	13155	3685	3		N	-0-		-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD		
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482								
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 542		RRCID -> 034234		COMPL. DATE 09/09/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	330 #	290	-0-	-40	-0-	290 3	Y	-0-		-0-
07	310 #	281	-0-	-29	-0-	281 3	Y	-0-		-0-
08	341 #	272	-0-	-69	-0-	272 3	Y	-0-		-0-
09	330 #	249	-0-	-81	-0-	249 3	Y	-0-		-0-
10	0	298	-0-	298	298	298 3	Y	-0-		-0-
11	0	278	-0-	278	576	278 3	Y	-0-		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 625		RRCID -> 037341		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 596 L		RRCID -> 044185		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 529		RRCID -> 046617		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205		
06	600 #	564	-0-	-36	-0-	564 3	Y	-0-		-0-
07	589 #	562	-0-	-27	-0-	562 3	Y	-0-		-0-
08	589 #	525	-0-	-64	-0-	525 3	Y	-0-		-0-
09	0	498	-0-	498	498	498 3	Y	-0-		-0-
10	0	537	-0-	537	1035	537 3	Y	-0-		-0-
11	0	528	-0-	528	1563	528 3	Y	-0-		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 553		RRCID -> 046761		COMPL. DATE 01/29/1963		TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/11/2022						

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 541		RRCID -> 046907		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
 HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6 #	-0-	-0-	-6	-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-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

06	450 #	441	-0-	-9	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
07	465 #	431	-0-	-34	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
08	434 #	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
09	450 #	389	-0-	-61	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
10	465 #	424	-0-	-41	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
11	450 #	405	-0-	-45	-0-	405	3			Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

06	480 #	407	-0-	-73	-0-	407	3			Y	-0-					243
07	496 #	406	-0-	-90	-0-	406	3			Y	-0-					243
08	496 #	398	-0-	-98	-0-	398	3			Y	-0-					243
09	480 #	339	-0-	-141	-0-	339	3			Y	-0-					243
10	0	365	-0-	365	-0-	365	3			Y	-0-					243
11	0	243	-0-	243	-0-	608	243	3		Y	-0-					243

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

06	180 #	169	-0-	-11	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
07	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
08	186 #	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
09	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
10	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
11	180 #	155	-0-	-25	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
 ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

06	7321 R	7321	-0-	-0-	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
07	7410 R	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
08	7011 R	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
09	5822 R	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
10	0	6141	-0-	6141	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
11	4230 #	NO RPT	-0-	-4230	-0-	1911				N	NO RPT					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	115	-0-	115	-0-	115	2			Y	-0-					8
08	395 R	280	-0-	-115	-0-	280	2			Y	-0-					8
09	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					8
10	0	35	-0-	35	-0-	35	2			Y	-0-					8
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					8

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED		49B	CNTY: WARD						
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.//		875088										
ESTES, W. A.		WELL #:		81	RRCID ->	051557	COMPL. DATE	10/11/1965	TOTAL DEPTH	8096	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
06	120 #		24	-0-	-96		24	2		N	-0-			-0-
07	124 #		13	-0-	-111		13	2		N	-0-			-0-
08	31 #		14	-0-	-17		14	2		N	-0-			-0-
09	30 #		-0-	-0-	-30					N	-0-			-0-
10	0		23	-0-	23		23	2		N	-0-			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-0-	-30					N	NO RPT			-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		58	RRCID ->	052757	COMPL. DATE	04/13/1962	TOTAL DEPTH	8426	PERF.	N/A		
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTES, W.A.		WELL #:		78	RRCID ->	052758	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	7602 - 7712		
06	1170 #	1058	-0-	-112	-0-	1058	2			N	-0-			-0-
07	1178 #	1091	-0-	-87	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
08	1147 #	1089	-0-	-58	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
09	1080 #	1039	-0-	-41	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
10	0	1102	-0-	1102	-0-	1102	2			N	-0-			-0-
11	1050 #	NO RPT	-0-	-1050		52				N	NO RPT			-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		75	RRCID ->	167747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7602 - 7668		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78
08	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-			78
09	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			78
10	0	47	-0-	47	-0-	47	2			Y	-0-			78
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			78

ESTES, W. A.		WELL #:		145	RRCID ->	222779	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7486 - 7536		
06	2142 R	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-			-0-
07	2356 #	2047	-0-	-309	-0-	2047	2			N	-0-			-0-
08	2356 #	2130	-0-	-226	-0-	2130	2			N	-0-			-0-
09	2280 #	1958	-0-	-322	-0-	1958	2			N	-0-			-0-
10	0	2168	-0-	2168	-0-	2168	2			N	-0-			-0-
11	2130 #	NO RPT	-0-	-2130		38				N	NO RPT			-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		144	RRCID ->	222784	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	7412 - 7423		
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
09	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
10	0	93	-0-	93	-0-	93	2			N	-0-			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30		63				N	NO RPT			-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							
M	O	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
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 588		RRCID -> 170565		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	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							
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	15	1	517	2	N	-0-			-0-
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	18	1	532	2	N	-0-			-0-
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	17	1	525	2	N	-0-			-0-
09	0		525	-0-	525	-0-	16	1	509	2	N	-0-			-0-
10	987	N	462	-0-	-525	-0-	11	1	451	2	N	-0-			-0-
11	0		110	-0-	110	-0-	3	1	107	2	N	-0-			-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528													
HALEY, J. E. '18'		WELL #: 1		RRCID -> 201772		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639							
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

GILLS 13		WELL #: 1		RRCID -> 204144		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628							
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-
11	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							
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

BLACKTIP STATE		WELL #: 1		RRCID -> 209051		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584					
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		210 N	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-			4
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			4
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			4
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630															
06		12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	12510	2	6	9	N	5	5	8	-0-
07		12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	12402	2			N	-0-			-0-
08		11709 X	11709	-0-	-0-	-0-	11709	2			N	-0-			-0-
09		0	9962	-0-	9962	9962	9961	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		0	10784	-0-	10784	20746	10784	2			N	-0-			-0-
11		0	9347	-0-	9347	30093	9341	2	6	9	N	5	5	8	-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687															
06		6630 X	748	-0-	-5882	-0-	748	2			N	-0-			-0-
07		1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-			-0-
08		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-			-0-
09		0	2962	-0-	2962	2962	2962	2			N	-0-			-0-
10		0	3268	-0-	3268	6230	3268	2			N	-0-			-0-
11		0	3195	-0-	3195	9425	3195	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018															
06		720 N	358	-0-	-362	-0-	358	2			N	-0-			-0-
07		961 N	760	-0-	-201	-0-	760	2			N	-0-			-0-
08		992 N	765	-0-	-227	-0-	765	2			N	-0-			-0-
09		0	1292	-0-	1292	1292	1292	2			N	-0-			-0-
10		0	1216	-0-	1216	2508	1216	2			N	-0-			-0-
11		0	1127	-0-	1127	3635	1127	2			N	-0-			-0-

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508															
06		750 N	110	-0-	-640	-0-	110	2			N	-0-			-0-
07		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
08		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
09		0	1257	-0-	1257	1257	1257	2			N	-0-			-0-
10		0	630	-0-	630	1887	630	2			N	-0-			-0-
11		0	756	-0-	756	2643	756	2			N	-0-			-0-

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684															
06		150 N	-0-	-0-	-150	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11		0	-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															
GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137															
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357															
06		270 N	51	-0-	-219	-0-	51	2			N	-0-			4
07		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			4
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			4
09		0	848	-0-	848	848	848	2			N	-0-			4
10		0	-0-	-0-	-0-	848					N	-0-			4
11		0	-0-	-0-	-0-	848					N	-0-			4

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557															
06		60444 X	60444	-0-	-0-	-0-	60173	2	271	9	N	246	187	1	230
07		62403 X	61552	-0-	-851	-0-	61290	2	262	9	N	238	364	1	104
08		62403 X	60182	-0-	-2221	-0-	59914	2	268	9	N	244	185	1	158
09		0	57525	-0-	57525	57525	57262	2	263	9	N	239	184	1	213
10		0	58686	-0-	58686	116211	58485	2	201	9	N	183	180	1	216
11		0	56819	-0-	56819	173030	56535	2	284	9	N	258	373	1	101

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204															
06		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2262	2	10	9	N	9	9	8	-0-
07		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-			-0-
08		3100 N	11417	-0-	8317	8317	11409	2	8	9	N	7	7	8	-0-
09		0	12384	-0-	12384	20701	12384	2			N	-0-			-0-
10		0	14103	-0-	14103	34804	14103	2			N	-0-			-0-
11		0	12853	-0-	12853	47657	12850	2	3	9	N	3	3	8	-0-

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11		0	-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															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
11		0	-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															
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			9
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			9
08		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-			9
09		0	1917	-0-	1917	1917	1917	2			N	-0-			9
10		3100 N	1656	-0-	-1444	473	1656	2			N	-0-			9
*11		1309 N	836	-0-	-473	-0-	836	2			N	-0-			9

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				52
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				52
08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				52
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-				-0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537																
06	14040	X	12453	-0-	-1587	-0-	12453	2			N	-0-				21
07	15387	X	15387	-0-	-0-	-0-	15387	2			N	-0-				21
08	18537	X	18537	-0-	-0-	-0-	18537	2			N	-0-				21
09	0		20215	-0-	20215	20215	20215	2			N	-0-				21
10	0		19523	-0-	19523	39738	19523	2			N	-0-				21
11	0		19852	-0-	19852	59590	19852	2			N	-0-				21

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394																
06	7920	X	7757	-0-	-163	-0-	7757	2			N	-0-				6
07	8184	X	8076	-0-	-108	-0-	8076	2			N	-0-				6
08	8184	X	8039	-0-	-145	-0-	8039	2			N	-0-				6
09	0		7715	-0-	7715	7715	7715	2			N	-0-				6
10	0		7934	-0-	7934	15649	7934	2			N	-0-				6
11	0		7589	-0-	7589	23238	7589	2			N	-0-				6

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11		14B2 EXT	-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																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11		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																	
06		6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					69
07		6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					69
08		6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					69
09		0	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-					69
10		0	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2	13408		N	-0-					69
11		0	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2	20000		N	-0-					69

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826																	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439																	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613																	

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526																	

06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					6
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					6
08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					6
09		0	282	-0-	-0-	282	282	2	9	9	N	8					14
10		0	283	-0-	-0-	283	565	2			N	-0-					14
11		0	218	-0-	-0-	218	783	2	1	9	N	1					15

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578																	

06		1800 N	1716	-0-	-84	-0-	1716	2			N	-0-					7
07		1829 N	1768	-0-	-61	-0-	1768	2			N	-0-					7
08		1829 N	1747	-0-	-82	-0-	1747	2			N	-0-					7
09		0	1682	-0-	-0-	1682	1682	2			N	-0-					7
10		0	1772	-0-	-0-	1772	3454	2			N	-0-					7
11		0	1787	-0-	-0-	1787	5241	2			N	-0-					7

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337																	

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236																	

06		3000 N	11384	-0-	8384	18695	11384	2			N	-0-					40
07		28114 X	9419	-0-	-18695	-0-	9419	2			N	-0-					40
08		8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2			N	-0-					40
09		0	8133	-0-	-0-	8133	8133	2			N	-0-					40
10		0	7977	-0-	-0-	7977	16110	2			N	-0-					40
11		0	7384	-0-	-0-	7384	23494	2			N	-0-					40

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026																	

06		11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-					32
07		10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	10565	2	2	9	N	2	2	8			32
08		13445 X	13445	-0-	-0-	-0-	13445	2			N	-0-					32
09		0	11860	-0-	-0-	11860	11860	2			N	-0-					32
10		0	11932	-0-	-0-	11932	23792	2			N	-0-					32
11		0	7216	-0-	-0-	7216	31008	2			N	-0-					32

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166																	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718																	

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483																	

06		30060 X	28740	-0-	-1320	-0-	28740	2			N	-0-					-0-
07		31062 X	29296	-0-	-1766	-0-	29296	2			N	-0-					-0-
08		30132 X	28700	-0-	-1432	-0-	28700	2			N	-0-					-0-
09		0	28091	-0-	28091	28091	28091	2			N	-0-					-0-
10		0	28437	-0-	28437	56528	28437	2			N	-0-					-0-
11		0	27366	-0-	27366	83894	27365	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221																	

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
11		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																	

06		90 N	-0-	-0-	-90	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424																	

06		17191 X	17191	-0-	-0-	-0-	17180	2	11	9	N	10	10	8			88
07		14840 X	14840	-0-	-0-	-0-	14840	2			N	-0-					88
08		12462 X	12462	-0-	-0-	-0-	12460	2	2	9	N	2	2	8			88
09		0	9699	-0-	9699	9699	9698	2	1	9	N	1	1	8			88
10		0	12055	-0-	12055	21754	12040	2	15	9	N	14	14	8			88
11		0	10930	-0-	10930	32684	10924	2	6	9	N	5	5	8			88

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578																	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

06		15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				4	
07		15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				4	
08		15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				4	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4	

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170																	

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356																	

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15	

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450																	

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4	

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315																	

06	35922	X	35922	-0-	-0-	-0-	35527	2	395	9	N	359	486	1	3	8	76
07	34132	X	34132	-0-	-0-	-0-	33842	2	290	9	N	264	168	1			172
08	26618	X	26618	-0-	-0-	-0-	26524	2	94	9	N	85	124	1	27	8	106
09	0		25011	-0-	25011	25011	24814	2	197	9	N	179	34	8			251
10	0		25008	-0-	25008	50019	24810	2	198	9	N	180	178	1	131	8	122
11	0		23525	-0-	23525	73544	23397	2	128	9	N	116	73	8			165

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989																	

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988															
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437															
06	14B2	EXT	46	-0-	46	127	46	2		N	-0-				83
07	14B2	EXT	20	-0-	20	147	20	2		N	-0-				83
08	292	X	145	-0-	-147	-0-	145	2		N	-0-				83
09	0		102	-0-	102	102	102	2		N	-0-				83
10	0		-0-	-0-	-0-	102	-0-			N	-0-				83
11	0		-0-	-0-	-0-	102	-0-			N	-0-				83

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317															
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
11	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															
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-				4
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-				4
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-				4
09	0		309	-0-	309	309	309	2		N	-0-				4
10	0		385	-0-	385	694	385	2		N	-0-				4
11	0		2	-0-	2	696	2	2		N	-0-				4

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
11	14B2	EXT	-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															
06	32792	X	32792	-0-	-0-	-0-	32636	2	156	9	N	142	139	1	3 8 -0-
07	34037	X	34037	-0-	-0-	-0-	34035	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	33645	X	33645	-0-	-0-	-0-	33469	2	176	9	N	160	152	1	8 8 -0-
09	0		32075	-0-	32075	32075	32074	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	0		33164	-0-	33164	65239	32949	2	215	9	N	195	187	1	8 8 -0-
*11	96974	X	31735	-0-	-65239	-0-	31617	2	118	9	N	107	1	8	106

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #: 1		RRCID -> 244117		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 17945		PERF.15550 - 16925		
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
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

HUGHES & TALBOT 75-26		WELL #: 1		RRCID -> 244691		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 17478		PERF.14875 - 16457				
06	17579	X	17579	-0-	-0-	-0-	17570	2	9 9	N	8	8 8		86
07	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	11322	2	1 9	N	1	1 8		86
08	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	10434	2	17 9	N	15	15 8		86
09	0		9462	-0-	9462	9462	9462	2		N	-0-			86
10	0		9435	-0-	9435	18897	9435	2		N	-0-			86
11	0		8779	-0-	8779	27676	8779	2		N	-0-			86

APC C26-1		WELL #: 1		RRCID -> 245063		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 17750		PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLS 9		WELL #: 2		RRCID -> 248608		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 17700		PERF.16212 - 17400				
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

HUGHES & TALBOT 75-24		WELL #: 1		RRCID -> 251500		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 17096		PERF.15553 - 16370				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

BOWDLE 48		WELL #: 2		RRCID -> 251501		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 17720		PERF.17170 - 17173				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

APC 75-30		WELL #: 1		RRCID -> 251502		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 17150		PERF.14802 - 16853				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090																
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

06		420 N	230	-0-	-190	-0-	230	2			N	-0-				60
07		434 N	246	-0-	-188	-0-	246	2			N	-0-				60
08		279 N	110	-0-	-169	-0-	110	2			N	-0-				60
09		0	238	-0-	238	238	238	2			N	-0-				60
10		0	173	-0-	173	411	173	2			N	-0-				60
11		0	210	-0-	210	621	210	2			N	-0-				60

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846																
06		28598 X	28598	-0-	-0-	-0-	28506	2	92	9	N	84	186	1		164
07		27375 X	27375	-0-	-0-	-0-	27182	2	193	9	N	175	178	1		161
08		25040 X	25040	-0-	-0-	-0-	25011	2	29	9	N	26				187
09		0	22739	-0-	22739	22739	22597	2	142	9	N	129	138	1	1 8	177
10		0	22169	-0-	22169	44908	22024	2	145	9	N	132				309
11		0	20349	-0-	20349	65257	20184	2	165	9	N	150	187	1	1 8	271

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067																
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055																
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
11		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																
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
11		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																
06		9330 X	3908	-0-	-5422	-0-	3908	2			N	-0-				201
07		8804 X	8219	-0-	-585	-0-	8188	2	31	9	N	28				229
08		8463 X	6099	-0-	-2364	-0-	6095	2	4	9	N	4				233
09		0	5925	-0-	5925	5925	5925	2			N	-0-				233
10		0	5831	-0-	5831	11756	5831	2			N	-0-				233
11		0	3785	-0-	3785	15541	3784	2	1	9	N	1	1	8		233

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086																
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
GILLS 15		WELL #: 2R		RRCID -> 257779		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050									
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
GILLS 13		WELL #: 3		RRCID -> 258129		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A									
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
APC WATER HOLDINGS 1, LLC		027348															
APC SWD		WELL #: 1		RRCID -> 219735		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182									
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
APC FEE 62		WELL #: 1		RRCID -> 244822		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804									
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-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222															
WHEAT TRUST 60		WELL #: 1		RRCID -> 221302		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550									
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COG OPERATING LLC		166150															
MCDANIEL 27-9		WELL #: 1		RRCID -> 239056		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762									
06		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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING				
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150														
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013										TOTAL DEPTH	8306	PERF. 5194 - 5284		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000										TOTAL DEPTH	18760	PERF.17245 - 17546		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985										TOTAL DEPTH	18050	PERF.17310 - 17718		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985										TOTAL DEPTH	17800	PERF.16909 - 17254		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985										TOTAL DEPTH	17900	PERF.17094 - 17614		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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												
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-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												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		25

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961												
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
PDEH LLC		646827														
UNIVERSITY 19-18		WELL #: 1		RRCID -> 211372		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					277
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					277
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					277
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					277
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					277
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					277

HALEY, J. A. "31"		WELL #: 2		RRCID -> 212954		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164								
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-4		WELL #: 1		RRCID -> 213925		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	73					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-8		WELL #: 1		RRCID -> 214592		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					199

UNIVERSITY 19-20		WELL #: 1		RRCID -> 215786		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					274

UNIVERSITY 20-5		WELL #: 1		RRCID -> 216136		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876								
06	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-					248
07	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					248
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					248

UNIVERSITY 20-17		WELL #: 1		RRCID -> 216532		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
PDEH LLC //CONT.// 646827															
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
07	14B	DENY	21	-0-	21	21	21	3			N	-0-			202
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			202
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			202
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			202
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT			202

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348															
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 X	-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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306															
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-			263
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-			263
08	2263	N	1955	-0-	-308	-0-	1955	3			N	-0-			263
09	0		2063	-0-	2063	2063	2063	3			N	-0-			263
10	0		2629	-0-	2629	4692	2629	3			N	-0-			263
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	2802					N	NO RPT			263

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432															
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			114

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			303
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			303
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			303
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			303
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			303
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			303

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	M	
06		510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	995
07		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	995
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	995
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	995
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	995
11		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	995

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	230
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	230
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	230
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	230
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	230
11		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	230

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	282
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	282
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	282
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	282
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	282
11		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	282

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670												
06		900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	177
07		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	177
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177
11		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	177

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18
11		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	18

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	130
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	130
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	130
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	130
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	130
11		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	130

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474												
06		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083					N	-0-
07		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083					N	-0-
08		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083					N	-0-
09		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083					N	-0-
10		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083					N	-0-
11		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083					N	-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 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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	220
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	220
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	220
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	220
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	220
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	220

UNIVERSITY 20-21		WELL #: 1		RRCID -> 230232		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	90
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	90
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	90
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	90
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	90
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	90

UNIVERSITY 20-28		WELL #: 1		RRCID -> 230233		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 19-19		WELL #: 1		RRCID -> 230387		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BOYD 29-8		WELL #: 1		RRCID -> 230884		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207	
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25

UNIVERSITY 20-18		WELL #: 1D		RRCID -> 231323		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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-
11	14B DENY	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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	295
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	295
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	295
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	295
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	295
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	295

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
PDEH LLC //CONT.// 646827												
UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-	155
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-	155
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-	155
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-	155
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-	155
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19308			Y	NO RPT	155

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968												
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350												
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	187
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	187
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	187
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	187
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	187
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	187

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	29

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	119
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	119
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	119
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	119
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	119
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	119

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468												
06	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	-0-	9706	3	Y	-0-	432
07	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-	-0-			Y	-0-	432
08	10850	X	443	-0-	-10407	-0-	-0-	443	3	Y	-0-	432
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	432
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	432
11	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-	-0-			Y	NO RPT	432

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
PDEH LLC //CONT.// 646827															
UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			111

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143															

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544															

06	16320	X	8664	-0-	-7656	-0-	8664	3			N	-0-			273
07	16864	X	9281	-0-	-7583	-0-	9281	3			N	-0-			273
08	16244	X	11215	-0-	-5029	-0-	11215	3			N	-0-			273
09	0		8123	-0-	8123	8123	8123	3			N	-0-			273
10	0		8427	-0-	8427	16550	8427	3			N	-0-			273
11	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	5690					N	NO RPT			273

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488															

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			335
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			335
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			335
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			335
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			335
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			335

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666															

06	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					Y	-0-			22
07	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-			22
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238															

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			52

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642															

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			300
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			300
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			300
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			300
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			300
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			300

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
PDEH LLC //CONT.// 646827												
BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052												
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	EOM BALANCE

06		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3		N	-0-	278
07		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3		N	-0-	278
08		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3		N	-0-	278
09		0	3128	-0-	3128	3128	3128	3		N	-0-	278
10		0	2813	-0-	2813	5941	2813	3		N	-0-	278
11		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	2971				N	NO RPT	278

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100												
06		55642 X	55642	-0-	-0-	-0-	55642	3		Y	-0-	71
07		41531 X	41531	-0-	-0-	-0-	41531	3		Y	-0-	71
08		57939 X	21892	-0-	-36047	-0-	21892	3		Y	-0-	71
09		0	47673	-0-	47673	47673	47673	3		Y	-0-	71
10		0	76298	-0-	76298	123971	76298	3		Y	-0-	71
11		55650 X	NO RPT	-0-	-55650	68321				Y	NO RPT	71

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760												
*05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	1	558
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	558
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	558
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	558
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	558
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	558
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	558

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211												
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	197
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	197
*08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	197
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC 653216												
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882												
06		10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2		N	-0-	117
07		10044 X	5741	-0-	-4303	-0-	5741	2		N	-0-	117
08		14778 X	14778	-0-	-0-	-0-	14778	2		N	-0-	107
*09		11370 X	10830	-0-	-540	-0-	10830	2		N	-0-	107
10		11749 X	10800	-0-	-949	-0-	10800	2		N	-0-	107
11		11370 X	10192	-0-	-1178	-0-	10192	2		N	-0-	107

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155												
06		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-	76
07		1054 N	69	-0-	-985	-0-	69	2		N	-0-	76
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	199	2	34	9	N	31
*09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-	107
*10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	141	2	58	9	N	53
11		240 N	44	-0-	-196	-0-	44	2		N	-0-	160

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623													
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234													
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		10664 X	3387	-0-	-7277	-0-	3372 3	15 9	N	14	14 8		-0-
04		6960 X	6226	-0-	-734	-0-	6202 3	24 9	N	22	22 8		-0-
05		6262 X	3696	-0-	-2566	-0-	3673 3	23 9	N	21	21 8		-0-
06		4470 X	1107	-0-	-3363	-0-	1103 3	4 9	N	4	4 8		-0-
*07		6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	6551 3	7 9	N	6	6 8		-0-
08		6417 X	3134	-0-	-3283	-0-	3131 3	3 9	N	3	3 8		-0-
*09		6210 X	1100	-0-	-5110	-0-	1097 3	3 9	N	3	3 8		-0-
*10		7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	7650 3	23 9	N	21	21 8		-0-
*11		3330 X	3279	-0-	-51	-0-	3266 3	13 9	N	12	12 8		-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048													
*03		6014 X	3474	-0-	-2540	-0-	3456 3	18 9	N	16	16 8		7
04		5820 X	696	-0-	-5124	-0-	692 3	4 9	N	4	4 8		7
05		6014 X	714	-0-	-5300	-0-	710 3	4 9	N	4	4 8		7
06		4830 X	770	-0-	-4060	-0-	768 3	2 9	N	2	2 8		7
*07		3813 X	1468	-0-	-2345	-0-	1466 3	2 9	N	2	2 8		7
08		3410 X	716	-0-	-2694	-0-	715 3	1 9	N	1	1 8		7
*09		1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1331 3	2 9	N	2	2 8		7
*10		806 X	720	-0-	-86	-0-	717 3	3 9	N	3	3 8		7
*11		1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1171 3	3 9	N	3	3 8		7

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570													
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-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528													
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949													
*03		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5252 3	28 9	N	25	25 8		60
04		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4594 3	20 9	N	18	18 8		60
05		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2967 3	19 9	N	17	17 8		60
06		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3003 3	8 9	N	7	7 8		60
*07		5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5749 3	9 9	N	8	8 8		60
08		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2972 3	2 9	N	2	2 8		60
*09		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5566 3	10 9	N	9	9 8		60
*10		5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5675 3	20 9	N	18	18 8		60
*11		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4973 3	15 9	N	14	14 8		60

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399													
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21603		Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21603		Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21603		Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21603		Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21603		Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*03		1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1803	3	9	9	N	8	8	8			24
04		1710 X	1295	-0-	-415	-0-	1289	3	6	9	N	5	5	8			24
05		1767 X	1043	-0-	-724	-0-	1037	3	6	9	N	5	5	8			24
06		1710 X	1039	-0-	-671	-0-	1037	3	2	9	N	2	2	8			24
*07		1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1903	3	3	9	N	3	3	8			24
08		1767 X	1039	-0-	-728	-0-	1038	3	1	9	N	1	1	8			24
*09		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1983	3	3	9	N	3	3	8			24
*10		1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1603	3	6	9	N	5	5	8			24
*11		1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1867	3	6	9	N	5	5	8			24

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417																	

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

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977																	

*03		2046 X	1796	-0-	-250	-0-	1787	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04		1980 X	1389	-0-	-591	-0-	1382	3	7	9	N	6	6	8			-0-
05		2046 X	1117	-0-	-929	-0-	1110	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06		1980 X	1018	-0-	-962	-0-	1016	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*07		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1845	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08		1116 N	1007	-0-	-109	-0-	1006	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*09		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1750	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*10		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1857	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*11		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1781	3	6	9	N	5	5	8			-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660																	

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-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676																	

*03		13733 X	6511	-0-	-7222	-0-	6479	3	32	9	N	29	29	8			-0-
04		6030 X	3929	-0-	-2101	-0-	3910	3	19	9	N	17	17	8			-0-
05		6231 X	2729	-0-	-3502	-0-	2712	3	17	9	N	15	15	8			-0-
06		6180 X	2991	-0-	-3189	-0-	2983	3	8	9	N	7	7	8			-0-
*07		6386 X	5528	-0-	-858	-0-	5520	3	8	9	N	7	7	8			-0-
08		6386 X	3094	-0-	-3292	-0-	3091	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*09		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5270	3	10	9	N	9	9	8			-0-
*10		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	7289	3	24	9	N	22	22	8			-0-
*11		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4829	3	17	9	N	15	15	8			-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA)		38119 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
SVEN PERMIAN, LLC		831420									
WINFIELD RANCH STATE NO. 14		WELL #:	1	RRCID ->	233099	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	18450	PERF. 18122 - 18212	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALLEY		38255 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
BLACK ARROW OPERATING, LLC		072503									
DESPAIN-HALLEY		WELL #:	2	RRCID ->	174623	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	2904	PERF. 2532 - 2904	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DESPAIN-HALLEY		WELL #:	1	RRCID ->	174721	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HALLEY (DEVONIAN)		38255 174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430									
HILL, M. J. -23-		WELL #:	11	RRCID ->	044102	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	10502	PERF. 9606 - 9739	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SEALY & SMITH UNIT		1 U									
SEALY & SMITH UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	044093	COMPL. DATE	01/25/1974	TOTAL DEPTH	12124	PERF. 9818 - 9828	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SEALY & SMITH UNIT		2									
SEALY & SMITH UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	044094	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9590 - 9797	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
RING ENERGY, INC.				712382							
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		1 T	RRCID -> 044090		COMPL. DATE 12/08/1957		TOTAL DEPTH 12132		PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		2	RRCID -> 120656		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 10430		PERF. 9366 - 9533
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1056 3	73 9	N	66		182
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1007 3	140 9	N	127	3 8	306
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1326 3	135 9	N	123	354 1	75
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	908 3	90 9	N	82		157
10	0	749	-0-	749	749	658 3	91 9	N	83		240
11	0	673	-0-	673	1422	582 3	91 9	N	83		323

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287							
HALLEY, S. M.		WELL #:		167	RRCID -> 034648		COMPL. DATE 03/26/1989		TOTAL DEPTH 12107		PERF. 9508 - 9778
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	59	-0-	59	59	59 2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	43	-0-	43	102	43 2		Y	-0-		-0-
10	0	51	-0-	51	153	51 2		Y	-0-		-0-
*11	169 N	16	-0-	-153	-0-	16 3		Y	-0-		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		171	RRCID -> 034961		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12115		PERF. 9595 - 9786
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	121 3		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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936							
SOUTH 18 UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 044081		COMPL. DATE 01/05/2021		TOTAL DEPTH 10626		PERF. 9801 - 9856
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EAST 22 UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 044082		COMPL. DATE 07/13/1956		TOTAL DEPTH 10662		PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HALLEY (MCKEE)		38255 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
XTO ENERGY INC.		945936													
HILL, M. J. ACCT 3		WELL #: 9		RRCID -> 199675		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11342 - 11352							
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G		WELL #: 1		RRCID -> 204142		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470							
06	4260 X	118	-0-	-4142	-0-	118	3		N	-0-					154
07	5115 X	3423	-0-	-1692	-0-	3423	3		N	-0-					154
08	5115 X	4725	-0-	-390	-0-	4725	3		N	-0-					154
09	4950 X	4801	-0-	-149	-0-	4801	3		N	-0-					154
10	0	4874	-0-	4874	4874	4874	3		N	-0-					154
11	0	4958	-0-	4958	9832	4958	3		N	-0-					154

HILL, MRS. M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 205188		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325							
06	1440 N	21	-0-	-1419	-0-	21	3		N	-0-					119
07	1643 N	1415	-0-	-228	-0-	1415	3		N	-0-					119
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3		N	-0-					119
09	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3		N	-0-					119
10	0	1663	-0-	1663	1663	1663	3		N	-0-					119
11	0	1530	-0-	1530	3193	1530	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							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1764	-0-	1764	1764	1764	3		N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1569	-0-	1569	3333	1569	3		N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	1181	-0-	1181	4514	1181	3		N	-0-					-0-
10	0	1091	-0-	1091	5605	1091	3		N	-0-					-0-
11	0	836	-0-	836	6441	836	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							
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-
11	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							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

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

HALLEY, WEST (MCKEE)		//CONT.//		38263	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
PAN AM B HILL MITCHELL TR 2		WELL #:		7	RRCID ->	202872	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11238	- 11248		
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HAMON (DELAWARE)				38581	300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES					
VAQUERO OPERATING				882776											
GILLESPIE		WELL #:		1	RRCID ->	085163	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	5384	- 5944		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HAMON (ELLENBERGER)				38581	333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
REEVES -AU-		WELL #:		1	RRCID ->	038672	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	21472	PERF.	N/A			
06	3690 X	3671	-0-	-19	-0-	3671	3			N	-0-				-0-
07	3813 X	3784	-0-	-29	-0-	3784	3			N	-0-				-0-
08	3813 X	3751	-0-	-62	-0-	3751	3			N	-0-				-0-
09	3690 X	3625	-0-	-65	-0-	3625	3			N	-0-				-0-
10	0	3705	-0-	3705	-0-	3705	3			N	-0-				-0-
11	0	3666	-0-	3666	-0-	7371	3666	3		N	-0-				-0-

KINCAID A				WELL #:	1	RRCID ->	041518	COMPL. DATE	02/07/1967	TOTAL DEPTH	20963	PERF.	N/A		
06	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-				-0-
07	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-				-0-
08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-				-0-
09	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-				-0-
10	0	2192	-0-	2192	-0-	2192	2			N	-0-				-0-
11	0	2466	-0-	2466	-0-	4658	2466	2		N	-0-				-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726											
REGAN		WELL #:		1	RRCID ->	039653	COMPL. DATE	05/03/1966	TOTAL DEPTH	21200	PERF.	N/A			
06	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	3			N	-0-				-0-
07	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	3			N	-0-				-0-
08	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	3			N	-0-				-0-
09	5340 X	3756	-0-	-1584	-0-	3756	3			N	-0-				-0-
10	0	5293	-0-	5293	-0-	5293	3			N	-0-				-0-
11	0	4465	-0-	4465	-0-	9758	4465	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29

HAMON (5270)		//CONT.//		38581 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
VAQUERO OPERATING				882776										
ONEY BROS.				WELL #:	1	RRCID ->	084584	COMPL. DATE	07/31/1979	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	5150 -	5176
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
ONEY BROS. (SUN)				WELL #:	1	RRCID ->	132403	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	21197	PERF.	5142 -	5184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
HARPER (DEVONIAN)				39176 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
OXY USA WTP LP				630555										
HARPER DEVONIAN UNIT				WELL #:	709	RRCID ->	195955	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9917 -	10055
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HARPER DEVONIAN UNIT				WELL #:	1613	RRCID ->	195956	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9683 -	9943
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				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
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-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE (DEVONIAN)				39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	019957	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11880 -	12158
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-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 #: 12		RRCID -> 019958		COMPL. DATE 05/22/1958		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
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-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 019959		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150		
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-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 019960		COMPL. DATE 03/20/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
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-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 019961		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020		
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-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 019962		COMPL. DATE 01/18/1993		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365		
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-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 019963		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948		
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-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 019964		COMPL. DATE 04/18/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
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-
11	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 #: 51		RRCID -> 019970		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002	
M	O	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
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-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 019972		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A	
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-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 61		RRCID -> 019973		COMPL. DATE 07/27/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 63		RRCID -> 019975		COMPL. DATE 03/23/1961		TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789	
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-
11	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	
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-
11	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	
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-
11	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	
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-
11	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 #: 104		RRCID -> 019991		COMPL. DATE 07/20/1960		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
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-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 019993		COMPL. DATE 12/10/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 112		RRCID -> 019994		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 019995		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 12280 PERF. 12095 - 12145	
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-
11	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	
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-
11	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	
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-
11	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	
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-
11	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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 020006		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 221		RRCID -> 020007		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083	
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-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 293		RRCID -> 020017		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000	
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-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2022							

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 314		RRCID -> 020022		COMPL. DATE 08/18/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 366		RRCID -> 020041		COMPL. DATE 01/27/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 367		RRCID -> 020042		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A	
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-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	368	RRCID ->	020043	COMPL. DATE	12/27/1991	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11570 - 11778
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		07/14/2022						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	375	RRCID ->	020048	COMPL. DATE	11/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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		08/02/2022						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	382	RRCID ->	020050	COMPL. DATE	02/08/1963	TOTAL DEPTH	11723	PERF.	N/A
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-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	392	RRCID ->	020052	COMPL. DATE	11/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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		08/31/2022						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	401	RRCID ->	020053	COMPL. DATE	02/18/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	501	RRCID ->	020079	COMPL. DATE	03/15/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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		11/01/2022						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	651H	RRCID ->	020092	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	12247	PERF.	11817 - 15961
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-
11	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 #:		652	RRCID ->	020093	COMPL. DATE	03/17/1992	TOTAL DEPTH	12125	PERF.11870 - 12018
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	
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		11/29/2022							

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		377	RRCID ->	030612	COMPL. DATE	05/10/1963	TOTAL DEPTH	11801	PERF. N/A
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		08/02/2022							

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		385	RRCID ->	030613	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11512 - 11722
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		08/04/2022							

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		394	RRCID ->	030614	COMPL. DATE	03/12/1963	TOTAL DEPTH	11732	PERF. N/A
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		09/20/2022							

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	030616	COMPL. DATE	11/22/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11847 - 15909
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-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		369	RRCID ->	031166	COMPL. DATE	07/01/1963	TOTAL DEPTH	11944	PERF. N/A
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-	
11	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
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-	
11	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 #: 387		RRCID -> 031168		COMPL. DATE 07/04/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 395		RRCID -> 031169		COMPL. DATE 12/12/1991		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588		
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		08/04/2022						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 397		RRCID -> 031170		COMPL. DATE 06/29/1963		TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A		
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		08/30/2022						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 031451		COMPL. DATE 07/28/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
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-	
11	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		
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-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 378		RRCID -> 032054		COMPL. DATE 11/11/1963		TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A		
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		08/01/2022						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 383		RRCID -> 032055		COMPL. DATE 11/18/1963		TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A		
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-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 389		RRCID -> 032056		COMPL. DATE 05/19/1963		TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 033160		COMPL. DATE 04/23/1964		TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A	
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-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 503		RRCID -> 033634		COMPL. DATE 05/25/1964		TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A	
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-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 051033		COMPL. DATE 08/17/1971		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968	
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-
11	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	
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-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2010		RRCID -> 084739		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942	
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-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 4002		RRCID -> 085288		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958	
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-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2022

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		PF RECORD	WELL #:	1	RRCID -> 132651	COMPL. DATE 01/19/1990	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*12	136059 X	131502	-0-	-4557	-0-	131501 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*01	136059 X	122464	-0-	-13595	-0-	122464 2		N	-0-		-0-
02	122892 X	103236	-0-	-19656	-0-	103236 2		N	-0-		-0-
*03	132804 X	113734	-0-	-19070	-0-	113734 2		N	-0-		-0-
*04	128520 X	103397	-0-	-25123	-0-	103397 2		N	-0-		-0-
*05	131502 X	74376	-0-	-57126	-0-	74376 2		N	-0-		-0-
*06	118500 X	85660	-0-	-32840	-0-	85660 2		N	-0-		-0-
*07	114297 X	94491	-0-	-19806	-0-	94491 2		N	-0-		-0-
08	113739 X	72082	-0-	-41657	-0-	72082 2		N	-0-		-0-
09	103410 X	91191	-0-	-12219	-0-	91191 2		N	-0-		-0-
10	94488 X	73068	-0-	-21420	-0-	73068 2		N	-0-		-0-
11	0	55936	-0-	55936	55936	55936 2		N	-0-		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	384A	RRCID -> 156474	COMPL. DATE 10/06/1995	TOTAL DEPTH 12080	PERF.11633 - 11938	
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-
11	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	
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-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	3812	RRCID -> 204152	COMPL. DATE 02/05/2003	TOTAL DEPTH 13289	PERF.11853 - 11868	
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-
11	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	
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-
11	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	
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-
11	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 #:		3813H	RRCID ->	210010	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	11879	PERF.11607 - 15998
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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-
11	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
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-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3908	RRCID ->	219378	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	13082	PERF.11513 - 11667
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 09/29/2022											

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3611	RRCID ->	223672	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.11654 - 11842
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-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE, N. (DEVONIAN)		39971 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ECTOR				
FIREBIRD ENERGY LLC		268933									
RATLIFF "H"		WELL #:		1	RRCID ->	273204	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL DEPTH	13720	PERF.12082 - 12211
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		Y	-0-	-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-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
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-
11	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	390 N	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-				-0-
07	527 N	372	-0-	-155	-0-	372	2			N	-0-				-0-
08	496 N	325	-0-	-171	-0-	325	2			N	-0-				-0-
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-				-0-
10	0	296	-0-	296		296	2			N	-0-				-0-
11	0	275	-0-	275		571	2			N	-0-				-0-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296

06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-				-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
10	0	37	-0-	37		37	2			N	-0-				-0-
11	0	34	-0-	34		71	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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-
11	14B DENY	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

06	660 N	64	-0-	-596	-0-	64	2			Y	-0-				78
07	620 N	387	-0-	-233	-0-	384	2	3	9	Y	3				81
08	651 N	550	-0-	-101	-0-	550	2			Y	-0-				81
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	650	2	3	9	Y	3				84
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	Y	2				86
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-				86

BAKER RESOURCES, LLC 044385
 CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676

06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-				89
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-				89
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-				89
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-				89
10	0	234	-0-	234		234	2			N	-0-				89
11	0	188	-0-	188		422	2			N	-0-				89

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		40172 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
BAKER RESOURCES, LLC		//CONT.//		044385							
CROWLEY-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	108587	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	5234	PERF. 4487 - 4745
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
06	1590 X	1375	-0-	-215	-0-	1375 2	N	-0-			25
07	1643 X	1567	-0-	-76	-0-	1567 2	N	-0-			25
08	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2718 2	N	158	158 1		25
09	3000 N	3293	-0-	293	293	3293 2	N	-0-			25
10	0	2410	-0-	2410	2703	2410 2	N	-0-			25
11	0	2762	-0-	2762	5465	2762 2	N	-0-			25

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965				CNTY: PECOS			
MCGREW		WELL #:		1	RRCID ->	099658	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	5364	PERF. 4654 - 4754
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-			-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-			-0-
09	0	173	-0-	173	173	173 3	N	-0-			-0-
10	0	340	-0-	340	513	340 3	N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT		-0-	-0-	513		N	NO RPT			-0-

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)				40172 755	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS			
EARNEST PRODUCING CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	200649	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	5295	PERF. 4768 - 4832
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22 2	N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			-0-
10	0	37	-0-	37	37	37 2	N	-0-			-0-
11	0	34	-0-	34	71	34 2	N	-0-			-0-

HENDEYSON				40354 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION		WELL #:		8	RRCID ->	283792	COMPL. DATE	05/01/2017	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2956 - 3108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39

KILLER RABBIT FIELDS LLC				460397				CNTY: WINKLER			
WALTON, J. B. -C- CW		WELL #:		5	RRCID ->	183078	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2804 - 2851
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HENDRICK				40406 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION		WELL #:		7	RRCID ->	116052	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	2852	PERF. 2479 - 2630
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HENDRICK		//CONT.//		40406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER								
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
HENDRICK-WEEKS		WELL #:		12	RRCID ->	133385	COMPL. DATE	08/07/1985	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2304 - 2360			
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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q		WELL #:		9	RRCID ->	145646	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2441 - 2571			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

B & B ENERGY		WELL #:		1	RRCID ->	145045	COMPL. DATE	04/17/1993	TOTAL DEPTH	2987	PERF.	2327 - 2377			
JOHNSON-COWDEN		WELL #:		1	RRCID ->	145045	COMPL. DATE	04/17/1993	TOTAL DEPTH	2987	PERF.	2327 - 2377			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HERMOSA (ATOKA)		WELL #:		1	RRCID ->	253509	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	16960	PERF.	15401 - 16825			
COLGATE OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	253509	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	16960	PERF.	15401 - 16825			
CLAYPOOL ESTATE 5-19		WELL #:		1	RRCID ->	253509	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	16960	PERF.	15401 - 16825			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HI-LONESOME (WOLFCAMP)		WELL #:		1	RRCID ->	143217	COMPL. DATE	07/30/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9125 - 9765			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		WELL #:		1	RRCID ->	143217	COMPL. DATE	07/30/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9125 - 9765			
LOWE-HILL, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	143217	COMPL. DATE	07/30/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9125 - 9765			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HINYARD (CANYON)		WELL #:		1	RRCID ->	059711	COMPL. DATE	07/13/1974	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7293 - 7297			
BUSTOS, MARTIN OIL		WELL #:		1	RRCID ->	059711	COMPL. DATE	07/13/1974	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7293 - 7297			
HINYARD		WELL #:		1	RRCID ->	059711	COMPL. DATE	07/13/1974	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7293 - 7297			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HOKIT (QUEEN)		42042 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SAHARA OPERATING COMPANY		743279										
HOKIT UNIT, HELLO (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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP)		42046 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
FRESNO "STATE"		WELL #:	1	RRCID ->	175072	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	7834	PERF.	6206 - 6246	
M	O	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
06		3930 X	1785	-0-	-2145	-0-	1785	3	N	-0-		106
07		3689 X	2079	-0-	-1610	-0-	2079	3	N	-0-		106
08		2573 X	1990	-0-	-583	-0-	1990	3	N	-0-		106
09		2040 X	1929	-0-	-111	-0-	1929	3	N	-0-		106
10		2077 X	898	-0-	-1179	-0-	898	3	N	-0-		106
11		0	1216	-0-	1216	-0-	1216	3	N	-0-		106

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)		42971 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: HOWARD				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
CHALK ESTATE		WELL #:	22	RRCID ->	153661	COMPL. DATE	01/19/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7585 - 7716	
M	O	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
06		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2	Y	-0-		215
07		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-		215
08		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-		215
09		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2	Y	-0-		215
10		0	19	-0-	19	-0-	19	2	Y	-0-		215
11		0	15	-0-	15	-0-	34	15	2	Y	-0-	215

CHALK SEC. 95		WELL #:		2		RRCID ->		281862		COMPL. DATE		02/01/2016		TOTAL DEPTH		7954		PERF.		7364 - 7398	
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									
06		904 R	904	-0-	-0-	-0-	873	2	31	9	Y	28	209								
07		1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1038	2	12	9	Y	11	220								
08		975 R	975	-0-	-0-	-0-	968	2	7	9	Y	6	226								
09		690 #	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	226								
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	226								
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	226								

CHALK, SLOAN		WELL #:		23		RRCID ->		286894		COMPL. DATE		12/17/2018		TOTAL DEPTH		8000		PERF.		7336 - 7346	
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									
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-									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-									

HYMAN, SARAH		WELL #:		54		RRCID ->		287823		COMPL. DATE		07/01/2019		TOTAL DEPTH		8000		PERF.		7464 - 7494	
M	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									
06		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-									
07		31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-		-0-									
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-									
09		30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-		-0-									
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-									
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M		

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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												
06	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-	-0-
07	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	2			Y	-0-	-0-
08	186 #	58	-0-	-128	-0-	58	2			Y	-0-	-0-
09	150 #	48	-0-	-102	-0-	48	2			Y	-0-	-0-
10	0	162	-0-	162	162	162	2			Y	-0-	-0-
11	0	155	-0-	155	317	155	2			Y	-0-	-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520												
06	210 #	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-	-0-
07	310 #	118	-0-	-192	-0-	118	2			Y	-0-	-0-
08	310 #	59	-0-	-251	-0-	59	2			Y	-0-	-0-
09	150 #	57	-0-	-93	-0-	57	2			Y	-0-	-0-
10	0	162	-0-	162	162	162	2			Y	-0-	-0-
11	0	155	-0-	155	317	155	2			Y	-0-	-0-

CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376												
06	450 #	382	-0-	-68	-0-	382	2			Y	-0-	-0-
07	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-	-0-
08	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-	-0-
09	1398 R	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-	-0-
10	0	1469	-0-	1469	1469	1462	2	7	9	Y	6	6
11	0	1177	-0-	1177	2646	1177	2			Y	-0-	6

COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532												
06	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-	-0-
07	403 #	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-	-0-
08	403 #	312	-0-	-91	-0-	312	2			N	-0-	-0-
09	390 #	268	-0-	-122	-0-	268	2			N	-0-	-0-
10	0	326	-0-	326	326	326	2			N	-0-	-0-
11	0	247	-0-	247	573	247	2			N	-0-	-0-

CHALK, OWEN WELL #: 28W RRCID -> 292991 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7370 - 7441												
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-	-0-
07	DELQ PR	25	-0-	25	25	25	2			N	-0-	-0-
08	64 R	39	-0-	-25	-0-	39	2			N	-0-	-0-
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-	-0-
10	0	19	-0-	19	19	19	2			N	-0-	-0-
11	0	15	-0-	15	34	15	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A

M	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
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	0	26	-0-	26	26	26	3			N	-0-					-0-
11	0	47	-0-	47	73	47	3			N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

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

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
06	22724 X	22724	-0-	-0-	-0-	22724	3			N	-0-					-0-
07	22761 X	22761	-0-	-0-	-0-	22761	3			N	-0-					-0-
08	22532 X	22532	-0-	-0-	-0-	22532	3			N	-0-					-0-
09	19055 X	19055	-0-	-0-	-0-	19055	3			N	-0-					-0-
10	0	24078	-0-	24078	24078	24078	3			N	-0-					-0-
11	0	21234	-0-	21234	45312	21234	3			N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

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
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
10	0	1003	-0-	1003	1003	1003	3			N	-0-					-0-
11	0	1193	-0-	1193	2196	1193	3			N	-0-					-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

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
06	13797 X	13797	-0-	-0-	-0-	13797	3			N	-0-					-0-
07	12846 X	12846	-0-	-0-	-0-	12846	3			N	-0-					-0-
08	14999 X	14999	-0-	-0-	-0-	14999	3			N	-0-					-0-
09	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	3			N	-0-					-0-
10	0	10456	-0-	10456	10456	10456	3			N	-0-					-0-
11	0	58	-0-	58	10514	58	3			N	-0-					-0-

HOWLING (CISCO)		43059 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOWARD			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617									
BATJER 148		WELL #: 1		RRCID -> 291210		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7554 - 7692			
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	
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	899 2	250 9	N	227	174 1	153
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	761 2	218 9	N	198	268 1	83
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	948 2	202 9	N	184	185 1	82
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	591 2	76 9	N	69	90 1	61
10	0	613	-0-	613	613	478 2	135 9	N	123	95 1	89
*11	1105 N	492	-0-	-613	-0-	393 2	99 9	N	90	97 1	82

HUBBARD (CHERRY CANYON)		43106 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES		
DIAMONDBACK E&P LLC		217012								
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 213715		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUBER (DETRITAL 5150)		43126 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
NEW ATLANTIS II, LLC		606027								
RIVER		WELL #: 1		RRCID -> 219383		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	149 2		N	-0-	10
07	217 N	23	-0-	-194	-0-	23 2		N	-0-	10
08	155 N	52	-0-	-103	-0-	52 2		N	-0-	10
09	0	88	-0-	88	88	88 2		N	-0-	10
10	221 N	133	-0-	-88	-0-	133 2		N	-0-	10
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-	10

HUTEX (BEND)		43878 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696								
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS		WELL #: 25		RRCID -> 166008		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 1		Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 1		Y	-0-	-0-
10	0	81	-0-	81	81	81 1		Y	-0-	-0-
11	0	117	-0-	117	198	117 1		Y	-0-	-0-

INEZ (CONSOLIDATED)		44521 340		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ANDREWS		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696								
FEE "Q"		WELL #: 3 U		RRCID -> 133915		COMPL. DATE 01/07/1962		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2896 N	2896	-0-	-0-	B	-0-	2886 3	10 9	Y	9
07	2907 N	2907	-0-	-0-	B	-0-	2901 3	6 9	Y	5
08	2974 N	2974	-0-	-0-	B	-0-	2966 3	8 9	Y	7
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2910 N	2820	-0-	-90	B	-0-	2820 3		Y	-0-
10	0	1916	-0-	1916	B	1916	1916 3		Y	-0-
*11	4499 N	2583	-0-	-1916	B	-0-	2583 3		Y	-0-

INEZ (CONSOLIDATED)		//CONT.//		44521 340	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: ANDREWS			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544									
MIDLAND FARMS OPERATING AREA		WELL #:		7	RRCID ->	116365	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL DEPTH	12522	PERF.	10912	- 11190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06		T. A.	1939	-0-	1939 B	3779	1937 2	2 9	Y	2	3 0		-0-
07		T. A.	907	-0-	907 B	4686	901 2	6 9	Y	5	4 0		1
08		1394 N	3228	-0-	1834 B	6520	3211 2	17 9	Y	15	14 0		2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				6520									
*09		7500 N	1011	-0-	-6489 B	31	1008 2	3 9	Y	3	5 0		-0-
*10		836 N	805	-0-	-31 B	-0-	801 2	4 9	Y	4	3 0		1
11		0	773	-0-	773 B	773	770 2	3 9	Y	3	3 0		1

IVA LEE (CLEARFORK)				44837 200	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GLASSCOCK			
LAREDO PETROLEUM, INC.				486610									
BRYANS FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	206106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	5292	- 5350
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRYANS FARMS		WELL #:		2	RRCID ->	206108	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5482	PERF.	5289	- 5362
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL)				44964 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CRANE			
FIREBIRD ENERGY LLC				268933									
MCELROY RANCH CO. -G-		WELL #:		22	RRCID ->	263299	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9208	- 9388
06	5655	4280	-0-	-1375	7208	4240 3	40 9	Y	36	63 1			35
07	6045	9333	-0-	3288	10496	8983 3	350 9	Y	318	47 1			306
08	6045	5593	-0-	-452	10044	5290 3	303 9	Y	275	254 1			327
09	21068	8437	-0-	-12631	-0-	8067 3	370 9	Y	336	256 1			407
10	6045	4246	-0-	-1799	-0-	4207 3	39 9	Y	35	405 1			37
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				37

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
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAK 15		WELL #:		5	RRCID ->	283433	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	11587	PERF.	11257	- 11530
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J N T (PENN)		45139 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
APV MCCAMEY LLC		028617													
THIGPIN D		WELL #: 102		RRCID -> 211673		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745							
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
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-
11	14B DENY	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							
08	DELQ PR	971	-0-	971	971	3				N	-0-				-0-
09	1853 R	882	-0-	-971	-0-	882	3			N	-0-				-0-
10	0	852	-0-	852	852	1	788	3		N	-0-				1
11	0	624	-0-	624	1476	52	572	3		N	-0-				1

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN							
OVERTON MIH		WELL #: 1		RRCID -> 291937		COMPL. DATE 02/10/2014		TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9794 - 9824							
06	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-				-0-
07	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-				-0-
08	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-				-0-
09	150 #	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-				-0-
10	0	85	-0-	85	85	2				Y	-0-				-0-
11	0	123	-0-	123	208	123	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							
06	90 #	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-				31
07	93 #	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-				31
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				31
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31

MOSAIC TEXAS LLC		589983		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN							
JAMESON, JAHEW "E"		WELL #: 1		RRCID -> 128611		COMPL. DATE 05/14/1981		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176							
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JAMESON, JAHEW "B"		589983		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN							
WELL #: 2		RRCID -> 130577		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093									
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
 SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
 WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

M O	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
06	660 #	421	-0-	-239	-0-	421	2	N	-0-		17
07	682 #	656	-0-	-26	-0-	656	2	N	-0-		17
08	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-		17
09	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-		17
10	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-		17
11	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		17

JANELLE (CLEAR FORK) 45675 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 PITTS ENERGY CO. 666430
 EDWARDS, C. W., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 172273 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590

M O	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	435	435 1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	451	428 1	23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	431	440 1	14
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	444	443 1	15
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	449	445 1	19
11	0	3051	-0-	3051	3051	2619	3	Y	393	367 1	45

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

M O	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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		353
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		353
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		353

RUBICON OIL & GAS, LLC 732309
 EDWARDS, J. H. ESTATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 115629 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580

M O	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
06	2160 N	2097	-0-	-63	-0-	1986	2	Y	101	69 1	65
07	2325 N	1782	-0-	-543	-0-	1683	2	Y	90	135 1	20
08	2170 N	2136	-0-	-34	-0-	2022	2	Y	104	69 1	55
09	0	1444	-0-	1444	1444	1415	2	Y	29		26
10	2729 N	1285	-0-	-1444	-0-	1219	2	Y	60	69 1	72
11	0	2009	-0-	2009	2009	1922	2	Y	87	9 1	151

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

M O	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
06	4174	4174	-0-	-0-	-0-	3636	3	Y	489	489 1	5
07	4353	4353	-0-	-0-	-0-	3795	3	Y	507	481 1	31
08	4412	4412	-0-	-0-	-0-	3878	3	Y	485	494 1	22
09	0	4193	-0-	4193	4193	3668	3	Y	477	498 1	1
10	0	5583	-0-	5583	9776	5027	3	Y	505	501 1	5
11	0	4944	-0-	4944	14720	4458	3	Y	442	413 1	34

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 O	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
06	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	993	2	Y	25	17 1	19
07	1116 N	866	-0-	-250	-0-	842	2	Y	22	34 1	7
08	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1011	2	Y	26	17 1	16
09	0	715	-0-	715	715	707	2	Y	7		23
10	1341 N	626	-0-	-715	-0-	609	2	Y	15	17 1	21
11	0	982	-0-	982	982	961	2	Y	19		40

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

M	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
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-
11	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

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
06		625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
07		640 R	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-
08		627 R	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
09		0	592	-0-	592	592	592	3		N	-0-			-0-
10		0	566	-0-	566	1158	566	3		N	-0-			-0-
11		0	509	-0-	509	1667	509	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

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCM WATER, LLC 758383
I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

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
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-
11	SHUT	IN	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

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
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-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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-
11	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					
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

COG OPERATING LLC HUGHES-TALBOT "27"		166150	WELL #: 1		RRCID -> 206329	COMPL. DATE 11/02/2004	TOTAL DEPTH 21005	PERF.15794	-	15810		
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3	N	-0-			-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-			-0-
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-			-0-
09		0	8	-0-	8	8	8 3	N	-0-			-0-
10		0	4	-0-	4	12	4 3	N	-0-			-0-
11		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-		N	NO RPT			-0-

KERMIT FINALY RESOURCES LLC CLAPP, RAY		49038 001 268323	WELL #: 1		RRCID -> 117425	COMPL. DATE 06/19/1985	TOTAL DEPTH 3125	PERF. 2500	-	2633		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		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-
11		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		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		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-
11		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		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		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-
11		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		
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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
LDF ENERGY, LLC		//CONT.//		491588								
WESTBROOK		WELL #:		8	RRCID ->	281385	COMPL. DATE	01/09/1990	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2447 - 2713
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

06	840 #	92	-0-	-748	-0-	92	3	N	-0-			-0-
07	868 #	438	-0-	-430	-0-	438	3	N	-0-			-0-
08	868 #	612	-0-	-256	-0-	612	3	N	-0-			-0-
09	780 #	10	-0-	-770	-0-	10	3	N	-0-			-0-
10	0	215	-0-	215	215	215	3	N	-0-			-0-
11	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			-0-

COLBY		WELL #:		2	RRCID ->	285948	COMPL. DATE	05/14/1936	TOTAL DEPTH	3068	PERF.	2392 - 3183
06	600 #	25	-0-	-575	-0-	25	3	N	-0-			-0-
07	860 R	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-			-0-
08	848 R	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-			-0-
09	960 R	960	-0-	-0-	-0-	960	3	N	-0-			-0-
10	0	968	-0-	968	968	968	3	N	-0-			-0-
11	600 #	NO RPT	-0-	-600	368			N	NO RPT			-0-

COLBY		WELL #:		14	RRCID ->	286002	COMPL. DATE	09/27/1937	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2397 - 3110
06	600 #	25	-0-	-575	-0-	25	3	N	-0-			-0-
07	860 R	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-			-0-
08	848 R	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-			-0-
09	960 R	960	-0-	-0-	-0-	960	3	N	-0-			-0-
10	0	967	-0-	967	967	967	3	N	-0-			-0-
11	600 #	NO RPT	-0-	-600	367			N	NO RPT			-0-

N & B OIL AND GAS LLC		WELL #:		6W	RRCID ->	124210	COMPL. DATE	03/21/1987	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2535 - 2653
LOVETT, J. C.												
06	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
07	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
08	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
09	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
10	0	105	-0-	105	105	105	3	N	-0-			-0-
*11	234 R	129	-0-	-105	-0-	129	3	N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	163617	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	2712 - 3264
DAUGHERTY "B"												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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
06	360 #	133	-0-	-227	-0-	133	2	N	-0-			-0-
07	372 #	124	-0-	-248	-0-	124	2	N	-0-			-0-
08	372 #	125	-0-	-247	-0-	125	2	N	-0-			-0-
09	360 #	120	-0-	-240	-0-	120	2	N	-0-			-0-
10	372 #	104	-0-	-268	-0-	104	2	N	-0-			-0-
11	0	86	-0-	86	86	86	2	N	-0-			-0-

KERMIT (ELLENBURGER)		49038 071		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER									
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 29 L		RRCID -> 041637		COMPL. DATE 03/15/1967		TOTAL DEPTH 10628		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
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-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430		WELL #: 1385		RRCID -> 206710		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10649		PERF.10279 - 10468					
06		15740 R	15740	-0-	-0-	-0-	15738	3	2	9	Y	2	2	1			194
07		14843 R	14843	-0-	-0-	-0-	14843	3			Y	-0-	14	1			180
08		14198 R	14198	-0-	-0-	-0-	14183	3		15	9	Y	14	14	1		180
09		17647 R	17647	-0-	-0-	-0-	17451	3		196	9	Y	178	89	1		269
10		0	17194	-0-	17194	17194	16995	3		199	9	Y	181	116	1		334
*11		33559 R	16365	-0-	-17194	-0-	16218	3		147	9	Y	134	113	1		355

STATE WALTON		WELL #: 5		RRCID -> 229631		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9827 - 10480							
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-
11	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							
06		19050 #	14824	-0-	-4226	-0-	14785	3	39	9	N	35	34	1			16
07		19685 #	17534	-0-	-2151	-0-	17466	3	68	9	N	62	40	1			38
08		19685 #	16231	-0-	-3454	-0-	16151	1	80	9	N	73	94	1			17
09		19034 R	19034	-0-	-0-	-0-	19001	3	33	9	N	30	23	1			24
10		0	17289	-0-	17289	17289	17221	3	68	9	N	62	54	1			32
*11		34542 R	17253	-0-	-17289	-0-	17186	3	67	9	N	61	56	1			37

LOVETT, H.E.		WELL #: 11		RRCID -> 291569		COMPL. DATE 09/01/2021		TOTAL DEPTH 10475		PERF.10412 - 10475							
06		5262 R	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
07		4712 #	4499	-0-	-213	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
08		4712 #	3727	-0-	-985	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
09		4560 #	4042	-0-	-518	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
10		0	3818	-0-	3818	3818	3818	3			N	-0-					-0-
*11		7077 R	3259	-0-	-3818	-0-	3259	3			N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		WELL #: 1		RRCID -> 188412		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 10512		PERF.10495 - 10512					
06		2250 #	2108	-0-	-142	-0-	2108	3			Y	-0-					254
07		2445 R	2445	-0-	-0-	-0-	2432	3	13	9	Y	12					266
08		2480 #	2432	-0-	-48	-0-	2432	3			Y	-0-					266
09		0	2432	-0-	2432	2432	2432	3			Y	-0-					266
10		0	3959	-0-	3959	6391	3959	3			Y	-0-					266
11		0	3614	-0-	3614	10005	3610	3	4	9	Y	4	86	1			184

KERMIT (ELLENBURGER)		//CONT.//		49038 071	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER							
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865										
COCHISE		WELL #:		3R	RRCID ->	195429	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8740 - 10562		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3780 #	821	-0-	-2959	-0-	821	3			Y	-0-			42
07	3906 #	3165	-0-	-741	-0-	3163	3	2	9	Y	2			44
08	3906 #	3163	-0-	-743	-0-	3163	3			Y	-0-			44
09	0	3163	-0-	3163	3163	3163	3			Y	-0-			44
10	0	1538	-0-	1538	4701	1538	3			Y	-0-			44
11	0	3389	-0-	3389	8090	3381	3	8	9	Y	7	16	1	35

KERMIT (FUSSELMAN)				49038 142	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION				027200										
CAMPBELL, SETH		WELL #:		19 M	RRCID ->	020306	COMPL. DATE	03/27/1959	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865										
COCHISE		WELL #:		3R	RRCID ->	203424	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8740 - 10562		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KERMIT (JOINS)				49038 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER							
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430										
BAIRD, W. E.		WELL #:		1385	RRCID ->	212089	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	10279 - 10468		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KERMIT (MCKEE)				49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION				027200										
CAMPBELL, SETH		WELL #:		29 U	RRCID ->	020312	COMPL. DATE	03/13/1960	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	930 N	903	-0-	-27	-0-	903	2			Y	-0-			326
07	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-			326
08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-			326
09	0	1460	-0-	1460	1460	1314	2	146	9	Y	133			459
10	0	641	-0-	641	2101	624	2	17	9	Y	15	366	1	108
11	0	497	-0-	497	2598	497	2			Y	-0-			108

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430										
BAIRD, W. E.		WELL #:		1312	RRCID ->	153524	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	10652	PERF.	9884 - 9998		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430										
BAIRD, W. E.		WELL #:		1954	RRCID ->	170776	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	9863 - 9944		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BAIRD, W. E.		WELL #:		1955	RRCID ->	170874	COMPL. DATE	10/06/1998	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	9821 - 9906		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	4228	-0-	4228	4228	2432	3	1796	9	Y	1633	1163	1	470
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4228					Y	NO RPT			470
LOVETT, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	171355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10642	PERF.	9842 - 9930		
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-
11	14B DENY	-0-	-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		
06	1260 N	1111	-0-	-149	-0-	1111	3			Y	-0-			-0-
07	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	1221	3			Y	-0-			-0-
08	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1176	3			Y	-0-			-0-
09	1110 N	1067	-0-	-43	-0-	1067	3			Y	-0-			-0-
10	0	998	-0-	998	998	998	3			Y	-0-			-0-
*11	1945 N	947	-0-	-998	-0-	947	3			Y	-0-			-0-
STATE WALTON		WELL #:		1	RRCID ->	173355	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	9859 - 9956		
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-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
STATE WALTON		WELL #:		5	RRCID ->	173356	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9827 - 10480		
06	8490 X	6447	-0-	-2043	-0-	6439	3	8	9	Y	7	111	1	91
07	8773 X	6678	-0-	-2095	-0-	6533	3	145	9	Y	132	171	1	52
08	10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	10431	3	103	9	Y	94			146
09	0	14950	-0-	14950	14950	14883	3	67	9	Y	61	121	1	86
10	0	10231	-0-	10231	25181	10211	3	20	9	Y	18	68	1	36
*11	30922 X	5741	-0-	-25181	-0-	5689	3	52	9	Y	47			83
BAIRD, W. E.		WELL #:		1258	RRCID ->	178670	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9954 - 10033		
06	3000 N	2062	-0-	-938	10819	2062	3			Y	-0-			-0-
07	3100 N	2555	-0-	-545	10274	2555	3			Y	-0-			-0-
08	12875 X	2601	-0-	-10274	-0-	2601	3			Y	-0-			-0-
09	2760 X	2439	-0-	-321	-0-	2439	3			Y	-0-			-0-
10	0	2343	-0-	2343	2343	2343	3			Y	-0-			-0-
*11	4616 X	2273	-0-	-2343	-0-	2273	3			Y	-0-			-0-

 KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
 BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

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
06	390 N	65	-0-	-325	-0-	65	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	56	-0-	56	56	56	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 N	45	-0-	-105	-0-	45	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

 LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

06	480 N	470	-0-	-10	-0-	470	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48
10	0	962	-0-	962	962	962	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48
*11	1720 N	758	-0-	-962	-0-	758	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48

 BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

06	990 N	728	-0-	-262	-0-	728	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1050 X	1036	-0-	-14	-0-	1036	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1138	-0-	1138	1138	1138	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2177 X	1039	-0-	-1138	-0-	1039	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

 DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

 Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
 CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

06	DLQ G-10	71	-0-	71	2052	71	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2057 N	5	-0-	-2052	-0-	5	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

 CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

06	DLQ G-10	89	-0-	89	2356	89	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11
07	2361 N	5	-0-	-2356	-0-	5	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11
*10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11

 KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 Q NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 684427
 CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	66	-0-	66	1743	66	3			Y	-0-					1
07		1748 N	5	-0-	-1743	-0-	5	3			Y	-0-					1
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					1
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					1
*10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					1
11		60 N NO RPT		-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

 CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

06	DLQ	G-10	23	-0-	23	697	23	3			Y	-0-					1
07	DLQ	G-10	5	-0-	5	702	5	3			Y	-0-					1
08	DLQ	G-10	26	-0-	26	728	26	3			Y	-0-					1
09	DLQ	G-10	29	-0-	29	757	29	3			Y	-0-					1
10	DLQ	G-10	43	-0-	43	800	43	3			Y	-0-					1
11		30 N NO RPT		-0-	-30	770					Y	NO RPT					1

 CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

06	DLQ	G-10	196	-0-	196	5659	196	3			Y	-0-					4
07		3000 N	8	-0-	-2992	2667	8	3			Y	-0-					4
08		2886 N	219	-0-	-2667	-0-	219	3			Y	-0-					4
09		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					4
*10		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					4
11		210 N NO RPT		-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					4

 CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

06	DLQ	G-10	18	-0-	18	514	18	3			Y	-0-					7
07		519 N	5	-0-	-514	-0-	5	3			Y	-0-					7
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					7
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					7
*10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					7
11		30 N NO RPT		-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					7

 CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

06	DLQ	G-10	16	-0-	16	452	16	3			Y	-0-					14
07		457 N	5	-0-	-452	-0-	5	3			Y	-0-					14
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					14
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					14
*10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					14
11		30 N NO RPT		-0-	-30	-0-					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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER								
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071												
STATE-WALTON -E- A/C 4		WELL #:		1M	RRCID -> 176381	COMPL. DATE 07/13/2001	TOTAL DEPTH 10640	PERF. 9990	- 10098							
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E"		WELL #:		36M	RRCID -> 177879	COMPL. DATE 04/20/2000	TOTAL DEPTH 10330	PERF. 9840	- 9944							
06	1050 N	498	-0-	-552	-0-	498 2	Y	-0-			-0-					-0-
07	434 N	105	-0-	-329	-0-	105 2	Y	-0-			-0-					-0-
08	620 N	498	-0-	-122	-0-	498 2	Y	-0-			-0-					-0-
09	0	1032	-0-	1032	1032	1032 2	Y	-0-			-0-					-0-
10	0	500	-0-	500	1532	500 2	Y	-0-			-0-					-0-
11	0	387	-0-	387	1919	387 2	Y	-0-			-0-					-0-

STATE-WALTON "E"		WELL #:		35M	RRCID -> 178576	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH 10190	PERF. 9920	- 9982							
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2	Y	-0-			-0-					-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	Y	-0-			-0-					-0-
08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2	Y	-0-			-0-					-0-
09	0	4016	-0-	4016	4016	4016 2	Y	-0-			-0-					-0-
10	0	1946	-0-	1946	5962	1946 2	Y	-0-			-0-					-0-
11	0	1506	-0-	1506	7468	1506 2	Y	-0-			-0-					-0-

STATE-WALTON "E"		WELL #:		37M	RRCID -> 178577	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9866	- 9974							
06	1350 N	669	-0-	-681	-0-	669 2	Y	-0-			-0-					-0-
07	558 N	142	-0-	-416	-0-	142 2	Y	-0-			-0-					-0-
08	837 N	676	-0-	-161	-0-	676 2	Y	-0-			-0-					-0-
09	0	1394	-0-	1394	1394	1394 2	Y	-0-			-0-					-0-
10	0	676	-0-	676	2070	676 2	Y	-0-			-0-					-0-
11	0	523	-0-	523	2593	523 2	Y	-0-			-0-					-0-

STATE WALTON -E-		WELL #:		34M	RRCID -> 202802	COMPL. DATE 04/10/2004	TOTAL DEPTH 10645	PERF. 9944	- 10050							
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-					-0-

KERMIT (YATES)				49038 635	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER								
WALSH & WATTS, INC.				895060												
DAUGHERTY, -B-		WELL #:		65	RRCID -> 292968	COMPL. DATE 12/26/1990	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2658	- 2942							
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-					-0-

KERMIT (YATES)		49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
A&M OIL & GAS LLC		000696														
WALTON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 020176		COMPL. DATE 07/30/1962		TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. A		WELL #: 3		RRCID -> 127947		COMPL. DATE 07/12/1988		TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509								
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APV MCCAMEY LLC		028617														
CLAPP, RAY, -A-		WELL #: 2		RRCID -> 020165		COMPL. DATE 04/26/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK ARROW OPERATING, LLC		072503														
MCCABE, F. P.		WELL #: 57		RRCID -> 145938		COMPL. DATE 06/19/1993		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCABE, F. P.		WELL #: 26		RRCID -> 178709		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCABE, F. P.		WELL #: 51		RRCID -> 181276		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
MCCABE "C"				WELL #: 5	RRCID -> 135017	COMPL. DATE 02/27/1990	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2340	- 2499					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCUTCHEN, W. A.				WELL #: A 9	RRCID -> 020270	COMPL. DATE 08/07/1962	TOTAL DEPTH 2690	PERF. N/A						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCUTCHEN, W. A.				WELL #: B 2	RRCID -> 020271	COMPL. DATE 08/07/1962	TOTAL DEPTH 2690	PERF. N/A						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCUTCHEN, W. A. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 116751	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2575	- 2600					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
JUST OIL & GAS, INC.				448220									
BOWER-BROWN-ALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	020168	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUST OIL GALAXY -37-		WELL #:		1	RRCID ->	135743	COMPL. DATE	07/22/1990	TOTAL DEPTH	2905	PERF.	2453 - 2685	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-			-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2			N	-0-			-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2			N	-0-			-0-
09	0	359	-0-	359	359	359 2			N	-0-			-0-
10	738 N	379	-0-	-359	-0-	379 2			N	-0-			-0-
11	0	366	-0-	366	366	366 2			N	-0-			-0-

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC WALTON, J. B.		WELL #:		209	RRCID ->	020242	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	2535 - 2675	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		92	RRCID ->	173774	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2482 - 2568			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		306	RRCID ->	174712	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2462 - 2724			
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-
11	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			
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-
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
K3 PRODUCTIONS LLC		449236		1	RRCID ->	152021	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2397 - 2482
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	403	-0-	403	460	403 3		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	326	-0-	326	786	326 3		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	412	-0-	412	1198	412 3		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	345	-0-	345	1543	345 3		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	367	-0-	367	1910	367 3		N	-0-		-0-
LDF ENERGY, LLC		491588		16 U	RRCID ->	020156	COMPL. DATE	04/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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	0	5	-0-	5	5	5 3		N	-0-		-0-
11	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-0-
AMOCO -5-		WELL #:		1	RRCID ->	128735	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 2534 - 2753
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-		-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-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	0	50	-0-	50	50	50 3		N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES) N & B OIL AND GAS LLC LOVETT, J. C.		//CONT.//	49038 639 598288	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 113372	COMPL. DATE 07/03/1984	TOTAL DEPTH 3090	PERF. 2510	-		2660		
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-	-0-	
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-	-0-	
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-	-0-	
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-	-0-	
10	0	53	-0-	-53	53	53	3		N	-0-	-0-	
*11	118 N	65	-0-	-53	-0-	65	3		N	-0-	-0-	
GARTEX "B"		WELL #: 10		RRCID -> 131291	COMPL. DATE 06/25/1989	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2608	-		2697		
06	T. A.	101	-0-	101	5344	101	3		Y	-0-	-0-	
07	T. A.	260	-0-	260	5604	260	3		Y	-0-	-0-	
08	T. A.	260	-0-	260	5864	260	3		Y	-0-	-0-	
09	6177 X	313	-0-	-5864	-0-	313	3		Y	-0-	-0-	
10	0	171	-0-	171	171	171	3		Y	-0-	-0-	
*11	451 N	280	-0-	-171	-0-	280	3		Y	-0-	-0-	
LOVETT, J. C. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 144602	COMPL. DATE 02/15/1993	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 2504	-		2664		
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-	-0-	
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-	-0-	
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-	-0-	
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-	-0-	
10	0	102	-0-	102	102	102	3		N	-0-	-0-	
*11	228 N	126	-0-	-102	-0-	126	3		N	-0-	-0-	
LOVETT, J. C. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 145770	COMPL. DATE 05/21/1993	TOTAL DEPTH 3265	PERF. 2490	-		2686		
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-	-0-	
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-	-0-	
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-	-0-	
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-	-0-	
10	0	73	-0-	73	73	73	3		N	-0-	-0-	
*11	163 N	90	-0-	-73	-0-	90	3		N	-0-	-0-	
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC VEST "B"		617011 WELL #: 1		RRCID -> 136429	COMPL. DATE 08/20/1990	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2475	-		2930		
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	35	3	1083 4	N	-0-	19	
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-	19	
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3		N	-0-	19	
09	0	1159	-0-	1159	1159	1159	3		N	-0-	19	
10	0	1727	-0-	1727	2886	1727	3		N	-0-	19	
11	0	1075	-0-	1075	3961	1075	3		N	-0-	19	
RAW PRODUCTION ARGO VEST		694866 WELL #: 4		RRCID -> 051758	COMPL. DATE 12/15/1971	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2634	-		2750		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-	-0-	
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-	-0-	
10	0	104	-0-	104	104	104	2		N	-0-	-0-	
11	0	33	-0-	33	137	33	2		N	-0-	-0-	

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
 WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 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
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-			-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-			-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			-0-
09	0	300	-0-	300	300	300	2	N	-0-			-0-
10	0	60	-0-	60	360	60	2	N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	361	1	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-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

06	4 N	-0-	-0-	-4	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-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

06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2	N	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	2	N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	4	1	2	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			-0-
08	217 N	127	-0-	-90	-0-	127	2	N	-0-			-0-
09	0	120	-0-	120	120	120	2	N	-0-			-0-
10	0	24	-0-	24	144	24	2	N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	145	1	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-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 #: 321	RRCID -> 125924	COMPL. DATE 01/28/1988	TOTAL DEPTH 2770	PERF. 2508	- 2682			
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
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	3	3 2		N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	4	1 2		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 324	RRCID -> 126251	COMPL. DATE 11/13/1987	TOTAL DEPTH 2765	PERF. 2412	- 2696			
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-
08	403 N	254	-0-	-149	-0-	254 2		N	-0-			-0-
09	0	240	-0-	240	240	240 2		N	-0-			-0-
10	0	48	-0-	48	288	48 2		N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	289	1 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 325	RRCID -> 126252	COMPL. DATE 11/23/1987	TOTAL DEPTH 2722	PERF. 2511	- 2581			
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-			-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-			-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			-0-
09	0	330	-0-	330	330	330 2		N	-0-			-0-
10	0	66	-0-	66	396	66 2		N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	397	1 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 327	RRCID -> 126253	COMPL. DATE 11/27/1987	TOTAL DEPTH 2660	PERF. 2431	- 2575			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 328	RRCID -> 126254	COMPL. DATE 09/28/1994	TOTAL DEPTH 2760	PERF. 2526	- 2702			
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 329	RRCID -> 126255	COMPL. DATE 12/08/1987	TOTAL DEPTH 2745	PERF. 2454	- 2690			
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		N	-0-			-0-
07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		N	-0-			-0-
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			-0-
09	0	811	-0-	811	811	811 2		N	-0-			-0-
10	0	161	-0-	161	972	161 2		N	-0-			-0-
11	0	3	-0-	3	975	3 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 296	RRCID -> 126354	COMPL. DATE 12/03/1987	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 2450	- 2584			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1 2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071											
WALTON, J. B.		WELL #:		315	RRCID ->	126951	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2525 -	2727		
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	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		311	RRCID ->	128163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2484 -	3310		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2022															
STATE-WALTON		WELL #:		71	RRCID ->	128612	COMPL. DATE	08/25/1988	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	2415 -	2636		
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	-0-	-0-	4	1	2		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		330	RRCID ->	128948	COMPL. DATE	09/26/1988	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2620 -	2754		
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	-0-	-0-	4	1	2		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		331	RRCID ->	128958	COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2608 -	2788		
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		335	RRCID ->	128959	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2626 -	2796		
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	-0-	-0-	4	1	2		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		337	RRCID ->	129967	COMPL. DATE	01/23/1989	TOTAL DEPTH	2832	PERF.	2581 -	2758		
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-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 #: 338		RRCID -> 129968		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 2725		PERF. 2347 - 2609		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	3000 N	3158	-0-	158	490	3158 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3626	-0-	526	1016	3626 2		N	-0-			-0-
08	2917 X	1901	-0-	-1016	-0-	1901 2		N	-0-			-0-
09	0	1802	-0-	1802	1802	1802 2		N	-0-			-0-
10	0	357	-0-	357	2159	357 2		N	-0-			-0-
11	0	7	-0-	7	2166	7 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 332		RRCID -> 130227		COMPL. DATE 01/31/1989		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2629 - 2809		
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	3	3 2		N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	4	1 2		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 339		RRCID -> 130310		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 2940		PERF. 2698 - 2854		
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
09	0	120	-0-	120	120	120 2		N	-0-			-0-
10	0	24	-0-	24	144	24 2		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	144			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 342		RRCID -> 130375		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2464 - 2665		
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
08	310 N	190	-0-	-120	-0-	190 2		N	-0-			-0-
09	0	180	-0-	180	180	180 2		N	-0-			-0-
10	0	36	-0-	36	216	36 2		N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2	218	2 2		N	-0-			-0-

STATE-WALTON		WELL #: 85		RRCID -> 130531		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2515 - 2684		
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	3	3 2		N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	4	1 2		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 341		RRCID -> 130657		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2675 - 2840		
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		Y	-0-			-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		Y	-0-			-0-
08	558 N	317	-0-	-241	-0-	317 2		Y	-0-			-0-
09	0	300	-0-	300	300	300 2		Y	-0-			-0-
10	0	60	-0-	60	360	60 2		Y	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	361	1 2		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 286		RRCID -> 130798		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH 3462		PERF. 2361 - 2752		
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-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-
11	0	2	-0-	2	2	2 2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER															
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071															
STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
09	0	30	-0-	30	30	30	30	2			N	-0-			-0-
10	0	6	-0-	6	36	36	6	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	36	36					N	-0-			-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614															
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	3	2			N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	4	4	1	2			N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	5	5	1	2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758															
06	4 N	-0-	-0-	-4	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-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															
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	3	2			N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	4	4	1	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	4	4					N	-0-			-0-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671															
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734															
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	3	2			N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	4	4	1	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	4	4					N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717															
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

 KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
 WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			-0-
08	341 N	190	-0-	-151	-0-	190	2	N	-0-			-0-
09	0	180	-0-	180	-0-	180	2	N	-0-			-0-
10	0	36	-0-	36	-0-	216	36	2	N	-0-		-0-
11	0	1	-0-	1	-0-	217	1	2	N	-0-		-0-

 STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2	-0-	2	2	2	N	-0-		-0-

 WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-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

06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-			-0-
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-			-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-			-0-
10	0	71	-0-	71	-0-	71	2	N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2	-0-	73	2	2	N	-0-		-0-

 WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

06	4 N	-0-	-0-	-4	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-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 #: 295	RRCID -> 166074	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 3295	PERF. 2510	- 2530				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-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-
11	0	-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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAXET OIL CORPORATION				749370									
WALTON A/C 118				WELL #: 10	RRCID -> 078801	COMPL. DATE 09/10/1978	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 2379	- 2566				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	112 N	-0-	-0-	-0-	-0-	112 3			N	-0-			-0-
08	133 N	-0-	-0-	-0-	-0-	133 3			N	-0-			-0-
09	132 N	-0-	-0-	-0-	-0-	132 3			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	119 3			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	247 128 3			N	-0-			-0-

WALTON A/C 118				WELL #: 1	RRCID -> 114313	COMPL. DATE 12/04/1984	TOTAL DEPTH 2685	PERF. 2346	- 2516				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-17	-0-	14 3			N	-0-			-0-
08	17 N	-0-	-0-	-0-	-0-	17 3			N	-0-			-0-
09	17 N	-0-	-0-	-0-	-0-	17 3			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	32 17 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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	-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. "B"		WELL #:		13	RRCID ->	123419	COMPL. DATE	12/08/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2507 - 2590	
M	O	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
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-
11	14B2 EXT	-0-	-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	
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WALTON, JOHN B "C"		WELL #:		10	RRCID ->	124539	COMPL. DATE	05/10/1987	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2554 - 2653	
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		14	RRCID ->	124746	COMPL. DATE	06/06/1987	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2563 - 2704	
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		2W	RRCID ->	126610	COMPL. DATE	01/07/1988	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2579 - 2688	
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
COLBY A		WELL #:		1	RRCID ->	127780	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL DEPTH	2980	PERF.	2530 - 2620	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WALTON, J.B.		WELL #:		6	RRCID ->	138885	COMPL. DATE	12/00/1996	TOTAL DEPTH	10656	PERF.	2417 - 2496	
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
WALSH & WATTS, INC.				895060							
DAUGHERTY "B"				WELL #: 36	RRCID -> 126950	COMPL. DATE 02/17/1988	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2576	- 2718		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		-0-
10	0	165	-0-	165	165	165 2		N	-0-		-0-
11	0	135	-0-	135	300	135 2		N	-0-		-0-

DAUGHERTY "B"				WELL #: 49	RRCID -> 128667	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3178	PERF. 2604	- 2706		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAUGHERTY, LUM				WELL #: 63	RRCID -> 129531	COMPL. DATE 12/12/1988	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2619	- 2757		
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DAUGHERTY "B"				WELL #: 17	RRCID -> 130226	COMPL. DATE 02/26/1989	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2606	- 2736		
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-		-0-
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-		-0-
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-		-0-
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-		-0-
10	0	841	-0-	841	841	841 2		N	-0-		-0-
11	0	620	-0-	620	1461	620 2		N	-0-		-0-

DAUGHERTY, LUM				WELL #: 60	RRCID -> 133099	COMPL. DATE 09/14/1989	TOTAL DEPTH 3198	PERF. 2652	- 2688		
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAUGHERTY "B"				WELL #: 27	RRCID -> 186670	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2590	- 2684		
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-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	1	-0-	1	1	1 2		N	-0-		-0-
11	0	19	-0-	19	20	19 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMITH, SOUTH (DEVONIAN-OIL)		49042 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER								
APACHE CORPORATION		027200														
CAMPBELL, SETH		WELL #: 16 U		RRCID -> 020347		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAMPBELL, SETH		WELL #: 19 U		RRCID -> 020349		COMPL. DATE 04/22/1959		TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A								
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430		RRCID -> 020344		COMPL. DATE 09/15/1957		TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A								
STATE WALTON		WELL #: 1														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397		RRCID -> 127903		COMPL. DATE 02/10/1959		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582								
CAMPBELL, NEVA		WELL #: 2														
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		743071		RRCID -> 020319		COMPL. DATE 04/17/1957		TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A								
WADDELL "184"		WELL #: 184														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WALTON, STATE, -E- AC/4		WELL #: 30 U		RRCID -> 020324		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. 945936
 BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	3		N	-0-			183
07	93 N	14	-0-	-79	-0-	10	3	4 9	N	4			187
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3		N	-0-			187
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			187
10	0	87	-0-	87	87	87	1		N	-0-			187
11	0	84	-0-	84	171	84	1		N	-0-			187

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
 WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

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

XTO ENERGY INC. 945936
 WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	109	-0-	109	228	109	3		Y	-0-			-0-
07	T. A.	79	-0-	79	307	79	3		Y	-0-			-0-
08	342 R	35	-0-	-307	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	45	-0-	45	45	45	3		Y	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6	51	6	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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 #:		6	RRCID ->	117559	COMPL. DATE	01/11/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2981 - 3434
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

POGO WALTON B		WELL #:		8	RRCID ->	136131	COMPL. DATE	10/09/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2905 - 3125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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
06	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-		-0-
07	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-		-0-
08	310 #	127	-0-	-183	-0-	127	3		N	-0-		-0-
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	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	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

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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

KEYSTONE HOLT UNIT			WELL #: 662		RRCID -> 172774		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739			
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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

KEYSTONE HOLT UNIT			WELL #: 640		RRCID -> 173986		COMPL. DATE 03/24/1998			TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234			
06		750 N	210	-0-	-540	B	-0-	193	3	17	9	Y	15
07		489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	431	3	58	9	Y	53
08		944 N	944	-0-	-0-	B	-0-	898	3	46	9	Y	42
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		0	499	-0-	499	B	499	445	3	54	9	Y	49
10		499 N	-0-	-0-	-499	B	-0-			Y	35	36	1
11		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

KEYSTONE HOLT UNIT			WELL #: 9337		RRCID -> 190211		COMPL. DATE 07/22/2002			TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616			
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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

KEYSTONE HOLT UNIT			WELL #: 9320		RRCID -> 190699		COMPL. DATE 04/11/2006			TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596			
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

KEYSTONE HOLT UNIT			WELL #: 917		RRCID -> 199654		COMPL. DATE 08/14/2010			TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644			
06		1920	4251	-0-	2331	B	36557	1820	3	2431	9	N	2210
07		1954	4600	-0-	2646	B	39203	2014	3	2586	9	N	2351
08		1953	4193	-0-	2240	B	41443	2101	3	2092	9	N	1902
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			41443										
09		1890	4195	-0-	2305	B	43748	2035	3	2160	9	N	1964
10		1953	4278	-0-	2325	B	46073	1747	3	2531	9	N	2301
11		0	4146	-0-	4146	B	50219	2054	3	2092	9	N	1902

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

06		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	281 3	10 9	N	9	64 1		42
07		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	642 3	77 9	N	70	66 1		46
08		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	685 3	64 9	N	58	77 1		27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	659 3	76 9	N	69	69 1		27
10		0	699	-0-	699 B	699	613 3	86 9	N	78	74 1		31
*11		1282 N	583	-0-	-699 B	-0-	500 3	83 9	N	75	74 1		32

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246													

06		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	914 3	388 9	N	353	337 1		235
07		2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-	1721 3	430 9	N	391	374 1		252
08		1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1621 3	338 9	N	307	415 1		144
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1572 3	350 9	N	318	337 1		125
10		0	1871	-0-	1871 B	1871	1454 3	417 9	N	379	354 1		150
*11		3000 N	1513	-0-	-1487 B	384	1099 3	414 9	N	376	369 1		157

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071													
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784													

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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989													

06		120 N	80	-0-	-40 B	-0-	78 2	2 9	N	2			104
07		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-			104
08		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	147 2	2 9	N	2			106
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	215	-0-	215 B	215	212 2	3 9	N	3			109
10		0	178	-0-	178 B	393	176 2	2 9	N	2			111
11		0	98	-0-	98 B	491	92 2	6 9	N	5			116

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385													

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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				49129 210	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WINKLER				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430							
KEYSTONE CATTLE COMPANY				WELL #: 605 F	RRCID -> 265112	COMPL. DATE 12/24/2019	TOTAL DEPTH	9083	PERF. 8748	-	8820
M	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
06	870 N	178	-0-	-692 B	-0-	178	3	N	-0-		-0-
07	341 N	83	-0-	-258 B	-0-	83	3	N	-0-		-0-
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3	N	-0-		-0-
10	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3	N	-0-		-0-
11	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3	N	-0-		-0-

FULFER OIL AND CATTLE CO.				288566							
MCCUTCHEM, W. A. -B-				WELL #: 12 C	RRCID -> 020462	COMPL. DATE 09/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2	N	-0-		-0-
07	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2	N	-0-		-0-
08	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2	N	-0-		-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	746	-0-	746 B	746	746	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		
06	840 N	608	-0-	-232 B	-0-	608	3	N	-0-		157
07	744 N	655	-0-	-89 B	-0-	655	3	N	-0-		157
08	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3	N	-0-		157
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3	N	-0-		157
10	0	823	-0-	823 B	823	823	3	N	-0-		157
11	0	775	-0-	775 B	1598	775	3	N	-0-		157

WALTON, J. B.				WELL #: 63 D	RRCID -> 020395	COMPL. DATE 05/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	4193 N	4193	-0-	-0- B	-0-	4193	3	N	-0-		-0-
07	4722 N	4722	-0-	-0- B	-0-	4722	3	N	-0-		-0-
08	4287 N	4287	-0-	-0- B	-0-	4287	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4045 N	4045	-0-	-0- B	-0-	4045	3	N	-0-		-0-
10	0	4525	-0-	4525 B	4525	4525	3	N	-0-		-0-
11	0	4354	-0-	4354 B	8879	4354	3	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 58W	RRCID -> 020407	COMPL. DATE 01/15/1948	TOTAL DEPTH	8716	PERF. N/A		
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-
11	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		
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BASHARA, M. J. -C-		WELL #:		1 M	RRCID ->	020423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	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
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

JENKINS, B. F.		WELL #:		8M	RRCID ->	020425	COMPL. DATE	01/07/1961	TOTAL DEPTH	9935	PERF. N/A		
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-
11	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		
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-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	410	-0-	410	B	410	410	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	535	-0-	535	B	945	535	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				945									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	945			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	945			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	945			N	-0-			-0-

KEYSTONE SILURIAN UNIT		WELL #:		117 M	RRCID ->	020430	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	8747	PERF. 8602 -	8688	
06	8760 #	8228	-0-	-532	B	-10450	8228	3	N	-0-			-0-
07	8742 #	7580	-0-	-1162	B	-11612	7580	3	N	-0-			-0-
08	8680 N	7530	-0-	-1150	B	-11612	7530	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4276		CANCELLED UNDERAGE ->	-7336						
09	8220 N	8068	-0-	-152	B	-4276	8068	3	N	-0-			-0-
10	0	9115	-0-	9115	B	4839	9115	3	N	-0-			-0-
11	0	7157	-0-	7157	B	11996	7157	3	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		58M	RRCID ->	020434	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	8716	PERF. N/A		
06	4166 N	4166	-0-	-0-	B	-0-	4166	3	N	-0-			-0-
07	3883 N	3883	-0-	-0-	B	-0-	3883	3	N	-0-			-0-
08	3515 N	3515	-0-	-0-	B	-0-	3515	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	3384 N	3384	-0-	-0-	B	-0-	3384	3	N	-0-			-0-
10	0	3828	-0-	3828	B	3828	3828	3	N	-0-			-0-
11	0	3579	-0-	3579	B	7407	3579	3	N	-0-			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.// 49129 210		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WALTON, J. B.		WELL #: 59 M		RRCID -> 020435		COMPL. DATE 12/01/1954		TOTAL DEPTH 9180		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3	N	-0-		-0-
07	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3	N	-0-		-0-
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	55	-0-	-665 B	-0-	55	3	N	-0-		-0-
10	0	505	-0-	505 B	505	505	3	N	-0-		-0-
11	0	329	-0-	329 B	834	329	3	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 64 M		RRCID -> 020438		COMPL. DATE 10/18/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	4280 N	4280	-0-	-0- B	-0-	4280	3	N	-0-		-0-
07	4383 N	4383	-0-	-0- B	-0-	4383	3	N	-0-		-0-
08	4041 N	4041	-0-	-0- B	-0-	4041	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4290 N	3982	-0-	-308 B	-0-	3982	3	N	-0-		-0-
10	0	4117	-0-	4117 B	4117	4117	3	N	-0-		-0-
11	0	3805	-0-	3805 B	7922	3805	3	N	-0-		-0-

PURE-WALTON		WELL #: 11 M		RRCID -> 020447		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9099 - 9208	
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-
11	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	
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-
11	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	
06	90 N	25	-0-	-65 B	-0-	25	3	Y	-0-		56
07	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	3	Y	-0-		56
08	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60	3	Y	-0-		56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3	Y	-0-		56
10	0	164	-0-	164 B	164	164	3	Y	-0-		56
11	0	-0-	-0-	-0- B	164			Y	-0-		56

BASHARA, M. J. -F-		WELL #: 28 D		RRCID -> 032684		COMPL. DATE 08/25/1946		TOTAL DEPTH 9930		PERF. N/A	
06	840 N	795	-0-	-45 B	-0-	795	3	Y	-0-		63
07	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3	Y	-0-		63
08	992 N	728	-0-	-264 B	-0-	728	3	Y	-0-		63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3	Y	-0-		63
10	0	633	-0-	633 B	633	633	3	Y	-0-		63
11	0	2	-0-	2 B	635	2	3	Y	-0-		63

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
CRUM		WELL #:		5	RRCID ->	057115	COMPL. DATE	02/05/1948	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	19 D	RRCID ->	136134	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7330 - 7500			
06	8460 N	8516	-0-	56	B	13558	8516	3				Y	-0-			-0-
07	8742 N	8466	-0-	-276	B	13282	8466	3				Y	-0-			-0-
08	8742 N	7760	-0-	-982	B	12300	7760	3				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				12300												
09	8460	7193	-0-	-1267	B	11033	7193	3				Y	-0-			-0-
10	0	6882	-0-	6882	B	17915	6882	3				Y	-0-			-0-
11	0	6148	-0-	6148	B	24063	6148	3				Y	-0-			-0-

JENKINS, BEN ETAL				WELL #:	5	RRCID ->	290499	COMPL. DATE	04/17/1947	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	8348 - 8562			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	44	3	1	9		N	1	1	1	-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	117280						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	117280						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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-
11	14B DENY	-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			
06	5280	8275	-0-	2995	B	283873	8275	3				N	-0-			-0-
07	5456	11532	-0-	6076	B	289949	11532	3				N	-0-			-0-
08	5456	10905	-0-	5449	B	295398	10905	3				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				295398												
09	5280	9338	-0-	4058	B	299456	9338	3				N	-0-			-0-
10	0	11493	-0-	11493	B	310949	11493	3				N	-0-			-0-
11	5280	11687	-0-	6407	B	317356	11687	3				N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:	1099	RRCID ->	140702	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9694	PERF.	9182 - 9192			
06	5280	3056	-0-	-2224	B	117603	3056	3				N	-0-			-0-
07	5456	3904	-0-	-1552	B	116051	3904	3				N	-0-			-0-
08	5456	3667	-0-	-1789	B	114262	3667	3				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				114262												
09	5280	3310	-0-	-1970	B	112292	3310	3				N	-0-			-0-
10	0	3272	-0-	3272	B	115564	3272	3				N	-0-			-0-
*11	5280	2877	-0-	-2403	B	113161	2877	3				N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER														
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430														
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		5370	8337	-0-	2967 B	401007	8337	3		N	-0-			-0-
07		5549	11364	-0-	5815 B	406822	11364	3		N	-0-			-0-
08		5549	10576	-0-	5027 B	411849	10576	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 411849														
09		5370	6938	-0-	1568 B	413417	6938	3		N	-0-			-0-
10		0	7048	-0-	7048 B	420465	7048	3		N	-0-			-0-
11		5370	10938	-0-	5568 B	426033	10938	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A														

06		2490 #	1990	-0-	-500 B	-3735	1990	3		N	-0-			-0-
07		2635 #	1193	-0-	-1442 B	-5177	1193	3		N	-0-			-0-
08		2635 #	294	-0-	-2341 B	-7518	294	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5352 CANCELLED UNDERAGE -> -2166														
09		2550 #	2729	-0-	179 B	-5173	2729	3		N	-0-			-0-
10		0	2812	-0-	2812 B	-2361	2812	3		N	-0-			-0-
11		1980 #	2754	-0-	774 B	-1587	2754	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618														

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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853														

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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475														

06		794 R	794	-0-	-0- B	-0-	794	3		Y	-0-			-0-
07		273 R	273	-0-	-0- B	-0-	273	3		Y	-0-			-0-
08		279 #	14	-0-	-265 B	-265	14	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -265														
09		270 #	504	-0-	234 B	-31	504	3		Y	-0-			-0-
10		0	711	-0-	711 B	680	711	3		Y	-0-			-0-
*11		1435 R	755	-0-	-680 B	-0-	755	3		Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476														

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-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)			//CONT.//	49129 330	ASSOCIATED			49B	CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC			//CONT.//	054430								
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #: 3004R	RRCID ->	271588	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	9850 - 10219
M	O	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

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-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #: 3002	RRCID ->	271589	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	9667 - 9925

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-
11		14B DENY	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

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-
11		14B DENY	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

06		176 R	176	-0-	-0-	B		-0-	176 3	N	-0-	-0-
07		186 #	61	-0-	-125	B		-125	61 3	N	-0-	-0-
08		186 #	3	-0-	-183	B		-308	3 3	N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-308								
09		180 #	-0-	-0-	-180	B		-488		N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	B		-488		N	-0-	-0-
11		180 #	-0-	-0-	-180	B		-668		N	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #: 1059	RRCID ->	279773	COMPL. DATE	07/17/2015	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9124 - 9370

06		3441 R	3441	-0-	-0-	B		-0-	3441 3	N	-0-	-0-
07		1185 R	1185	-0-	-0-	B		-0-	1185 3	N	-0-	-0-
08		992 #	75	-0-	-917	B		-917	75 3	N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-917								
09		1266 R	2183	-0-	917	B		-0-	2183 3	N	-0-	-0-
10		0	3081	-0-	3081	B		3081	3081 3	N	-0-	-0-
*11		5280	3270	-0-	-2010	B		1071	3270 3	N	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #: 108	RRCID ->	279809	COMPL. DATE	01/13/2015	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9010 - 9080

06		441 R	441	-0-	-0-	B		-0-	441 3	N	-0-	-0-
07		465 #	152	-0-	-313	B		-313	152 3	N	-0-	-0-
08		496 #	-0-	-0-	-496	B		-809		N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-809								
09		480 #	280	-0-	-200	B		-1009	280 3	N	-0-	-0-
10		0	395	-0-	395	B		-614	395 3	N	-0-	-0-
11		0	419	-0-	419	B		-195	419 3	N	-0-	-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER		
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430								
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1075	RRCID ->	280019	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9058 - 9369
M	O	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

06		4020 #	-0-	-0-	-4020 B	-15047			N	-0-		-0-
07		4154 #	-0-	-0-	-4154 B	-19201			N	-0-		-0-
08		4154 #	-0-	-0-	-4154 B	-23355			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-20014	CANCELLED UNDERAGE ->		-3341					
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-20014			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-20014			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-20014			N	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1065	RRCID ->	280021	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	9909	PERF.	9126 - 9394
06		265 R	265	-0-	-0- B	-0-	265 3		N	-0-		-0-
07		124 #	91	-0-	-33 B	-33	91 3		N	-0-		-0-
08		124 #	5	-0-	-119 B	-152	5 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-152								
09		120 #	168	-0-	48 B	-104	168 3		N	-0-		-0-
10		0	237	-0-	237 B	133	237 3		N	-0-		-0-
*11		385 R	252	-0-	-133 B	-0-	252 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
06		1590 #	1473	-0-	-117 B	-1340	1473 3		Y	-0-		-0-
07		1643 #	1600	-0-	-43 B	-1383	1600 3		Y	-0-		-0-
08		1395 #	1605	-0-	210 B	-1173	1605 3		Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1173								
09		1470 #	1260	-0-	-210 B	-1383	1260 3		Y	-0-		-0-
10		0	1234	-0-	1234 B	-149	1234 3		Y	-0-		-0-
11		0	1488	-0-	1488 B	1339	1488 3		Y	-0-		-0-

POGO WALTON B		WELL #:		5	RRCID ->	127781	COMPL. DATE	10/04/1989	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	9363 - 9370
06		3270 #	224	-0-	-3046 B	-5124	224 3		Y	-0-		-0-
07		3379 #	4117	-0-	738 B	-4386	4117 3		Y	-0-		-0-
08		3968 #	3815	-0-	-153 B	-4539	3815 3		Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4539								
09		3840 #	3415	-0-	-425 B	-4964	3415 3		Y	-0-		-0-
10		0	4003	-0-	4003 B	-961	4003 3		Y	-0-		-0-
11		0	3883	-0-	3883 B	2922	3883 3		Y	-0-		-0-

PURE WALTON		WELL #:		1 E	RRCID ->	139697	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	9958	PERF.	9000 - 9155
06		1950 #	219	-0-	-1731 B	-4696	219 3		Y	-0-		-0-
07		2015 #	2472	-0-	457 B	-4239	2472 3		Y	-0-		-0-
08		1922 #	2318	-0-	396 B	-3843	2318 3		Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1731	CANCELLED UNDERAGE ->		-2112					
09		1860 #	1997	-0-	137 B	-1594	1997 3		Y	-0-		-0-
10		0	2131	-0-	2131 B	537	2131 3		Y	-0-		-0-
11		0	2111	-0-	2111 B	2648	2111 3		Y	-0-		-0-

PURE WALTON		WELL #:		8E	RRCID ->	139758	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9724	PERF.	9282 - 9287
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-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BASH		WELL #:		2 T	RRCID ->	141090	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	9951 PERF. 9342 - 9372	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT

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-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		22	RRCID ->	142748	COMPL. DATE	09/20/1992	TOTAL DEPTH	9630 PERF. 8938 - 9100	
06		5280	3078	-0-	-2202	B	1260	3078	3	Y	-0-
07		4393 R	3133	-0-	-1260	B	-0-	3133	3	Y	-0-
08		3192 R	3192	-0-	-0-	B	-0-	3192	3	Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		3190 R	3190	-0-	-0-	B	-0-	3190	3	Y	-0-
10		0	3294	-0-	-0-	B	3294	3294	3	Y	-0-
11		T. A.	3236	-0-	3236	B	6530	3236	3	Y	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		32	RRCID ->	142752	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9622 PERF. 8905 - 9050	
06		1380 #	1021	-0-	-359	B	-4079	1021	3	Y	-0-
07		1426 #	1039	-0-	-387	B	-4466	1039	3	Y	-0-
08		961 #	1058	-0-	97	B	-4369	1058	3	Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3774	CANCELLED UNDERAGE ->					-595	
09		1020 #	1058	-0-	38	B	-3736	1058	3	Y	-0-
10		0	1092	-0-	1092	B	-2644	1092	3	Y	-0-
11		T. A.	1073	-0-	1073	B	-1571	1073	3	Y	-0-

BASHARA, M. J.		WELL #:		7	RRCID ->	153194	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 9340 - 9376	
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-
11		14B DENY	-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	
06		720 #	475	-0-	-245	B	-245	475	3	Y	-0-
07		651 #	401	-0-	-250	B	-495	401	3	Y	-0-
08		651 #	339	-0-	-312	B	-807	339	3	Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-807							
09		630 #	280	-0-	-350	B	-1157	280	3	Y	-0-
10		0	133	-0-	133	B	-1024	133	3	Y	-0-
11		0	19	-0-	19	B	-1005	19	3	Y	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		15	RRCID ->	155378	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	9895 PERF. 8985 - 9120	
06		300 #	303	-0-	3	B	-858	303	3	Y	-0-
07		310 #	298	-0-	-12	B	-870	298	3	Y	-0-
08		279 #	294	-0-	15	B	-855	294	3	Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-584	CANCELLED UNDERAGE ->					-271	
09		300 #	293	-0-	-7	B	-591	293	3	Y	-0-
10		0	319	-0-	319	B	-272	319	3	Y	-0-
11		0	319	-0-	319	B	47	319	3	Y	-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WALTON, J. B.		WELL #:		30	RRCID -> 155836			COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH	9673	PERF. 8935 - 9160	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06		1350 #	1467	-0-	117 B	-347	1467 3			Y	-0-		-0-
07		1395 #	1493	-0-	98 B	-249	1493 3			Y	-0-		-0-
08		1364 #	1522	-0-	158 B	-91	1522 3			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-91									
09		1470 #	1521	-0-	51 B	-40	1521 3			Y	-0-		-0-
10		0	1570	-0-	1570 B	1530	1570 3			Y	-0-		-0-
11		T. A.	1543	-0-	1543 B	3073	1543 3			Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		10	RRCID -> 234144			COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH	9858	PERF. 9105 - 9226	
06		1440 #	1372	-0-	-68 B	-1103	1372 3			Y	-0-		-0-
07		2852 #	1396	-0-	-1456 B	-2559	1396 3			Y	-0-		-0-
08		2852 #	1422	-0-	-1430 B	-3989	1422 3			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3916	CANCELLED UNDERAGE ->		-73						
09		2760 #	1421	-0-	-1339 B	-5255	1421 3			Y	-0-		-0-
10		0	1344	-0-	1344 B	-3911	1344 3			Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	1291	-0-	1291 B	-2620	1291 3			Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		20	RRCID -> 234145			COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH	9901	PERF. 9275 - 9291	
06		1404 R	1404	-0-	-0- B	-0-	1404 3			Y	-0-		-0-
07		2790 #	1428	-0-	-1362 B	-1362	1428 3			Y	-0-		-0-
08		2790 #	1455	-0-	-1335 B	-2697	1455 3			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2697									
09		2700 #	1454	-0-	-1246 B	-3943	1454 3			Y	-0-		-0-
10		0	805	-0-	805 B	-3138	805 3			Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	553	-0-	553 B	-2585	553 3			Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		31	RRCID -> 235268			COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH	9791	PERF. 9150 - 9262	
06		900 #	736	-0-	-164 B	-164	736 3			Y	-0-		-0-
07		806 #	621	-0-	-185 B	-349	621 3			Y	-0-		-0-
08		806 #	525	-0-	-281 B	-630	525 3			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-630									
09		780 #	434	-0-	-346 B	-976	434 3			Y	-0-		-0-
10		0	309	-0-	309 B	-667	309 3			Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	230	-0-	230 B	-437	230 3			Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		24	RRCID -> 243278			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9280 - 9335	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B DENY	-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	
06		T. A.	45	-0-	45 B	-4211	5 3	40 9		Y	36		288
07		T. A.	91	-0-	91 B	-4120	16 3	75 9		Y	68	182 1	174
08		T. A.	32	-0-	32 B	-4088	17 3	15 9		Y	14		188
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1025	CANCELLED UNDERAGE ->		-3063						
09		T. A.	107	-0-	107 B	-918	19 3	88 9		Y	80		268
10		0	507	-0-	507 B	-411	353 3	154 9		Y	140	184 1	224
11		0	535	-0-	535 B	124	419 3	116 9		Y	105		329

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BASHARA, M. J.		WELL #:		24	RRCID ->	270853	COMPL. DATE	07/18/1946	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9620 - 9630
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

B A S H		WELL #:		6	RRCID ->	270854	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	9350 - 9355
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-335			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-335			Y	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-335			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-32			CANCELLED UNDERAGE ->		-303				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-32			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-32			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-32			Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		25	RRCID ->	271532	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9448 - 9453
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-
11	14B DENY	-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
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-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-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
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WALTON, J. B.		WELL #:		28	RRCID ->	272556	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9628 - 9634
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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-
11		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-

PURE-WALTON				WELL #:	4EB	RRCID ->	275874	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	9835	PERF. 9340 - 9360

06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-
08		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-
10		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-
11		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-

PURE-WALTON				WELL #:	5E	RRCID ->	275968	COMPL. DATE	11/06/1991	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 9432 - 9441

06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	133	-0-			301
07		14B2	EXT	1	-0-	1	B	134	-0-	1	3	301
08		134 R		-0-	-0-	-134	B	-0-	-0-			301
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 #		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			301
10		0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			301
11		0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			301

PURE-WALTON				WELL #:	14E	RRCID ->	279343	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9904 - 9950

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-
11		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

06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-
08		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-
10		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-
11		14B	DENY	-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

06		2160 #		750	-0-	-1410	B	-12797	750	3		-0-
07		2232 #		763	-0-	-1469	B	-14266	763	3		-0-
08		713 #		777	-0-	64	B	-14202	777	3		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-9040				CANCELLED UNDERAGE ->	-5162			
09		750 #		777	-0-	27	B	-9013	777	3		-0-
10		0		802	-0-	802	B	-8211	802	3		-0-
11		0		788	-0-	788	B	-7423	788	3		-0-

KEYSTONE (LIME)		49129 462		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		945936									
PURE-WALTON		WELL #: 19		RRCID -> 020373		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	93	-0-	93	93	93	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	92	-0-	92	185	92	3	N	-0-	-0-	-0-

KEYSTONE (MCKEE)		49129 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635									
KEYSTONE CATTLE CO.		WELL #: 106		RRCID -> 020457		COMPL. DATE 03/30/1954		TOTAL DEPTH 10094		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

KEYSTONE (YATES)		49129 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
FINALY RESOURCES LLC		268323									
LOVETT, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 020365		COMPL. DATE 02/21/1960		TOTAL DEPTH 2530		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
KCC STATE		WELL #: 1701		RRCID -> 138762		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 2844		PERF. 2502 - 2638	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BASHARA, M. J.		WELL #: 2		RRCID -> 020363		COMPL. DATE 02/07/1963		TOTAL DEPTH 2402		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	222	-0-	222	222	222	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	99	-0-	99	321	99	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	321			N	-0-	-0-	-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		743071		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
WALTON ESTATE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 270252		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2641 - 2734	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.				789225								
CRUM		WELL #:		1	RRCID ->	123414	COMPL. DATE	02/05/1987	TOTAL DEPTH	4819	PERF.	2490 - 2606
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687			N	NO RPT		-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2022												
CRUM		WELL #:		6	RRCID ->	124650	COMPL. DATE	05/09/1987	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2414 - 2525
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170			N	NO RPT		-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2022												
KEYSTONE -14-		WELL #:		1	RRCID ->	147184	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	4711	PERF.	2458 - 2577
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2022												
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		95	RRCID ->	200179	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	3560 PERF. 2327 - 2404
WALTON, J B												
06	13	N	3	-0-	-10	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
07	13	N	10	-0-	-3	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-		-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
POGO WALTON C		WELL #:		8	RRCID ->	201003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2477 - 2590
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
JENKINS, BEN ET AL A		WELL #:		15	RRCID ->	202871	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	2581 - 2662
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	9 1	2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	7 1	3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	7 1	3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	8 1	3
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	5 1	2
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	5 1	1

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN)				49133 333	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478								
KEYSTONE CATTLE COMPANY				WELL #: 181	RRCID -> 228722	COMPL. DATE 05/17/2003	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8859	- 8990			
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	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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-	
11	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			
06	3720 X	3009	-0-	-711	-0-	310 1	2699 2	N	-0-		-0-	
07	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	310 1	3595 2	N	-0-		-0-	
08	3844 X	2038	-0-	-1806	-0-	310 1	1728 2	N	-0-		-0-	
09	0	1179	-0-	1179	1179	310 1	869 2	N	-0-		-0-	
10	0	650	-0-	650	1829	310 1	340 2	N	-0-		-0-	
11	0	990	-0-	990	2819	310 1	680 2	N	-0-		-0-	

7816 JV-P DUVAL "C"				WELL #: 1	RRCID -> 116618	COMPL. DATE 02/26/1985	TOTAL DEPTH 15717	PERF.14377	- 14521			
06	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	310 1	1772 2	N	-0-		-0-	
07	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	310 1	2362 2	N	-0-		-0-	
08	1829 X	1444	-0-	-385	-0-	310 1	1134 2	N	-0-		-0-	
09	0	880	-0-	880	880	310 1	570 2	N	-0-		-0-	
10	0	533	-0-	533	1413	310 1	223 2	N	-0-		-0-	
11	0	756	-0-	756	2169	310 1	446 2	N	-0-		-0-	

L. N. D. (ATOKA)				50526 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC				141077								
PECOS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 251508	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 16347	PERF.15288	- 15350			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127	
11	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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115	
11	0	-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 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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		
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
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	518 3	94 9	N	85	235
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	513 3	99 9	N	90	145
08	620 N	608	-0-	-12	-0-	518 3	90 9	N	82	227
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	493 3	111 9	N	101	155
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT	155
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	155

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)		53010 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		621750								
TAFT		WELL #: 1		RRCID -> 071528		COMPL. DATE 04/29/1977		TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A		
M	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
06	401 R	401	-0-	-0-	-0-	391 2	10 9	Y	9	137
07	357 R	357	-0-	-0-	-0-	345 2	12 9	Y	11	148
08	403 #	386	-0-	-17	-0-	378 2	8 9	Y	7	155
09	0	477	-0-	477	477	464 2	13 9	Y	12	167
10	985 R	508	-0-	-477	-0-	497 2	11 9	Y	10	177
*11	476 R	476	-0-	-0-	-0-	467 2	9 9	Y	8	185

CHALKEY		WELL #: 2 C		RRCID -> 074544		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 4730 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
06	990 #	687	-0-	-303	-0-	687 2		Y	-0-	-0-
07	992 #	911	-0-	-81	-0-	911 2		Y	-0-	-0-
08	992 #	979	-0-	-13	-0-	979 2		Y	-0-	-0-
09	0	956	-0-	956	956	956 2		Y	-0-	-0-
10	1939 R	983	-0-	-956	-0-	983 2		Y	-0-	-0-
11	960 #	930	-0-	-30	-0-	930 2		Y	-0-	-0-

CHALKLEY "A"		WELL #: 1 C		RRCID -> 076404		COMPL. DATE 03/22/1978		TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555		
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
06	720 #	512	-0-	-208	-0-	505 2	7 9	Y	6	39
07	744 #	566	-0-	-178	-0-	552 2	14 9	Y	13	52
08	682 #	669	-0-	-13	-0-	660 2	9 9	Y	8	60
09	0	715	-0-	715	715	701 2	14 9	Y	13	73
10	1462 R	747	-0-	-715	-0-	736 2	11 9	Y	10	83
*11	676 R	676	-0-	-0-	-0-	666 2	10 9	Y	9	92

CHALKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 139820		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532		
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
06	2580 #	1232	-0-	-1348	-0-	1232 2		Y	-0-	-0-
07	2635 #	2139	-0-	-496	-0-	2139 2		Y	-0-	-0-
08	2590 R	2590	-0-	-0-	-0-	2590 2		Y	-0-	-0-
09	0	2622	-0-	2622	2622	2622 2		Y	-0-	-0-
10	5242 R	2620	-0-	-2622	-0-	2620 2		Y	-0-	-0-
*11	2694 R	2694	-0-	-0-	-0-	2694 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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	165	179	1	38
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	191	179	1	50
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	195	167	1	78
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	176	112	1	142
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	180	174	1	148
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	176	166	1	158
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 58181 06/07/2022															

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574															
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-
11		T. A.	-0-	-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															
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.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER															
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777															
UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A															
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2022 - WELL PLUGGED 8/12/2022															

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150															
06		6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	-0-	6699	3	13	9	N	12		164
07		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	-0-	5727	3			N	-0-		164
08		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	-0-	5114	3			N	-0-		164
09		4710 X	3925	-0-	-785	-0-	-0-	3925	3			N	-0-		164
10		0	7027	-0-	7027	-0-	-0-	7027	3			N	-0-		164
11		0	5476	-0-	5476	-0-	-0-	12503	3			N	-0-		164

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

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

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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

UNIVERSITY 39-21		WELL #:		1	RRCID ->	093163	COMPL. DATE	03/19/1981	TOTAL DEPTH	20400	PERF.19945 -	20294
06	8370 X	7550	-0-	-820	-0-	7550	3	N	-0-			149
07	8649 X	7525	-0-	-1124	-0-	7525	3	N	-0-			149
08	8277 X	7224	-0-	-1053	-0-	7224	3	N	-0-			149
09	7830 X	5960	-0-	-1870	-0-	5960	3	N	-0-			149
10	0	5358	-0-	5358	5358	5358	3	N	-0-			149
11	0	7679	-0-	7679	13037	7679	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN)		54331		250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
CALLON PETROLEUM OPERATING CO		124828										
BLACK "100"		WELL #:		1H	RRCID ->	252644	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	20311	PERF.15179 -	18155
06	3240 X	1536	-0-	-1704	-0-	1536	3	N	-0-			10
07	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-			10
08	2852 X	2468	-0-	-384	-0-	2468	3	N	-0-			10
09	0	3235	-0-	3235	3235	3235	3	N	-0-			10
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT			10
11	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT			10

LOCKRIDGE (DEVONIAN)		//CONT.//		54331 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
DIAMONDBACK E&P LLC				217012										
LASATER, R. M.		WELL #:		1	RRCID ->	094252	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	19780	PERF.16045 - 16305			
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
06		4140 X	4036	-0-	-104	-0-	90 1	3946	2	N	-0-			-0-
07		4030 X	3897	-0-	-133	-0-	30 1	3867	2	N	-0-			-0-
08		4340 X	3855	-0-	-485	-0-	3855 2			N	-0-			-0-
09		4200 X	3420	-0-	-780	-0-	225 1	3195	2	N	-0-			-0-
10		0	4156	-0-	4156		4156 2			N	-0-			-0-
11		0	3681	-0-	3681		7837 2			N	-0-			-0-

LASATER GAS UNIT "13-14"		WELL #:		1	RRCID ->	254289	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	16966	PERF.16254 - 16654			
06		7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	7063 2			N	-0-			37
07		8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-				N	-0-			37
08		8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-				N	-0-			37
09		8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-				N	-0-			37
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

BLACK D		WELL #:		1	RRCID ->	282407	COMPL. DATE	01/22/2017	TOTAL DEPTH	19694	PERF.16210 - 16224			
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	60 1	21	2	N	-0-			-0-
07		155 N	20	-0-	-135	-0-	20 2			N	-0-			-0-
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2			N	-0-			-0-
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	70 1	96	2	N	-0-			-0-
*10		626 N	626	-0-	-0-	-0-	620 1	6	2	N	-0-			-0-
*11		603 N	603	-0-	-0-	-0-	600 1	3	2	N	-0-			-0-

G.D. HOUSTON		WELL #:		1	RRCID ->	284117	COMPL. DATE	06/28/2017	TOTAL DEPTH	20150	PERF.15700 - 16700			
06		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2			N	-0-			56
07		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1696 2	3	9	N	3			59
08		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1648 2	8	9	N	7			66
09		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2312 2	23	9	N	21			87
*10		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2447 2	3	9	N	3			90
11		1590 N	1536	-0-	-54	-0-	1536 2			N	-0-			90

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		WELL #:		524907	1	RRCID ->	157546	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	20022	PERF.15835 - 16051		
ABSHIER, MABEL UNIT				149441										
06		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712 2			N	-0-			-0-
07		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3838 3	13	9	N	12	12 8		-0-
08		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 3			N	-0-			-0-
09		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730 3			N	-0-			-0-
10		0	3870	-0-	3870		3870 3			N	-0-			-0-
*11		7625 X	3755	-0-	-3870	-0-	3755 3			N	-0-			-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)		WELL #:		54331 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
CHISOS OPERATING, INC.				149441										
BRAVO 103		WELL #:		1	RRCID ->	043019	COMPL. DATE	11/09/1967	TOTAL DEPTH	20250	PERF. N/A			
06		18923 X	18923	-0-	-0-	-0-	18923 3			N	-0-			64
07		20438 X	20438	-0-	-0-	-0-	20438 3			N	-0-			64
08		42442 X	42442	-0-	-0-	-0-	42442 3			N	-0-			64
09		35023 X	35023	-0-	-0-	-0-	35023 3			N	-0-			64
10		0	23960	-0-	23960		23960 3			N	-0-			64
11		0	20465	-0-	20465		44425 3			N	-0-			64

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
COLGATE OPERATING, LLC 167327												
WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 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	EOM BALANCE
*02		60620 X	41173	-0-	-19447	-0-	41111 2	62 9	N	56	175 1	136
03		67115 X	33380	-0-	-33735	-0-	33316 2	64 9	N	58		194
04		60360 X	56314	-0-	-4046	-0-	56234 2	80 9	N	73		267
05		57510 X	57510	-0-	-0-	-0-	57424 2	86 9	N	78	178 1	167
06		43860 X	25649	-0-	-18211	-0-	25619 2	30 9	N	27		194
*07		58187 X	45046	-0-	-13141	-0-	44952 2	94 9	N	85	173 1	106
08		58280 X	28433	-0-	-29847	-0-	28366 2	67 9	N	61		167
09		56310 X	-0-	-0-	-56310	-0-			N	66		233
10		57505 X	-0-	-0-	-57505	-0-			N	20		253
11		44430 X	NO RPT	-0-	-44430	-0-			N	NO RPT		253

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A												
*02		15092 X	14201	-0-	-891	-0-	14132 2	69 9	N	63		183
03		15903 X	9826	-0-	-6077	-0-	9783 2	43 9	N	39		222
04		15193 X	15193	-0-	-0-	-0-	15193 2		N	-0-		222
05		15717 X	15249	-0-	-468	-0-	15249 2		N	-0-		222
06		15120 X	7425	-0-	-7695	-0-	7425 2		N	-0-		222
*07		15686 X	13871	-0-	-1815	-0-	13856 2	15 9	N	14		236
08		15686 X	8080	-0-	-7606	-0-	8080 2		N	-0-		236
*09		17588 X	17588	-0-	-0-	-0-	17560 2	28 9	N	25	28 7	233
*10		15252 X	13336	-0-	-1916	-0-	13329 2	7 9	N	6		239
11		13680 X	NO RPT	-0-	-13680	-0-			N	NO RPT		239

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A												
06		7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	7981 3		N	-0-		30
07		8122 X	7960	-0-	-162	-0-	7960 3		N	-0-		30
08		8587 X	8006	-0-	-581	-0-	8006 3		N	-0-		30
09		8310 X	7923	-0-	-387	-0-	7755 2	168 9	N	153		183
10		0	8069	-0-	8069	8069	8069 2		N	-0-		183
11		7980 X	NO RPT	-0-	-7980	89			N	NO RPT		183

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A												
*02		2520 N	2139	-0-	-381	-0-	2139 2		N	-0-		162
03		2759 N	2390	-0-	-369	-0-	2390 2		N	-0-		162
04		2610 N	2183	-0-	-427	-0-	2183 2		N	-0-		162
05		2759 N	2165	-0-	-594	-0-	2165 2		N	-0-		162
06		2310 N	1702	-0-	-608	-0-	1702 2		N	-0-		162
*07		2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2		N	-0-		162
08		2201 N	25	-0-	-2176	-0-	25 2		N	-0-		162
*09		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2		N	-0-	51 7	111
*10		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-		111
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		111

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777												
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500												
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-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)		//CONT.//		54331 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777										
CUB CREEK		WELL #:		1	RRCID -> 280415		COMPL. DATE 04/30/2016		TOTAL DEPTH	7110	PERF.	4787 - 6680		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11		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		
06		32487 X	32487	-0-	-0-	-0-	120	1	32334	2	N	30		117
07		32919 X	32919	-0-	-0-	-0-	33	9			N	27		144
08		31526 X	31526	-0-	-0-	-0-	180	1	31321	2	N	23		167
09		32242 X	32242	-0-	-0-	-0-	25	9			N	33		200
10		0	32949	-0-	32949	32949	32206	2	36	9	N	43		243
11		0	29918	-0-	29918	62867	30	1	29834	2	N	49		292
							54	9						

MORRISON, H. B.		WELL #:		1	RRCID -> 042648		COMPL. DATE 05/13/1967		TOTAL DEPTH	19822	PERF.	18520 - 19731		
06		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	42	1	4635	2	N	-0-		-0-
07		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-		-0-
08		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-		-0-
09		4140 X	3840	-0-	-300	-0-	25	1	3815	2	N	-0-		-0-
10		0	5491	-0-	5491	5491	217	1	5274	2	N	-0-		-0-
11		0	4747	-0-	4747	10238	210	1	4537	2	N	-0-		-0-

REUSS, G. T.		WELL #:		1	RRCID -> 042649		COMPL. DATE 04/15/1967		TOTAL DEPTH	19769	PERF.	N/A		
06		14512 X	14512	-0-	-0-	-0-	14499	2	13	9	N	12		115
07		20798 X	20798	-0-	-0-	-0-	20777	2	21	9	N	19		134
08		15110 X	15110	-0-	-0-	-0-	15099	2	11	9	N	10		144
09		17115 X	17115	-0-	-0-	-0-	17095	2	20	9	N	18		162
10		0	8618	-0-	8618	8618	8610	2	8	9	N	7		169
11		0	9541	-0-	9541	18159	9541	2			N	-0-		169

REUSS, G. T., -A-		WELL #:		1	RRCID -> 042885		COMPL. DATE 10/06/1967		TOTAL DEPTH	20158	PERF.	N/A		
06		11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	180	1	10988	2	N	-0-		180
07		10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	60	1	10592	2	N	5		185
08		10416 X	9417	-0-	-999	-0-	6	9			N	3		188
09		10080 X	7784	-0-	-2296	-0-	9414	2	3	9	N	3		188
10		0	11560	-0-	11560	11560	105	1	7667	2	N	11		199
11		0	8042	-0-	8042	19602	12	9			N	15		214
							930	1	10613	2	N	15		214
							17	9						
							900	1	7125	2	N	15		229
							17	9						

BLACK, D.		WELL #:		1	RRCID -> 043028		COMPL. DATE 11/13/1967		TOTAL DEPTH	19694	PERF.	N/A		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)		//CONT.//		54331 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD								
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012												
MORRISON, H. B. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	046699	COMPL. DATE	04/13/1969	TOTAL DEPTH	20250	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
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	240 N	82	-0-	-158	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LASATER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	048354	COMPL. DATE	05/04/1970	TOTAL DEPTH	20300	PERF. N/A					
06	6720 X	6319	-0-	-401	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
07	6944 X	6490	-0-	-454	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
08	6758 X	6502	-0-	-256	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
09	6360 X	5345	-0-	-1015	-0-	105	1	5240	2	N	-0-					-0-
10	0	7164	-0-	7164	7164	90	1	7074	2	N	-0-					-0-
11	0	6514	-0-	6514	13678	6514	2			N	-0-					-0-
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		WELL #:		524907	1	RRCID ->	044781	COMPL. DATE	09/28/1968	TOTAL DEPTH	20225	PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN)		WELL #:		54335 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES								
DIAMONDBACK E&P LLC		WELL #:		217012												
DWYER, SAM J. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	074799	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	21268	PERF.16140 - 16668					
06	2580 #	2497	-0-	-83	-0-	2497	2			N	-0-					136
07	2666 #	2574	-0-	-92	-0-	2574	2			N	-0-					136
08	3100 #	2559	-0-	-541	-0-	2559	2			N	-0-					136
09	3000 #	2372	-0-	-628	-0-	2372	2			N	-0-					136
10	0	2856	-0-	2856	2856	2856	2			N	-0-					136
11	0	2368	-0-	2368	5224	2368	2			N	-0-					136
LOWE (ATOKA)		WELL #:		55256 030	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		WELL #:		251726												
FASKEN BLOCK "BA"		WELL #:		1	RRCID ->	144926	COMPL. DATE	03/03/1953	TOTAL DEPTH	13560	PERF.11220 - 11257					
06	120 N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-					65
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					65
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					65
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					65
10	0	32	-0-	32	32	32	3			N	-0-					65
11	0	28	-0-	28	60	28	3			N	-0-					65
LOWE (MISS.)		WELL #:		55256 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		WELL #:		263696												
FEE "S"		WELL #:		1	RRCID ->	134302	COMPL. DATE	03/23/2022	TOTAL DEPTH	13235	PERF.11206 - 11230					
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-					-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-					-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-					-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-					-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-					-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-					-0-

M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

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

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED -B- 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN) 56550 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 MADERA, MALCOLM R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091428 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2220	16871	-0-	14651	25532	16856 2	15 4	N	-0-			-0-
07	2294	26804	-0-	24510	50042	26804 2		N	-0-			-0-
08	112764	32508	-0-	-80256	-0-	32508 2		N	-0-			-0-
09	0	21197	-0-	21197	21197	21197 2		N	-0-			-0-
10	0	20679	-0-	20679	41876	20679 2		N	-0-			-0-
11	0	15799	-0-	15799	57675	15799 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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	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

06	3420 X	3246	-0-	-174	-0-	3246 3		N	-0-			183
07	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 3		N	-0-			183
08	3069 X	2921	-0-	-148	-0-	2921 3		N	-0-			183
09	3240 X	2064	-0-	-1176	-0-	2064 3		N	-0-			183
10	3441 X	2640	-0-	-801	-0-	2640 3		N	-0-			183
11	0	3207	-0-	3207	3207	3194 3	13 9	N	12			195

VAQUERO OPERATING 882776
 PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7 3		N	-0-			100
*11	14B2 EXT	7	-0-	7	14	7 3		N	-0-			100

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 2 RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938

06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1828 3	55 9	N	50			165
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1262 3	174 9	N	158	158 1		165
08	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2508 3	28 9	N	25	157 1		33
09	0	2001	-0-	2001	2001	1790 3	211 9	N	192	182 1		43
10	3100 N	2781	-0-	-319	1682	2604 3	177 9	N	161	171 1		33
*11	3000 N	2313	-0-	-687	995	2190 3	123 9	N	112			145

MARALO (WOLFCAMP) //CONT.// 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
 MENDEL ESTATE -38- WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
06	4 N		2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			155
07	11 N		1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-			155
08	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			155
09	0		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-			155
10	4 N		-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			155
11	3 N		-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			155

MARLAW (CLEAR FORK) 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
 SWH FARMS STATE WELL #: 1 RRCID -> 053142 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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-
11	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

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-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			36

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740						
HILL & HILL 34		WELL #:		1	RRCID -> 075080	COMPL. DATE 02/07/1978	TOTAL DEPTH 2953	PERF. N/A		
M	O	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
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-
11	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	
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
11	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	
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-
11	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	
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-
11	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	
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-
11	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	
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	35

REEVES STATE 22		WELL #:		3	RRCID -> 150377	COMPL. DATE 07/19/1994	TOTAL DEPTH 3075	PERF. 2710 -	2724	
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740									
REEVES-STATE 27		WELL #:		1	RRCID ->	170408	COMPL. DATE	11/24/1988	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2776 -	2781
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	
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	
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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-	
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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-	
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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-	
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HILL, GEORGE P. 38		WELL #:		1	RRCID ->	079081	COMPL. DATE	10/19/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2834 -	2877
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S				919182									
REEVES STATE 14		WELL #:		1	RRCID -> 075320	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 14		WELL #:		2	RRCID -> 276070	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	2798	PERF. 1475 - 2798			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	DLQ	G-10	771	-0-	771	1528	641 2	21 4	Y	99	99	1	19
07	DLQ	G-10	744	-0-	744	2272	427 2	206 4	Y	101	102	1	18
08	DLQ	G-10	802	-0-	802	3074	650 2	49 4	Y	94	101	1	11
09	DLQ	G-10	756	-0-	756	3830	548 2	102 4	Y	96	86	1	21
10		0	785	-0-	785	4615	507 2	167 4	Y	101	109	1	13
11		0	729	-0-	729	5344	595 2	26 4	Y	98	95	1	16

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			
06	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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME)		58890 830		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS						
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300											
ARCO "L"		WELL #:		2	RRCID -> 054948	COMPL. DATE	03/18/1973	TOTAL DEPTH	3236	PERF. N/A			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MC COMB (ELLENBURGER) XTO ENERGY INC. MCCOMB, M. GAS UNIT "B"		59030 500 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

STROMAN GAS UNIT 2													
WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCELROY (BEND 8960) CHEVRON U. S. A. INC. MCLINTIC, H. L. ET AL		59337 333 148113		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON					
WELL #: 1 RRCID -> 132475 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966													
06	2070 N	1905	-0-	-165	-0-	1903	2	2 9	Y	2	2 0		-0-
07	1984 N	1750	-0-	-234	-0-	1750	2		Y	-0-			-0-
08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		Y	-0-			-0-
*09	1920 N	1830	-0-	-90	-0-	1830	2		Y	-0-			-0-
*10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		Y	-0-			-0-
11	0	619	-0-	619	-0-	615	2	4 9	Y	4	3 0		1

MCENTIRE (FUSSELMAN) BUSTAMANTE OIL COMPANY MCENTIRE		59357 500 112685		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
WELL #: 1 RRCID -> 106269 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			212
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			212

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) BLACKBEARD OPERATING, LLC WADDELL, W. N. ET AL TR. I		59563 400 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
WELL #: 218 RRCID -> 186517 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925													
06	DLQ G-10	316	-0-	316	676	316	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	289	-0-	289	965	289	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	283	-0-	283	1248	283	2		Y	-0-			-0-
09	1705 N	457	-0-	-1248	-0-	457	2		Y	-0-			-0-
10	0	476	-0-	476	476	476	2		Y	-0-			-0-
11	0	432	-0-	432	908	432	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I													
WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946													
06	DLQ G-10	760	-0-	760	1602	760	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	820	-0-	820	2422	820	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	754	-0-	754	3176	754	2		Y	-0-			-0-
09	2700 N	796	-0-	-1904	1272	796	2		Y	-0-			-0-
10	0	848	-0-	848	2120	848	2		Y	-0-			-0-
11	0	772	-0-	772	2892	772	2		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		WELL #:		232	RRCID ->	194368	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	3842 - 3958
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
06	DLQ G-10	516	-0-	516	1014	516	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	517	-0-	517	1531	517	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	526	-0-	526	2057	526	2	Y	-0-			-0-
09	2548 N	491	-0-	-2057	-0-	491	2	Y	-0-			-0-
10	0	464	-0-	464	464	464	2	Y	-0-			-0-
11	0	502	-0-	502	966	502	2	Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		261	RRCID ->	212805	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIZARD LICK TRANSPORT, LLC		WELL #:		504588	RRCID ->	083247	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	4257	PERF.	3879 - 3888
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	365	3	N	321	338	1	276
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	380	3	N	274	361	1	189
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	397	3	N	166	180	1	175
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	339	3	N	474	335	1	314
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	397	3	N	159	187	1	286
11	0	732	-0-	732	732	370	3	N	329	363	1	252

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP)		WELL #:		59612 475	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		WELL #:		817555	RRCID ->	280929	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6612 - 6656
06	2160 X	1096	-0-	-1064	-0-	90	1	N	-0-			-0-
07	1860 X	1541	-0-	-319	-0-	90	1	N	-0-			-0-
08	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-			-0-
09	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-			-0-
10	1550 X	387	-0-	-1163	-0-	90	1	N	-0-			-0-
11	0	456	-0-	456	456	90	1	N	-0-			-0-

MEDUSA (BARNETT SHALE)		WELL #:		60220 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
COLGATE OPERATING, LLC		WELL #:		167327	RRCID ->	235786	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	16210	PERF.	14268 - 15237
06	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			-0-
*07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
*10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENTONE (ATOKA)		WELL #:		60518 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LOVING			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		WELL #:		251726	RRCID ->	105990	COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL DEPTH	21867	PERF.	16168 - 16666
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
11	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	
06	3600 #	1143	-0-	-2457	-0-	1132	3	11	9	N	10	177
07	3720 #	1465	-0-	-2255	-0-	1455	3	10	9	N	9	186
08	3596 #	2629	-0-	-967	-0-	2601	3	28	9	N	25	211
09	0	1664	-0-	1664	1664	1650	3	14	9	N	13	48
10	0	278	-0-	278	1942	276	3	2	9	N	2	50
11	0	228	-0-	228	2170	228	3			N	-0-	50

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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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	
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-
11	INJECT	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	
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC JOHNSON, H. H.		60950 250 124807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
WELL #:		1		RRCID -> 170609		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4620 - 4809						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIMSEY		WELL #:		1		RRCID -> 173344		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 5840		PERF. 4736 - 4852				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUMPHREY		WELL #:		3		RRCID -> 176514		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 5368		PERF. 4824 - 5209				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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				
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113

OIL AND GAS DIVISION

MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC BLAKE		//CONT.// //CONT.//	60950 250 124807	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
CREASY		WELL #: 1		RRCID -> 184692	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5128	-	5169			
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	-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-
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MANDELL		WELL #: 2		RRCID -> 211684	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH 5394	PERF. 4803	-	5157			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LAYNE SWD, LLC PIT STOP SWD		WELL #: 1		491460 RRCID -> 268156	COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL DEPTH 6890	PERF. 4818	-	6244			
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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
MCM EXPLORATION COMPANY, LLC				552165									
GALLAGHER		WELL #:		1	RRCID ->	173347	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	5824	PERF. 4788 - 5118		
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	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		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		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		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		
06	240	N	162	-0-	-78	-0-	148	3	14	9	Y	13	77
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	119	3	3	9	Y	3	80
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-	80
09	0		156	-0-	156	-0-	156	3			Y	-0-	80
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	156				Y	NO RPT	80
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	156				Y	NO RPT	80
MI VIDA (ELLEN.)				60950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD				
CALLON (PERMIAN) LLC				124807									
U. S. NATIONAL		WELL #:		1 L	RRCID ->	046169	COMPL. DATE	01/04/1969	TOTAL DEPTH	19380	PERF. N/A		
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-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
RICHBURG UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	048377	COMPL. DATE	08/12/1969	TOTAL DEPTH	19350	PERF. N/A		
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-	
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MI VIDA (FUSSELMAN) CALLON (PERMIAN) LLC RICHBURG UNIT		//CONT.//	60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD		
		WELL #:	1 U	RRCID -> 048455	COMPL. DATE 11/08/1995	TOTAL DEPTH 19350	PERF.16002	- 16190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL		WELL #:	1	RRCID -> 051404	COMPL. DATE 08/12/1999	TOTAL DEPTH 19075	PERF. 4550	- 5630
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
SCHWALBE UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 178116	COMPL. DATE 03/01/2000	TOTAL DEPTH 16756	PERF.16084	- 16144
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
U.S. NATIONAL		WELL #:	3	RRCID -> 188731	COMPL. DATE 11/23/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.16085	- 16621
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
PETROPLEX ENERGY INC. PETREY		660886 WELL #:	107H	RRCID -> 254656	COMPL. DATE 10/13/2008	TOTAL DEPTH 19060	PERF.17130	- 17512
06	20203	X	20203	-0-	-0-	20203 3		195
07	20319	X	20319	-0-	-0-	20319 3		195
08	12741	X	9838	-0-	-2903	9838 3		195
09	12330	X	12060	-0-	-270	12060 3		195
10	0		8831	-0-	8831	8831 3		195
11	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-	NO RPT	195
MI VIDA (MISS.) CALLON (PERMIAN) LLC SCHWALBE UNIT		60950 820 124807 WELL #:	1	RRCID -> 058899	COMPL. DATE 01/19/1974	TOTAL DEPTH 19150	PERF. N/A	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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

06	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	0	402	-0-	402	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	402				N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	402				N	NO RPT					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	0	286	-0-	286	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	286				N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	286				N	NO RPT					-0-

RRIG EXPLORATION, LLC 732177
 EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	0	4	-0-	4	-0-	4	3			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 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
06	5910 X	1744	-0-	-4166	-0-	134 2	1548 3	22 4	40 9	Y	36	36 0			1
07	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	486 2	2993 3	55 4	35 9	Y	32	32 0			1
08	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	339 2	3124 3	40 4	47 9	Y	43	42 0			2
09	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	302 2	3196 3	53 4	43 9	Y	39	40 0			1
10	0	3766	-0-	3766	3766	310 2	3387 3	11 4	58 9	Y	53	52 0			2
11	0	3353	-0-	3353	7119	2 2	3270 3	12 4	69 9	Y	63	63 0			2

LELA		WELL #: 1801H		RRCID -> 176237		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	57				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	57				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	57				Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	57				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	57				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	57				Y	-0-					-0-

LELA "A"		WELL #: 1802H		RRCID -> 176955		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458							
06	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3			Y	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-					-0-
10	0	3	-0-	3	3	3 3			Y	-0-					-0-
11	0	3	-0-	3	6	3 3			Y	-0-					-0-

INDUSTRIAL "A"		WELL #: 602H		RRCID -> 180362		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390							
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2022															

HILL 19		WELL #: 1H		RRCID -> 183048		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
11	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							
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726										
INDUSTRIAL		WELL #:		601H	RRCID ->	187817	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	12135 - 21117		
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
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/31/2022										

INTERSTATE "A"		WELL #:		502H	RRCID ->	187819	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	9692	PERF.	13257 - 19622
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-
11	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
06	600 N	503	-0-	-97	-0-	34 2	387 3	Y	69	70 0		2
						6 4	76 9					
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	130 2	803 3	Y	71	70 0		3
						15 4	78 9					
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	90 2	830 3	Y	75	75 0		3
						11 4	83 9					
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	71 2	757 3	Y	68	69 0		2
						13 4	75 9					
10	DLQ G-10	926	-0-	926	926	70 2	769 3	Y	76	75 0		3
						3 4	84 9					
11	DLQ G-10	770	-0-	770	1696	687 3	3 4	Y	73	73 0		3
						80 9						

HILL 30		WELL #:		1H	RRCID ->	190986	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	16791	PERF.	12137 - 16163
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-
11	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
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-
11	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
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1689 3	215 9	Y	195	246 1		38
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1280 3	122 9	Y	111	96 1		53
08	1674 N	865	-0-	-809	-0-	821 3	44 9	Y	40	64 1		29
09	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	56	57 1		28
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	94	52 1		70
11	DLQ G-10	415	-0-	415	415	415 3		Y	-0-	70 1		-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
ENVIRONMENTAL DSPL SYSTEMS, LLC				253105							
MIDLAND SW		WELL #:		1D	RRCID -> 176498	COMPL. DATE 03/05/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5900	- 6292	
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
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-	
11		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	
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-
11	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	
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-
*11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ELLIOTT, SKELLY		WELL #:		2	RRCID -> 043109	COMPL. DATE 01/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	480 #		442	-0-	-38	-0-	442 2	N	-0-	-0-
07	496 #		460	-0-	-36	-0-	460 2	N	-0-	-0-
08	496 #		467	-0-	-29	-0-	467 2	N	-0-	-0-
09	0		455	-0-	455	455	455 2	N	-0-	-0-
10	0		470	-0-	470	925	470 2	N	-0-	-0-
*11	1392 R		467	-0-	-925	-0-	467 2	N	-0-	-0-

SMITH, F. G. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 044875	COMPL. DATE 02/03/1964	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A	
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-
*11	14B DENY		-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	
06	960 #		925	-0-	-35	-0-	925 2	N	-0-	26
07	992 #		949	-0-	-43	-0-	949 2	N	-0-	26
08	992 #		938	-0-	-54	-0-	938 2	N	-0-	26
09	0		902	-0-	902	902	902 2	N	-0-	26
10	0		914	-0-	914	1816	914 2	N	-0-	26
*11	2680 R		864	-0-	-1816	-0-	864 2	N	-0-	26

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD	
JJH ENERGY COMPANY				427402							
BEATY				WELL #: 2		RRCID -> 134815		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855	
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
06		746 R	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-		53
07		746 R	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-		53
08		851 R	851	-0-	-0-	-0-	851 3	N	-0-		53
09		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		53
10		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		53
11		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		53

Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427							
CRUMP, W. E.				WELL #: 1 L		RRCID -> 043136		COMPL. DATE 04/15/1962		TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CRUMP, W. E.				WELL #: 2 L		RRCID -> 043137		COMPL. DATE 01/31/1964		TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A	
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-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	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	
06		1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2	N	-0-		-0-
07		1302 R	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2	N	-0-		-0-
08		1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2	N	-0-		-0-
09		1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2	N	-0-		-0-
10		0	1055	-0-	1055	1055	1055 2	N	-0-		-0-
11		810 #	NO RPT	-0-	-810	245		N	NO RPT		-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL				WELL #: 13		RRCID -> 054790		COMPL. DATE 01/17/1973		TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A	
06		150 #	126	-0-	-24	-0-	126 2	Y	-0-		-0-
07		155 #	93	-0-	-62	-0-	93 2	Y	-0-		-0-
08		155 #	67	-0-	-88	-0-	67 2	Y	-0-		-0-
09		150 #	95	-0-	-55	-0-	95 2	Y	-0-		-0-
10		0	130	-0-	130	130	130 2	Y	-0-		-0-
11		120 #	NO RPT	-0-	-120	10		Y	NO RPT		-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL				WELL #: 12		RRCID -> 061146		COMPL. DATE 01/13/1974		TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A	
06		120 #	108	-0-	-12	-0-	108 2	Y	-0-		-0-
07		124 #	80	-0-	-44	-0-	80 2	Y	-0-		-0-
08		124 #	57	-0-	-67	-0-	57 2	Y	-0-		-0-
09		120 #	81	-0-	-39	-0-	81 2	Y	-0-		-0-
10		0	111	-0-	111	111	111 2	Y	-0-		-0-
11		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-		Y	NO RPT		-0-

MITCHELL (PENN) RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC MITCHELL "B"			62207 500 733287		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER		
			WELL #:	1	RRCID ->	163406	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	8371 - 8804	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-			73
07		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			73
08		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			73
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			73
10		0	325	-0-	325	325	325 2		N	-0-			73
*11		610 N	285	-0-	-325	-0-	285 2		N	-0-			73

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. SEALY-SMITH FOUNDATION			62415 670 617544		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
			WELL #:	46	RRCID ->	020541	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	5687	PERF.	5470 - 5570	
06		1500 N	124	-0-	-1376	-0-	124 2		Y	-0-			-0-
07		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2		Y	-0-			-0-
08		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2		Y	-0-			-0-
09		0	1519	-0-	1519	1519	1519 2		Y	-0-			-0-
10		0	1525	-0-	1525	3044	1525 2		Y	-0-			-0-
11		0	1470	-0-	1470	4514	1470 2		Y	-0-			-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION			WELL #:		87 T	RRCID ->	020543	COMPL. DATE	04/16/1958	TOTAL DEPTH	5598	PERF.	N/A
06		90 N	10	-0-	-80	-0-	1 2	9 9	Y	8	8 1		1
07		62 N	4	-0-	-58	-0-	3 2	1 9	Y	1	2 1		-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	53 2	12 9	Y	11	10 1		1
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	73 2	12 9	Y	11	11 1		1
10		0	77	-0-	77	77	67 2	10 9	Y	9	9 1		1
11		0	85	-0-	85	162	74 2	11 9	Y	10	10 1		1

SEALY SMITH FOUNDATION			WELL #:		1001	RRCID ->	178985	COMPL. DATE	02/26/2000	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	5492 - 5708
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	93	96 1		7
07		590 N	590	-0-	-0-	-0-	500 2	90 9	Y	82	82 1		7
08		945 N	945	-0-	-0-	-0-	806 2	139 9	Y	126	121 1		12
09		0	826	-0-	826	826	685 2	141 9	Y	128	132 1		8
10		0	853	-0-	853	1679	726 2	127 9	Y	115	112 1		11
11		0	809	-0-	809	2488	641 2	2 4	Y	151	148 1		14
							166 9						

MONAHANS, E. (PENN., LO.) EXTEX OPERATING COMPANY SEALY & SMITH "28"			62416 666 257062		ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: WINKLER		
			WELL #:	1	RRCID ->	152065	COMPL. DATE	11/06/1998	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8545 - 8768	
06		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3		N	-0-			-0-
07		403 N	241	-0-	-162 B	-0-	241 3		N	-0-			-0-
08		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3		N	-0-			-0-
10		0	383	-0-	383 B	383	383 3		N	-0-			-0-
11		0	366	-0-	366 B	749	366 3		N	-0-			-0-

SEALY & SMITH "33"			WELL #:		1	RRCID ->	281983	COMPL. DATE	02/05/2017	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	8575 - 9005
06		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	96 1	136 3	N	-0-			189
07		806 N	735	-0-	-71 B	-0-	99 1	636 3	N	-0-			189
08		986 N	986	-0-	-0- B	-0-	99 1	887 3	N	-0-			189
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0	962	-0-	962 B	962	99 1	863 3	N	-0-			189
10		0	1005	-0-	1005 B	1967	99 1	906 3	N	-0-			189
11		0	985	-0-	985 B	2952	99 1	886 3	N	-0-			189

MONAHANS, E. (PENN., LO.)		//CONT.//	62416 666	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WINKLER		
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445					
SEALY & SMITH "33-D"		WELL #:	1	RRCID -> 281989	COMPL. DATE 02/05/2017	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 8485 - 8949
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
08	14B2 EXT	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
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
06	840 #	-0-	-0-	-840		-0-		-0-
07	868 #	111	-0-	-757		-0-		-0-
08	1025 R	1025	-0-	-0-	111 2	-0-		-0-
09	0	1131	-0-	1131	1025 2	-0-		-0-
10	0	1048	-0-	1048	1131 2	-0-		-0-
11	T. A.	881	-0-	881	2179 2	-0-		-0-
					3060 881 2	-0-		-0-
MONROE, DEEP (ATOKA)			62496 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175					
ROMONE UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 055832	COMPL. DATE 04/23/1973	TOTAL DEPTH	17295	PERF. N/A
06	1830 N	1801	-0-	-29		-0-		-0-
07	1860 N	1836	-0-	-24		-0-		-0-
08	1822 N	1822	-0-	-0-	1801 2	-0-		-0-
09	1800 N	1746	-0-	-54	1836 2	-0-		-0-
10	1829 N	1794	-0-	-35	1822 2	-0-		-0-
11	1770 N	1736	-0-	-34	1746 2	-0-		-0-
					1794 2	-0-		-0-
					1736 2	-0-		-0-
MONUMENT DRAW (TANSILL)			62626 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER		
HOPEWELL OPERATING, INC.			399624					
DAUGHERTY-LECK -M-		WELL #:		RRCID -> 220610	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH	3472	PERF. 2680 - 2689
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-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
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-

MOORE-HOOPER (ELLEN.)		//CONT.//		62718 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
WALSH & WATTS, INC.				895060								
MENTONE GAS UNIT				WELL #:	1X	RRCID ->	099870	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.20729 - 21243
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GATAGA GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	067040	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL DEPTH	19050	PERF. N/A
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WHEELER ENERGY, LLC				914192								
WHEAT, LOUISE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	060405	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	19122	PERF. N/A
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MOORE-HOOPER (WLFMP\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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222												
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746												
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
06	672 X	672	-0-	-0-	-0-	150	1	522	2	N	-0-	-0-
07	1395 X	1170	-0-	-225	-0-	155	1	1015	2	N	-0-	-0-
08	1395 X	829	-0-	-566	-0-	155	1	674	2	N	-0-	-0-
09	0	296	-0-	296	296	150	1	146	2	N	-0-	-0-
10	0	1344	-0-	1344	1640	155	1	1189	2	N	-0-	-0-
11	0	872	-0-	872	2512	150	1	722	2	N	-0-	-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331												
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-	-0-
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	-0-
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-	-0-
09	0	1828	-0-	1828	1828	1828	2			N	-0-	-0-
10	0	1966	-0-	1966	3794	1966	2			N	-0-	-0-
11	0	2629	-0-	2629	6423	2629	2			N	-0-	-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686												
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-	-0-
07	837 N	649	-0-	-188	-0-	649	2			N	-0-	-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-	-0-
09	0	144	-0-	144	144	144	2			N	-0-	-0-
10	0	1378	-0-	1378	1522	1378	2			N	-0-	-0-
11	0	806	-0-	806	2328	806	2			N	-0-	-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633												
06	557 X	557	-0-	-0-	-0-	150	1	407	2	N	-0-	-0-
07	1054 X	946	-0-	-108	-0-	155	1	791	2	N	-0-	-0-
08	1054 X	746	-0-	-308	-0-	155	1	591	2	N	-0-	-0-
09	0	290	-0-	290	290	150	1	140	2	N	-0-	-0-
10	0	1344	-0-	1344	1634	155	1	1189	2	N	-0-	-0-
11	0	872	-0-	872	2506	150	1	722	2	N	-0-	-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012 8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558												
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	98
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	98
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-	98
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	98
10	0	186	-0-	186	186	186	2			N	-0-	98
11	0	239	-0-	239	425	239	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												
06	1500 N	1319	-0-	-181	-0-	642	3	555	4	N	111	174
						122	9				7	8
07	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	2055	3	919	4	N	83	88
						91	9				169	1
08	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	1154	3	96	9	N	87	166
09	1320 N	1193	-0-	-127	-0-	598	3	484	4	N	101	93
						111	9				174	1
10	0	916	-0-	916	916	637	3	168	4	N	101	194
						111	9					
11	0	1135	-0-	1135	2051	1015	3	10	4	N	100	102
						110	9				192	1

MOORE-HOOPER (WLFMCP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
EOG RESOURCES, INC. 253162												
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		23640 X	143	-0-	-23497	-0-	143 2			N	-0-	-0-
07		12493 X	10505	-0-	-1988	-0-	10505 2			N	-0-	-0-
08		15810 X	10944	-0-	-4866	-0-	10944 2			N	-0-	-0-
09		15300 X	1821	-0-	-13479	-0-	1821 2			N	-0-	-0-
10		0	30627	-0-	30627	30627	30627 2			N	-0-	-0-
11		0	15193	-0-	15193	45820	15193 2			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													
06		T. A.	12	-0-	12	53	1 1	9 3	Y	2	2 0	2	
07		68 X	15	-0-	-53	-0-	2 1	12 3	Y	1	1 0	2	
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	4 1	26 3	Y	-0-		2	
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	Y	2	1 0	2	
10		0	8	-0-	8	8	2 9	1 1	6 3	Y	1	1 0	2
11		0	7	-0-	7	15	1 9	1 1	6 3	Y	-0-		1

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426												
06		390 N	276	-0-	-114	-0-	53 1	219 3	Y	-0-		-0-
07		310 N	242	-0-	-68	-0-	4 4	62 1	179 3	Y	-0-	-0-
08		DLQ G-10	359	-0-	359	359	1 4	97 1	260 3	Y	-0-	-0-
09		DLQ G-10	389	-0-	389	748	2 4	92 1	294 3	Y	-0-	-0-
10		0	239	-0-	239	987	3 4	42 1	193 3	Y	-0-	-0-
11		0	268	-0-	268	1255	4 4	73 1	193 3	Y	-0-	-0-

OXY USA INC. 630591												
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657												
06		540 N	513	-0-	-27	-0-	513 3			N	-0-	-0-
07		558 N	435	-0-	-123	-0-	435 3			N	-0-	-0-
08		558 N	450	-0-	-108	-0-	450 3			N	-0-	-0-
09		0	502	-0-	502	502	502 3			N	-0-	-0-
10		0	505	-0-	505	1007	505 3			N	-0-	-0-
11		0	91	-0-	91	1098	91 3			N	-0-	-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451												
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		510 X	130	-0-	-380	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
07		496 X	21	-0-	-475	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
08		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-			-0-
09		0	587	-0-	587	587	587	2			Y	-0-			-0-
10		0	683	-0-	683	1270	683	2			Y	-0-			-0-
11		0	91	-0-	91	1361	91	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															

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623															
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845															

06		6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-			-0-
07		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
08		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
09		600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-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															

06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
07		372 N	4	-0-	-368	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
*09		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-
*10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A															

06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
08		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		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															

06		1 X	-0-	-0-	-1	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.//		65517 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
REEVES "BG" FEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166518	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13300 - 13932		
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	AMT	CODE	BALANCE
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-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

TALL CITY OPERATIONS III LLC		835518		WELL #:		1-L	RRCID ->	070774	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	14560	PERF.13990 - 14349
POULTER GAS UNIT													
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-	-0-	
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-	-0-	
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-	-0-	
09		90 N	43	-0-	-47	-0-	43	3		N	-0-	-0-	
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-	-0-	
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-	

HILL		WELL #:		1801	RRCID ->	075639	COMPL. DATE	11/25/1977	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13732 - 14397	
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-	-0-
07		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-	-0-
08		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-	-0-
09		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-	-0-
*10		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-	-0-
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT	-0-

LINDEMANN		WELL #:		2401	RRCID ->	079556	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	15157	PERF.14385 - 14458	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NINE MILE DRAW '135507'		WELL #:		1	RRCID ->	163058	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	14465	PERF.13870 - 14328	
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-	-0-
07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-	-0-
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-	-0-
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-	-0-
*10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-	-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-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				
06		1050 N	925	-0-	-125	-0-	913	3	12	9	N	11	152	1	27
07		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1207	3	2	9	N	2			29
08		1116 N	933	-0-	-183	-0-	923	3	10	9	N	9			38
09		930 N	882	-0-	-48	-0-	873	3	9	9	N	8			46
10		0	1024	-0-	1024	-0-	1018	3	6	9	N	5			51
11		0	989	-0-	989	-0-	985	3	4	9	N	4			55

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		2598 R	2598	-0-	-0-	-0-	2375	3	223	9	N	203	159
07		2190 R	2190	-0-	-0-	-0-	1979	3	211	9	N	192	187
08		2018 R	2018	-0-	-0-	-0-	1820	3	198	9	N	180	190
09		2410 R	2410	-0-	-0-	-0-	2202	3	208	9	N	189	196
10		2418 #	1658	-0-	-760	-0-	1438	3	220	9	N	200	216
11		0	1587	-0-	1587	1587	1345	3	242	9	N	220	265

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		13230 X	8457	-0-	-4773	-0-	8457	3		N	-0-	-0-	-0-
07		12028 X	5415	-0-	-6613	-0-	5415	3		N	-0-	-0-	-0-
08		12028 X	1196	-0-	-10832	-0-	1196	3		N	-0-	-0-	-0-
09		0	4343	-0-	4343	4343	4343	3		N	-0-	-0-	-0-
10		0	3936	-0-	3936	3936	8279	3		N	-0-	-0-	-0-
11		0	3027	-0-	3027	11306	3027	3		N	-0-	-0-	-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF. 12777 - 13410

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		18743 X	18743	-0-	-0-	-0-	18743	3		N	-0-	-0-	-0-
07		13102 X	13102	-0-	-0-	-0-	13102	3		N	-0-	-0-	-0-
08		15402 X	15402	-0-	-0-	-0-	15402	3		N	-0-	-0-	-0-
09		14550 X	13148	-0-	-1402	-0-	13148	3		N	-0-	-0-	-0-
10		0	9413	-0-	9413	9413	9413	3		N	-0-	-0-	-0-
11		0	10462	-0-	10462	19875	10462	3		N	-0-	-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2		N	-0-	-0-	-0-
07		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2		N	-0-	-0-	-0-
08		3100 X	2938	-0-	-162	-0-	2938	2		N	-0-	-0-	-0-
09		0	2650	-0-	2650	2650	2650	2		N	-0-	-0-	-0-
10		0	1860	-0-	1860	4510	1860	2		N	-0-	-0-	-0-
11		0	3034	-0-	3034	7544	3034	2		N	-0-	-0-	-0-

FREEDOM ENERGY, INC. 285084
 -158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF. 13480 - 13605

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-	-0-	-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-	-0-	-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	-0-	-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-	-0-	-0-
10		0	7	-0-	7	7	7	2		N	-0-	-0-	-0-
11		0	19	-0-	19	26	19	2		N	-0-	-0-	-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.// 66591 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
VALLAT, B. W.		WELL #: 1		RRCID -> 044455		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582				
M	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
06		31320 X	31264	-0-	-56	-0-	31264 2	N	-0-			-0-
07		31806 X	28937	-0-	-2869	-0-	28937 2	N	-0-			-0-
08		31806 X	28983	-0-	-2823	-0-	28983 2	N	-0-			-0-
09		31260 X	26465	-0-	-4795	-0-	26465 2	N	-0-			-0-
10		0	19678	-0-	19678		19678 2	N	-0-			-0-
11		0	20033	-0-	20033		39711 2	N	-0-			-0-

EICHENHOFER, C. C. , -B-		WELL #: 1		RRCID -> 045595		COMPL. DATE 11/23/1968		TOTAL DEPTH 13690		PERF. N/A		
06		25680 X	21639	-0-	-4041	-0-	21639 2	N	-0-			-0-
07		26381 X	23557	-0-	-2824	-0-	23557 2	N	-0-			-0-
08		26381 X	25725	-0-	-656	-0-	25725 2	N	-0-			-0-
09		25110 X	21640	-0-	-3470	-0-	21640 2	N	-0-			-0-
10		0	15552	-0-	15552		15552 2	N	-0-			-0-
11		0	21402	-0-	21402		36954 2	N	-0-			-0-

SHELL		WELL #: 1		RRCID -> 046610		COMPL. DATE 06/25/1969		TOTAL DEPTH 13940		PERF. N/A		
06		1980 N	1852	-0-	-128	-0-	1852 2	N	-0-			-0-
07		2046 N	1779	-0-	-267	-0-	1779 2	N	-0-			-0-
08		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2	N	-0-			-0-
09		1860 N	768	-0-	-1092	-0-	768 2	N	-0-			-0-
10		0	188	-0-	188		188 2	N	-0-			-0-
11		0	44	-0-	44		232 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		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUDGINS 37		WELL #: 1H		RRCID -> 224245		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13776 - 14998		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOWNSEND SWD		WELL #: 1		RRCID -> 230692		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 13685		PERF. 4645 - 5400		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
HUDGINS 11

WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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-
11	14B2	EXT	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

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	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 "E"		WELL #:		1	RRCID ->	059932	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	1305	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
OWEGO (TANSILL)				67871 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS						
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961									
IOWA REALTY TRUST 125 "A"		WELL #:		3SC	RRCID ->	057818	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	32			185
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	32			217
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	9	174	1	52
09	32 N	32	-0-	-0-		-0-	9 2	23 9	N	21			73
10	0	127	-0-	127		127	5 2	122 9	N	111	171	1	13
11	14B2 EXT	49	-0-	49		176	6 2	43 9	N	39			52

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				
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ARCO FEE "101"		WELL #: 1		RRCID -> 068170		COMPL. DATE 09/17/1976		TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961										
VALLEY -O-		WELL #: 2		RRCID -> 020555		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VALLEY -J-		WELL #: 1		RRCID -> 020557		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VALLEY -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020558		COMPL. DATE 05/05/1959		TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VALLEY -L-		WELL #: 3		RRCID -> 048792		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A				
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25

OWEGO (TUBB)		//CONT.//		67871 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961							
VALLEY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	080369	COMPL. DATE	01/27/1979	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2985 - 3008
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		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
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RECOVERY OPERATING LP				696542		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
GS STATE		WELL #:		1	RRCID ->	223353	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	14775	PERF.14252 - 14320
06	5280 X	4015	-0-	-1265	-0-	4015	2	N	-0-		-0-
07	5456 X	3702	-0-	-1754	-0-	3702	2	N	-0-		-0-
08	5456 X	3536	-0-	-1920	-0-	3536	2	N	-0-		-0-
09	0	2834	-0-	2834	2834	2834	2	N	-0-		-0-
10	0	2530	-0-	2530	5364	2530	2	N	-0-		-0-
11	0	2497	-0-	2497	7861	2497	2	N	-0-		-0-

ARMSTRONG STATE		WELL #:		1	RRCID ->	233022	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	14775	PERF.14027 - 16850
06	9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	9829	2	N	-0-		-0-
07	9021 X	8639	-0-	-382	-0-	8639	2	N	-0-		-0-
08	10478 X	8657	-0-	-1821	-0-	8657	2	N	-0-		-0-
09	0	8067	-0-	8067	8067	8067	2	N	-0-		-0-
10	0	6838	-0-	6838	14905	6838	2	N	-0-		-0-
11	0	5071	-0-	5071	19976	5071	2	N	-0-		-0-

PAPOOSE (ATOKA)				69059 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
HALEY BRINE COMPANY				345404							
HALEY 32		WELL #:		1	RRCID ->	244528	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1541 - 2500
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-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAPOOSE (ATOKA)															
PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER															
ROARK 653216															
WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		22432 X	22432	-0-	-0-	-0-	17761	2	4671	4	N	-0-			52
07		20483 X	20483	-0-	-0-	-0-	20383	2	100	4	N	-0-			52
08		16187 X	16187	-0-	-0-	-0-	16187	2			N	-0-	52	1	-0-
*09		18243 X	18243	-0-	-0-	-0-	18243	2			N	-0-			-0-
*10		21029 X	21029	-0-	-0-	-0-	21029	2			N	-0-			-0-
*11		20414 X	20414	-0-	-0-	-0-	20414	2			N	-0-			-0-

ROARK "34"															
WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266															
06		21931 X	21931	-0-	-0-	-0-	21931	2			N	-0-			46
07		26793 X	26793	-0-	-0-	-0-	26448	2	345	4	N	-0-			46
08		24219 X	24219	-0-	-0-	-0-	23553	2	666	4	N	-0-	2	1	44
*09		24217 X	24217	-0-	-0-	-0-	24217	2			N	-0-			44
*10		28156 X	28156	-0-	-0-	-0-	28156	2			N	-0-			44
*11		27768 X	27768	-0-	-0-	-0-	27768	2			N	-0-			44

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596															
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514															
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND															
CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
SCHARBAUER, C., JR. WELL #: 1H RRCID -> 269634 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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															
06		757 N	757	-0-	-0-	-0-	670	3	87	9	N	79	165	1	194
07		703 N	703	-0-	-0-	-0-	668	3	35	9	N	32			226
08		716 N	716	-0-	-0-	-0-	648	3	68	9	N	62	171	1	117
09		660 N	304	-0-	-356	-0-	292	3	12	9	N	11			128
10		0	466	-0-	466	-0-	455	3	11	9	N	10			138
11		0	653	-0-	653	-0-	1119	3	641	3	N	11			149

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		21150 X	18315	-0-	-2835	-0-	120 1	17239 3	N		687	569 0		600
							200 4	756 9						
07		21359 X	19294	-0-	-2065	-0-	124 1	18277 3	N		709	770 0		539
							113 4	780 9						
08		21359 X	18895	-0-	-2464	-0-	124 1	18027 3	N		676	744 0		471
							744 9							
09		19860 X	726	-0-	-19134	-0-	104 1	6 4	N		560	542 0		489
							616 9							
10		0	2922	-0-	2922	2922	44 1	2768 3	N		100			589
							110 9							
11		0	2721	-0-	2721	5643	120 1	2415 3	N		169	140 0		618
							186 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
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-
11	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
06	DLQ G-10	738	-0-	738	2736	719 3	19 9	Y		17		222
07	DLQ G-10	1001	-0-	1001	3737	970 3	31 9	Y		28	178 1	72
08	DLQ G-10	3894	-0-	3894	7631	3765 3	129 9	Y		117		189
09	13693 X	6062	-0-	-7631	-0-	5952 3	110 9	Y		100	183 1	106
10	0	6064	-0-	6064	6064	5961 3	103 9	Y		94		200
11	0	6208	-0-	6208	12272	6084 3	124 9	Y		113	174 1	139

"SV" REBEL FEE				WELL #:	3H	RRCID ->	170427	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12168	PERF.14070 - 15750
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
PLATFORM OPERATING, LLC		//CONT.// 667928												
CAPP'S FARMS		WELL #: 2H		RRCID -> 291014		COMPL. DATE 05/15/2021			TOTAL DEPTH 11969 PERF.11893 - 15594					
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	
06	14130 X	12596	-0-	-1534	-0-	250	1	11597	3	N	681	525	1	315
07	14384 X	12369	-0-	-2015	-0-	749	9	9956	3	N	696	710	1	301
08	14384 X	9856	-0-	-4528	-0-	512	1	766	9		631	709	1	223
09	0	8514	-0-	8514	8514	1135	4	219	4	N	609	525	1	307
10	0	7882	-0-	7882	16396	694	9	6889	3	N	633	530	1	410
11	0	8679	-0-	8679	25075	358	1	7950	3	N	655	711	1	354
						670	9							
						297	1							
						696	9							
						8	1							
						721	9							

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
COLLINGS, H. S., UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 040790		COMPL. DATE 12/06/1966			TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A					
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
11	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					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
11	14B DENY	-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					
06	120 N	15	-0-	-105	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-			-0-
10	0	127	-0-	127	-0-	127	3			Y	-0-			-0-
11	0	57	-0-	57	184	55	3	2	9	Y	2	1	0	1

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2401		RRCID -> 154094		COMPL. DATE 02/25/1995			TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838					
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	860	3	8	9	Y	7	4	0	4
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	948	3	8	9	Y	7	9	0	2
08	837 N	808	-0-	-29	-0-	805	3	3	9	Y	3	4	0	1
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1099	3	1	9	Y	1	2	0	-0-
10	0	937	-0-	937	937	937	3			Y	-0-			-0-
11	0	1047	-0-	1047	1984	1047	3			Y	-0-			-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1929		RRCID -> 156427		COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021														

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2324H		RRCID -> 157160		COMPL. DATE 07/26/1999			TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787						
06	3570	X	1804	-0-	-1766	-0-	1748	3	56	9	Y	51	49	0	28
07	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4923	3	42	9	Y	38	56	0	10
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4144	3	46	9	Y	42	38	0	14
09	3570	X	3254	-0-	-316	-0-	3222	3	32	9	Y	29	34	0	9
10	0		3611	-0-	3611	-0-	3611	3	53	9	Y	48	44	0	13
11	0		3717	-0-	3717	-0-	7328	3	167	9	Y	152	122	0	43

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1420H		RRCID -> 163536		COMPL. DATE 04/23/1997			TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824					
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-
11	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						
06	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1802	3	32	9	Y	29	26	0	16
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3242	3	39	9	Y	35	42	0	9
08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2698	3	7	9	Y	6	13	0	2
09	1830	X	1719	-0-	-111	-0-	1719	3			Y	-0-	2	0	-0-
10	0		190	-0-	190	-0-	190	3			Y	-0-			-0-
11	0		218	-0-	218	-0-	408	3	8	9	Y	7	5	0	2

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 904H		RRCID -> 165082		COMPL. DATE 07/30/1997			TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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						
06	6150	X	3498	-0-	-2652	-0-	3418	3	80	9	Y	73	148	0	78
07	6355	X	3928	-0-	-2427	-0-	3906	3	22	9	Y	20			98
08	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8212	3	99	9	Y	90	149	0	39
09	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10507	3	50	9	Y	45	62	0	22
10	0		9572	-0-	9572	-0-	9436	3	136	9	Y	124	93	0	53
11	0		9643	-0-	9643	-0-	19215	3	153	9	Y	139	118	0	74

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1830H		RRCID -> 168124		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 15783		PERF.12143		- 15755		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	6368	3	45	9	Y	41	34	0	42
07	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7214	3	41	9	Y	37			79
08	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4061	3	162	9	Y	147	163	0	63
09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3419	3	90	9	Y	82	105	0	40
10	0	1008	-0-	1008	1008	912	3	96	9	Y	87	90	0	37
11	0	240	-0-	240	1248	189	3	51	9	Y	46	59	0	24

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1831H		RRCID -> 168706		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 15670		PERF.11627		- 15451		
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-			-0-
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-			-0-
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-			-0-
10	0	2944	-0-	2944	2944	2944	3			Y	-0-			-0-
11	0	1709	-0-	1709	4653	1709	3			Y	-0-			-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 168901		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 15610		PERF.11984		- 15520		
06	T. A.	2510	-0-	2510	5278	2470	3	40	9	Y	36			204
07	T. A.	1013	-0-	1013	6291	1004	3	9	9	Y	8			212
08	8325 X	2034	-0-	-6291	-0-	1984	3	50	9	Y	45	119	0	138
09	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2862	3	56	9	Y	51	20	0	168
10	0	3270	-0-	3270	3270	3193	3	77	9	Y	70	1	8	237
11	0	643	-0-	643	3913	624	3	19	9	Y	17			254

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1422H		RRCID -> 169094		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 15935		PERF.11815		- 15639		
06	4110 X	3387	-0-	-723	-0-	3387	3			Y	-0-			-0-
07	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4461	3	31	9	Y	28			28
08	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	7154	3	160	9	Y	145	111	0	62
09	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8322	3	54	9	Y	49	87	0	24
10	0	11849	-0-	11849	11849	11737	3	112	9	Y	102	82	0	44
11	0	12221	-0-	12221	24070	12052	3	169	9	Y	154	116	0	82

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 169333		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 12011		PERF.11938		- 12010		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 169336		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 16150		PERF.11902		- 16046		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 169648		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 11668		PERF.11716		- 11824		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
ANDREWS, J. A.		WELL #: 1H		RRCID ->	170300	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	12048	PERF.	11914 - 12014			
M	O	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	
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-	
11	14B2 EXT	-0-	-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			
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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2417H		RRCID ->	170474	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11856 - 17146			
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1	9	Y	1	1	0	1
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-	1	0	-0-
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	709	3	40	9	Y	36	24	0	12
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	539	3	157	9	Y	143	109	0	46
10	0	590	-0-	590	590	583	3	7	9	Y	6	50	0	2
11	DLQ G-10	252	-0-	252	842	250	3	2	9	Y	2	3	0	1

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	172304	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	12009 - 15801			
06	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3			Y	-0-			-0-
07	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	3			Y	-0-			-0-
08	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	8504	3			Y	-0-			-0-
09	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	3			Y	-0-			-0-
10	0	8500	-0-	8500	8500	8500	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	8171	-0-	8171	16671	8171	3			Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1826H		RRCID ->	172691	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	11997 - 14751			
06	1470 N	3	-0-	-1467	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
07	1147 N	1	-0-	-1146	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1808	3	10	9	Y	9	5	0	4
09	3000 N	3571	-0-	571	571	3571	3			Y	-0-	4	0	-0-
10	0	3593	-0-	3593	4164	3585	3	8	9	Y	7	4	0	3
11	DLQ G-10	2092	-0-	2092	6256	2080	3	12	9	Y	11	8	0	6

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1917H		RRCID ->	173376	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL DEPTH	12645	PERF.	11774 - 15600			
06	2310 X	1606	-0-	-704	-0-	1523	3	83	9	Y	75	47	0	41
07	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4009	3	51	9	Y	46	75	0	12
08	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3062	3	7	9	Y	6	16	0	2
09	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3477	3	6	9	Y	5	5	0	2
10	0	2178	-0-	2178	2178	2178	3			Y	-0-	2	0	-0-
11	DLQ G-10	663	-0-	663	2841	662	3	1	9	Y	1	1	0	-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	181750	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11964 - 15638			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GATLIN, MARY		WELL #: 2005H		RRCID -> 183142		COMPL. DATE 01/05/2001				TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	4230 X	2982	-0-	-1248	-0-	2936	3	46	9	Y	42	29	0	23
07	4278 X	3931	-0-	-347	-0-	3888	3	43	9	Y	39	52	0	10
08	4123 X	3794	-0-	-329	-0-	3758	3	36	9	Y	33	32	0	11
09	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6096	3	34	9	Y	31	32	0	10
10	0	6669	-0-	6669	6669	6594	3	75	9	Y	68	60	0	18
11	DLQ G-10	6517	-0-	6517	13186	6465	3	52	9	Y	47	52	0	13
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1310H		RRCID -> 191113		COMPL. DATE 04/03/2002				TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2703H		RRCID -> 191115		COMPL. DATE 04/13/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PARKS, ROY 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 191117		COMPL. DATE 06/01/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962				
06	3930 X	2340	-0-	-1590	-0-	2340	3			Y	-0-			-0-
07	4061 X	2878	-0-	-1183	-0-	2878	3			Y	-0-			-0-
08	4061 X	3326	-0-	-735	-0-	3323	3	3	9	Y	3	2	0	1
09	3930 X	3560	-0-	-370	-0-	3560	3			Y	-0-	1	0	-0-
10	0	2725	-0-	2725	2725	2721	3	4	9	Y	4	2	0	2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2725					Y	-0-	2	0	-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2507H		RRCID -> 191723		COMPL. DATE 01/05/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PARKS, ROY 15		WELL #: 1H		RRCID -> 191898		COMPL. DATE 07/26/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411				
06	7530 X	5045	-0-	-2485	-0-	4905	3	140	9	Y	127	84	0	69
07	7688 X	4079	-0-	-3609	-0-	3915	3	164	9	Y	149	180	0	38
08	7595 X	2987	-0-	-4608	-0-	2844	3	143	9	Y	130	125	0	43
09	6960 X	3824	-0-	-3136	-0-	3674	3	150	9	Y	136	136	0	43
10	0	3894	-0-	3894	3894	3684	3	210	9	Y	191	183	0	51
11	DLQ G-10	3912	-0-	3912	7806	3686	3	226	9	Y	205	198	0	58
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1320H		RRCID -> 195393		COMPL. DATE 12/24/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494				
06	2430 X	875	-0-	-1555	-0-	824	3	51	9	Y	46	72	0	48
07	2511 X	732	-0-	-1779	-0-	724	3	8	9	Y	7			55
08	2511 X	659	-0-	-1852	-0-	636	3	23	9	Y	21	67	0	9
09	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3529	3	175	9	Y	159	88	0	78
10	0	3123	-0-	3123	3123	3005	3	118	9	Y	107	139	0	46
11	DLQ G-10	2651	-0-	2651	5774	2549	3	102	9	Y	93	89	0	50

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
BENGE, ARCH		WELL #: 1		RRCID -> 195793		COMPL. DATE 12/13/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207						
M	O	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
06	11280 X	4574	-0-	-6706	-0-	-	4574	3		Y	-0-				-0-
07	10292 X	7363	-0-	-2929	-0-	-	7362	3	1	9	Y	1	1	8	-0-
08	9641 X	6557	-0-	-3084	-0-	-	6557	3		Y	-0-				-0-
09	8010 X	6799	-0-	-1211	-0-	-	6791	3	8	9	Y	7	7	8	-0-
10	0	4989	-0-	4989	4989	-	4989	3		Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	2632	-0-	2632	7621	-	2632	3		Y	-0-				-0-

BENGE, MARION V.		WELL #: 4H		RRCID -> 233090		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061						
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				Y	-0-				-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1423H		RRCID -> 242954		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966						
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-	785	3	101	9	Y	92	26	0	93
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-	1037	3	83	9	Y	75			168
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-	1078	3	177	9	Y	161	260	0	69
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-	1086	3	178	9	Y	162	151	0	80
10	0	1068	-0-	1068	1068	-	929	3	139	9	Y	126	152	0	54
11	DLQ G-10	1075	-0-	1075	2143	-	976	3	99	9	Y	90	96	0	48

ARCH BENGE		WELL #: 2H		RRCID -> 246220		COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454						
06	4680 X	2802	-0-	-1878	-0-	-	2766	3	36	9	Y	33	71	0	18
07	4836 X	3786	-0-	-1050	-0-	-	3718	3	68	9	Y	62	64	0	16
08	4836 X	1806	-0-	-3030	-0-	-	1799	3	7	9	Y	6	20	0	2
09	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	-	4759	3	160	9	Y	145	101	0	46
10	0	2091	-0-	2091	2091	-	2067	3	24	9	Y	22	62	0	6
11	DLQ G-10	3946	-0-	3946	6037	-	3900	3	46	9	Y	42	36	0	12

BENGE, MARION V.		WELL #: 5H		RRCID -> 248748		COMPL. DATE 03/25/2009			TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202						
06	1980 N	1558	-0-	-422	-0-	-	1547	3	11	9	Y	10	7	0	6
07	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	-	2117	3	8	9	Y	7	11	0	2
08	2046 N	1513	-0-	-533	-0-	-	1507	3	6	9	Y	5	5	0	2
09	1560 N	976	-0-	-584	-0-	-	974	3	2	9	Y	2	3	0	-0-
10	0	1254	-0-	1254	1254	-	1209	3	45	9	Y	41	30	0	11
11	DLQ G-10	1667	-0-	1667	2921	-	1590	3	77	9	Y	70	61	0	20

GATLIN, MARY		WELL #: 2006H		RRCID -> 250315		COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				Y	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				Y	-0-				7
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-				Y	-0-				7
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-				Y	-0-				7
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-				Y	-0-				7
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-				Y	-0-				7

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

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
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PAT BISHOP (YATES)		69534 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER		
SEGURO OIL AND GAS, LLC		763301								
SEALY SMITH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 131839		COMPL. DATE 04/18/1989		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 2508 - 2528
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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
06	540 N	416	-0-	-124	-0-	412 3	4 9	N	4	76
07	496 N	424	-0-	-72	-0-	418 3	6 9	N	5	81
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	484 3	7 9	N	6	87
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	423 3	7 9	N	6	93
10	0	479	-0-	479	-0-	472 3	7 9	N	6	99
11	0	447	-0-	447	-0-	926	437 3	10 9	N	108

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-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
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ICE BROTHERS, INC.		421790								
BRITSON, J. O.		WELL #: 1A		RRCID -> 020562		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 4940 - 5005
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-
11	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2242	2	46	9	N	42	171	1		64
07	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2326	2	65	9	N	59				123
08	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2053	2	48	9	N	44				167
09	0	2103	-0-	2103	2103	2044	2	59	9	N	54				221
10	0	2184	-0-	2184	4287	2126	2	58	9	N	53	175	1		99
11	0	2114	-0-	2114	6401	2051	2	63	9	N	57				156

ICE BROTHERS, INC.			421790												
BRITSON, J. O.			WELL #: 1B		RRCID -> 140997			COMPL. DATE 03/01/1992			TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004				

06	1650 N	1501	-0-	-149	-0-	1427	3	74	9	N	67				167
07	1705 N	1600	-0-	-105	-0-	1542	3	58	9	N	53	167	1		53
08	1612 N	1170	-0-	-442	-0-	1127	3	43	9	N	39				92
09	1500 N	1351	-0-	-149	-0-	1281	3	70	9	N	64				156
10	0	1385	-0-	1385	1385	1320	3	65	9	N	59				215
11	0	1409	-0-	1409	2794	1341	3	68	9	N	62	177	1		100

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				

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
11	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				

06	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	900	1	2542	2	N	14				240
07	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	930	1	2073	2	N	-0-				240
08	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	6819	2	210	4	N	19				259
09	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3618	2	12	9	N	11				270
10	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3763	2	7	9	N	6				276
*11	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3386	2	3	9	N	3				279

WTG EXPLORATION			945220												
BRANDENBURG "B"			WELL #: 5		RRCID -> 230089			COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360				

06	10409 X	2247	-0-	-8162	-0-	2224	2	23	9	Y	21	17	1		24
07	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2065	2	24	9	Y	22	35	1		11
08	2635 X	2210	-0-	-425	-0-	2189	2	21	9	Y	19	18	1		12
09	0	1995	-0-	1995	1995	1980	2	15	9	Y	14				26
10	0	2411	-0-	2411	4406	2380	2	31	9	Y	28	18	1		36
11	0	1671	-0-	1671	6077	1665	2	6	9	Y	5	15	1		26

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	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

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						-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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

8004 JV-P GRANDE			WELL #:	1	RRCID ->	138702	COMPL. DATE	05/28/1991	TOTAL DEPTH	21650	PERF.	15744 - 16106
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						-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-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP)			70122 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC			700976									
PECOS BILL			WELL #:	2	RRCID ->	226268	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	6249	PERF.	5290 - 5370
06	523	N	523	-0-	-0-		509	2	14	9	N	61
07	661	N	661	-0-	-0-		644	2	17	9	N	76
08	586	N	586	-0-	-0-		572	2	14	9	N	89
09	625	N	625	-0-	-0-		610	2	15	9	N	103
10	0		626	-0-	626		609	2	17	9	N	118
11	0		548	-0-	548		1174	2	17	9	N	133

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
06	834	N	834	-0-	-0-		815	3	19	9	N	106
07	713	N	241	-0-	-472		220	3	21	9	N	125
08	682	N	-0-	-0-	-682		-0-				N	145
09	0		309	-0-	309		309	3	21	9	N	164
10	0		403	-0-	403		712	3	15	9	N	178
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		712				N	178

RAYDEN			695567									
REDMOND "B"			WELL #:	1	RRCID ->	139649	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4802 - 5565
06	1740	N	1433	-0-	-307		1374	3	59	9	N	55
07	1705	N	981	-0-	-724		917	3	64	9	N	113
08	1770	N	1770	-0-	-0-		1719	3	51	9	N	159
09	1598	N	1598	-0-	-0-		1543	3	55	9	N	61
10	1654	N	1654	-0-	-0-		1599	3	55	9	N	111
11	0		1597	-0-	1597		1547	3	50	9	N	156

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400)												
				70129 348		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS		
				631506								
		PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT		WELL #:	601	RRCID ->	020574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

06	14B2 EXT	5662	-0-	5662	24527	5662	3			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	6144	-0-	6144	30671	6144	3			Y	-0-	-0-
08	36456	5960	-0-	-30496	175	5960	3			Y	-0-	-0-
09	6740 R	6565	-0-	-175	-0-	6565	3			Y	-0-	-0-
10	0	6180	-0-	6180	6180	6180	3			Y	-0-	-0-
11	0	7389	-0-	7389	13569	7389	3			Y	-0-	-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT												
				WELL #:	501	RRCID ->	224983	COMPL. DATE	07/21/1953	TOTAL DEPTH	5771	PERF. 5114 - 5472
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-	-0-
07	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	103	-0-	103	103	103	3			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	113	-0-	113	216	113	3			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	180	-0-	180	396	180	3			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	127	-0-	127	523	127	3			Y	-0-	-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT												
				WELL #:	901	RRCID ->	224988	COMPL. DATE	07/31/1954	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5502 - 5520
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-	-0-
07	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	103	-0-	103	103	103	3			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	113	-0-	113	216	113	3			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	180	-0-	180	396	180	3			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	127	-0-	127	523	127	3			Y	-0-	-0-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY)												
				70129 580		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS		
				684427								
		HANSON ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	279408	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	6011	PERF. 1430 - 1500
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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PECOS VALLEY (MCKEE)												
				70129 696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
				100189								
		MORNINGSTAR OPERATING LLC		WELL #:	2	RRCID ->	052347	COMPL. DATE	03/16/1972	TOTAL DEPTH	7480	PERF. N/A
		MARSCHALL, HELEN U.										
06	630 N	592	-0-	-38	-0-	592	2			N	-0-	-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-	-0-
08	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-	-0-
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-	-0-
10	0	630	-0-	630	630	630	2			N	-0-	-0-
11	0	610	-0-	610	1240	610	2			N	-0-	-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC												
				319765						CNTY: PECOS		
				IOWA REALTY TRUST								
				WELL #:	1	RRCID ->	020581	COMPL. DATE	03/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	510 N	360	-0-	-150	-0-	360	2			N	-0-	-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-	-0-
08	527 N	212	-0-	-315	-0-	212	2			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS															
GARRD OIL COMPANY LLC 295079															
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A															
M	O	ALLOW 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 CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS															
OLSEN ENERGY INC. 621750															
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282169 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5266 - 5370															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2022 - WELL PLUGGED 9/15/2022															

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264															
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083															
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	389	3	54	9	N	49			204
07	682	N	284	-0-	-398	-0-	262	3	22	9	N	20			224
08	775	N	135	-0-	-640	-0-	91	3	44	9	N	40	164	1	100
09	0		486	-0-	486	486	425	3	61	9	N	55			155
10	0		396	-0-	396	882	353	3	43	9	N	39			194
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	762					N	NO RPT			194

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264															
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	1320	N	1069	-0-	-251	-0-	1060	2	9	9	N	8			109
07	1457	N	1036	-0-	-421	-0-	1023	2	13	9	N	12			121
08	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	1155	2	23	9	N	21			142
09	0		1529	-0-	1529	1529	1511	2	18	9	N	16			158
10	0		1191	-0-	1191	2720	1191	2			N	-0-			158
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	1580					N	NO RPT			158

IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-			-0-
07	1209	N	386	-0-	-823	-0-	386	2			N	-0-			-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
09	0		507	-0-	507	507	507	2			N	-0-			-0-
10	0		683	-0-	683	1190	683	2			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1190					N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A															
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-			159
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2166	2	3	9	N	3			162
08	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	2122	2	3	9	N	3			165
09	0		2100	-0-	2100	2100	2094	2	6	9	N	5			170
10	0		2141	-0-	2141	4241	2135	2	6	9	N	5			175
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	2171					N	NO RPT			175

PECOS VALLEY (YATES)				70129 928	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS						
B & B ENERGY (I)				039783													
I.R.T. "29"				WELL #: 3	RRCID -> 098304	COMPL. DATE 02/03/1982	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 1231	- 1292								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDROGEO ENERGY, LLC				421238													
ATKINS				WELL #: B 1	RRCID -> 097593	COMPL. DATE 12/14/1981	TOTAL DEPTH 1476	PERF. 1280	- 1380								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
11	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								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS				WELL #: B 3	RRCID -> 103777	COMPL. DATE 12/12/1982	TOTAL DEPTH 1432	PERF. 1260	- 1275								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
11	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								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
11	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								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
11	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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
11	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

06	1260 N	344	-0-	-916	-0-	344	1			N	-0-					36
07	1209 N	459	-0-	-750	-0-	459	3			N	-0-					36
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					36
09	0	733	-0-	733	733	733	3			N	-0-					36
10	0	772	-0-	772	1505	772	3			N	-0-					36
*11	2236 N	731	-0-	-1505	-0-	731	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

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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

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

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
 HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENTEAM (QUEEN)		//CONT.//		70515 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
TEKLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.//		849735								
HOLT, O. B., JR. "A"		WELL #:		1Q	RRCID ->	180961	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	4096 PERF. 3882 - 3908		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		690 N	663	-0-	-27	-0-	663 2	N	-0-		-0-	
07		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-		-0-	
08		713 N	605	-0-	-108	-0-	605 2	N	-0-		-0-	
09		0	541	-0-	541	541	541 2	N	-0-		-0-	
10		0	485	-0-	485	1026	485 2	N	-0-		-0-	
11		0	729	-0-	729	1755	729 2	N	-0-		-0-	

HOLT, O. B., JR.		WELL #:		1Q	RRCID ->	183053	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	4103 PERF. 3890 - 3906		
06		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2	N	-0-		66	
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		66	
08		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2	N	-0-		66	
09		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2	N	-0-		66	
10		0	54	-0-	54	54	54 2	N	-0-		66	
11		0	86	-0-	86	140	86 2	N	-0-		66	

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1	RRCID ->	174716	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3908 - 3936
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PENWELL (QUEEN)		70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		008716		WELL #:		1	RRCID ->	152777	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 3475 - 3510
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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

SCHARBAUER, J. "43"		WELL #:		1	RRCID ->	156471	COMPL. DATE	11/24/1995	TOTAL DEPTH	3650 PERF. 3497 - 3532		
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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

P & C RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	160118	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 3350 - 3362		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-	
09	0	226	-0-	226	226	226 2		N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	226	226		N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	226	226		N	-0-		-0-	

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
APV MCCAMEY LLC				028617									
DESERT WILLOW		WELL #:		1	RRCID ->	160119	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498				
M	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
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESERT WILLOW		WELL #:		2	RRCID ->	161170	COMPL. DATE	11/24/1996	TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-

BAKER OPERATING, INC.				046623									
SCHARBAUER, J. '43-A'		WELL #:		1	RRCID ->	156722	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308									
MCKENZIE		WELL #:		2	RRCID ->	158528	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	10 N	NO RPT	-0-	-10	-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-
11	0 N	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.				651101								
ECTOR "AR" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	163941	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811			
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
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-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-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726				CNTY: PECOS			
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316"		WELL #:		2	RRCID ->	208605	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH 13100 PERF.12971 - 14877		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022											

CONTINENTAL-LEARY		WELL #:		1H	RRCID ->	243058	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2022											

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175				CNTY: ECTOR			
T.A.S. MOBIL STATE		WELL #:		1	RRCID ->	062759	COMPL. DATE	08/12/1974	TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A		
06	1920 N	1826	-0-	-94	-0-	120	1	1706	2	N	-0-
07	2232 N	1946	-0-	-286	-0-	124	1	1822	2	N	-0-
08	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-
09	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-
10	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/3/2022											

SVEN PERMIAN, LLC				831420				CNTY: ECTOR			
FITZGERALD "17"		WELL #:		2	RRCID ->	079901	COMPL. DATE	11/08/1978	TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-
07	14B2 EXT	2	-0-	2	6	2	2			N	-0-
08	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PETCO (WOLFCAMP)		70826 888		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
REED		WELL #: 2303		RRCID -> 180676		COMPL. DATE 11/26/2000			TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499			
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
06		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863 3		N	-0-		36
07		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509 3		N	-0-		36
08		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 3		N	-0-		36
09		2400 N	1961	-0-	-439	-0-	1961 3		N	-0-		36
10		0	2281	-0-	2281	-0-	2281 3		N	-0-		36
*11		3000 N	1916	-0-	-1084	-0-	1916 3		N	-0-		36

PHANTOM (WOLFCAMP)		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC		008481										
PLATINUM 218-34		WELL #: 2H		RRCID -> 287280		COMPL. DATE 09/14/2019			TOTAL DEPTH 10884 PERF.11135 - 17633			
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
06		14760 X	10033	-0-	-4727	-0-	149 1	8347 3	Y	1320	1181 0	682
							85 4	1452 9				
07		9982 X	9098	-0-	-884	-0-	206 1	7779 3	Y	975	1087 0	570
							40 4	1073 9				
08		10633 X	9431	-0-	-1202	-0-	43 1	8185 3	Y	1070	1070 0	570
							26 4	1177 9				
09		10290 X	10032	-0-	-258	-0-	48 1	8753 3	Y	1096	1138 0	528
							25 4	1206 9				
10		11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	10077 3	76 4	Y	1308	1391 0	445
							1439 9					
*11		10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	25 1	9253 3	Y	1263	1265 0	443
							73 4	1389 9				

SPIRE 226-34 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289424		COMPL. DATE 03/03/2021			TOTAL DEPTH 10961 PERF.10926 - 18200			
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
06		25314 X	25314	-0-	-0-	-0-	415 1	23218 3	Y	1313	1327 0	590
							237 4	1444 9				
07		24245 X	24245	-0-	-0-	-0-	584 1	22088 3	Y	1325	1348 0	567
							115 4	1458 9				
08		24893 X	22634	-0-	-2259	-0-	110 1	20961 3	Y	1361	1367 0	561
							66 4	1497 9				
09		25320 X	22619	-0-	-2701	-0-	115 1	20937 3	Y	1370	1384 0	547
							60 4	1507 9				
10		26164 X	22441	-0-	-3723	-0-	20685 3	157 4	Y	1454	1439 0	562
							1599 9					
11		25320 X	22150	-0-	-3170	-0-	55 1	20332 3	Y	1457	1396 0	623
							160 4	1603 9				

CORNELL 226-34		WELL #: 1H		RRCID -> 289455		COMPL. DATE 02/05/2020			TOTAL DEPTH 10781 PERF.11015 - 17900			
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
06		31766 X	31766	-0-	-0-	-0-	499 1	27924 3	Y	2780	2870 0	587
							285 4	3058 9				
07		32334 X	32334	-0-	-0-	-0-	748 1	28254 3	Y	2895	2797 0	685
							147 4	3185 9				
08		36549 X	29588	-0-	-6961	-0-	137 1	26252 3	Y	2833	2763 0	755
							83 4	3116 9				
09		35370 X	28316	-0-	-7054	-0-	137 1	25039 3	Y	2789	2764 0	780
							72 4	3068 9				
10		34658 X	28634	-0-	-6024	-0-	25385 3	192 4	Y	2779	2846 0	713
							3057 9					
11		31770 X	26513	-0-	-5257	-0-	64 1	23474 3	Y	2536	2614 0	635
							185 4	2790 9				

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 008481															
AEP 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289838 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11159 - 18620															
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			
06		37909 X	37909	-0-	-0-	-0-	631	1	35288	3	Y	1482	1482	0	-0-
							360	4	1630	9					
07		36639 X	36639	-0-	-0-	-0-	890	1	33629	3	Y	1768	1768	0	-0-
							175	4	1945	9					
08		36577 X	36577	-0-	-0-	-0-	179	1	34210	3	Y	1891	1891	0	-0-
							108	4	2080	9					
09		36361 X	36361	-0-	-0-	-0-	186	1	33893	3	Y	1985	1985	0	-0-
							98	4	2184	9					
10		38958 X	38958	-0-	-0-	-0-	36277	3	275	4	Y	2187	2187	0	-0-
							2406	9							
*11		36537 X	36537	-0-	-0-	-0-	92	1	33865	3	Y	2103	2103	0	-0-
							267	4	2313	9					

WHITE WING 14-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289971 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11190 - 20990															
06		115440 X	82058	-0-	-33382	-0-	1266	1	70810	3	Y	8417	8431	0	418
							723	4	9259	9					
07		119288 X	90123	-0-	-29165	-0-	2084	1	78750	3	Y	8073	8032	0	459
							409	4	8880	9					
08		90613 X	85729	-0-	-4884	-0-	398	1	76150	3	Y	8127	8012	0	574
							241	4	8940	9					
09		87690 X	80265	-0-	-7425	-0-	389	1	70924	3	Y	7952	7878	0	648
							205	4	8747	9					
10		90117 X	67772	-0-	-22345	-0-	59188	3	449	4	Y	7395	7439	0	604
							8135	9							
11		87210 X	58956	-0-	-28254	-0-	138	1	51015	3	Y	6728	6748	0	584
							402	4	7401	9					

BRACERO 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290574 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11040 - 18569															
06		33540 X	22525	-0-	-11015	-0-	375	1	21000	3	Y	851	851	0	-0-
							214	4	936	9					
07		34658 X	25257	-0-	-9401	-0-	536	1	20257	3	Y	3963	3963	0	-0-
							105	4	4359	9					
08		29574 X	24130	-0-	-5444	-0-	108	1	20736	3	Y	2927	2927	0	-0-
							66	4	3220	9					
09		28620 X	22341	-0-	-6279	-0-	109	1	19806	3	Y	2154	2154	0	-0-
							57	4	2369	9					
10		26257 X	19894	-0-	-6363	-0-	17538	3	133	4	Y	2021	2021	0	-0-
							2223	9							
11		24450 X	21707	-0-	-2743	-0-	52	1	19362	3	Y	1945	1945	0	-0-
							153	4	2140	9					

PLATINUM 218-34 WELL #: 5H RRCID -> 292693 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11315 - 19055															
06		217890 X	166216	-0-	-51674	-0-	2508	1	140287	3	Y	19990	19990	0	-0-
							1432	4	21989	9					
07		225153 X	137785	-0-	-87368	-0-	3092	1	116858	3	Y	15662	15662	0	-0-
							607	4	17228	9					
08		225153 X	110134	-0-	-115019	-0-	498	1	95236	3	Y	12817	12817	0	-0-
							301	4	14099	9					
09		0	68457	-0-	68457	68457	321	1	58675	3	Y	8446	8446	0	-0-
							170	4	9291	9					
10		191084 X	33537	-0-	-157547	-0-	28713	3	218	4	Y	4187	4187	0	-0-
							4606	9							
11		166230 X	86740	-0-	-79490	-0-	201	1	74139	3	Y	10742	10742	0	-0-
							584	4	11816	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 008481											
PLATINUM 218-34A		WELL #:		1H	RRCID -> 292814	COMPL. DATE 02/13/2022	TOTAL DEPTH 10889	PERF.11264	- 19004				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	190530 X	123009	-0-	-67521	-0-	1953 1	109234 3	Y	9734	9734	0		-0-
						1115 4	10707 9						
07	196881 X	117318	-0-	-79563	-0-	2764 1	104479 3	Y	8665	8665	0		-0-
						543 4	9532 9						
08	196881 X	96466	-0-	-100415	-0-	458 1	87574 3	Y	7415	7415	0		-0-
						277 4	8157 9						
09	0	70654	-0-	70654	70654	351 1	64088 3	Y	5482	5482	0		-0-
						185 4	6030 9						
10	165354 X	69828	-0-	-95526	-0-	63208 3	479 4	Y	5583	5583	0		-0-
						6141 9							
11	123000 X	62021	-0-	-60979	-0-	152 1	56146 3	Y	4800	4800	0		-0-
						443 4	5280 9						
AEP 226-34 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 292872	COMPL. DATE 02/12/2022	TOTAL DEPTH 10928	PERF.11158	- 18873				
06	162840 X	128640	-0-	-34200	-0-	2125 1	118886 3	Y	5832	5832	0		-0-
						1214 4	6415 9						
07	168268 X	115056	-0-	-53212	-0-	2823 1	106701 3	Y	4525	4525	0		-0-
						554 4	4978 9						
08	168268 X	95135	-0-	-73133	-0-	473 1	90438 3	Y	3580	3580	0		-0-
						286 4	3938 9						
09	143250 X	84172	-0-	-59078	-0-	439 1	80063 3	Y	3126	3126	0		-0-
						231 4	3439 9						
10	134385 X	79711	-0-	-54674	-0-	76034 3	577 4	Y	2818	2818	0		-0-
						3100 9							
11	128640 X	70427	-0-	-58213	-0-	182 1	67187 3	Y	2298	2298	0		-0-
						530 4	2528 9						
PLATINUM 218-34 3H		WELL #:		3H	RRCID -> 292873	COMPL. DATE 02/16/2022	TOTAL DEPTH 10869	PERF.11265	- 19005				
06	189510 X	179380	-0-	-10130	-0-	2767 1	154758 3	Y	18432	18432	0		-0-
						1580 4	20275 9						
07	195827 X	141196	-0-	-54631	-0-	3243 1	122556 3	Y	13418	13418	0		-0-
						637 4	14760 9						
08	195827 X	112030	-0-	-83797	-0-	518 1	99084 3	Y	11014	11014	0		-0-
						313 4	12115 9						
09	0	84644	-0-	84644	84644	409 1	74512 3	Y	8644	8644	0		-0-
						215 4	9508 9						
10	185349 X	84625	-0-	-100724	-0-	74143 3	562 4	Y	9018	9018	0		-0-
						9920 9							
11	179370 X	73988	-0-	-105382	-0-	176 1	64715 3	Y	7806	7806	0		-0-
						510 4	8587 9						
ALCHEMIST ENERGY, LLC		011198		WELL #:		2H	RRCID -> 284029	COMPL. DATE 01/03/2012	TOTAL DEPTH 10728	PERF.10855	- 15103		
ATLANTA 73													
06	43427 X	9625	-0-	-33802	-0-	8688 3	937 9	N	852	905	1	7 8	374
07	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	6656 3	721 9	N	655	537	0	7 8	485
08	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	5753 3	668 9	N	607	721	1	3 8	368
09	0	4662	-0-	4662	4662	4233 3	429 9	N	390	540	1	6 8	212
10	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-			N	NO RPT				212
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	367	367	1		-0-
LOWE 74 UNIT		WELL #:		63H	RRCID -> 292869	COMPL. DATE 01/06/2022	TOTAL DEPTH 10747	PERF.11024	- 18385				
06	125100 X	74585	-0-	-50515	-0-	69606 2	4979 9	Y	4526	4526	0		-0-
07	129270 X	94719	-0-	-34551	-0-	88165 2	6554 9	Y	5958	5958	0		-0-
08	129270 X	89123	-0-	-40147	-0-	83103 2	6020 9	Y	5473	5473	0		-0-
09	125100 X	75826	-0-	-49274	-0-	70197 2	5629 9	Y	5117	5117	0		-0-
10	93234 X	93147	-0-	-87	-0-	86895 2	6252 9	Y	5684	5684	0		-0-
11	0	87463	-0-	87463	87463	80135 2	7328 9	Y	6662	6662	0		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ALCHEMIST ENERGY, LLC		//CONT.// 011198													
LOWE 74 UNIT		WELL #: 72H		RRCID -> 292870		COMPL. DATE 01/06/2022				TOTAL DEPTH 10902 PERF.10988 - 18530					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	CODE	
06	131220	X	99808	-0-	-31412	-0-	92843	2	6965	9	Y	6332	6332	0	-0-
07	135594	X	123594	-0-	-12000	-0-	115371	2	8223	9	Y	7475	7475	0	-0-
08	146118	X	146118	-0-	-0-	-0-	137312	2	8806	9	Y	8005	8005	0	-0-
09	167020	X	167020	-0-	-0-	-0-	157942	2	9078	9	Y	8253	8253	0	-0-
10	152044	X	152044	-0-	-0-	-0-	143827	2	8217	9	Y	7470	7470	0	-0-
11	0		144475	-0-	144475	144475	137374	2	7101	9	Y	6455	6455	0	-0-

LOWE 74 UNIT		WELL #: 61H		RRCID -> 292924		COMPL. DATE 01/06/2022				TOTAL DEPTH 10732 PERF.11065 - 15974					
06	120060	X	59075	-0-	-60985	-0-	55611	2	3464	9	Y	3149	3149	0	-0-
07	124062	X	66343	-0-	-57719	-0-	62973	2	3370	9	Y	3064	3064	0	-0-
08	124062	X	48688	-0-	-75374	-0-	45835	2	2853	9	Y	2594	2594	0	-0-
09	120060	X	67797	-0-	-52263	-0-	64347	2	3450	9	Y	3136	3136	0	-0-
10	90402	X	72311	-0-	-18091	-0-	68917	2	3394	9	Y	3085	3085	0	-0-
11	0		71087	-0-	71087	71087	68687	2	2400	9	Y	2182	2182	0	-0-

AMEREDEV OPERATING, LLC		019802													
GRIZZLY B		WELL #: 1H		RRCID -> 284516		COMPL. DATE 01/29/2018				TOTAL DEPTH 12421 PERF.12429 - 17163					
06	38410	X	38410	-0-	-0-	-0-	35251	3	13	4	Y	2860	2843	0	51
07	40444	X	40444	-0-	-0-	-0-	37797	3	2647	9	Y	2406	2423	0	34
08	121613	X	38272	-0-	-83341	-0-	36493	3	1779	9	Y	1617	1621	0	30
09	0		30701	-0-	30701	30701	28548	3	2153	9	Y	1957	1961	0	26
10	121613	X	25374	-0-	-96239	-0-	23698	3	2	4	Y	1522	1513	0	35
*11	39150	X	26447	-0-	-12703	-0-	24431	3	1	4	Y	1832	1824	0	43
							2015	9							

HIPPO		WELL #: 2H		RRCID -> 284885		COMPL. DATE 03/29/2018				TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015					
06	24750	X	16701	-0-	-8049	-0-	12937	3	3764	9	Y	3422	3382	0	61
07	23126	X	19534	-0-	-3592	-0-	14951	3	4583	9	Y	4166	4167	0	60
08	21328	X	20552	-0-	-776	-0-	17842	3	2710	9	Y	2464	2478	0	46
09	0		19743	-0-	19743	19743	16970	3	2773	9	Y	2521	2534	0	33
10	35651	X	15908	-0-	-19743	-0-	13279	3	2629	9	Y	2390	2368	0	55
*11	19890	X	15456	-0-	-4434	-0-	13226	3	2230	9	Y	2027	2034	0	48

HOWELL		WELL #: 1H		RRCID -> 284902		COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976					
06	39390	X	39312	-0-	-78	-0-	37669	3	1643	9	Y	1494	1505	0	26
07	40703	X	38714	-0-	-1989	-0-	35960	3	2754	9	Y	2504	2494	0	36
08	45973	X	40471	-0-	-5502	-0-	38909	3	1562	9	Y	1420	1430	0	26
09	0		41319	-0-	41319	41319	40996	3	323	9	Y	294	316	0	4
10	83141	X	41822	-0-	-41319	-0-	40723	3	1099	9	Y	999	980	0	23
*11	42001	X	42001	-0-	-0-	-0-	41439	3	562	9	Y	511	522	0	12

KUDU B		WELL #: 1H		RRCID -> 284911		COMPL. DATE 08/08/2015				TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349					
06	23520	X	10178	-0-	-13342	-0-	8597	3	1	4	Y	1436	1440	0	25
07	24304	X	9377	-0-	-14927	-0-	8170	3	1207	9	Y	1097	1106	0	16
08	10137	X	7323	-0-	-2814	-0-	6520	3	803	9	Y	730	732	0	14
09	9810	X	6368	-0-	-3442	-0-	5507	3	861	9	Y	783	787	0	10
10	10137	X	4018	-0-	-6119	-0-	3256	3	762	9	Y	693	687	0	16
*11	9810	X	3966	-0-	-5844	-0-	3233	3	733	9	Y	666	666	0	16

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
AMEREDEV OPERATING, LLC		//CONT.// 019802											
TIGER		WELL #:		1H	RRCID ->	285411	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	12375	PERF.12234	- 16342	
M	O	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	26100 X	19972	-0-	-6128	-0-	17757 3	12 4	Y	2003	2009 0	36		
07	26970 X	24210	-0-	-2760	-0-	2203 9	20748 3	Y	3147	3138 0	45		
08	25327 X	22696	-0-	-2631	-0-	21061 3	1635 9	Y	1486	1503 0	28		
09	0	21861	-0-	21861	21861	19748 3	2113 9	Y	1921	1924 0	25		
10	41172 X	19311	-0-	-21861	-0-	17149 3	2162 9	Y	1965	1945 0	45		
*11	23430 X	20085	-0-	-3345	-0-	17960 3	2125 9	Y	1932	1931 0	46		

LION		WELL #:		1H	RRCID ->	285427	COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL DEPTH	12367	PERF.12332	- 16355	
06	28398 X	28398	-0-	-0-	-0-	25779 3	17 4	Y	2365	2370 0	42		
07	27063 X	24243	-0-	-2820	-0-	22030 3	2213 9	Y	2012	2025 0	29		
08	28241 X	23973	-0-	-4268	-0-	22971 3	1002 9	Y	911	923 0	17		
09	27330 X	23268	-0-	-4062	-0-	22238 3	1030 9	Y	936	941 0	12		
10	0	18334	-0-	18334	18334	17546 3	788 9	Y	716	712 0	16		
*11	36615 X	18281	-0-	-18334	-0-	17298 3	983 9	Y	894	889 0	21		

NE AXIS		WELL #:		2H	RRCID ->	288618	COMPL. DATE	05/19/2019	TOTAL DEPTH	12006	PERF.12198	- 19710	
06	86160 X	86064	-0-	-96	-0-	84757 3	1307 9	Y	1188	1186 0	21		
07	89032 X	87620	-0-	-1412	-0-	85466 3	2154 9	Y	1958	1951 0	28		
08	98642 X	87884	-0-	-10758	-0-	86157 3	1727 9	Y	1570	1569 0	29		
09	95460 X	81250	-0-	-14210	-0-	79937 3	1313 9	Y	1194	1207 0	16		
10	0	70813	-0-	70813	70813	68453 3	2360 9	Y	2145	2112 0	49		
*11	143004 X	72191	-0-	-70813	-0-	69089 3	3102 9	Y	2820	2802 0	67		

EAST AXIS		WELL #:		2H	RRCID ->	288952	COMPL. DATE	10/24/2018	TOTAL DEPTH	11935	PERF.12131	- 19913	
06	115500 X	92433	-0-	-23067	-0-	91456 3	977 9	Y	888	904 0	16		
07	119350 X	93331	-0-	-26019	-0-	91189 3	2142 9	Y	1947	1935 0	28		
08	105710 X	95888	-0-	-9822	-0-	92265 3	3623 9	Y	3294	3261 0	61		
09	102300 X	87896	-0-	-14404	-0-	84191 3	3705 9	Y	3368	3385 0	44		
10	0	81312	-0-	81312	81312	78010 3	3302 9	Y	3002	2977 0	69		
*11	151322 X	70010	-0-	-81312	-0-	67050 3	2960 9	Y	2691	2696 0	64		

GRIZZLY		WELL #:		A 2H	RRCID ->	288995	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12701	- 22241	
06	76770 X	62186	-0-	-14584	-0-	60594 3	23 4	Y	1426	1432 0	25		
07	79329 X	70282	-0-	-9047	-0-	1569 9	64992 3	Y	4809	4765 0	69		
08	84081 X	84081	-0-	-0-	-0-	75589 3	8492 9	Y	7720	7645 0	144		
09	76581 X	76581	-0-	-0-	-0-	66788 3	9793 9	Y	8903	8930 0	117		
10	0	64586	-0-	64586	64586	55842 3	4 4	Y	7945	7880 0	182		
*11	132015 X	67429	-0-	-64586	-0-	8740 9	58903 3	Y	7750	7749 0	183		
						8525 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
AMEREDEV OPERATING, LLC		//CONT.// 019802											
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		50970 X	29827	-0-	-21143	-0-	28496 3	4 4	Y	1206	1203 0		21
07		47709 X	28100	-0-	-19609	-0-	1327 9 26109 3	1 4	Y	1809	1804 0		26
08		33976 X	22647	-0-	-11329	-0-	1990 9 21164 3	1483 9	Y	1348	1349 0		25
09		0	22481	-0-	22481	22481	20833 3	1648 9	Y	1498	1503 0		20
10		39624 X	17143	-0-	-22481	-0-	15683 3	1460 9	Y	1327	1317 0		30
*11		29820 X	16459	-0-	-13361	-0-	15383 3	1076 9	Y	978	985 0		23

GRIZZLY		WELL #:		B 2H	RRCID ->	289698	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL	DEPTH	12488	PERF.	N/A
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 57070 10/30/2021													

KUDU A		WELL #:		1 H	RRCID ->	293698	COMPL. DATE	12/26/2017	TOTAL	DEPTH	12648	PERF.	12441 - 17377
06		38430 X	NO RPT	-0-	-38430	-0-			N	NO RPT			-0-
07		39711 X	NO RPT	-0-	-39711	-0-			N	NO RPT			-0-
08		39711 X	NO RPT	-0-	-39711	-0-			N	NO RPT			-0-
09		38430 X	NO RPT	-0-	-38430	-0-			N	NO RPT			-0-
10		39711 X	NO RPT	-0-	-39711	-0-			N	NO RPT			-0-
11		38430 X	NO RPT	-0-	-38430	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST SHAMMO		WELL #:			RRCID ->	293700	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	12441 - 17377
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-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528		WELL #:		1H	RRCID ->	276220	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL	DEPTH	10913	PERF.	11067 - 15280
06		42816 X	42816	-0-	-0-	-0-	2 1	40637 3	N	1979	1817 1	40 8	971		
07		42958 X	42958	-0-	-0-	-0-	2177 9 2 1	41305 3	N	1501	2010 1	51 8	411		
08		37303 X	37303	-0-	-0-	-0-	1651 9 2 1	37251 3	N	45	182 1	45 8	229		
09		0	44786	-0-	44786	44786	50 9 2 1	42732 3	N	1865	1096 1	50 8	948		
10		0	39038	-0-	39038	83824	2052 9 2 1	36863 3	N	1975	2392 1	53 8	478		
11		0	34672	-0-	34672	118496	2173 9 2 1	32986 3	N	1531	1314 1	35 8	660		
							1684 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528											
SHERIDAN 55-4-27			WELL #:		1H	RRCID ->	276320	COMPL. DATE	04/27/2014	TOTAL	DEPTH	10704	PERF.11099	- 15091
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	42378 X	42378	-0-	-0-	-0-	2148	1	38943	3	N	1170	1078	1	662
						1287	9							
07	27002 X	27002	-0-	-0-	-0-	1525	1	25041	3	N	396	357	1	701
						436	9							
08	42136 X	42136	-0-	-0-	-0-	2488	1	38882	3	N	696	988	1	409
						766	9							
09	0	44474	-0-	44474	44474	2513	1	41498	3	N	421	184	1	646
						463	9							
10	0	37760	-0-	37760	82234	2217	1	35273	3	N	245	553	1	2 8 336
						270	9							
11	0	52900	-0-	52900	135134	2230	1	50481	3	N	172			508
						189	9							

TETON 56-2-39			WELL #:		1H	RRCID ->	276322	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL	DEPTH	11235	PERF.11441	- 15703
06	36420 X	36420	-0-	-0-	-0-	34387	3	2033	9	N	1848	1718	0	54 8 890
						33513	3	1796	9	N	1633	1609	0	39 8 875
07	35309 X	35309	-0-	-0-	-0-	32875	3	1980	9	N	1800	1589	0	27 8 1059
						32875	3	1980	9	N	1800	1589	0	27 8 1059
08	34855 X	34855	-0-	-0-	-0-	32772	3	1946	9	N	1769	1904	0	100 8 824
						34718	3	1946	9	N	1769	1904	0	100 8 824
09	0	34718	-0-	34718	34718	32772	3	1946	9	N	1769	1904	0	100 8 824
						32772	3	1946	9	N	1769	1904	0	100 8 824
10	0	32451	-0-	32451	67169	30358	3	2093	9	N	1903	1748	0	174 8 805
						30358	3	2093	9	N	1903	1748	0	174 8 805
11	0	29355	-0-	29355	96524	27395	3	1960	9	N	1782	1561	0	149 8 877
						27395	3	1960	9	N	1782	1561	0	149 8 877

CHEYENNE 57-3-47			WELL #:		1H	RRCID ->	276516	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL	DEPTH	10058	PERF.10293	- 14455
*12	32631 X	32631	-0-	-0-	-0-	1	1	29488	2	N	2856	2901	1	14 8 648
						3142	9							
*01	24475 X	24475	-0-	-0-	-0-	1	1	21670	2	N	2549	2592	1	17 8 588
						2804	9							
*02	23260 X	23260	-0-	-0-	-0-	1	1	20762	2	N	2270	2013	1	18 8 827
						2497	9							
*03	24625 X	24625	-0-	-0-	-0-	1	1	21954	2	N	2427	2893	1	23 8 338
						2670	9							
*04	31001 X	31001	-0-	-0-	-0-	1	1	27822	2	N	2889	2356	1	16 8 855
						3178	9							
*05	30032 X	30032	-0-	-0-	-0-	1	1	26910	2	N	2837	2693	1	28 8 971
						3121	9							
*06	30258 X	30258	-0-	-0-	-0-	1	1	27270	2	N	2715	2725	1	25 8 936
						2987	9							
*07	21897 X	21897	-0-	-0-	-0-	1	1	19354	2	N	2311	2364	1	28 8 855
						2542	9							
*08	20616 X	20616	-0-	-0-	-0-	1	1	17965	2	N	2409	2745	1	29 8 490
						2650	9							
*09	28331 X	28331	-0-	-0-	-0-	1	1	25346	2	N	2713	2003	1	30 8 1170
						2984	9							
*10	28950 X	28950	-0-	-0-	-0-	1	1	26281	2	N	2425	2947	1	38 8 610
						2668	9							
11	0	25336	-0-	25336	25336	1	1	22884	2	N	2228	2043	1	24 8 771
						2451	9							

MAKO STATE 3-6			WELL #:		2H	RRCID ->	276545	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL	DEPTH	11043	PERF.11247	- 15461
06	13074 X	13074	-0-	-0-	-0-	11747	3	1327	9	Y	1206	918	1	79 8 568
07	12987 X	12987	-0-	-0-	-0-	11819	3	1168	9	Y	1062	1107	1	133 8 390
08	12853 X	12853	-0-	-0-	-0-	11310	3	1543	9	Y	1403	1109	1	156 8 528
09	0	12799	-0-	12799	12799	11402	3	1397	9	Y	1270	1289	1	82 8 427
10	0	11825	-0-	11825	24624	10328	3	1497	9	Y	1361	930	1	264 8 594
11	0	7176	-0-	7176	31800	6389	3	787	9	Y	715	752	1	114 8 443

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	18209 X	18209	-0-	-0-	-0-	16197	2	2012	9	Y	1829	1765	0	34	1	106
07	17546 X	12044	-0-	-5502	-0-	9752	2	2292	9	Y	2084	2055	0			135
08	33325 X	12284	-0-	-21041	-0-	10170	2	2114	9	Y	1922	1862	0	72	1	123
09	0	14541	-0-	14541	14541	12099	2	2442	9	Y	2220	1903	0	330	1	107
10	0	10958	-0-	10958	25499	9384	2	1574	9	Y	1431	1482	0			56
11	0	8750	-0-	8750	34249	7245	2	1505	9	Y	1368	1183	0	146	1	86

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

06	8640 X	1819	-0-	-6821	-0-	86	4	1733	9	N	1575	1797	1	15	8	848
07	9207 X	8844	-0-	-363	-0-	8245	2	49	4	N	500	544	1	6	8	798
08	28976 X	28976	-0-	-0-	-0-	26691	2	81	4	N	2004	2010	1	12	8	780
09	0	10768	-0-	10768	10768	8589	2	77	4	N	1911	1634	1	10	8	1047
10	0	9149	-0-	9149	19917	7104	2	72	4	N	1794	2023	1	11	8	807
11	0	5401	-0-	5401	25318	3848	2	55	4	N	1362	1289	1	4	8	876

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

06	10980 X	9682	-0-	-1298	-0-	7335	3	91	4	N	2051	2040	0	52	8	550
07	11346 X	5757	-0-	-5589	-0-	4028	3	89	4	N	1491	1448	0	25	8	568
08	11346 X	10169	-0-	-1177	-0-	7989	3	108	4	N	1884	1847	0	27	8	578
09	0	11263	-0-	11263	11263	9415	3	92	4	N	1596	1607	0	23	8	544
10	0	7816	-0-	7816	19079	5897	3	93	4	N	1660	1556	0	26	8	622
11	0	6106	-0-	6106	25185	1826	9	56	4	N	1021	1036	0	14	8	593

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BIG PINEY 57-2-41		WELL #:		1H	RRCID ->	277111	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	9907	PERF.10141	- 14334		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*12		30628 X	25863	-0-	-4765	-0-	22392 3	167 4	N	3004	3054 1	34 8	222	
							3304 9							
*01		30628 X	23306	-0-	-7322	-0-	19852 3	161 4	N	2994	2732 1	28 8	456	
							3293 9							
*02		27664 X	19239	-0-	-8425	-0-	16884 3	116 4	N	2035	1845 1	34 8	612	
							2239 9							
*03		42373 X	42373	-0-	-0-	-0-	36080 3	257 4	N	5487	5663 1	50 8	386	
							6036 9							
*04		24720 X	19856	-0-	-4864	-0-	16881 3	139 4	N	2578	2713 1	25 8	226	
							2836 9							
*05		18292 X	18292	-0-	-0-	-0-	15676 3	128 4	N	2262	1971 1	28 8	489	
							2488 9							
*06		18609 X	18609	-0-	-0-	-0-	15843 3	97 4	N	2426	2359 1	28 8	528	
							2669 9							
*07		18548 X	18548	-0-	-0-	-0-	15883 3	129 4	N	2305	2362 1	33 8	438	
							2536 9							
*08		21466 X	21466	-0-	-0-	-0-	18607 3	139 4	N	2473	2548 1	34 8	329	
							2720 9							
*09		21900 X	21900	-0-	-0-	-0-	19141 3	134 4	N	2386	2170 1	33 8	512	
							2625 9							
*10		21617 X	21617	-0-	-0-	-0-	18818 3	133 4	N	2424	2582 1	36 8	318	
							2666 9							
11		0	16248	-0-	16248	16248	14251 3	98 4	N	1726	1464 1	25 8	555	
							1899 9							

CODY 56-3-9				WELL #:		1H	RRCID ->	277394	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	10667	PERF.10931	- 15054
06		10500 X	9890	-0-	-610	-0-	8208 3	1682 9	N	1529	1810 1	16 8	562	
07		10850 X	10103	-0-	-747	-0-	8031 3	2072 9	N	1884	1997 1	21 8	428	
08		10850 X	8936	-0-	-1914	-0-	6997 3	1939 9	N	1763	1821 1	18 8	352	
09		0	8522	-0-	8522	8522	6617 3	1905 9	N	1732	1438 1	19 8	627	
10		0	8318	-0-	8318	16840	6424 3	1894 9	N	1722	1841 1	22 8	486	
11		0	7609	-0-	7609	24449	5791 3	1818 9	N	1653	1479 1	20 8	640	

GREYBULL 55-4-9				WELL #:		1H	RRCID ->	277611	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL DEPTH	10955	PERF.11168	- 15363
06		24270 X	13685	-0-	-10585	-0-	11418 3	80 4	Y	1988	2016 1	23 8	229	
							2187 9							
07		21204 X	12498	-0-	-8706	-0-	10339 3	76 4	Y	1894	1921 1	28 8	174	
							2083 9							
08		21204 X	11939	-0-	-9265	-0-	9797 3	75 4	Y	1879	1852 1	26 8	175	
							2067 9							
09		0	10693	-0-	10693	10693	8775 3	67 4	Y	1683	1525 1	23 8	310	
							1851 9							
10		0	11358	-0-	11358	22051	9494 3	65 4	Y	1635	1754 1	30 8	161	
							1799 9							
11		0	5863	-0-	5863	27914	4443 3	50 4	Y	1245	1179 1	27 8	200	
							1370 9							

CHEYENNE 57-3-13				WELL #:		2H	RRCID ->	277704	COMPL. DATE	10/10/2016	TOTAL DEPTH	10413	PERF.10694	- 14840
06		13785 X	13785	-0-	-0-	-0-	11243 3	97 4	Y	2223	2220 0	6 8	196	
							2445 9							
07		14229 X	13470	-0-	-759	-0-	11127 3	82 4	Y	2055	2148 0	8 8	95	
							2261 9							
08		14229 X	12864	-0-	-1365	-0-	10459 3	84 4	Y	2110	1958 0	8 8	239	
							2321 9							
09		0	12947	-0-	12947	12947	10520 3	85 4	Y	2129	2201 0	8 8	159	
							2342 9							
10		0	12817	-0-	12817	25764	10400 3	85 4	Y	2120	2100 0	10 8	169	
							2332 9							
11		0	10208	-0-	10208	35972	7949 3	79 4	Y	1982	2031 0	7 8	113	
							2180 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
MONROE 34-210		WELL #:		4H	RRCID ->	278363	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	11117	PERF.	11575	-	16306	
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
06		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	4749	2	451	9	Y	410	403	0	6 8
07		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5012	2	470	9	Y	427	423	0	3 8
08		5239 X	4815	-0-	-424	-0-	4338	2	477	9	Y	434	426	0	9 8
09		0	4749	-0-	4749	4749	4285	2	464	9	Y	422	422	0	1 8
10		0	4756	-0-	4756	9505	4276	2	480	9	Y	436	429	0	6 8
11		0	4465	-0-	4465	13970	3996	2	469	9	Y	426	417	0	9 8

RIVERTON 57-2-21		WELL #:		1H	RRCID ->	278601	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	10788	-	15162	
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
06		29940 X	13342	-0-	-16598	-0-	1	1	11684	3	N	1506	1636	1	42 8
07		30938 X	27696	-0-	-3242	-0-	1657	9	1	1	N	1336	1273	1	59 8
08		36135 X	36135	-0-	-0-	-0-	1470	9	1	1	N	1484	1634	1	70 8
09		0	30039	-0-	30039	30039	1632	9	1	1	N	1292	912	1	63 8
10		0	28590	-0-	28590	58629	1421	9	1	1	N	1366	1466	1	69 8
11		0	23163	-0-	23163	81792	1503	9	1	1	N	1188	1108	1	51 8
							1307	9							442

SHOSHONI 55-4-43		WELL #:		1H	RRCID ->	278902	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL DEPTH	10608	PERF.	11040	-	15851	
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
06		15660 X	13962	-0-	-1698	-0-	11844	3	2118	9	N	1925	1909	0	16 8
07		17608 X	14425	-0-	-3183	-0-	12360	3	2065	9	N	1877	1856	0	21 8
08		17608 X	16883	-0-	-725	-0-	14767	3	2116	9	N	1924	1904	0	20 8
09		0	15140	-0-	15140	15140	13173	3	1967	9	N	1788	1769	0	19 8
10		0	14782	-0-	14782	29922	12854	3	1928	9	N	1753	1730	0	23 8
11		0	5269	-0-	5269	35191	4596	3	673	9	N	612	605	0	7 8

WINGHEAD 56-2-43		WELL #:		2H	RRCID ->	278904	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	10291	PERF.	10624	-	14680	
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
06		18150 X	7988	-0-	-10162	-0-	6171	3	66	4	Y	1592	1600	0	17 8
07		16771 X	7586	-0-	-9185	-0-	1751	9	6005	3	Y	1387	1360	0	22 8
08		8680 X	7657	-0-	-1023	-0-	6005	3	1526	9	Y	1743	1738	0	24 8
09		0	6724	-0-	6724	6724	5670	3	1917	9	Y	1611	1567	0	22 8
10		0	6930	-0-	6930	13654	4888	3	1772	9	Y	1336	1327	0	24 8
11		0	5258	-0-	5258	18912	5407	3	1470	9	Y	1262	1188	0	18 8
							3819	3	1388	9	Y				230

KAYCEE 57-3-45		WELL #:		1H	RRCID ->	278913	COMPL. DATE	11/04/2016	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	10210	-	14214	
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
06		45090 X	1452	-0-	-43638	-0-	1069	3	383	9	Y	348	281	0	74 8
07		26660 X	2235	-0-	-24425	-0-	1959	3	276	9	Y	251	157	0	106 8
08		5580 X	0	-0-	-5580	-0-	0	0	0	0	Y	409	292	0	112 8
09		0	0	-0-	0	0	0	0	0	0	Y	336	238	0	89 8
10		0	2889	-0-	2889	2889	2088	3	801	9	Y	728	577	0	147 8
11		0	0	-0-	0	2889	0	0	0	0	Y	156	114	0	57 8

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528													
MONROE 34-188			WELL #:	4H	RRCID ->	278948	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	11112	PERF.	11343	-	15599			
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	
06		4350 X	3543	-0-	-807	-0-	2841	2	35	4	Y	606	602	0	4	8	4
							667	9									
07		4681 X	4621	-0-	-60	-0-	3770	2	44	4	Y	734	729	0	2	8	7
							807	9									
08		4712 X	3970	-0-	-742	-0-	3334	2	34	4	Y	547	542	0	8	8	4
							602	9									
09		0	3394	-0-	3394	3394	2775	2	32	4	Y	534	534	0	1	8	3
							587	9									
10		0	4468	-0-	4468	7862	3686	2	41	4	Y	674	665	0	7	8	5
							741	9									
11		0	5200	-0-	5200	13062	4388	2	43	4	Y	699	688	0	12	8	4
							769	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B			WELL #:	4H	RRCID ->	278988	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL DEPTH	10193	PERF.	10567	-	18087			
06		35880 X	21620	-0-	-14260	-0-	17698	3	3922	9	Y	3565	3547	0	31	8	261
07		31062 X	21028	-0-	-10034	-0-	17336	3	3692	9	Y	3356	3367	0	41	8	209
08		24397 X	21570	-0-	-2827	-0-	18175	3	3395	9	Y	3086	3039	0	38	8	218
09		0	21939	-0-	21939	21939	18419	3	3520	9	Y	3200	3123	0	39	8	256
10		0	21991	-0-	21991	43930	18278	3	3713	9	Y	3375	3374	0	47	8	210
11		0	20364	-0-	20364	64294	16983	3	3381	9	Y	3074	2970	0	36	8	278

TETON 56-2-23			WELL #:	1H	RRCID ->	279042	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	10686	PERF.	10838	-	15284			
06		12750 X	9814	-0-	-2936	-0-	8084	3	1730	9	N	1573	1455	0	180	1	559
													11	8			
07		12865 X	9491	-0-	-3374	-0-	7422	3	2069	9	N	1881	1841	0	23	8	576
08		12865 X	10489	-0-	-2376	-0-	8283	3	2206	9	N	2005	1985	0	26	8	570
09		0	10540	-0-	10540	10540	8305	3	2235	9	N	2032	1971	0	23	8	608
10		0	10304	-0-	10304	20844	8168	3	2136	9	N	1942	1990	0	26	8	534
11		0	9600	-0-	9600	30444	7554	3	2046	9	N	1860	1794	0	21	8	579

BANNER 57-1-21			WELL #:	2H	RRCID ->	279043	COMPL. DATE	12/25/2016	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	10287	-	14747			
06		19008 X	19008	-0-	-0-	-0-	14434	2	4574	9	Y	4158	2285	0	1926	1	242
													13	8			
07		19978 X	19978	-0-	-0-	-0-	15427	2	4551	9	Y	4137	4250	1			129
08		19439 X	19439	-0-	-0-	-0-	15013	2	4426	9	Y	4024	3108	0	736	1	283
													26	8			
09		0	21019	-0-	21019	21019	15770	2	5249	9	Y	4772	3736	0	1122	1	168
													29	8			
10		0	21045	-0-	21045	42064	16534	2	4511	9	Y	4101	3953	0	30	8	286
11		0	18725	-0-	18725	60789	14516	2	4209	9	Y	3826	3426	0	362	1	296
													28	8			

STATE 56-2-12			WELL #:	1H	RRCID ->	279058	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	10897	-	14474			
06		9510 X	8677	-0-	-833	-0-	6633	3	2044	9	N	1858	1965	0	17	8	558
07		10044 X	9637	-0-	-407	-0-	7571	3	2066	9	N	1878	1739	0	15	8	682
08		10044 X	9334	-0-	-710	-0-	7299	3	2035	9	N	1850	1861	0	7	8	664
09		0	9274	-0-	9274	9274	7389	3	1885	9	N	1714	1833	0	3	8	542
10		0	8625	-0-	8625	17899	6829	3	1796	9	N	1633	1650	0			525
11		0	13191	-0-	13191	31090	11499	3	1692	9	N	1538	1346	0	14	8	703

PHANTOM (WOLFPCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT //CONT.// 020528															
WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		20730 X	14520	-0-	-6210	-0-	12791	2	61	4	Y	1516	1477	0	19 8 185
							1668	9							
07		22320 X	14156	-0-	-8164	-0-	12408	2	61	4	Y	1534	1516	0	30 8 173
							1687	9							
08		22320 X	16486	-0-	-5834	-0-	14712	2	62	4	Y	1556	1525	0	25 8 179
							1712	9							
09		0	16968	-0-	16968	16968	15315	2	58	4	Y	1450	1468	0	22 8 139
							1595	9							
10		0	18035	-0-	18035	35003	16432	2	56	4	Y	1406	1347	0	26 8 172
							1547	9							
11		0	16514	-0-	16514	51517	14848	2	58	4	Y	1462	1432	0	21 8 181
							1608	9							

STRAIN STATE UNIT 2-26															
WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839															
06		12390 X	11630	-0-	-760	-0-	8997	3	92	4	Y	2310	2432	0	30 8 302
							2541	9							
07		12803 X	11922	-0-	-881	-0-	9052	3	101	4	Y	2517	2497	0	38 8 284
							2769	9							
08		15221 X	12915	-0-	-2306	-0-	9904	3	106	4	Y	2641	2458	0	35 8 432
							2905	9							
09		0	11735	-0-	11735	11735	8794	3	103	4	Y	2580	2666	0	35 8 311
							2838	9							
10		0	13876	-0-	13876	25611	10749	3	110	4	Y	2743	2578	0	47 8 429
							3017	9							
11		0	12044	-0-	12044	37655	9114	3	103	4	Y	2570	2470	0	38 8 491
							2827	9							

BANNER 57-1-21															
WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223															
06		43950 X	25443	-0-	-18507	-0-	23966	2	1477	9	Y	1343	670	0	604 1 76
													43	8	
07		31793 X	31793	-0-	-0-	-0-	29914	2	1879	9	Y	1708	1731	1	53
08		39243 X	39243	-0-	-0-	-0-	36821	2	2422	9	Y	2202	1630	0	390 1 150
													85	8	
09		0	43686	-0-	43686	43686	40897	2	2789	9	Y	2535	1929	0	578 1 86
													92	8	
10		0	47010	-0-	47010	90696	44403	2	2607	9	Y	2370	2209	0	87 8 160
11		0	43349	-0-	43349	134045	40790	2	2559	9	Y	2326	2017	0	214 1 175
													80	8	

CHEYENNE 57-3-13															
WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768															
06		12002 X	12002	-0-	-0-	-0-	9906	3	91	4	Y	1823	1822	0	13 8 160
							2005	9							
07		14136 X	12105	-0-	-2031	-0-	10144	3	69	4	Y	1720	1783	0	18 8 79
							1892	9							
08		14136 X	11727	-0-	-2409	-0-	9808	3	67	4	Y	1684	1556	0	18 8 189
							1852	9							
09		0	13144	-0-	13144	13144	11086	3	72	4	Y	1805	1841	0	19 8 134
							1986	9							
10		0	12651	-0-	12651	25795	10635	3	71	4	Y	1768	1740	0	22 8 140
							1945	9							
11		0	10505	-0-	10505	36300	8794	3	60	4	Y	1501	1539	0	17 8 85
							1651	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MONROE 34-210														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757														
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	
06		6660 X	5888	-0-	-772	-0-	5158	2	730	9	Y	664	658 0 5 8	5
07		6820 X	5896	-0-	-924	-0-	5130	2	766	9	Y	696	692 0 2 8	7
08		6820 X	5983	-0-	-837	-0-	5245	2	738	9	Y	671	665 0 8 8	5
09		0	5598	-0-	5598	5598	4893	2	705	9	Y	641	641 0 1 8	4
10		0	5692	-0-	5692	11290	4977	2	715	9	Y	650	643 0 6 8	5
11		0	5395	-0-	5395	16685	4700	2	695	9	Y	632	625 0 8 8	4

MONROE 34-195 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581														
06		15300 X	8812	-0-	-6488	-0-	7104	3	83	4	Y	1477	1466 0 10 8	10
07		10881 X	10524	-0-	-357	-0-	8565	3	97	4	Y	1693	1681 0 5 8	17
08		10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	8394	3	95	4	Y	1659	1644 0 19 8	13
09		0	9792	-0-	9792	9792	1825	9	90	4	Y	1551	1553 0 2 8	9
10		0	7451	-0-	7451	17243	7996	3	71	4	Y	1218	1207 0 10 8	10
11		0	8710	-0-	8710	25953	1706	9	77	4	Y	1276	1258 0 20 8	8
							7229	3						
							1404	9						

SHERIDAN 55-4-5														
WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11101 - 15108														
06		13358 X	13358	-0-	-0-	-0-	10869	3	2489	9	N	2263	2241 0 22 8	-0-
07		14602 X	14602	-0-	-0-	-0-	12051	3	2551	9	N	2319	2292 0 27 8	-0-
08		16652 X	16652	-0-	-0-	-0-	13906	3	2746	9	N	2496	2469 0 27 8	-0-
09		0	15282	-0-	15282	15282	12763	3	2519	9	N	2290	2263 0 27 8	-0-
10		0	16196	-0-	16196	31478	13236	3	2960	9	N	2691	2652 0 39 8	-0-
11		0	13680	-0-	13680	45158	11086	3	2594	9	N	2358	2326 0 32 8	-0-

HARRISON UNIT 2-38														
WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242														
06		39450 X	28482	-0-	-10968	-0-	25340	3	110	4	Y	2756	417 0 2253 1	416
07		37231 X	28687	-0-	-8544	-0-	3032	9	126	4	Y	2368	47 8 2208 0	289
08		32984 X	29984	-0-	-3000	-0-	25956	3	170	4	Y	2456	26 8 2593 0	151
09		31920 X	27868	-0-	-4052	-0-	2605	9	133	4	Y	2221	2702 9 2220 0	152
10		32984 X	30435	-0-	-2549	-0-	27112	3	109	4	Y	2559	2529 3 2525 0	160
11		0	28896	-0-	28896	28896	2443	9	111	4	Y	2216	27511 3 26 8	160
							2815	9						
							26347	3						
							2438	9						

PACE STATE UNIT 1-37														
WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416														
06		38720 X	38720	-0-	-0-	-0-	32913	3	204	4	N	5094	4791 1 55 8	1117
07		40300 X	36807	-0-	-3493	-0-	5603	9	173	4	N	4324	4434 1 69 8	938
08		45694 X	40099	-0-	-5595	-0-	31878	3	201	4	N	5021	4756 9 5099 1	790
09		0	40884	-0-	40884	40884	34375	3	189	4	N	4735	5523 9 4556 1	892
10		0	46154	-0-	46154	87038	35486	3	195	4	N	4865	5209 9 4994 1	664
11		0	45561	-0-	45561	132599	40607	3	190	4	N	4743	5352 9 4288 1	1032
							40154	3						
							5217	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
POWERS STATE UNIT 2-37		WELL #:		1H	RRCID ->	279292	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL	DEPTH	11121	PERF.	11404 - 19524				
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				
06		25290 X	19106	-0-	-6184	-0-	15987	3	109	4	Y	2736	418	0	2284	1	417
							3010	9					20	8			
07		25761 X	19739	-0-	-6022	-0-	17015	3	108	4	Y	2378	2227	0	264	1	292
							2616	9					12	8			
08		25761 X	21083	-0-	-4678	-0-	18256	3	139	4	Y	2444	2585	0	1	8	150
							2688	9									
09		24930 X	19764	-0-	-5166	-0-	16893	3	134	4	Y	2488	2468	0			170
							2737	9									
10		23560 X	19885	-0-	-3675	-0-	16920	3	113	4	Y	2593	2562	0	40	8	161
							2852	9									
11		0	18911	-0-	18911	18911	16468	3	100	4	Y	2130	2134	0	13	8	144
							2343	9									

MONROE 34-188		WELL #:		5H	RRCID ->	279302	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL	DEPTH	11089	PERF.	11436 - 15556				
06		2730 X	2567	-0-	-163	-0-	2353	2	9	4	Y	186	185	0	1	8	1
							205	9									
07		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3056	2	16	4	Y	344	342	0			3
							378	9									
08		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3262	2	12	4	Y	272	272	0	1	8	2
							299	9									
09		0	3287	-0-	3287	3287	2948	2	13	4	Y	296	296	0			2
							326	9									
10		0	2790	-0-	2790	6077	2357	2	17	4	Y	378	376	0	1	8	3
							416	9									
11		0	282	-0-	282	6359	12	4	270	9	Y	245	244	0	2	8	2

COVINGTON 34-224		WELL #:		5H	RRCID ->	279308	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL	DEPTH	11086	PERF.	11481 - 15470				
06		8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	7094	3	55	4	Y	942	934	0	7	8	6
							1036	9									
07		7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	6619	3	51	4	Y	891	886	0	2	8	9
							980	9									
08		8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	7074	3	47	4	Y	807	800	0	10	8	6
							888	9									
09		0	7836	-0-	7836	7836	6932	3	46	4	Y	780	781	0	1	8	4
							858	9									
10		0	7755	-0-	7755	15591	6896	3	44	4	Y	741	734	0	5	8	6
							815	9									
11		0	8781	-0-	8781	24372	7766	3	51	4	Y	876	864	0	12	8	6
							964	9									

MONROE 34-210		WELL #:		5H	RRCID ->	279349	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL	DEPTH	11063	PERF.	11785 - 16097				
06		14B2 EXT	7529	-0-	7529	19782	6927	2	602	9	Y	547	536	0	10	8	4
07		27083 X	7301	-0-	-19782	-0-	6752	2	549	9	Y	499	495	0	3	8	5
08		7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	6927	2	607	9	Y	552	540	0	13	8	4
09		0	6944	-0-	6944	6944	6348	2	596	9	Y	542	542	0	1	8	3
10		0	7126	-0-	7126	14070	6511	2	615	9	Y	559	551	0	7	8	4
11		0	5691	-0-	5691	19761	5143	2	548	9	Y	498	490	0	9	8	3

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SIEVERS UNIT 2-39		WELL #:		1H	RRCID ->	279381	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL	DEPTH	11610	PERF.	11940	- 16688
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	10448	3	51	4	Y	1284	192	0	191
						1412	9					39	8	
07	12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	11526	3	78	4	Y	1253	1133	0	152
						1378	9					22	8	
08	16895 X	11914	-0-	-4981	-0-	10572	3	113	4	Y	1117	1199	0	69
						1229	9							
09	16350 X	11782	-0-	-4568	-0-	10228	3	115	4	Y	1308	1288	0	89
						1439	9							
10	16895 X	11730	-0-	-5165	-0-	10232	3	67	4	Y	1301	1246	0	78
						1431	9							
11	0	10847	-0-	10847	10847	9453	3	73	4	Y	1201	1177	0	80
						1321	9							

KIMBELL 34-194 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	279401	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL	DEPTH	11236	PERF.	11712	- 15559
06	4440 X	3986	-0-	-454	-0-	3430	2	556	9	Y	505	501	0	3
07	4464 X	4162	-0-	-302	-0-	3553	2	609	9	Y	554	551	0	5
08	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	3898	2	691	9	Y	628	625	0	5
09	0	4003	-0-	4003	4003	3411	2	592	9	Y	538	539	0	3
10	0	3257	-0-	3257	7260	2621	2	636	9	Y	578	574	0	5
11	0	3602	-0-	3602	10862	2989	2	613	9	Y	557	556	0	4

MONROE 34-195 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	279406	COMPL. DATE	08/21/2014	TOTAL	DEPTH	11091	PERF.	11664	- 16426
06	7290 X	6065	-0-	-1225	-0-	5030	3	53	4	Y	893	880	0	6
						982	9							
07	7533 X	1207	-0-	-6326	-0-	485	3	37	4	Y	623	621	0	6
						685	9							
08	7533 X	1692	-0-	-5841	-0-	1666	3	15	4	Y	10	6	0	-0-
						11	9							
09	0	2115	-0-	2115	2115	1443	3	37	4	Y	577	573	0	3
						635	9							
10	0	4234	-0-	4234	6349	3252	3	55	4	Y	843	829	0	7
						927	9							
11	0	7455	-0-	7455	13804	6284	3	65	4	Y	1005	987	0	6
						1106	9							

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	279469	COMPL. DATE	08/22/2015	TOTAL	DEPTH	10276	PERF.	10600	- 18144
06	27480 X	14313	-0-	-13167	-0-	13128	3	1185	9	Y	1077	1077	0	78
07	26474 X	14217	-0-	-12257	-0-	13003	3	1214	9	Y	1104	1092	0	68
08	16833 X	14787	-0-	-2046	-0-	13491	3	1296	9	Y	1178	1143	0	83
09	0	11624	-0-	11624	11624	10693	3	931	9	Y	846	845	0	67
10	0	14096	-0-	14096	25720	12846	3	1250	9	Y	1136	1108	0	70
11	0	10077	-0-	10077	35797	9227	3	850	9	Y	773	760	0	69

KIMBELL 34-194 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	279505	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL	DEPTH	11153	PERF.	11587	- 15827
06	9420 X	6317	-0-	-3103	-0-	5273	3	1044	9	Y	949	931	0	6
07	9734 X	7686	-0-	-2048	-0-	6533	3	1153	9	Y	1048	1037	0	10
08	10354 X	9490	-0-	-864	-0-	8381	3	1109	9	Y	1008	989	0	8
09	0	9822	-0-	9822	9822	8458	3	1364	9	Y	1240	1239	0	7
10	0	9913	-0-	9913	19735	8509	3	1404	9	Y	1276	1260	0	10
11	0	9660	-0-	9660	29395	8215	3	1445	9	Y	1314	1296	0	8

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BOHLANDER 33-95		WELL #:		1H	RRCID ->	279553	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL	DEPTH	11078	PERF.11592	-	18674
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	6185 3	76 4	N	1893	1853 1	23 8		460
							2082 9							
07		8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	5478 3	118 4	N	2190	2210 1	30 8		410
							2409 9							
08		7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	5408 3	104 4	N	1825	1827 1	27 8		381
							2008 9							
09		0	8293	-0-	8293	8293	5996 3	111 4	N	1987	1862 1	25 8		481
							2186 9							
10		0	7669	-0-	7669	15962	5250 3	118 4	N	2092	2053 1	39 8		481
							2301 9							
11		0	6854	-0-	6854	22816	4532 3	114 4	N	2007	2030 1	30 8		428
							2208 9							

MONROE 34-188		WELL #:		3H	RRCID ->	279606	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL	DEPTH	11092	PERF.11510	-	15538
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1778 2	7 9	Y	6	6 8			-0-
08		3100 N	1785	-0-	-0-	-0-	4231 2	20 9	Y	18	18 8			-0-
			4251	-0-	1151	1151	6103 2	2 9	Y	2	2 8			-0-
09		0	6105	-0-	6105	7256	4556 2	9 9	Y	8	8 8			-0-
10		0	4556	-0-	4556	11812	4547 2	12 9	Y	11	11 8			-0-
11		0	3902	-0-	3902	15714	3890 2							-0-

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	279857	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL	DEPTH	11336	PERF.11647	-	18176
06		24300 X	17402	-0-	-6898	-0-	13134 2	4268 9	Y	3880	3890 0	30 8		67
07		22537 X	13003	-0-	-9534	-0-	10194 2	2809 9	Y	2554	2449 0	110 8		62
08		23428 X	23428	-0-	-0-	-0-	17955 2	5473 9	Y	4975	4807 0	98 8		132
09		0	11547	-0-	11547	11547	9266 2	2281 9	Y	2074	2094 0	63 8		49
10		0	5847	-0-	5847	17394	4814 2	1033 9	Y	939	928 0	29 8		31
11		0	9339	-0-	9339	26733	7181 2	2158 9	Y	1962	1915 0	38 8		40

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	280576	COMPL. DATE	04/30/2016	TOTAL	DEPTH	10393	PERF.10662	-	19980
06		15828 X	15828	-0-	-0-	-0-	13549 3	114 4	Y	1968	1907 0	25 8		172
							2165 9							
07		17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	14704 3	82 4	Y	2062	2109 0	31 8		94
							2268 9							
08		18919 X	18919	-0-	-0-	-0-	16291 3	92 4	Y	2305	2112 0	29 8		258
							2536 9							
09		0	20751	-0-	20751	20751	17829 3	103 4	Y	2563	2601 0	30 8		190
							2819 9							
10		0	21351	-0-	21351	42102	18411 3	103 4	Y	2579	2533 0	32 8		204
							2837 9							
11		0	20190	-0-	20190	62292	17393 3	98 4	Y	2454	2495 0	24 8		139
							2699 9							

BITTERROOT 54-1-18		WELL #:		2H	RRCID ->	280577	COMPL. DATE	06/01/2016	TOTAL	DEPTH	11475	PERF.11669	-	16071
06		7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	5173 3	106 4	Y	1709	1708 0	16 8		29
							1880 9							
07		6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	5150 3	80 4	Y	1454	1433 0	13 8		37
							1599 9							
08		6634 X	6341	-0-	-293	-0-	4600 3	81 4	Y	1509	1493 0	13 8		40
							1660 9							
09		0	5816	-0-	5816	5816	4363 3	68 4	Y	1259	1256 0	13 8		30
							1385 9							
10		0	5753	-0-	5753	11569	4391 3	68 4	Y	1176	1152 0	15 8		39
							1294 9							
11		0	4404	-0-	4404	15973	3015 3	65 4	Y	1204	1209 0	9 8		25
							1324 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
GETTYSBURG 55-4-21														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
06		15300 X	7300	-0-	-8000	-0-	6073 3	1227 9	Y	1115	1105 0	10 8	-0-	
07		15810 X	13970	-0-	-1840	-0-	11158 3	2812 9	Y	2556	2533 0	23 8	-0-	
08		14384 X	13749	-0-	-635	-0-	11273 3	2476 9	Y	2251	2233 0	18 8	-0-	
09		0	14035	-0-	14035	14035	11680 3	2355 9	Y	2141	2119 0	22 8	-0-	
10		0	13680	-0-	13680	27715	11399 3	2281 9	Y	2074	2048 0	26 8	-0-	
11		0	12470	-0-	12470	40185	10404 3	2066 9	Y	1878	1857 0	21 8	-0-	

CHALK BLUFF 55-4-1														
WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439														
06		3600 X	1076	-0-	-2524	-0-	46 3	1030 9	N	936	931 0	5 8	-0-	
07		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-			-0-	
08		9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	6250 3	2779 9	N	2526	2466 0	60 8	-0-	
09		0	21079	-0-	21079	21079	15443 3	5636 9	N	5124	5071 0	53 8	-0-	
10		0	18947	-0-	18947	40026	13600 3	5347 9	N	4861	4804 0	57 8	-0-	
11		0	17536	-0-	17536	57562	12789 3	4747 9	N	4315	4270 0	45 8	-0-	

WENDIGO STATE 45-23 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114														
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0	-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														
06		47250 X	32228	-0-	-15022	-0-	1 1	28921 3	N	2900	3329 1	74 8	403	
							116 4	3190 9						
07		43431 X	34624	-0-	-8807	-0-	1 1	30255 3	N	3727	3488 1	106 8	536	
							268 4	4100 9						
08		42501 X	29839	-0-	-12662	-0-	1 1	26446 3	N	2892	2911 1	79 8	438	
							211 4	3181 9						
09		0	30976	-0-	30976	30976	1 1	27273 3	N	3162	2973 1	77 8	550	
							224 4	3478 9						
10		0	30804	-0-	30804	61780	1 1	27071 3	N	3188	2979 1	92 8	667	
							225 4	3507 9						
11		0	32112	-0-	32112	93892	1 1	28396 3	N	3172	3353 1	77 8	409	
							226 4	3489 9						

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288														
06		47993 X	47993	-0-	-0-	-0-	34708 2	653 4	Y	11484	11473 0	63 8	198	
							12632 9							
07		46117 X	46117	-0-	-0-	-0-	34565 2	494 4	Y	10053	9943 0	54 8	254	
							11058 9							
08		44210 X	44210	-0-	-0-	-0-	33178 2	472 4	Y	9600	9540 0	56 8	258	
							10560 9							
09		0	41980	-0-	41980	41980	32269 2	423 4	Y	8444	8438 0	61 8	203	
							9288 9							
10		0	40541	-0-	40541	82521	31806 2	387 4	Y	7589	7477 0	62 8	253	
							8348 9							
11		0	40149	-0-	40149	122670	30144 2	426 4	Y	8708	8738 0	44 8	179	
							9579 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282728	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL	DEPTH	10134	PERF.	10369 - 17324			
M	O	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			
06	53970 X	50685	-0-	-3285	-0-	44376	3	6309	9	Y	5735	5686	0	49	8	-0-
07	55676 X	50386	-0-	-5290	-0-	44300	3	6086	9	Y	5533	5471	0	62	8	-0-
08	50268 X	50268	-0-	-0-	-0-	44447	3	5821	9	Y	5292	5234	0	58	8	-0-
09	0	48914	-0-	48914	48914	43737	3	5177	9	Y	4706	4646	0	60	8	-0-
10	0	48766	-0-	48766	97680	42451	3	6315	9	Y	5741	5673	0	68	8	-0-
11	0	48778	-0-	48778	146458	42655	3	6123	9	Y	5566	5510	0	56	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282757	COMPL. DATE	03/19/2018	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	11517 - 21090			
06	35580 X	25066	-0-	-10514	-0-	20003	3	5063	9	Y	4603	4630	0	33	8	79
07	35371 X	33559	-0-	-1812	-0-	27873	3	5686	9	Y	5169	5083	0	35	8	130
08	35927 X	35927	-0-	-0-	-0-	30098	3	5829	9	Y	5299	5250	0	37	8	142
09	0	33629	-0-	33629	33629	28167	3	5462	9	Y	4965	4953	0	34	8	120
10	0	41827	-0-	41827	75456	35654	3	6173	9	Y	5612	5504	0	41	8	187
11	0	28221	-0-	28221	103677	23312	3	4909	9	Y	4463	4527	0	32	8	91

DROOP MOUNTAIN 55-4-35		WELL #:		1H	RRCID ->	282758	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL	DEPTH	10635	PERF.	10917 - 15224			
06	12180 X	11210	-0-	-970	-0-	9416	3	1794	9	N	1631	1619	0	12	8	-0-
07	13051 X	11457	-0-	-1594	-0-	9552	3	1905	9	N	1732	1717	0	15	8	-0-
08	13051 X	11340	-0-	-1711	-0-	9544	3	1796	9	N	1633	1619	0	14	8	-0-
09	0	11104	-0-	11104	11104	9359	3	1745	9	N	1586	1572	0	14	8	-0-
10	0	10566	-0-	10566	21670	9304	3	1262	9	N	1147	1130	0	17	8	-0-
11	0	9960	-0-	9960	31630	8381	3	1579	9	N	1435	1422	0	13	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282759	COMPL. DATE	06/27/2017	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.	10756 - 17963			
06	31536 X	31536	-0-	-0-	-0-	26622	3	4914	9	N	4467	4401	0	66	8	-0-
07	31897 X	31897	-0-	-0-	-0-	27015	3	4882	9	N	4438	4377	0	61	8	-0-
08	29482 X	29482	-0-	-0-	-0-	24995	3	4487	9	N	4079	4024	0	55	8	-0-
09	0	28257	-0-	28257	28257	23617	3	4640	9	N	4218	4163	0	55	8	-0-
10	0	22159	-0-	22159	50416	18490	3	3669	9	N	3335	3283	0	52	8	-0-
11	0	26067	-0-	26067	76483	21593	3	4474	9	N	4067	4010	0	57	8	-0-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282760	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL	DEPTH	10592	PERF.	10938 - 17699			
06	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	9431	3	2412	9	N	2193	2170	0	23	8	-0-
07	13881 X	13881	-0-	-0-	-0-	11683	3	2198	9	N	1998	1967	0	31	8	-0-
08	12675 X	12675	-0-	-0-	-0-	10343	3	2332	9	N	2120	2095	0	25	8	-0-
09	0	10559	-0-	10559	10559	7890	3	2669	9	N	2426	2398	0	28	8	-0-
10	0	12979	-0-	12979	23538	10520	3	2459	9	N	2235	2202	0	33	8	-0-
11	0	9565	-0-	9565	33103	7797	3	1768	9	N	1607	1584	0	23	8	-0-

CHOLLA STATE 2-4		WELL #:		2H	RRCID ->	282761	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL	DEPTH	11053	PERF.	11272 - 20356			
06	12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	9450	3	2603	9	N	2366	2332	0	34	8	-0-
07	14880 X	14880	-0-	-0-	-0-	11687	3	3193	9	N	2903	2852	0	51	8	-0-
08	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	11194	3	3120	9	N	2836	2791	0	45	8	-0-
09	0	11920	-0-	11920	11920	9292	3	2628	9	N	2389	2352	0	37	8	-0-
10	0	11365	-0-	11365	23285	8869	3	2496	9	N	2269	2226	0	43	8	-0-
11	0	9186	-0-	9186	32471	7028	3	2158	9	N	1962	1930	0	32	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
FORT PILLOW 54-4-13		WELL #:		1H	RRCID ->	282762	COMPL. DATE	02/17/2018	TOTAL	DEPTH	10878	PERF.	11238	- 15500			
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			
06		18540 X	16471	-0-	-2069	-0-	13460	3	106	4	Y	2641	2595	0	19	8	199
							2905	9									
07		19158 X	16159	-0-	-2999	-0-	12933	3	113	4	Y	2830	2830	0	26	8	173
							3113	9									
08		19158 X	15144	-0-	-4014	-0-	12180	3	144	4	Y	2564	2574	0			163
							2820	9									
09		0	14891	-0-	14891	14891	11706	3	153	4	Y	2756	2731	0			188
							3032	9									
10		0	16474	-0-	16474	31365	13142	3	155	4	Y	2888	2868	0	24	8	184
							3177	9									
11		0	13637	-0-	13637	45002	10699	3	133	4	Y	2550	2529	0	7	8	198
							2805	9									

THUNDERBIRD 57-2-3		WELL #:		1H	RRCID ->	282767	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL	DEPTH	10047	PERF.	10398	- 14736			
06		14100 X	11863	-0-	-2237	-0-	10107	3	1756	9	N	1596	1582	0	14	8	-0-
							10291	3	1759	9	N	1599	1581	0	18	8	-0-
07		14570 X	12050	-0-	-2520	-0-	9973	3	1614	9	N	1467	1451	0	16	8	-0-
							11587	3	1614	9	N	1467	1451	0	16	8	-0-
08		14570 X	11587	-0-	-2983	-0-	9973	3	1614	9	N	1467	1451	0	16	8	-0-
							11569	3	1727	9	N	1570	1554	0	16	8	-0-
09		0	11569	-0-	11569	11569	9842	3	1727	9	N	1570	1554	0	16	8	-0-
							23142	3	1749	9	N	1590	1571	0	19	8	-0-
10		0	11573	-0-	11573	23142	9824	3	1749	9	N	1590	1571	0	19	8	-0-
							33345	3	1604	9	N	1458	1443	0	15	8	-0-
11		0	10203	-0-	10203	33345	8599	3	1604	9	N	1458	1443	0	15	8	-0-

STONY LAKE 54-4-37		WELL #:		1H	RRCID ->	282770	COMPL. DATE	05/09/2019	TOTAL	DEPTH	10402	PERF.	10628	- 15037			
06		15426 X	15426	-0-	-0-	-0-	11225	3	4201	9	N	3819	3750	0	69	8	-0-
							12295	3	4029	9	N	3663	3577	0	86	8	-0-
07		16324 X	16324	-0-	-0-	-0-	12295	3	4029	9	N	3663	3577	0	86	8	-0-
							11632	3	3499	9	N	3181	3105	0	76	8	-0-
08		15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	11632	3	3499	9	N	3181	3105	0	76	8	-0-
							10397	3	3326	9	N	3024	2949	0	75	8	-0-
09		0	13723	-0-	13723	13723	10397	3	3326	9	N	3024	2949	0	75	8	-0-
							23730	3	3373	9	N	3066	2983	0	83	8	-0-
10		0	10007	-0-	10007	23730	6634	3	3373	9	N	3066	2983	0	83	8	-0-
							31045	3	2669	9	N	2426	2365	0	61	8	-0-
11		0	7315	-0-	7315	31045	4646	3	2669	9	N	2426	2365	0	61	8	-0-

KAPPA 56-2-27		WELL #:		1H	RRCID ->	282771	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL	DEPTH	10668	PERF.	10950	- 15366			
06		14640 X	14214	-0-	-426	-0-	3	1	11968	3	N	2039	2023	0	16	8	-0-
							2243	9									
07		15128 X	14472	-0-	-656	-0-	4	1	12157	3	N	2101	2082	0	19	8	-0-
							2311	9									
08		15128 X	13434	-0-	-1694	-0-	4	1	11173	3	N	2052	2035	0	17	8	-0-
							2257	9									
09		0	13179	-0-	13179	13179	3	1	11052	3	N	1931	1914	0	17	8	-0-
							2124	9									
10		0	13343	-0-	13343	26522	4	1	11096	3	N	2039	2017	0	22	8	-0-
							2243	9									
11		0	12350	-0-	12350	38872	4	1	10155	3	N	1992	1974	0	18	8	-0-
							2191	9									

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282788	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL	DEPTH	10188	PERF.	10442	- 17910			
06		47910 X	39616	-0-	-8294	-0-	34777	3	4839	9	Y	4399	4336	0	63	8	-0-
							33503	3	4216	9	Y	3833	3760	0	73	8	-0-
07		49507 X	37719	-0-	-11788	-0-	33503	3	4216	9	Y	3833	3760	0	73	8	-0-
							34031	3	4216	9	Y	3833	3771	0	62	8	-0-
08		48608 X	38247	-0-	-10361	-0-	34031	3	4216	9	Y	3833	3771	0	62	8	-0-
							39874	3	5101	9	Y	4637	4577	0	60	8	-0-
09		0	39874	-0-	39874	39874	34773	3	5101	9	Y	4637	4577	0	60	8	-0-
							78612	3	5180	9	Y	4709	4640	0	69	8	-0-
10		0	38738	-0-	38738	78612	33558	3	5180	9	Y	4709	4640	0	69	8	-0-
							117857	3	5272	9	Y	4793	4738	0	55	8	-0-
11		0	39245	-0-	39245	117857	33973	3	5272	9	Y	4793	4738	0	55	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT //CONT.// 020528																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		PROD	CODE	CODE		

06		32049 X	32049	-0-	-0-	-0-	27915	3	4134	9	N	3758	3671	0	87 8	-0-
07		39305 X	39305	-0-	-0-	-0-	34253	3	5052	9	N	4593	4479	0	114 8	-0-
08		43529 X	43529	-0-	-0-	-0-	38076	3	5453	9	N	4957	4847	0	110 8	-0-
09		0	46247	-0-	46247	46247	40343	3	5904	9	N	5367	5262	0	105 8	-0-
10		0	48063	-0-	48063	94310	41899	3	6164	9	N	5604	5485	0	119 8	-0-
11		0	52575	-0-	52575	146885	46152	3	6423	9	N	5839	5733	0	106 8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT																
				WELL #:	1H	RRCID ->	282806	COMPL. DATE	10/26/2017	TOTAL DEPTH	10663	PERF.	10870	-	20300	
06		73650 X	59012	-0-	-14638	-0-	53360	3	5652	9	N	5138	5059	0	79 8	-0-
07		76105 X	53165	-0-	-22940	-0-	47559	3	5606	9	N	5096	4991	0	105 8	-0-
08		65906 X	48204	-0-	-17702	-0-	43190	3	5014	9	N	4558	4457	0	101 8	-0-
09		0	49666	-0-	49666	49666	44729	3	4937	9	N	4488	4391	0	97 8	-0-
10		0	51784	-0-	51784	101450	46361	3	5423	9	N	4930	4819	0	111 8	-0-
11		0	47371	-0-	47371	148821	42422	3	4949	9	N	4499	4412	0	87 8	-0-

BAKU 56-2-41																
				WELL #:	1H	RRCID ->	282807	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	10208	PERF.	10516	-	14782	
06		12420 X	12067	-0-	-353	-0-	1	1	9951	3	N	1923	1887	0	36 8	-0-
							2115	9								
07		12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	1	1	10606	3	N	2027	1982	0	45 8	-0-
							2230	9								
08		12524 X	12276	-0-	-248	-0-	1	1	10188	3	N	1897	1857	0	40 8	-0-
							2087	9								
09		0	12120	-0-	12120	12120	1	1	10036	3	N	1894	1854	0	40 8	-0-
							2083	9								
10		0	12400	-0-	12400	24520	1	1	10265	3	N	1940	1892	0	48 8	-0-
							2134	9								
11		0	9429	-0-	9429	33949	1	1	7497	3	N	1755	1722	0	33 8	-0-
							1931	9								

YELLOW BAYOU 54-4-25																
				WELL #:	1H	RRCID ->	282808	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	10902	-	15341	
06		20370 X	17852	-0-	-2518	-0-	13982	3	3870	9	N	3518	3494	0	24 8	-0-
07		20491 X	17982	-0-	-2509	-0-	14382	3	3600	9	N	3273	3243	0	30 8	-0-
08		20491 X	18424	-0-	-2067	-0-	14663	3	3761	9	N	3419	3390	0	29 8	-0-
09		0	17069	-0-	17069	17069	13490	3	3579	9	N	3254	3227	0	27 8	-0-
10		0	18097	-0-	18097	35166	14323	3	3774	9	N	3431	3397	0	34 8	-0-
11		0	15646	-0-	15646	50812	12535	3	3111	9	N	2828	2802	0	26 8	-0-

SHOSHONI 54-4-35																
				WELL #:	1HR	RRCID ->	282809	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL DEPTH	10414	PERF.	10705	-	15009	
06		42330 X	26668	-0-	-15662	-0-	25854	3	814	9	N	740	708	0	32 8	-0-
07		43741 X	31408	-0-	-12333	-0-	30434	3	974	9	N	885	866	0	19 8	-0-
08		43741 X	38087	-0-	-5654	-0-	36888	3	1199	9	N	1090	1045	0	45 8	-0-
09		0	35616	-0-	35616	35616	34354	3	1262	9	N	1147	1105	0	42 8	-0-
10		0	33235	-0-	33235	68851	32028	3	1207	9	N	1097	1043	0	54 8	-0-
11		0	26991	-0-	26991	95842	26087	3	904	9	N	822	786	0	36 8	-0-

SUMMIT POINT 54-4-31																
				WELL #:	1H	RRCID ->	282810	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	10677	PERF.	11065	-	15368	
06		14010 X	12559	-0-	-1451	-0-	11391	3	1168	9	N	1062	1046	0	16 8	-0-
07		14539 X	12996	-0-	-1543	-0-	11323	3	1673	9	N	1521	1501	0	20 8	-0-
08		14539 X	13537	-0-	-1002	-0-	11974	3	1563	9	N	1421	1403	0	18 8	-0-
09		0	13214	-0-	13214	13214	11641	3	1573	9	N	1430	1412	0	18 8	-0-
10		0	13156	-0-	13156	26370	11560	3	1596	9	N	1451	1429	0	22 8	-0-
11		0	12132	-0-	12132	38502	10687	3	1445	9	N	1314	1297	0	17 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	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
06	14190 X	13841	-0-	-349	-0-	9891	3	3950	9	N	3591	3536	0	-0-
07	19863 X	19863	-0-	-0-	-0-	14374	3	5489	9	N	4990	4932	0	-0-
08	14663 X	12112	-0-	-2551	-0-	8644	3	3468	9	N	3153	3105	0	-0-
09	0	2730	-0-	2730	2730	2189	3	541	9	N	492	412	0	-0-
10	0	7807	-0-	7807	10537	5501	3	2306	9	N	2096	1982	0	-0-
11	0	7609	-0-	7609	18146	5389	3	2220	9	N	2018	1959	0	-0-

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282916	COMPL.	DATE	05/28/2017	TOTAL	DEPTH	11155	PERF.	11530 - 18930
06	31860 X	25777	-0-	-6083	-0-	21658	3	180	4	Y	3581	3719	1	262
07	31682 X	24106	-0-	-7576	-0-	20116	3	140	4	Y	3500	3465	1	265
08	31682 X	30358	-0-	-1324	-0-	26022	3	192	4	Y	3767	3855	1	154
09	0	24052	-0-	24052	24052	20400	3	175	4	Y	3161	3052	1	263
10	0	28217	-0-	28217	52269	24518	3	177	4	Y	3202	718	0	154
11	0	20868	-0-	20868	73137	17553	3	139	4	Y	2887	2389	0	198

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15		WELL #:		1H	RRCID ->	282917	COMPL.	DATE	05/24/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	10981 - 15397
06	17130 X	13668	-0-	-3462	-0-	10640	3	3028	9	N	2753	2731	0	-0-
07	16275 X	14737	-0-	-1538	-0-	11846	3	2891	9	N	2628	2600	0	-0-
08	15128 X	14911	-0-	-217	-0-	12070	3	2841	9	N	2583	2557	0	-0-
09	0	13865	-0-	13865	13865	11188	3	2677	9	N	2434	2410	0	-0-
10	0	13739	-0-	13739	27604	10878	3	2861	9	N	2601	2572	0	-0-
11	0	13594	-0-	13594	41198	10965	3	2629	9	N	2390	2366	0	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282999	COMPL.	DATE	10/27/2021	TOTAL	DEPTH	11244	PERF.	11566 - 19044
06	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	9891	3	2460	9	Y	2236	2231	0	39
07	13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	11351	3	2176	9	Y	1978	1948	0	50
08	13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	11216	3	2212	9	Y	2011	1987	0	54
09	0	12991	-0-	12991	12991	10919	3	2072	9	Y	1884	1872	0	45
10	0	12114	-0-	12114	25105	10323	3	1791	9	Y	1628	1594	0	54
11	0	8076	-0-	8076	33181	6500	3	1576	9	Y	1433	1446	0	29

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283000	COMPL.	DATE	04/06/2017	TOTAL	DEPTH	11237	PERF.	11667 - 18739
06	14607 X	14607	-0-	-0-	-0-	11955	3	2652	9	Y	2411	2402	0	41
07	16244 X	9250	-0-	-6994	-0-	7823	3	1427	9	Y	1297	1287	0	32
08	16244 X	8067	-0-	-8177	-0-	6651	3	1416	9	Y	1287	1264	0	34
09	0	11637	-0-	11637	11637	9748	3	1889	9	Y	1717	1684	0	41
10	0	11501	-0-	11501	23138	9833	3	1668	9	Y	1516	1482	0	50
11	0	7940	-0-	7940	31078	6542	3	1398	9	Y	1271	1281	0	26

HIPPOCAMP 57-1-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283016	COMPL.	DATE	04/07/2018	TOTAL	DEPTH	9843	PERF.	10070 - 14535
06	20350 X	20350	-0-	-0-	-0-	16164	3	4186	9	N	3805	3766	0	-0-
07	18507 X	17735	-0-	-772	-0-	13886	3	3849	9	N	3499	3456	0	-0-
08	21452 X	19203	-0-	-2249	-0-	15069	3	4134	9	N	3758	3716	0	-0-
09	0	19089	-0-	19089	19089	15027	3	4062	9	N	3693	3653	0	-0-
10	0	20524	-0-	20524	39613	16399	3	4125	9	N	3750	3702	0	-0-
11	0	17282	-0-	17282	56895	14167	3	3115	9	N	2832	2793	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283035	COMPL. DATE	10/03/2017	TOTAL	DEPTH	10351	PERF.	10633	- 16456	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		66673 X	66673	-0-	-0-	64284	3	2389	9	N	2172	2109	0	63 8 -0-	
07		67343 X	67343	-0-	-0-	65150	3	2193	9	N	1994	1913	0	81 8 -0-	
08		63853 X	63853	-0-	-0-	61325	3	2528	9	N	2298	2227	0	71 8 -0-	
09		0	64325	-0-	64325	64325	3	2137	9	N	1943	1869	0	74 8 -0-	
10		0	65650	-0-	65650	129975	3	2687	9	N	2443	2355	0	88 8 -0-	
11		0	59937	-0-	59937	189912	3	2424	9	N	2204	2134	0	70 8 -0-	

TROLL 57-3-9		WELL #:		1H	RRCID ->	283080	COMPL. DATE	09/11/2021	TOTAL	DEPTH	10280	PERF.	10696	- 14839	
06		54750 X	38072	-0-	-16678	-0-	34561	3	3511	9	N	3192	3144	0	48 8 -0-
07		51553 X	35483	-0-	-16070	-0-	32416	3	3067	9	N	2788	2736	0	52 8 -0-
08		51553 X	37180	-0-	-14373	-0-	33995	3	3185	9	N	2895	2844	0	51 8 -0-
09		0	38156	-0-	38156	38156	3	3174	9	N	2885	2837	0	48 8 -0-	
10		0	38037	-0-	38037	76193	3	3046	9	N	2769	2711	0	58 8 -0-	
11		0	35184	-0-	35184	111377	3	2795	9	N	2541	2495	0	46 8 -0-	

SAVAGE 54-2-22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283091	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	11636	PERF.	11993	- 21264	
06		21900 X	5933	-0-	-15967	-0-	2	1	3792	3	N	1876	1704	0	50 8 589
							75	4	2064	9					
07		22475 X	5399	-0-	-17076	-0-	2	1	4143	3	N	1100	1100	0	27 8 562
							44	4	1210	9					
08		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	2	1	4808	3	N	765	737	0	23 8 567
							31	4	842	9					
09		0	6625	-0-	6625	6625	1	1	5107	3	N	1330	1228	0	54 8 615
							54	4	1463	9					
10		0	13827	-0-	13827	20452	2	1	10474	3	N	2930	2892	0	90 8 563
							128	4	3223	9					
11		0	12179	-0-	12179	32631	2	1	8979	3	N	2805	2831	0	53 8 484
							112	4	3086	9					

PIKE PLACE 57-2-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283097	COMPL. DATE	01/05/2022	TOTAL	DEPTH	9859	PERF.	10269	- 14504	
06		13484 X	13484	-0-	-0-	-0-	11197	3	2287	9	N	2079	2037	0	42 8 -0-
07		15429 X	15429	-0-	-0-	-0-	12657	3	2772	9	N	2520	2467	0	53 8 -0-
08		16243 X	16243	-0-	-0-	-0-	13497	3	2746	9	N	2496	2450	0	46 8 -0-
09		0	15413	-0-	15413	15413	3	2955	9	N	2686	2639	0	47 8 -0-	
10		0	13101	-0-	13101	28514	3	3153	9	N	2866	2811	0	55 8 -0-	
11		0	11349	-0-	11349	39863	3	2737	9	N	2488	2446	0	42 8 -0-	

NIGHTWATCH 56-3-21		WELL #:		1H	RRCID ->	283104	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL	DEPTH	10336	PERF.	10605	- 14831	
06		25740 X	22833	-0-	-2907	-0-	18680	3	4153	9	N	3775	3737	0	38 8 -0-
07		26722 X	23561	-0-	-3161	-0-	19318	3	4243	9	N	3857	3810	0	47 8 -0-
08		26722 X	26295	-0-	-427	-0-	21809	3	4486	9	N	4078	4031	0	47 8 -0-
09		0	24408	-0-	24408	24408	3	3935	9	N	3577	3534	0	43 8 -0-	
10		0	24558	-0-	24558	48966	3	3835	9	N	3486	3433	0	53 8 -0-	
11		0	16119	-0-	16119	65085	3	2704	9	N	2458	2423	0	35 8 -0-	

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283106	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL	DEPTH	11680	PERF.	11963	- 21453	
06		36210 X	27638	-0-	-8572	-0-	22553	3	5085	9	N	4623	4593	0	30 8 -0-
07		33945 X	28920	-0-	-5025	-0-	23406	3	5514	9	N	5013	4987	0	26 8 -0-
08		33945 X	27825	-0-	-6120	-0-	22509	3	5316	9	N	4833	4806	0	27 8 -0-
09		0	26391	-0-	26391	26391	3	5199	9	N	4726	4695	0	31 8 -0-	
10		0	25963	-0-	25963	52354	3	5119	9	N	4654	4620	0	34 8 -0-	
11		0	26558	-0-	26558	78912	3	4948	9	N	4498	4473	0	25 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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		21240 X	19679	-0-	-1561	-0-	16452 3	3227 9	Y	2934	2843 0	38 8	178	
07		21948 X	19429	-0-	-2519	-0-	16576 3	2853 9	Y	2594	2570 0	18 8	184	
08		19685 X	17953	-0-	-1732	-0-	15306 3	2647 9	Y	2406	2393 0		197	
09		0	16879	-0-	16879	16879	14028 3	2851 9	Y	2592	2665 0		124	
10		0	15209	-0-	15209	32088	12340 3	2869 9	Y	2608	2570 0	15 8	147	
11		0	14118	-0-	14118	46206	11742 3	2376 9	Y	2160	2151 0	28 8	128	

SONIC 57-3-15														
WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898														
06		24780 X	19523	-0-	-5257	-0-	16641 3	2882 9	Y	2620	2600 0	20 8	-0-	
07		25606 X	16765	-0-	-8841	-0-	14237 3	2528 9	Y	2298	2277 0	21 8	-0-	
08		25606 X	7665	-0-	-17941	-0-	6526 3	1139 9	Y	1035	1022 0	13 8	-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		0	150	-0-	150	150	5 3	145 9	Y	132	89 0	43 8	-0-	
11		0	3817	-0-	3817	3967	2968 3	849 9	Y	772	700 0	72 8	-0-	

JACKALOPE 56-3-11 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281														
06		22350 X	14863	-0-	-7487	-0-	12972 3	1891 9	N	1719	1700 0	19 8	-0-	
07		18476 X	15062	-0-	-3414	-0-	13134 3	1928 9	N	1753	1728 0	25 8	-0-	
08		18476 X	14611	-0-	-3865	-0-	12764 3	1847 9	N	1679	1655 0	24 8	-0-	
09		0	15018	-0-	15018	15018	13228 3	1790 9	N	1627	1604 0	23 8	-0-	
10		0	16453	-0-	16453	31471	14607 3	1846 9	N	1678	1650 0	28 8	-0-	
11		0	13835	-0-	13835	45306	12129 3	1706 9	N	1551	1529 0	22 8	-0-	

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956														
06		44790 X	40400	-0-	-4390	-0-	36190 3	4210 9	N	3827	3789 0	38 8	-0-	
07		44144 X	37023	-0-	-7121	-0-	32740 3	4283 9	N	3894	3853 0	41 8	-0-	
08		44237 X	39253	-0-	-4984	-0-	35172 3	4081 9	N	3710	3666 0	44 8	-0-	
09		0	38804	-0-	38804	38804	34599 3	4205 9	N	3823	3780 0	43 8	-0-	
10		0	38778	-0-	38778	77582	34683 3	4095 9	N	3723	3672 0	51 8	-0-	
11		0	33099	-0-	33099	110681	29570 3	3529 9	N	3208	3170 0	38 8	-0-	

GOLEM 56-3-3														
WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438														
06		27941 X	27941	-0-	-0-	-0-	23281 3	168 4	Y	4084	4020 0	38 8	465	
							4492 9							
07		28334 X	23290	-0-	-5044	-0-	19476 3	134 4	Y	3345	3310 0	50 8	450	
							3680 9							
08		28334 X	27611	-0-	-723	-0-	23050 3	160 4	Y	4001	4015 0	53 8	383	
							4401 9							
09		0	26091	-0-	26091	26091	21923 3	146 4	Y	3656	3560 0	50 8	429	
							4022 9							
10		0	24079	-0-	24079	50170	20207 3	136 4	Y	3396	3324 0	59 8	442	
							3736 9							
11		0	19003	-0-	19003	69173	16120 3	101 4	Y	2529	2471 0	40 8	460	
							2782 9							

GORGON 57-1-33														
WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155														
06		13818 X	13818	-0-	-0-	-0-	11795 3	2023 9	Y	1839	1820 0	19 8	-0-	
07		14618 X	14618	-0-	-0-	-0-	12444 3	2174 9	Y	1976	1951 0	25 8	-0-	
08		15810 X	13911	-0-	-1899	-0-	11933 3	1978 9	Y	1798	1776 0	22 8	-0-	
09		0	12426	-0-	12426	12426	10728 3	1698 9	Y	1544	1524 0	20 8	-0-	
10		0	13835	-0-	13835	26261	11864 3	1971 9	Y	1792	1766 0	26 8	-0-	
11		0	13163	-0-	13163	39424	11384 3	1779 9	Y	1617	1595 0	22 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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		17640 X	9239	-0-	-8401	-0-		7675	3	1564	9	Y	1422	-0-
07		18228 X	10555	-0-	-7673	-0-		8758	3	1797	9	Y	1634	-0-
08		19623 X	11292	-0-	-8331	-0-		9374	3	1918	9	Y	1744	-0-
09		0	14494	-0-	14494	14494		12226	3	2268	9	Y	2062	-0-
10		0	14509	-0-	14509	29003		12274	3	2235	9	Y	2032	-0-
11		0	12955	-0-	12955	41958		10704	3	2251	9	Y	2046	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283122	COMPL.	DATE	02/10/2017	TOTAL	DEPTH	9857	PERF.10178	- 17150
06		38168 X	38168	-0-	-0-	-0-		35186	3	2982	9	Y	2711	191
07		39338 X	39338	-0-	-0-	-0-		35546	3	3792	9	Y	3447	195
08		52007 X	52007	-0-	-0-	-0-		47878	3	4129	9	Y	3754	165
09		0	41451	-0-	41451	41451		38152	3	3299	9	Y	2999	265
10		0	43953	-0-	43953	85404		40864	3	3089	9	Y	2808	121
11		0	32756	-0-	32756	118160		30358	3	2398	9	Y	2180	246

WILLIAMSBURG 54-4-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283125	COMPL.	DATE	02/14/2019	TOTAL	DEPTH	10704	PERF.11092	- 15507
06		16260 X	14412	-0-	-1848	-0-		11083	3	3329	9	N	3026	-0-
07		18258 X	18258	-0-	-0-	-0-		14303	3	3955	9	N	3595	-0-
08		17546 X	15002	-0-	-2544	-0-		11700	3	3302	9	N	3002	-0-
09		0	15395	-0-	15395	15395		11989	3	3406	9	N	3096	-0-
10		0	18142	-0-	18142	33537		14295	3	3847	9	N	3497	-0-
11		0	10346	-0-	10346	43883		8217	3	2129	9	N	1935	-0-

BECKER 6-30 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	283132	COMPL.	DATE	09/26/2017	TOTAL	DEPTH	10705	PERF.10941	- 20436
06		27727 X	27727	-0-	-0-	-0-		22215	3	193	4	N	4835	297
07		28891 X	28891	-0-	-0-	-0-		23141	3	202	4	N	5044	252
08		28270 X	28270	-0-	-0-	-0-		22635	3	198	4	N	4943	471
09		0	27227	-0-	27227	27227		22188	3	177	4	N	4420	395
10		0	30802	-0-	30802	58029		25365	3	191	4	N	4769	312
11		0	28673	-0-	28673	86702		23336	3	187	4	N	4682	304

CASCADES 55-1-26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283143	COMPL.	DATE	08/08/2017	TOTAL	DEPTH	11475	PERF.11878	- 19376
06		39720 X	28932	-0-	-10788	-0-		20812	3	8120	9	N	7382	127
07		31775 X	28472	-0-	-3303	-0-		20979	3	7493	9	N	6812	172
08		31775 X	28076	-0-	-3699	-0-		21085	3	6991	9	N	6355	170
09		0	28527	-0-	28527	28527		21951	3	6576	9	N	5978	144
10		0	27160	-0-	27160	55687		21513	3	5647	9	N	5134	171
11		0	26042	-0-	26042	81729		19678	3	6364	9	N	5785	119

CONSENSUS 57-3-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283184	COMPL.	DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	9903	PERF.10221	- 14434
06		23280 X	18616	-0-	-4664	-0-		16648	3	1968	9	N	1789	-0-
07		24056 X	18222	-0-	-5834	-0-		16360	3	1862	9	N	1693	-0-
08		24056 X	20004	-0-	-4052	-0-		17746	3	2258	9	N	2053	-0-
09		0	21957	-0-	21957	21957		19410	3	2547	9	N	2315	-0-
10		0	22735	-0-	22735	44692		20095	3	2640	9	N	2400	-0-
11		0	23402	-0-	23402	68094		20730	3	2672	9	N	2429	-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.	1.1114	- 15441
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
06		12610 X	12610	-0-	-0-	-0-	10632 3	1978 9	N	1798	1780 0	18 8	8	-0-
07		16532 X	16532	-0-	-0-	-0-	14330 3	2202 9	N	2002	1978 0	24 8	8	-0-
08		14568 X	14568	-0-	-0-	-0-	12489 3	2079 9	N	1890	1871 0	19 8	8	-0-
09		0	13834	-0-	13834	13834	11908 3	1926 9	N	1751	1734 0	17 8	8	-0-
10		0	14395	-0-	14395	28229	12759 3	1636 9	N	1487	1467 0	20 8	8	-0-
11		0	14497	-0-	14497	42726	12605 3	1892 9	N	1720	1704 0	16 8	8	-0-

TWEETER 56-3-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283202	COMPL. DATE	10/14/2018	TOTAL	DEPTH	10374	PERF.	1.0666	- 15027
06		21330 X	17703	-0-	-3627	-0-	15350 3	2353 9	N	2139	2118 0	21 8	8	-0-
07		21607 X	17238	-0-	-4369	-0-	14842 3	2396 9	N	2178	2151 0	27 8	8	-0-
08		21607 X	17620	-0-	-3987	-0-	15337 3	2283 9	N	2075	2050 0	25 8	8	-0-
09		0	18336	-0-	18336	18336	16055 3	2281 9	N	2074	2050 0	24 8	8	-0-
10		0	19428	-0-	19428	37764	17000 3	2428 9	N	2207	2177 0	30 8	8	-0-
11		0	16516	-0-	16516	54280	14379 3	2137 9	N	1943	1920 0	23 8	8	-0-

SAWMILL 57-3-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283203	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	9865	PERF.	1.0210	- 14359
06		2640 X	891	-0-	-1749	-0-	64 3	827 9	N	752	701 0	51 8	8	-0-
07		2480 X	331	-0-	-2149	-0-	22 3	309 9	N	281	239 0	42 8	8	-0-
08		1860 X	1052	-0-	-808	-0-	78 3	974 9	N	885	828 0	57 8	8	-0-
09		0	155	-0-	155	155	143 3	12 9	N	11	11 8			-0-
10		0	213	-0-	213	368	205 3	8 9	N	7	7 8			-0-
11		0	70	-0-	70	438	67 3	3 9	N	3	3 8			-0-

SOUNDER 56-3-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283207	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL	DEPTH	10442	PERF.	1.0768	- 15188
06		24710 X	24710	-0-	-0-	-0-	21800 3	2910 9	N	2645	2615 0	30 8	8	-0-
07		24459 X	20569	-0-	-3890	-0-	17778 3	2791 9	N	2537	2504 0	33 8	8	-0-
08		24459 X	22655	-0-	-1804	-0-	20064 3	2591 9	N	2355	2325 0	30 8	8	-0-
09		0	20451	-0-	20451	20451	18061 3	2390 9	N	2173	2143 0	30 8	8	-0-
10		0	22116	-0-	22116	42567	19578 3	2538 9	N	2307	2273 0	34 8	8	-0-
11		0	19573	-0-	19573	62140	17234 3	2339 9	N	2126	2099 0	27 8	8	-0-

SENTINEL 58-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	283208	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL	DEPTH	9539	PERF.	0.9775	- 14078
06		31110 X	3311	-0-	-27799	-0-	2001 3	1310 9	N	1191	1126 0	65 8	8	-0-
07		12958 X	6601	-0-	-6357	-0-	5502 3	1099 9	N	999	931 0	68 8	8	-0-
08		30473 X	4949	-0-	-25524	-0-	3186 3	1763 9	N	1603	1527 0	76 8	8	-0-
09		0	2428	-0-	2428	2428	779 3	1649 9	N	1499	1433 0	66 8	8	-0-
10		0	4352	-0-	4352	6780	2670 3	1682 9	N	1529	1460 0	69 8	8	-0-
11		0	6213	-0-	6213	12993	4761 3	1452 9	N	1320	1263 0	57 8	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283211	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL	DEPTH	9905	PERF.	1.0196	- 16938
06		43030 X	43030	-0-	-0-	-0-	38551 3	4479 9	N	4072	4026 0	46 8	8	-0-
07		40259 X	40259	-0-	-0-	-0-	36467 3	3792 9	N	3447	3393 0	54 8	8	-0-
08		37760 X	37760	-0-	-0-	-0-	33820 3	3940 9	N	3582	3534 0	48 8	8	-0-
09		0	41933	-0-	41933	41933	36882 3	5051 9	N	4592	4539 0	53 8	8	-0-
10		0	40688	-0-	40688	82621	36233 3	4455 9	N	4050	3990 0	60 8	8	-0-
11		0	31905	-0-	31905	114526	28557 3	3348 9	N	3044	3003 0	41 8	8	-0-

SKYCATCHER 56-3-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283212	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL	DEPTH	10473	PERF.	1.0771	- 14937
06		20991 X	20991	-0-	-0-	-0-	17797 3	3194 9	N	2904	2874 0	30 8	8	-0-
07		21452 X	20839	-0-	-613	-0-	17634 3	3205 9	N	2914	2877 0	37 8	8	-0-
08		21979 X	19812	-0-	-2167	-0-	16597 3	3215 9	N	2923	2888 0	35 8	8	-0-
09		0	16452	-0-	16452	16452	13504 3	2948 9	N	2680	2649 0	31 8	8	-0-
10		0	17604	-0-	17604	34056	14440 3	3164 9	N	2876	2837 0	39 8	8	-0-
11		0	18192	-0-	18192	52248	15168 3	3024 9	N	2749	2715 0	34 8	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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE			
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
06		29610 X	26890	-0-	-2720	-0-	22839	3	4051	9	N	3683	3650	0	33	8	-0-
07		28272 X	26675	-0-	-1597	-0-	22645	3	4030	9	N	3664	3623	0	41	8	-0-
08		28520 X	24851	-0-	-3669	-0-	21187	3	3664	9	N	3331	3294	0	37	8	-0-
09		0	25675	-0-	25675	25675	21884	3	3791	9	N	3446	3406	0	40	8	-0-
10		0	22011	-0-	22011	47686	18485	3	3526	9	N	3205	3161	0	44	8	-0-
11		0	21014	-0-	21014	68700	17779	3	3235	9	N	2941	2904	0	37	8	-0-

HARPER FERRY 54-4-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283225	COMPL.	DATE	03/15/2019	TOTAL	DEPTH	10642	PERF.	10997 - 15776			
06		23250 X	22448	-0-	-802	-0-	17725	3	4723	9	N	4294	4274	0	20	8	-0-
07		26939 X	19554	-0-	-7385	-0-	15268	3	4286	9	N	3896	3872	0	24	8	-0-
08		26939 X	12778	-0-	-14161	-0-	9161	3	3617	9	N	3288	3270	0	18	8	-0-
09		0	14772	-0-	14772	14772	11294	3	3478	9	N	3162	3144	0	18	8	-0-
10		0	18127	-0-	18127	32899	14276	3	3851	9	N	3501	3477	0	24	8	-0-
11		0	17598	-0-	17598	50497	13751	3	3847	9	N	3497	3477	0	20	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283226	COMPL.	DATE	10/14/2017	TOTAL	DEPTH	11593	PERF.	12098 - 22104			
06		32460 X	19594	-0-	-12866	-0-	13921	3	5673	9	Y	5157	5078	0	80	8	88
07		33449 X	23789	-0-	-9660	-0-	17684	3	6105	9	Y	5550	5437	0	62	8	139
08		23950 X	23950	-0-	-0-	-0-	17998	3	5952	9	Y	5411	5353	0	52	8	145
09		0	27035	-0-	27035	27035	20863	3	6172	9	Y	5611	5564	0	57	8	135
10		0	26939	-0-	26939	53974	21289	3	5650	9	Y	5136	5050	0	50	8	171
11		0	22422	-0-	22422	76396	16886	3	5536	9	Y	5033	5073	0	28	8	103

STAGGERWING 57-3-35		WELL #:		1H	RRCID ->	283227	COMPL.	DATE	09/27/2018	TOTAL	DEPTH	9993	PERF.	10224 - 14633			
06		22782 X	22782	-0-	-0-	-0-	20019	3	2763	9	N	2512	2475	0	37	8	-0-
07		26473 X	26473	-0-	-0-	-0-	23051	3	3422	9	N	3111	3063	0	48	8	-0-
08		23819 X	23819	-0-	-0-	-0-	21113	3	2706	9	N	2460	2416	0	44	8	-0-
09		0	20412	-0-	20412	20412	17810	3	2602	9	N	2365	2326	0	39	8	-0-
10		0	17628	-0-	17628	38040	15414	3	2214	9	N	2013	1972	0	41	8	-0-
11		0	18243	-0-	18243	56283	15668	3	2575	9	N	2341	2300	0	41	8	-0-

SPIRIT 57-3-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283228	COMPL.	DATE	01/31/2018	TOTAL	DEPTH	9992	PERF.	10281 - 14710			
06		30270 X	27626	-0-	-2644	-0-	25535	3	2091	9	N	1901	1881	0	20	8	-0-
07		32209 X	18546	-0-	-13663	-0-	17581	3	965	9	N	877	846	0	31	8	-0-
08		32209 X	22826	-0-	-9383	-0-	21135	3	1691	9	N	1537	1489	0	48	8	-0-
09		0	16706	-0-	16706	16706	15763	3	943	9	N	857	817	0	40	8	-0-
10		0	16300	-0-	16300	33006	15401	3	899	9	N	817	780	0	37	8	-0-
11		0	15429	-0-	15429	48435	14541	3	888	9	N	807	780	0	27	8	-0-

RUCK UNIT 3-17		WELL #:		2HR	RRCID ->	283229	COMPL.	DATE	11/15/2017	TOTAL	DEPTH	11080	PERF.	11288 - 22269			
06		25860 X	25375	-0-	-485	-0-	19444	3	5931	9	Y	5392	5221	0	62	8	328
07		26722 X	22129	-0-	-4593	-0-	16812	3	5317	9	Y	4834	4792	0	26	8	344
08		25885 X	17420	-0-	-8465	-0-	12914	3	4506	9	Y	4096	4105	0			335
09		0	26289	-0-	26289	26289	20650	3	5639	9	Y	5126	5217	0			244
10		0	22225	-0-	22225	48514	17324	3	4901	9	Y	4455	4426	0	21	8	252
11		0	24720	-0-	24720	73234	20352	3	4368	9	Y	3971	3949	0	38	8	236

LEXINGTON 55-4-41 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283234	COMPL.	DATE	02/10/2018	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10851 - 19966			
06		33360 X	15638	-0-	-17722	-0-	14274	3	1364	9	N	1240	1224	0	16	8	-0-
07		34844 X	29441	-0-	-5403	-0-	27160	3	2281	9	N	2074	2037	0	37	8	-0-
08		34844 X	26230	-0-	-8614	-0-	23968	3	2262	9	N	2056	2025	0	31	8	-0-
09		0	23557	-0-	23557	23557	21445	3	2112	9	N	1920	1892	0	28	8	-0-
10		0	24520	-0-	24520	48077	22388	3	2132	9	N	1938	1903	0	35	8	-0-
11		0	21505	-0-	21505	69582	19874	3	1631	9	N	1483	1456	0	27	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
SUPERBOLT 57-3-25															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 020528															
WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14160 X	11000	-0-	-3160	-0-	8708	3	2292	9	N	2084	2056	0	28 8 -0-
07		13919 X	10126	-0-	-3793	-0-	7939	3	2187	9	N	1988	1958	0	30 8 -0-
08		13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	11134	3	2303	9	N	2094	2059	0	35 8 -0-
09		0	13867	-0-	13867	13867	11687	3	2180	9	N	1982	1947	0	35 8 -0-
10		0	12804	-0-	12804	26671	10862	3	1942	9	N	1765	1727	0	38 8 -0-
11		0	10471	-0-	10471	37142	8716	3	1755	9	N	1595	1576	0	19 8 -0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862															
06		27000 X	23198	-0-	-3802	-0-	17630	3	5568	9	N	5062	5017	0	45 8 -0-
07		28365 X	24818	-0-	-3547	-0-	18715	3	6103	9	N	5548	5520	0	28 8 -0-
08		28365 X	26168	-0-	-2197	-0-	19837	3	6331	9	N	5755	5723	0	32 8 -0-
09		0	26835	-0-	26835	26835	20699	3	6136	9	N	5578	5543	0	35 8 -0-
10		0	24653	-0-	24653	51488	18382	3	6271	9	N	5701	5666	0	35 8 -0-
11		0	21335	-0-	21335	72823	15747	3	5588	9	N	5080	5056	0	24 8 -0-

WOOD LAKE 54-4-23															
WELL #: 1H RRCID -> 283258 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229															
06		14910 X	13856	-0-	-1054	-0-	10571	3	115	4	N	2882	2824	0	16 8 426
							3170	9							
07		15810 X	14294	-0-	-1516	-0-	10867	3	135	4	N	2993	3078	0	10 8 331
							3292	9							
08		15810 X	13853	-0-	-1957	-0-	10507	3	145	4	N	2910	2865	0	1 8 375
							3201	9							
09		0	13827	-0-	13827	13827	10614	3	140	4	N	2794	2787	0	382
							3073	9							
10		0	14442	-0-	14442	28269	11228	3	139	4	N	2795	2791	0	2 8 384
							3075	9							
11		0	12628	-0-	12628	40897	9685	3	126	4	N	2561	2565	0	380
							2817	9							

PETERSBURG 54-4-17															
WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11104 - 15327															
06		11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	8997	3	2569	9	N	2335	2315	0	20 8 -0-
07		13271 X	13271	-0-	-0-	-0-	10293	3	2978	9	N	2707	2679	0	28 8 -0-
08		13217 X	13217	-0-	-0-	-0-	10299	3	2918	9	N	2653	2627	0	26 8 -0-
09		0	12637	-0-	12637	12637	9786	3	2851	9	N	2592	2568	0	24 8 -0-
10		0	12633	-0-	12633	25270	9789	3	2844	9	N	2585	2554	0	31 8 -0-
11		0	11468	-0-	11468	36738	8926	3	2542	9	N	2311	2287	0	24 8 -0-

FREMONT 56-2-21															
WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995															
06		16770 X	15379	-0-	-1391	-0-	12955	3	2424	9	N	2204	2185	0	19 8 -0-
07		16616 X	14040	-0-	-2576	-0-	11843	3	2197	9	N	1997	1975	0	22 8 -0-
08		16616 X	14516	-0-	-2100	-0-	12087	3	2429	9	N	2208	2185	0	23 8 -0-
09		0	11515	-0-	11515	11515	9663	3	1852	9	N	1684	1666	0	18 8 -0-
10		0	13925	-0-	13925	25440	11712	3	2213	9	N	2012	1986	0	26 8 -0-
11		0	13994	-0-	13994	39434	11764	3	2230	9	N	2027	2004	0	23 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	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
06		11100 X	32	-0-	-11068	-0-	1 3	31 9	N	28	28 0		-0-
07		11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	1 1	8296 3	N	2475	2438 0	37 8	-0-
							2723 9						
08		11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	2 1	8170 3	N	3347	3295 0	52 8	-0-
							3682 9						
09		0	12712	-0-	12712	12712	2 1	8977 3	N	3394	3340 0	54 8	-0-
							3733 9						
10		0	1284	-0-	1284	13996	1000 3	284 9	N	258	256 0	2 8	-0-
11		0	10122	-0-	10122	24118	1 1	7363 3	N	2507	2471 0	36 8	-0-
							2758 9						

GRENDDEL 57-2-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283286	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL	DEPTH	10303	PERF.	10753 - 14723
06		29282 X	29282	-0-	-0-	-0-	24837 3	4445 9	N	4041	3991 0	50 8	-0-
07		30194 X	27562	-0-	-2632	-0-	23285 3	4277 9	N	3888	3829 0	59 8	-0-
08		30194 X	25213	-0-	-4981	-0-	21403 3	3810 9	N	3464	3412 0	52 8	-0-
09		0	28057	-0-	28057	28057	23843 3	4214 9	N	3831	3776 0	55 8	-0-
10		0	27693	-0-	27693	55750	23540 3	4153 9	N	3775	3710 0	65 8	-0-
11		0	24091	-0-	24091	79841	20265 3	3826 9	N	3478	3426 0	52 8	-0-

SOLSTICE 56-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	283288	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL	DEPTH	10179	PERF.	10418 - 14802
06		22760 X	22760	-0-	-0-	-0-	18537 3	4223 9	N	3839	3797 0	42 8	-0-
07		28365 X	22763	-0-	-5602	-0-	18419 3	4344 9	N	3949	3898 0	51 8	-0-
08		28365 X	23177	-0-	-5188	-0-	18935 3	4242 9	N	3856	3807 0	49 8	-0-
09		0	21313	-0-	21313	21313	17442 3	3871 9	N	3519	3474 0	45 8	-0-
10		0	21096	-0-	21096	42409	17051 3	4045 9	N	3677	3622 0	55 8	-0-
11		0	17884	-0-	17884	60293	14396 3	3488 9	N	3171	3129 0	42 8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283338	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL	DEPTH	10634	PERF.	11236 - 18660
06		24210 X	20694	-0-	-3516	-0-	17652 3	3042 9	Y	2765	2736 0	29 8	-0-
07		25017 X	11681	-0-	-13336	-0-	9780 3	1901 9	Y	1728	1701 0	27 8	-0-
08		25017 X	7476	-0-	-17541	-0-	6017 3	1459 9	Y	1326	1310 0	16 8	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PHOENIX 56-2-31 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283364	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL	DEPTH	10119	PERF.	10385 - 14071
06		19710 X	11557	-0-	-8153	-0-	9189 3	2368 9	N	2153	2130 0	23 8	-0-
07		20367 X	12226	-0-	-8141	-0-	9763 3	2463 9	N	2239	2208 0	31 8	-0-
08		13609 X	12595	-0-	-1014	-0-	10030 3	2565 9	N	2332	2302 0	30 8	-0-
09		0	12374	-0-	12374	12374	10011 3	2363 9	N	2148	2121 0	27 8	-0-
10		0	12166	-0-	12166	24540	9872 3	2294 9	N	2085	2054 0	31 8	-0-
11		0	11573	-0-	11573	36113	9360 3	2213 9	N	2012	1985 0	27 8	-0-

VELOCITY 56-2-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283384	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.	10748 - 15108
06		20344 X	20344	-0-	-0-	-0-	17557 3	2787 9	N	2534	2505 0	29 8	-0-
07		17133 X	17133	-0-	-0-	-0-	14526 3	2607 9	N	2370	2336 0	34 8	-0-
08		18633 X	18633	-0-	-0-	-0-	16165 3	2468 9	N	2244	2212 0	32 8	-0-
09		0	17550	-0-	17550	17550	15100 3	2450 9	N	2227	2196 0	31 8	-0-
10		0	17152	-0-	17152	34702	14696 3	2456 9	N	2233	2196 0	37 8	-0-
11		0	15890	-0-	15890	50592	13603 3	2287 9	N	2079	2048 0	31 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283393	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL	DEPTH	11613	PERF.	11859 - 21420
M	O	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
06		41880 X	33727	-0-	-8153	-0-	27891 3	5836 9	N	5305	5271 0	34 8	-0-
07		39649 X	30981	-0-	-8668	-0-	25316 3	5665 9	N	5150	5120 0	30 8	-0-
08		39215 X	30310	-0-	-8905	-0-	24692 3	5618 9	N	5107	5074 0	33 8	-0-
09		0	25795	-0-	25795	25795	20957 3	4838 9	N	4398	4362 0	36 8	-0-
10		0	16056	-0-	16056	41851	13058 3	2998 9	N	2725	2689 0	36 8	-0-
11		0	5386	-0-	5386	47237	4113 3	1273 9	N	1157	1133 0	24 8	-0-

BAXTER SPRINGS 54-4-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283394	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL	DEPTH	10714	PERF.	10881 - 15130
06		42960 X	181	-0-	-42779	-0-	6 3	175 9	N	159	120 0	39 8	-0-
07		33728 X	-0-	-0-	-33728	-0-			N	21	21 8		-0-
08		33728 X	-0-	-0-	-33728	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GROWLER 56-3-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283399	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL	DEPTH	10341	PERF.	10667 - 14813
06		21540 X	20422	-0-	-1118	-0-	17173 3	3249 9	N	2954	2932 0	22 8	-0-
07		24025 X	21779	-0-	-2246	-0-	18923 3	2856 9	N	2596	2571 0	25 8	-0-
08		24025 X	15818	-0-	-8207	-0-	13896 3	1922 9	N	1747	1730 0	17 8	-0-
09		0	19984	-0-	19984	19984	16834 3	3150 9	N	2864	2837 0	27 8	-0-
10		0	19788	-0-	19788	39772	16644 3	3144 9	N	2858	2829 0	29 8	-0-
11		0	19967	-0-	19967	59739	16943 3	3024 9	N	2749	2725 0	24 8	-0-

FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283411	COMPL. DATE	01/21/2018	TOTAL	DEPTH	11034	PERF.	11324 - 17605
06		30870 X	17382	-0-	-13488	-0-	14506 3	146 4	N	2482	2542 0	35 8	252
							2730 9						
07		31899 X	18428	-0-	-13471	-0-	15332 3	140 4	N	2687	2633 0	19 8	287
							2956 9						
08		20057 X	16781	-0-	-3276	-0-	14087 3	136 4	N	2325	2339 0		273
							2558 9						
09		0	17477	-0-	17477	17477	14486 3	163 4	N	2571	2524 0	24 8	296
							2828 9						
10		0	16376	-0-	16376	33853	13649 3	149 4	N	2344	2327 0		313
							2578 9						
11		0	15640	-0-	15640	49493	13157 3	120 4	N	2148	2160 0		301
							2363 9						

PACER 56-1-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283413	COMPL. DATE	09/09/2018	TOTAL	DEPTH	10409	PERF.	10719 - 14833
06		15564 X	15564	-0-	-0-	-0-	12318 3	3246 9	N	2951	2931 0	20 8	-0-
07		15719 X	15719	-0-	-0-	-0-	12477 3	3242 9	N	2947	2923 0	24 8	-0-
08		14239 X	14239	-0-	-0-	-0-	11365 3	2874 9	N	2613	2506 0	107 8	-0-
09		0	14102	-0-	14102	14102	11288 3	2814 9	N	2558	2536 0	22 8	-0-
10		0	13481	-0-	13481	27583	10884 3	2597 9	N	2361	2256 0	105 8	-0-
11		0	2645	-0-	2645	30228	1174 3	1471 9	N	1337	1325 0	12 8	-0-

ROCA 34-159 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	283417	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL	DEPTH	11486	PERF.	11744 - 16352
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	200	197 0	3 8	1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	375	371 0	1 8	4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	234	231 0	5 8	2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	311	311 0		2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	767	756 0	7 8	6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	518	515 0	6 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 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			
06	20823 X	20823	-0-	-0-	-0-	17717 3	3106 9	N	2824	2782 0	42 8	-0-	
07	20098 X	20098	-0-	-0-	-0-	17267 3	2831 9	N	2574	2525 0	49 8	-0-	
08	21268 X	21268	-0-	-0-	-0-	18090 3	3178 9	N	2889	2839 0	50 8	-0-	
09	0	15782	-0-	15782	15782	13396 3	2386 9	N	2169	2132 0	37 8	-0-	
10	0	21661	-0-	21661	37443	18534 3	3127 9	N	2843	2781 0	62 8	-0-	
11	0	19850	-0-	19850	57293	17137 3	2713 9	N	2466	2415 0	51 8	-0-	

COMMANDER 57-2-35		WELL #:		1H	RRCID ->	283424	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL DEPTH	10018	PERF.10397	-	14502
06	35340 X	23544	-0-	-11796	-0-	19598 3	3946 9	N	3587	3542 0	45 8	-0-	
07	24552 X	20594	-0-	-3958	-0-	17317 3	3277 9	N	2979	2928 0	51 8	-0-	
08	25079 X	23046	-0-	-2033	-0-	19124 3	3922 9	N	3565	3514 0	51 8	-0-	
09	0	22773	-0-	22773	22773	18902 3	3871 9	N	3519	3469 0	50 8	-0-	
10	0	22855	-0-	22855	45628	19006 3	3849 9	N	3499	3440 0	59 8	-0-	
11	0	20364	-0-	20364	65992	17051 3	3313 9	N	3012	2965 0	47 8	-0-	

GHOST RIDER 57-2-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283425	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	9913	PERF.10110	-	14270
06	43260 X	35242	-0-	-8018	-0-	32501 3	2741 9	N	2492	2453 0	39 8	-0-	
07	37322 X	37322	-0-	-0-	-0-	34378 3	2944 9	N	2676	2628 0	48 8	-0-	
08	35663 X	35663	-0-	-0-	-0-	32942 3	2721 9	N	2474	2431 0	43 8	-0-	
09	0	33108	-0-	33108	33108	30512 3	2596 9	N	2360	2318 0	42 8	-0-	
10	0	31947	-0-	31947	65055	29504 3	2443 9	N	2221	2172 0	49 8	-0-	
11	0	29745	-0-	29745	94800	27439 3	2306 9	N	2096	2055 0	41 8	-0-	

SILENT ROGUE 57-3-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283426	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10312	-	14923
06	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	4934 3	650 9	N	591	583 0	8 8	-0-	
07	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	4521 3	507 9	N	461	453 0	8 8	-0-	
08	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5182 3	634 9	N	576	567 0	9 8	-0-	
09	0	5197	-0-	5197	5197	4616 3	581 9	N	528	520 0	8 8	-0-	
10	0	5455	-0-	5455	10652	4892 3	563 9	N	512	502 0	10 8	-0-	
11	0	3991	-0-	3991	14643	3531 3	460 9	N	418	409 0	9 8	-0-	

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283469	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL DEPTH	10766	PERF.11082	-	18515
06	30510 X	15007	-0-	-15503	-0-	12198 3	2809 9	Y	2554	2534 0	20 8	-0-	
07	32767 X	223	-0-	-32544	-0-	17 3	206 9	Y	187	175 0	12 8	-0-	
08	33232 X	13219	-0-	-20013	-0-	9775 3	3444 9	Y	3131	3092 0	39 8	-0-	
09	0	15617	-0-	15617	15617	11324 3	4293 9	Y	3903	3859 0	44 8	-0-	
10	0	16466	-0-	16466	32083	12206 3	4260 9	Y	3873	3823 0	50 8	-0-	
11	0	13497	-0-	13497	45580	10050 3	3447 9	Y	3134	3100 0	34 8	-0-	

SILVERTIP UNIT Z		WELL #:		1H	RRCID ->	283504	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL DEPTH	12902	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS 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 ->	283513	COMPL. DATE	02/06/2018	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	10990	- 14931			
06	18909 X	18909	-0-	-0-	-0-	4	1	16440	3	N	2241	2218	0	23	8	-0-
						2465	9									
07	18066 X	18066	-0-	-0-	-0-	4	1	15573	3	N	2263	2236	0	27	8	-0-
						2489	9									
08	19158 X	16627	-0-	-2531	-0-	4	1	14322	3	N	2092	2067	0	25	8	-0-
						2301	9									
09	0	15869	-0-	15869	15869	4	1	13600	3	N	2059	2036	0	23	8	-0-
						2265	9									
10	0	15748	-0-	15748	31617	4	1	13441	3	N	2094	2065	0	29	8	-0-
						2303	9									
11	0	8162	-0-	8162	39779	4	1	6029	3	N	1935	1912	0	23	8	-0-
						2129	9									
ARROW 56-2-7		WELL #:		1H	RRCID ->	283526	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL DEPTH	10309	PERF.	10612	- 14906			
06	21690 X	20323	-0-	-1367	-0-	15923	3	4400	9	N	4000	3971	0	29	8	-0-
07	21514 X	20245	-0-	-1269	-0-	15839	3	4406	9	N	4005	3969	0	36	8	-0-
08	21514 X	18360	-0-	-3154	-0-	14319	3	4041	9	N	3674	3516	0	158	8	-0-
09	0	18743	-0-	18743	18743	14771	3	3972	9	N	3611	3579	0	32	8	-0-
10	0	17649	-0-	17649	36392	13654	3	3995	9	N	3632	3483	0	149	8	-0-
11	0	16317	-0-	16317	52709	12893	3	3424	9	N	3113	3084	0	29	8	-0-
MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283563	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL DEPTH	10631	PERF.	10863	- 17834			
06	29919 X	29919	-0-	-0-	-0-	24862	3	5057	9	N	4597	4550	0	47	8	-0-
07	33782 X	33782	-0-	-0-	-0-	27789	3	5993	9	N	5448	5383	0	65	8	-0-
08	34301 X	34301	-0-	-0-	-0-	28234	3	6067	9	N	5515	5453	0	62	8	-0-
09	0	33431	-0-	33431	33431	28129	3	5302	9	N	4820	4761	0	59	8	-0-
10	0	32361	-0-	32361	65792	27178	3	5183	9	N	4712	4643	0	69	8	-0-
11	0	27134	-0-	27134	92926	22647	3	4487	9	N	4079	4029	0	50	8	-0-
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283586	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL DEPTH	10602	PERF.	10909	- 20995			
06	35851 X	35851	-0-	-0-	-0-	31726	3	4125	9	N	3750	3704	0	46	8	-0-
07	29974 X	29974	-0-	-0-	-0-	26517	3	3457	9	N	3143	3088	0	55	8	-0-
08	31121 X	31121	-0-	-0-	-0-	27496	3	3625	9	N	3295	3246	0	49	8	-0-
09	0	26367	-0-	26367	26367	23066	3	3301	9	N	3001	2957	0	44	8	-0-
10	0	25143	-0-	25143	51510	21844	3	3299	9	N	2999	2947	0	52	8	-0-
11	0	21630	-0-	21630	73140	19012	3	2618	9	N	2380	2343	0	37	8	-0-
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283620	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	10899	PERF.	11288	- 18085			
06	11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	9580	3	1709	9	N	1554	1544	0	10	8	-0-
07	18194 X	18194	-0-	-0-	-0-	15260	3	2934	9	N	2667	2644	0	23	8	-0-
08	19412 X	19412	-0-	-0-	-0-	16356	3	3056	9	N	2778	2758	0	20	8	-0-
09	0	19201	-0-	19201	19201	16092	3	3109	9	N	2826	2807	0	19	8	-0-
10	0	18958	-0-	18958	38159	15973	3	2985	9	N	2714	2691	0	23	8	-0-
11	0	16475	-0-	16475	54634	13986	3	2489	9	N	2263	2245	0	18	8	-0-
RAIN CITY 57-3-7		WELL #:		1H	RRCID ->	283651	COMPL. DATE	04/08/2019	TOTAL DEPTH	9929	PERF.	10155	- 14571			
06	32010 X	30214	-0-	-1796	-0-	27566	3	2648	9	N	2407	2380	0	27	8	-0-
07	32333 X	29867	-0-	-2466	-0-	27243	3	2624	9	N	2385	2352	0	33	8	-0-
08	32333 X	29707	-0-	-2626	-0-	27088	3	2619	9	N	2381	2348	0	33	8	-0-
09	0	28288	-0-	28288	28288	25686	3	2602	9	N	2365	2331	0	34	8	-0-
10	0	27860	-0-	27860	56148	25373	3	2487	9	N	2261	2217	0	44	8	-0-
11	0	25838	-0-	25838	81986	23502	3	2336	9	N	2124	2086	0	38	8	-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283652	COMPL. DATE	12/24/2017	TOTAL	DEPTH	10828	PERF.	10972	- 17995			
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			
06		20617 X	20617	-0-	-0-	-0-	17524	3	3093	9	N	2812	2793	0	19	8	-0-
07		26757 X	26757	-0-	-0-	-0-	22898	3	3859	9	N	3508	3478	0	30	8	-0-
08		24494 X	24494	-0-	-0-	-0-	20964	3	3530	9	N	3209	3184	0	25	8	-0-
09		0	19868	-0-	19868	19868	16782	3	3086	9	N	2805	2783	0	22	8	-0-
10		0	18741	-0-	18741	38609	15622	3	3119	9	N	2835	2807	0	28	8	-0-
11		0	10599	-0-	10599	49208	8303	3	2296	9	N	2087	2064	0	23	8	-0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283670	COMPL. DATE	06/20/2019	TOTAL	DEPTH	10924	PERF.	11237	- 20670			
06		26114 X	26114	-0-	-0-	-0-	20667	3	5447	9	N	4952	4911	0	41	8	-0-
07		27621 X	27132	-0-	-489	-0-	21851	3	5281	9	N	4801	4751	0	50	8	-0-
08		27621 X	24624	-0-	-2997	-0-	19844	3	4780	9	N	4345	4305	0	40	8	-0-
09		0	25675	-0-	25675	25675	20466	3	5209	9	N	4735	4696	0	39	8	-0-
10		0	22943	-0-	22943	48618	18367	3	4576	9	N	4160	4118	0	42	8	-0-
11		0	18006	-0-	18006	66624	15058	3	2948	9	N	2680	2655	0	25	8	-0-

BIG HORN 57-1-11		WELL #:		1H	RRCID ->	283674	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL	DEPTH	10256	PERF.	N/A				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			

ELKHORN 54-1-40		WELL #:		2H	RRCID ->	283696	COMPL. DATE	01/04/2018	TOTAL	DEPTH	11933	PERF.	12320	- 16139			
06		8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	5404	3	2665	9	N	2423	2417	0	16	8	42
07		6727 X	6135	-0-	-592	-0-	4167	3	1968	9	N	1789	1774	0	12	8	45
08		7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	5278	3	1926	9	N	1751	1737	0	12	8	47
09		0	7852	-0-	7852	7852	6204	3	1648	9	N	1498	1496	0	13	8	36
10		0	7464	-0-	7464	15316	5966	3	1498	9	N	1362	1340	0	13	8	45
11		0	7169	-0-	7169	22485	5524	3	1645	9	N	1495	1500	0	9	8	31

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283707	COMPL. DATE	11/28/2017	TOTAL	DEPTH	10694	PERF.	10957	- 17826			
06		18730 X	18730	-0-	-0-	-0-	15530	3	3200	9	N	2909	2880	0	29	8	-0-
07		35956 X	35956	-0-	-0-	-0-	29839	3	6117	9	N	5561	5493	0	68	8	-0-
08		37332 X	37332	-0-	-0-	-0-	31581	3	5751	9	N	5228	5166	0	62	8	-0-
09		0	35052	-0-	35052	35052	29846	3	5206	9	N	4733	4675	0	58	8	-0-
10		0	22595	-0-	22595	57647	19036	3	3559	9	N	3235	3189	0	46	8	-0-
11		0	22483	-0-	22483	80130	19441	3	3042	9	N	2765	2731	0	34	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283731	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL	DEPTH	11092	PERF.	11414	- 18621			
06		32670 X	30261	-0-	-2409	-0-	25128	3	5133	9	Y	4666	4661	0	40	8	80
07		32457 X	21940	-0-	-10517	-0-	18468	3	3472	9	Y	3156	3126	0	31	8	79
08		29140 X	20195	-0-	-8945	-0-	16522	3	3673	9	Y	3339	3295	0	34	8	89
09		0	22679	-0-	22679	22679	18981	3	3698	9	Y	3362	3330	0	40	8	81
10		0	24102	-0-	24102	46781	20660	3	3442	9	Y	3129	3066	0	40	8	104
11		0	25872	-0-	25872	72653	21634	3	4238	9	Y	3853	3847	0	31	8	79

PHANTOM (WOLFCAMP)																		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																		
SKYLANE 57-1-9 UNIT																		
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
//CONT.// 020528																		
WELL #: 1H RRCID -> 283733 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 14795																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(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	
06	23160 X	17831	-0-	-5329	-0-	-0-	14804	3	3027	9	Y	2752	1498	0	1273	1	160	
07	23932 X	16344	-0-	-7588	-0-	-0-	13616	3	2728	9	Y	2480	13	8			77	
08	23932 X	19906	-0-	-4026	-0-	-0-	16786	3	3120	9	Y	2836	2563	1			199	
09	0	15906	-0-	15906	15906	15906	13490	3	2416	9	Y	2196	2169	0	517	1		
10	0	16240	-0-	16240	32146	13904	3	2336	9	Y	2124	2028	28	8			147	
11	0	12577	-0-	12577	44723	10630	3	1947	9	Y	1770	1592	0	167	1		136	

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT																		
WELL #: 1H RRCID -> 283753 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11841 - 21756																		
06	32970 X	28092	-0-	-4878	-0-	-0-	20883	3	7209	9	N	6554	6512	0	42	8	-0-	
07	31310 X	29121	-0-	-2189	-0-	-0-	21731	3	7390	9	N	6718	6681	0	37	8	-0-	
08	31310 X	29091	-0-	-2219	-0-	-0-	21900	3	7191	9	N	6537	6498	0	39	8	-0-	
09	0	26342	-0-	26342	26342	19835	3	6507	9	N	5915	5875	0	40	8		-0-	
10	0	27356	-0-	27356	53698	20719	3	6637	9	N	6034	5991	0	43	8		-0-	
11	0	26980	-0-	26980	80678	20762	3	6218	9	N	5653	5621	0	32	8		-0-	

BANSHEE 56-3-28 UNIT																		
WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294																		
06	39660 X	27001	-0-	-12659	-0-	-0-	22753	3	4248	9	N	3862	3814	0	48	8	-0-	
07	42862 X	42862	-0-	-0-	-0-	-0-	36108	3	6754	9	N	6140	6051	0	89	8	-0-	
08	46582 X	46582	-0-	-0-	-0-	-0-	40310	3	6272	9	N	5702	5617	0	85	8	-0-	
09	0	45581	-0-	45581	45581	39367	3	6214	9	N	5649	5568	0	81	8		-0-	
10	0	46432	-0-	46432	92013	39626	3	6806	9	N	6187	6092	0	95	8		-0-	
11	0	41489	-0-	41489	133502	34885	3	6604	9	N	6004	5927	0	77	8		-0-	

WALNUT 55-1-46 UNIT																		
WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868																		
06	16920 X	15930	-0-	-990	-0-	-0-	12347	3	3583	9	N	3257	3253	0	36	8	56	
07	17109 X	17109	-0-	-0-	-0-	-0-	13679	3	3430	9	N	3118	3063	0	33	8	78	
08	18197 X	17450	-0-	-747	-0-	-0-	13916	3	3534	9	N	3213	3167	0	38	8	86	
09	0	16152	-0-	16152	16152	13080	3	3072	9	N	2793	2773	0	39	8		67	
10	0	14253	-0-	14253	30405	12360	3	1893	9	N	1721	1691	0	40	8		57	
11	0	14903	-0-	14903	45308	11770	3	3133	9	N	2848	2819	0	28	8		58	

SHILOH STATE 55-4-34 UNIT																		
WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855																		
06	34410 X	3729	-0-	-30681	-0-	-0-	1	1	2560	3	N	1062	1027	0	35	8	-0-	
07	32147 X	3159	-0-	-28988	-0-	-0-	1168	9	2	1	2224	3	848	764	0	84	8	-0-
08	32147 X	11171	-0-	-20976	-0-	-0-	933	9	2	1	8824	3	2132	2072	0	60	8	-0-
09	0	13128	-0-	13128	13128	13128	2345	9	2	1	10495	3	2392	2344	0	48	8	-0-
10	0	13845	-0-	13845	26973	26973	2631	9	2	1	11029	3	2558	2497	0	61	8	-0-
11	0	10021	-0-	10021	36994	36994	2814	9	2	1	7745	3	2067	2026	0	41	8	-0-

BIG HORN 56-1-31																		
WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A																		
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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
BASILISK 56-3-43 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283895	COMPL. DATE	05/08/2019	TOTAL DEPTH	10682	PERF.	11008	-	20399	
M	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	
06	64641 X	64641	-0-	-0-	-0-	53002	3	11639	9	N	10581	10464	0	117 8	-0-
07	84103 X	68288	-0-	-15815	-0-	55675	3	12613	9	N	11486	11315	0	151 8	-0-
08	84103 X	78026	-0-	-6077	-0-	64886	3	13140	9	N	11945	11797	0	148 8	-0-
09	0	69649	-0-	69649	69649	58016	3	11633	9	N	10575	10438	0	137 8	-0-
10	0	65828	-0-	65828	135477	54763	3	11065	9	N	10059	9905	0	154 8	-0-
11	0	7356	-0-	7356	142833	6406	3	950	9	N	864	745	0	119 8	-0-

BIRDIE BELL 54-2-18 LOV		WELL #:		3H	RRCID ->	283914	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	11720	-	16426	
06	13830 X	12640	-0-	-1190	-0-	9358	3	188	4	N	2813	2804	0	35 8	48
07	14302 X	14302	-0-	-0-	-0-	11535	3	152	4	N	2377	2331	0	34 8	60
08	11191 X	10999	-0-	-192	-0-	8357	3	130	4	N	2284	2268	0	15 8	61
09	0	11321	-0-	11321	11321	8997	3	121	4	N	2003	1981	0	35 8	48
10	0	16852	-0-	16852	28173	14620	3	114	4	N	1925	1876	0	33 8	64
11	0	17718	-0-	17718	45891	15305	3	114	4	N	2090	2094	0	17 8	43

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	283933	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	11293	PERF.	11567	-	18379	
06	23790 X	20578	-0-	-3212	-0-	15712	3	4866	9	Y	4424	4414	0	37 8	76
07	24707 X	19963	-0-	-4744	-0-	15222	3	4741	9	Y	4310	4240	0	37 8	109
08	42559 X	42559	-0-	-0-	-0-	31703	3	10856	9	Y	9869	9663	0	50 8	265
09	0	16200	-0-	16200	16200	12329	3	3871	9	Y	3519	3659	0	41 8	84
10	0	15257	-0-	15257	31457	11554	3	3703	9	Y	3366	3292	0	46 8	112
11	0	15540	-0-	15540	46997	11155	3	4385	9	Y	3986	3982	0	34 8	82

MISSILE 56-3-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283950	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10608	PERF.	10946	-	15265	
06	21030 X	10694	-0-	-10336	-0-	8497	3	2197	9	N	1997	1978	0	19 8	-0-
07	19127 X	17169	-0-	-1958	-0-	14059	3	3110	9	N	2827	2795	0	32 8	-0-
08	20300 X	20300	-0-	-0-	-0-	17053	3	3247	9	N	2952	2922	0	30 8	-0-
09	0	19252	-0-	19252	19252	16505	3	2747	9	N	2497	2469	0	28 8	-0-
10	0	18174	-0-	18174	37426	15275	3	2899	9	N	2635	2604	0	31 8	-0-
11	0	16563	-0-	16563	53989	13747	3	2816	9	N	2560	2533	0	27 8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-47		WELL #:		1H	RRCID ->	283954	COMPL. DATE	10/25/2017	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MINOTAUR 57-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283971	COMPL. DATE	04/19/2019	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	10440	-	14902	
06	22950 X	21575	-0-	-1375	-0-	18514	3	3061	9	N	2783	2759	0	24 8	-0-
07	23715 X	21028	-0-	-2687	-0-	18043	3	2985	9	N	2714	2684	0	30 8	-0-
08	23219 X	21191	-0-	-2028	-0-	18283	3	2908	9	N	2644	2616	0	28 8	-0-
09	0	19036	-0-	19036	19036	16112	3	2924	9	N	2658	2629	0	29 8	-0-
10	0	18486	-0-	18486	37522	15568	3	2918	9	N	2653	2618	0	35 8	-0-
11	0	16601	-0-	16601	54123	13919	3	2682	9	N	2438	2410	0	28 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
CHINOOK 55-1-7 UNIT																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 020528																
WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE		
06	17400 X	14504	-0-	-2896	-0-	11937	3	2567	9	Y	2334	2315	0	19	8	-0-
07	17949 X	13259	-0-	-4690	-0-	10847	3	2412	9	Y	2193	2178	0	15	8	-0-
08	17949 X	17070	-0-	-879	-0-	14159	3	2911	9	Y	2646	2626	0	20	8	-0-
09	0	17176	-0-	17176	17176	14376	3	2800	9	Y	2545	2525	0	20	8	-0-
10	0	16008	-0-	16008	33184	13302	3	2706	9	Y	2460	2439	0	21	8	-0-
11	0	11841	-0-	11841	45025	9519	3	2322	9	Y	2111	2097	0	14	8	-0-

ZION 55-1-17 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 284115 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11668 - 21259																
06	37141 X	37141	-0-	-0-	-0-	30478	3	309	4	N	5776	5721	0	55	8	-0-
07	33957 X	33957	-0-	-0-	-0-	27845	3	286	4	N	5296	5253	0	43	8	-0-
08	37328 X	37328	-0-	-0-	-0-	30750	3	305	4	N	5703	5654	0	49	8	-0-
09	0	34861	-0-	34861	34861	28793	3	281	4	N	5261	5208	0	53	8	-0-
10	0	36194	-0-	36194	71055	29906	3	290	4	N	5453	5399	0	54	8	-0-
11	0	34549	-0-	34549	105604	28617	3	274	4	N	5144	5105	0	39	8	-0-

ARCHES 55-1-17 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304																
06	39450 X	34616	-0-	-4834	-0-	27620	3	6996	9	N	6360	6313	0	47	8	-0-
07	40021 X	31479	-0-	-8542	-0-	25197	3	6282	9	N	5711	5673	0	38	8	-0-
08	40021 X	34686	-0-	-5335	-0-	27969	3	6717	9	N	6106	6061	0	45	8	-0-
09	0	32815	-0-	32815	32815	26704	3	6111	9	N	5555	5508	0	47	8	-0-
10	0	36057	-0-	36057	68872	29310	3	6747	9	N	6134	6081	0	53	8	-0-
11	0	35038	-0-	35038	103910	28418	3	6620	9	N	6018	5979	0	39	8	-0-

BOBCAT 55-1-28 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288																
06	33420 X	25557	-0-	-7863	-0-	20882	3	4675	9	Y	4250	4209	0	41	8	-0-
07	34534 X	25115	-0-	-9419	-0-	20555	3	4560	9	Y	4145	4110	0	35	8	-0-
08	23033 X	22489	-0-	-544	-0-	18422	3	4067	9	Y	3697	3664	0	33	8	-0-
09	0	23624	-0-	23624	23624	19174	3	4450	9	Y	4045	4004	0	41	8	-0-
10	0	18512	-0-	18512	42136	15252	3	3260	9	Y	2964	2933	0	31	8	-0-
11	0	9841	-0-	9841	51977	8299	3	1542	9	Y	1402	1390	0	12	8	-0-

ASHLOCK 1-34																
WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868																
06	7560 X	7089	-0-	-471	-0-	5634	3	69	4	Y	1260	1250	0	13	8	5
07	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	8514	3	107	4	Y	2141	2103	0	34	8	9
08	8804 X	8294	-0-	-510	-0-	6487	3	79	4	Y	1571	1562	0	10	8	8
09	8520 X	8171	-0-	-349	-0-	6550	3	72	4	Y	1408	1393	0	12	8	11
10	10478 X	5821	-0-	-4657	-0-	4605	3	55	4	Y	1055	1041	0	16	8	9
11	0	6640	-0-	6640	6640	5101	3	67	4	Y	1338	1315	0	16	8	16

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
OAK 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284403	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	11425	PERF.11774	-	18671
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
06		36540 X	31396	-0-	-5144	-0-	28301 3	3095 9	Y	2814	2784 0	30 8	-0-
07		37758 X	30847	-0-	-6911	-0-	27708 3	3139 9	Y	2854	2828 0	26 8	-0-
08		32302 X	27981	-0-	-4321	-0-	25684 3	2297 9	Y	2088	2061 0	27 8	-0-
09		0	29590	-0-	29590	29590	26754 3	2836 9	Y	2578	2548 0	30 8	-0-
10		0	20131	-0-	20131	49721	18169 3	1962 9	Y	1784	1762 0	22 8	-0-
11		0	18556	-0-	18556	68277	16972 3	1584 9	Y	1440	1427 0	13 8	-0-

RAINIER 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284404	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11722	-	18665
06		30240 X	24271	-0-	-5969	-0-	19376 3	4895 9	Y	4450	4419 0	31 8	-0-
07		30969 X	8084	-0-	-22885	-0-	6288 3	1796 9	Y	1633	1604 0	29 8	-0-
08		22196 X	12017	-0-	-10179	-0-	9368 3	2649 9	Y	2408	2374 0	34 8	-0-
09		0	17511	-0-	17511	17511	13460 3	4051 9	Y	3683	3639 0	44 8	-0-
10		0	13107	-0-	13107	30618	10210 3	2897 9	Y	2634	2604 0	30 8	-0-
11		0	6357	-0-	6357	36975	5504 3	853 9	Y	775	768 0	7 8	-0-

HAWKS 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284414	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	11238	PERF.11648	-	18511
06		28770 X	23543	-0-	-5227	-0-	18690 3	4853 9	Y	4412	4381 0	31 8	-0-
07		29729 X	20189	-0-	-9540	-0-	15962 3	4227 9	Y	3843	3811 0	32 8	-0-
08		26536 X	19833	-0-	-6703	-0-	15658 3	4175 9	Y	3795	3766 0	29 8	-0-
09		0	19520	-0-	19520	19520	14878 3	4642 9	Y	4220	4183 0	37 8	-0-
10		0	17225	-0-	17225	36745	13622 3	3603 9	Y	3275	3247 0	28 8	-0-
11		0	9507	-0-	9507	46252	7705 3	1802 9	Y	1638	1628 0	10 8	-0-

BUCKEYE 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284415	COMPL. DATE	05/15/2018	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11705	-	18218
06		25613 X	25613	-0-	-0-	-0-	21479 3	4134 9	Y	3758	3729 0	29 8	-0-
07		29636 X	26582	-0-	-3054	-0-	22383 3	4199 9	Y	3817	3792 0	25 8	-0-
08		26040 X	23465	-0-	-2575	-0-	19760 3	3705 9	Y	3368	3344 0	24 8	-0-
09		0	24769	-0-	24769	24769	20819 3	3950 9	Y	3591	3561 0	30 8	-0-
10		0	15724	-0-	15724	40493	13065 3	2659 9	Y	2417	2396 0	21 8	-0-
11		0	11435	-0-	11435	51928	9628 3	1807 9	Y	1643	1633 0	10 8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	284432	COMPL. DATE	05/15/2018	TOTAL DEPTH	11115	PERF.11441	-	18371
06		47220 X	36717	-0-	-10503	-0-	29862 3	6855 9	Y	6232	6189 0	43 8	-0-
07		47802 X	31621	-0-	-16181	-0-	25266 3	6355 9	Y	5777	5744 0	33 8	-0-
08		34937 X	13177	-0-	-21760	-0-	10520 3	2657 9	Y	2415	2390 0	25 8	-0-
09		0	39398	-0-	39398	39398	32417 3	6981 9	Y	6346	6285 0	61 8	-0-
10		0	27880	-0-	27880	67278	23095 3	4785 9	Y	4350	4313 0	37 8	-0-
11		0	14841	-0-	14841	82119	12029 3	2812 9	Y	2556	2541 0	15 8	-0-

BADLANDS 54-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	284474	COMPL. DATE	03/14/2017	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11762	-	16106
06		14340 X	12200	-0-	-2140	-0-	9398 3	98 4	Y	2458	2343 0	36 8	383
							2704 9						
07		14818 X	11323	-0-	-3495	-0-	10008 3	46 4	Y	1154	1164 0	29 8	344
							1269 9						
08		12958 X	11094	-0-	-1864	-0-	8935 3	76 4	Y	1894	1908 0	27 8	303
							2083 9						
09		0	12491	-0-	12491	12491	10139 3	83 4	Y	2063	1964 0	36 8	366
							2269 9						
10		0	11422	-0-	11422	23913	9104 3	81 4	Y	2034	2022 0	57 8	321
							2237 9						
11		0	11645	-0-	11645	35558	9352 3	80 4	Y	2012	1923 0	30 8	380
							2213 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
ATOMIC 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284504	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	11306	PERF.	11645 - 19102			
M	O	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			
06	26400 X	23237	-0-	-3163	-0-	19609	3	3628	9	Y	3298	3276	0	22	8	-0-
07	26846 X	21852	-0-	-4994	-0-	18860	3	2992	9	Y	2720	2702	0	18	8	-0-
08	26226 X	20576	-0-	-5650	-0-	17841	3	2735	9	Y	2486	2464	0	22	8	-0-
09	0	19306	-0-	19306	19306	16475	3	2831	9	Y	2574	2544	0	30	8	-0-
10	0	30198	-0-	30198	49504	25213	3	4985	9	Y	4532	4498	0	34	8	-0-
11	0	21836	-0-	21836	71340	18518	3	3318	9	Y	3016	2996	0	20	8	-0-

OUTLAW 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284515	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11957	PERF.	12012 - 19652			
06	69780 X	62621	-0-	-7159	-0-	60069	3	2552	9	Y	2320	2258	0	62	8	-0-
07	71920 X	62536	-0-	-9384	-0-	59892	3	2644	9	Y	2404	2350	0	54	8	-0-
08	67828 X	58148	-0-	-9680	-0-	55505	3	2643	9	Y	2403	2356	0	47	8	-0-
09	0	62693	-0-	62693	62693	59915	3	2778	9	Y	2525	2462	0	63	8	-0-
10	0	45143	-0-	45143	107836	43185	3	1958	9	Y	1780	1737	0	43	8	-0-
11	0	28558	-0-	28558	136394	27488	3	1070	9	Y	973	952	0	21	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		2HR	RRCID ->	284574	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL	DEPTH	11757	PERF.	12068 - 21694			
06	27720 X	26228	-0-	-1492	-0-	22807	3	3421	9	N	3110	3084	0	26	8	-0-
07	31062 X	29773	-0-	-1289	-0-	26178	3	3595	9	N	3268	3245	0	23	8	-0-
08	31465 X	29055	-0-	-2410	-0-	25577	3	3478	9	N	3162	3138	0	24	8	-0-
09	30450 X	28562	-0-	-1888	-0-	25232	3	3330	9	N	3027	3000	0	27	8	-0-
10	39122 X	27369	-0-	-11753	-0-	24186	3	3183	9	N	2894	2865	0	29	8	-0-
11	0	24545	-0-	24545	24545	21568	3	2977	9	N	2706	2686	0	20	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284593	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL	DEPTH	11171	PERF.	11424 - 18524			
06	35190 X	30876	-0-	-4314	-0-	25251	3	5625	9	Y	5114	5074	0	40	8	-0-
07	36363 X	28790	-0-	-7573	-0-	23374	3	5416	9	Y	4924	4890	0	34	8	-0-
08	31558 X	29120	-0-	-2438	-0-	23762	3	5358	9	Y	4871	4837	0	34	8	-0-
09	0	28623	-0-	28623	28623	23471	3	5152	9	Y	4684	4645	0	39	8	-0-
10	0	19798	-0-	19798	48421	16183	3	3615	9	Y	3286	3258	0	28	8	-0-
11	0	13817	-0-	13817	62238	11498	3	2319	9	Y	2108	2094	0	14	8	-0-

KNIGHT 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284606	COMPL. DATE	10/29/2022	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.	11278 - 18836			
06	25170 X	23325	-0-	-1845	-0-	19078	3	4247	9	Y	3861	3822	0	39	8	-0-
07	26319 X	16067	-0-	-10252	-0-	13104	3	2963	9	Y	2694	2670	0	24	8	-0-
08	23126 X	96	-0-	-23030	-0-	87	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	0	1399	-0-	1399	1399	1100	3	299	9	Y	272	266	0	6	8	-0-
11	0	16570	-0-	16570	17969	13480	3	3090	9	Y	2809	2751	0	58	8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3		WELL #:		2H	RRCID ->	284680	COMPL. DATE	12/15/2018	TOTAL	DEPTH	10676	PERF.	10921 - 20875			
06	5490 X	3893	-0-	-1597	-0-	2538	3	1355	9	N	1232	1214	0	18	8	-0-
07	5673 X	1383	-0-	-4290	-0-	106	3	1277	9	N	1161	1144	0	17	8	-0-
08	5735 X	2573	-0-	-3162	-0-	1263	3	1310	9	N	1191	1175	0	16	8	-0-
09	0	1378	-0-	1378	1378	107	3	1271	9	N	1155	1138	0	17	8	-0-
10	0	1330	-0-	1330	2708	107	3	1223	9	N	1112	1090	0	22	8	-0-
11	0	1117	-0-	1117	3825	90	3	1027	9	N	934	917	0	17	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 UNIVERSITY 19-7 A WELL #: 1H RRCID -> 284763 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11969 - 18794

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
06	5430 X	4884	-0-	-546	-0-	2820 3	2064 9	Y	1876	1846 0	33 8	7	
07	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	5267 3	2542 9	Y	2311	2259 0	49 8	10	
08	12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	8469 3	4039 9	Y	3672	3635 0	27 8	20	
09	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	7534 3	2948 9	Y	2680	2653 0	27 8	20	
10	5487 X	2957	-0-	-2530	-0-	1960 3	997 9	Y	906	881 0	38 8	7	
11	0	6250	-0-	6250	6250	5029 3	1221 9	Y	1110	36 0	1013 1	45	
										23 8			

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284789 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 11186 PERF.11414 - 18166

06	29790 X	26593	-0-	-3197	-0-	22002 3	4591 9	Y	4174	4137 0	37 8	-0-
07	31124 X	24298	-0-	-6826	-0-	20122 3	4176 9	Y	3796	3768 0	28 8	-0-
08	30907 X	27304	-0-	-3603	-0-	22696 3	4608 9	Y	4189	4154 0	35 8	-0-
09	0	26367	-0-	26367	26367	21916 3	4451 9	Y	4046	4010 0	36 8	-0-
10	0	27951	-0-	27951	54318	22921 3	5030 9	Y	4573	4533 0	40 8	-0-
11	0	22843	-0-	22843	77161	18935 3	3908 9	Y	3553	3528 0	25 8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284842 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11387 - 18803

06	22144 X	22144	-0-	-0-	-0-	18424 3	3720 9	N	3382	3350 0	32 8	-0-
07	22079 X	22079	-0-	-0-	-0-	18426 3	3653 9	N	3321	3293 0	28 8	-0-
08	20493 X	20493	-0-	-0-	-0-	17036 3	3457 9	N	3143	3115 0	28 8	-0-
09	0	20686	-0-	20686	20686	17330 3	3356 9	N	3051	3019 0	32 8	-0-
10	0	20027	-0-	20027	40713	16553 3	3474 9	N	3158	3125 0	33 8	-0-
11	0	16612	-0-	16612	57325	13728 3	2884 9	N	2622	2601 0	21 8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284856 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11856 - 21975

06	38340 X	31756	-0-	-6584	-0-	24243 3	7513 9	Y	6830	6783 0	47 8	-0-
07	36983 X	33488	-0-	-3495	-0-	25592 3	7896 9	Y	7178	7136 0	42 8	-0-
08	31386 X	31386	-0-	-0-	-0-	23882 3	7504 9	Y	6822	6779 0	43 8	-0-
09	0	33515	-0-	33515	33515	25940 3	7575 9	Y	6886	6837 0	49 8	-0-
10	0	32859	-0-	32859	66374	25226 3	7633 9	Y	6939	6888 0	51 8	-0-
11	0	34662	-0-	34662	101036	27415 3	7247 9	Y	6588	6550 0	38 8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284874 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949

06	43470 X	38770	-0-	-4700	-0-	31788 3	6982 9	N	6347	6285 0	62 8	-0-
07	42966 X	39427	-0-	-3539	-0-	32299 3	7128 9	N	6480	6404 0	76 8	-0-
08	41075 X	37414	-0-	-3661	-0-	30571 3	6843 9	N	6221	5881 0	340 8	-0-
09	0	35328	-0-	35328	35328	29222 3	6106 9	N	5551	5488 0	63 8	-0-
10	0	38074	-0-	38074	73402	30903 3	7171 9	N	6519	6180 0	339 8	-0-
11	0	34371	-0-	34371	107773	28417 3	5954 9	N	5413	5348 0	65 8	-0-

BETTS 54-4-24 WELL #: 1H RRCID -> 285101 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11167 - 15075

06	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	3 1	5893 2	N	1171	1125 0	10 8	665
						1288 9						
07	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	3 1	6563 2	N	1299	1338 0	14 8	612
						1429 9						
08	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	3 1	6190 2	N	1172	1238 0	5 8	541
						1289 9						
09	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	3 1	6137 2	N	1232	1318 0		455
						1355 9						
10	7998 X	7346	-0-	-652	-0-	3 1	6114 2	N	1117	1053 0		519
						1229 9						
11	0	5376	-0-	5376	5376	2 1	4250 2	N	1022	1024 0	21 8	496
						1124 9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
APC FEE 1-50 UNIT																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 020528																
WELL #: 5H RRCID -> 285124 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12384 - 16575																
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			
06	22770 X	17974	-0-	-4796	-0-	14225	2	261	4	Y	3171	3042	0	134	8	12
						3488	9									
07	22134 X	16301	-0-	-5833	-0-	13450	2	212	4	Y	2399	2219	0	183	8	9
						2639	9									
08	27395 X	27395	-0-	-0-	-0-	23282	2	318	4	Y	3450	3325	0	116	8	18
						3795	9									
09	26071 X	26071	-0-	-0-	-0-	22628	2	290	4	Y	2866	2715	0	148	8	21
						3153	9									
10	20744 X	20744	-0-	-0-	-0-	18103	2	225	4	Y	2196	2030	0	170	8	17
						2416	9									
11	0	9119	-0-	9119	9119	7551	2	112	4	Y	1324	1258	0	68	8	15
						1456	9									

FRIJOLE 34-187 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 285131 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11583 - 21703																
06	31320 X	29660	-0-	-1660	-0-	23178	3	6482	9	Y	5893	5858	0	31	8	40
07	31806 X	30273	-0-	-1533	-0-	23682	3	6591	9	Y	5992	5960	0	13	8	59
08	30132 X	27629	-0-	-2503	-0-	21660	3	5969	9	Y	5426	5393	0	50	8	42
09	0	25849	-0-	25849	25849	20248	3	5601	9	Y	5092	5099	0	6	8	29
10	0	25637	-0-	25637	51486	20386	3	5251	9	Y	4774	4732	0	33	8	38
11	0	26287	-0-	26287	77773	22158	3	4129	9	Y	3754	3715	0	53	8	24

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 285244 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11203 - 18102																
06	20700 X	11237	-0-	-9463	-0-	9266	3	1971	9	N	1792	1775	0	27	8	80
07	20398 X	12823	-0-	-7575	-0-	10650	3	2173	9	N	1975	1944	0	35	8	76
08	14477 X	14088	-0-	-389	-0-	11546	3	2542	9	N	2311	2264	0	31	8	92
09	0	14465	-0-	14465	14465	11852	3	2613	9	N	2375	2345	0	29	8	93
10	0	15071	-0-	15071	29536	12391	3	2680	9	N	2436	2401	0	35	8	93
11	0	15065	-0-	15065	44601	12109	3	2956	9	N	2687	2667	0	28	8	85

ASPEN 55-1-30 UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 285400 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11388 - 18873																
06	25530 X	22269	-0-	-3261	-0-	18081	3	4188	9	N	3807	3774	0	33	8	-0-
07	26691 X	24588	-0-	-2103	-0-	19690	3	4898	9	N	4453	4423	0	30	8	-0-
08	28148 X	21998	-0-	-6150	-0-	17678	3	4320	9	N	3927	3898	0	29	8	-0-
09	0	23713	-0-	23713	23713	19313	3	4400	9	N	4000	3962	0	38	8	-0-
10	0	15924	-0-	15924	39637	12720	3	3204	9	N	2913	2888	0	25	8	-0-
11	0	6653	-0-	6653	46290	5318	3	1335	9	N	1214	1207	0	7	8	-0-

CYCLONE 54-2-15 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 285489 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 19006																
06	20550 X	18302	-0-	-2248	-0-	14218	3	4084	9	N	3713	3597	0	116	8	-0-
07	22909 X	11887	-0-	-11022	-0-	9016	3	2871	9	N	2610	2549	0	61	8	-0-
08	22909 X	12737	-0-	-10172	-0-	9566	3	3171	9	N	2883	2825	0	58	8	-0-
09	0	8342	-0-	8342	8342	5335	3	3007	9	N	2734	2680	0	54	8	-0-
10	0	8431	-0-	8431	16773	5534	3	2897	9	N	2634	2585	0	49	8	-0-
11	0	7617	-0-	7617	24390	5168	3	2449	9	N	2226	2196	0	30	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 285557 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872																
06	42780 X	23205	-0-	-19575	-0-	17742	3	5463	9	Y	4966	4908	0	58	8	-0-
07	44206 X	22535	-0-	-21671	-0-	17251	3	5284	9	Y	4804	4760	0	44	8	-0-
08	23460 X	23460	-0-	-0-	-0-	18166	3	5294	9	Y	4813	4761	0	52	8	-0-
09	0	21944	-0-	21944	21944	16859	3	5085	9	Y	4623	4571	0	52	8	-0-
10	0	21866	-0-	21866	43810	17657	3	4209	9	Y	3826	3766	0	60	8	-0-
11	0	21951	-0-	21951	65761	17555	3	4396	9	Y	3996	3954	0	42	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286441	COMPL. DATE	11/09/2018	TOTAL	DEPTH	11378	PERF.	11665	- 21814			
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			
06		31260 X	27697	-0-	-3563	-0-	21538	3	6159	9	Y	5599	5546	0	53	8	-0-
07		30566 X	28785	-0-	-1781	-0-	22507	3	6278	9	Y	5707	5660	0	47	8	-0-
08		28186 X	28186	-0-	-0-	-0-	21965	3	6221	9	Y	5655	5605	0	50	8	-0-
09		0	26607	-0-	26607	26607	20877	3	5730	9	Y	5209	5157	0	52	8	-0-
10		0	26019	-0-	26019	52626	20529	3	5490	9	Y	4991	4936	0	55	8	-0-
11		0	22879	-0-	22879	75505	17789	3	5090	9	Y	4627	4589	0	38	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286442	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL	DEPTH	10939	PERF.	11219	- 21399			
06		30060 X	25496	-0-	-4564	-0-	20683	3	4813	9	Y	4375	4355	0	48	8	75
07		26164 X	22318	-0-	-3846	-0-	18447	3	3871	9	Y	3519	3471	0	34	8	89
08		26164 X	14628	-0-	-11536	-0-	11867	3	2761	9	Y	2510	2511	0	21	8	67
09		0	15359	-0-	15359	15359	12597	3	2762	9	Y	2511	2494	0	24	8	60
10		0	7154	-0-	7154	22513	5877	3	1277	9	Y	1161	1143	0	40	8	38
11		0	23432	-0-	23432	45945	19366	3	4066	9	Y	3696	3612	0	47	8	75

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	286472	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL	DEPTH	10774	PERF.	11066	- 18214			
06		33770 X	33770	-0-	-0-	-0-	29181	3	4589	9	N	4172	4117	0	55	8	-0-
07		36487 X	32706	-0-	-3781	-0-	28483	3	4223	9	N	3839	3794	0	45	8	-0-
08		36487 X	32221	-0-	-4266	-0-	27856	3	4365	9	N	3968	3919	0	49	8	-0-
09		0	33579	-0-	33579	33579	28596	3	4983	9	N	4530	4475	0	55	8	-0-
10		0	33672	-0-	33672	67251	29351	3	4321	9	N	3928	3871	0	57	8	-0-
11		0	26848	-0-	26848	94099	22981	3	3867	9	N	3515	3481	0	34	8	-0-

BETTS UNIT 53-4-2		WELL #:		1H	RRCID ->	286693	COMPL. DATE	05/28/2016	TOTAL	DEPTH	11011	PERF.	11278	- 17648			
06		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	3000	3	118	4	N	2315	2432	1	18	8	169
07		6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	3608	3	95	4	N	2363	2330	1	23	8	179
08		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	922	3	125	4	N	2425	2490	1	15	8	99
09		0	5622	-0-	5622	5622	3193	3	120	4	N	2099	2024	1			174
10		0	5164	-0-	5164	10786	2260	3	134	4	N	2518	565	0	1992	1	121
11		0	2310	-0-	2310	13096	2770	3	89	4	N	1767	1460	0	298	1	121
							1944	9					9	8			

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286696	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL	DEPTH	10932	PERF.	11188	- 21171			
06		28266 X	28266	-0-	-0-	-0-	23766	3	4500	9	N	4091	4048	0	43	8	-0-
07		28861 X	23862	-0-	-4999	-0-	19707	3	4155	9	N	3777	3729	0	48	8	-0-
08		28861 X	23546	-0-	-5315	-0-	19501	3	4045	9	N	3677	3633	0	44	8	-0-
09		0	23801	-0-	23801	23801	19812	3	3989	9	N	3626	3582	0	44	8	-0-
10		0	22313	-0-	22313	46114	18463	3	3850	9	N	3500	3448	0	52	8	-0-
11		0	17393	-0-	17393	63507	14300	3	3093	9	N	2812	2769	0	43	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286712	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL	DEPTH	10937	PERF.	11282	- 19630			
06		26670 X	21123	-0-	-5547	-0-	16734	3	4389	9	N	3990	3943	0	47	8	-0-
07		33542 X	21432	-0-	-12110	-0-	17029	3	4403	9	N	4003	3944	0	59	8	-0-
08		33542 X	19781	-0-	-13761	-0-	15446	3	4335	9	N	3941	3888	0	53	8	-0-
09		0	22039	-0-	22039	22039	17427	3	4612	9	N	4193	4137	0	56	8	-0-
10		0	22990	-0-	22990	45029	18335	3	4655	9	N	4232	4162	0	70	8	-0-
11		0	19229	-0-	19229	64258	15164	3	4065	9	N	3695	3638	0	57	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BOND UNIT 3-7 WELL #: 1H RRCID -> 286734 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11354 - 19125															
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
06	15489 X	15489	-0-	-0-	-0-	13275	3	78	4	N	1942	1893	0	51 8	164
						2136	9								
07	14851 X	14851	-0-	-0-	-0-	12597	3	112	4	N	1947	1924	0	24 8	163
						2142	9								
08	16153 X	16153	-0-	-0-	-0-	13703	3	149	4	N	2092	2046	0	38 8	171
						2301	9								
09	0	13756	-0-	13756	13756	11555	3	138	4	N	1875	1871	0	3 8	172
						2063	9								
10	0	13561	-0-	13561	27317	11307	3	120	4	N	1940	1897	0	31 8	184
						2134	9								
11	0	9709	-0-	9709	37026	8114	3	69	4	N	1387	1336	0	22 8	213
						1526	9								

RIVERTON 57-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 286737 COMPL. DATE 11/26/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10120 - 14353															
06	25770 X	22635	-0-	-3135	-0-	20230	3	2405	9	Y	2186	2160	0	26 8	-0-
07	26908 X	22070	-0-	-4838	-0-	19770	3	2300	9	Y	2091	2060	0	31 8	-0-
08	23653 X	19763	-0-	-3890	-0-	17713	3	2050	9	Y	1864	1838	0	26 8	-0-
09	0	19471	-0-	19471	19471	17413	3	2058	9	Y	1871	1844	0	27 8	-0-
10	0	21320	-0-	21320	40791	19057	3	2263	9	Y	2057	2024	0	33 8	-0-
11	0	16824	-0-	16824	57615	15013	3	1811	9	Y	1646	1620	0	26 8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286776 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9854 - 17376															
06	36511 X	36511	-0-	-0-	-0-	31953	3	4558	9	N	4144	4098	0	46 8	-0-
07	34594 X	34594	-0-	-0-	-0-	29550	3	5044	9	N	4585	4525	0	60 8	-0-
08	43258 X	43258	-0-	-0-	-0-	37737	3	5521	9	N	5019	4956	0	63 8	-0-
09	0	42573	-0-	42573	42573	37333	3	5240	9	N	4764	4702	0	62 8	-0-
10	0	42885	-0-	42885	85458	37715	3	5170	9	N	4700	4627	0	73 8	-0-
11	0	28850	-0-	28850	114308	25307	3	3543	9	N	3221	3174	0	47 8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286806 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11125 - 16438															
06	18180 X	13213	-0-	-4967	-0-	10195	3	3018	9	N	2744	2717	0	27 8	-0-
07	18259 X	15342	-0-	-2917	-0-	12031	3	3311	9	N	3010	2982	0	28 8	-0-
08	16833 X	13486	-0-	-3347	-0-	10859	3	2627	9	N	2388	2363	0	25 8	-0-
09	0	14775	-0-	14775	14775	11581	3	3194	9	N	2904	2872	0	32 8	-0-
10	0	10751	-0-	10751	25526	8565	3	2186	9	N	1987	1963	0	24 8	-0-
11	0	11242	-0-	11242	36768	9247	3	1995	9	N	1814	1805	0	9 8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286813 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 18217															
06	27420 X	23998	-0-	-3422	-0-	20123	3	3875	9	Y	3523	3468	0	55 8	-0-
07	35749 X	35749	-0-	-0-	-0-	30045	3	5704	9	Y	5185	5096	0	89 8	-0-
08	37774 X	37774	-0-	-0-	-0-	32277	3	5497	9	Y	4997	4915	0	82 8	-0-
09	0	33393	-0-	33393	33393	28447	3	4946	9	Y	4496	4420	0	76 8	-0-
10	0	35103	-0-	35103	68496	30200	3	4903	9	Y	4457	4369	0	88 8	-0-
11	0	33464	-0-	33464	101960	28699	3	4765	9	Y	4332	4253	0	79 8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286814 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11082 - 18541															
06	24240 X	5052	-0-	-19188	-0-	4484	3	568	9	Y	516	512	0	4 8	-0-
07	23808 X	2834	-0-	-20974	-0-	2498	3	336	9	Y	305	301	0	4 8	-0-
08	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 020528																
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	
06		31079 X	31079	-0-	-0-	-0-	25025	3	6054	9	Y	5504	5453	0	51 8	-0-
07		32477 X	32477	-0-	-0-	-0-	26253	3	6224	9	Y	5658	5594	0	64 8	-0-
08		33514 X	33514	-0-	-0-	-0-	27385	3	6129	9	Y	5572	5512	0	60 8	-0-
09		0	32080	-0-	32080	32080	26547	3	5533	9	Y	5030	4973	0	57 8	-0-
10		0	30466	-0-	30466	62546	25109	3	5357	9	Y	4870	4806	0	64 8	-0-
11		0	30466	-0-	30466	93012	25317	3	5149	9	Y	4681	4626	0	55 8	-0-
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT																
WELL #: 3H RRCID -> 286847 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11206 - 21261																
06		51690 X	36324	-0-	-15366	-0-	29930	3	6394	9	N	5813	5745	0	68 8	-0-
07		41385 X	35587	-0-	-5798	-0-	29183	3	6404	9	N	5822	5738	0	84 8	-0-
08		41385 X	31415	-0-	-9970	-0-	25526	3	5889	9	N	5354	5284	0	70 8	-0-
09		0	34395	-0-	34395	34395	28337	3	6058	9	N	5507	5431	0	76 8	-0-
10		0	3254	-0-	3254	37649	2672	3	582	9	N	529	501	0	28 8	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	37649					N	-0-				-0-
BLUEGILL 57-1-38 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 286979 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10615 - 20290																
06		27330 X	24932	-0-	-2398	-0-	19447	3	5485	9	N	4986	4773	0	92 1	289
07		34103 X	34103	-0-	-0-	-0-	28429	3	5674	9	N	5158	5113	0		334
08		36804 X	36804	-0-	-0-	-0-	31058	3	5746	9	N	5224	5027	0	197 1	334
09		0	39173	-0-	39173	39173	32765	3	6408	9	N	5825	5003	0	866 1	281
10		0	36677	-0-	36677	75850	30829	3	5848	9	N	5316	5390	0		207
11		0	32870	-0-	32870	108720	27513	3	5357	9	N	4870	4226	0	522 1	307
THUNDERDOME 54-4-24 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 286993 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11096 - 21048																
06		66030 X	39505	-0-	-26525	-0-	32232	3	7273	9	N	6612	6551	0	61 8	-0-
07		68231 X	40740	-0-	-27491	-0-	33942	3	6798	9	N	6180	6097	0	83 8	-0-
08		68231 X	38482	-0-	-29749	-0-	31455	3	7027	9	N	6388	6314	0	74 8	-0-
09		0	36981	-0-	36981	36981	30213	3	6768	9	N	6153	6081	0	72 8	-0-
10		0	36039	-0-	36039	73020	29554	3	6485	9	N	5895	5812	0	83 8	-0-
11		0	34904	-0-	34904	107924	28819	3	6085	9	N	5532	5460	0	72 8	-0-
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 287046 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10225 - 17075																
06		39041 X	39041	-0-	-0-	-0-	33971	3	5070	9	N	4609	4553	0	56 8	-0-
07		39897 X	35006	-0-	-4891	-0-	30426	3	4580	9	N	4164	4108	0	56 8	-0-
08		39897 X	35654	-0-	-4243	-0-	30928	3	4726	9	N	4296	4241	0	55 8	-0-
09		0	37187	-0-	37187	37187	32472	3	4715	9	N	4286	4229	0	57 8	-0-
10		0	38388	-0-	38388	75575	33717	3	4671	9	N	4246	4179	0	67 8	-0-
11		0	33562	-0-	33562	109137	29437	3	4125	9	N	3750	3700	0	50 8	-0-
SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 287094 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10950 - 20717																
06		34170 X	22360	-0-	-11810	-0-	17066	3	5294	9	N	4813	4728	0	79 8	214
07		35309 X	26291	-0-	-9018	-0-	20035	3	6256	9	N	5687	5581	0	102 8	218
08		33790 X	31761	-0-	-2029	-0-	24321	3	7440	9	N	6764	6608	0	105 8	269
09		0	32120	-0-	32120	32120	24641	3	7479	9	N	6799	6702	0	99 8	267
10		0	33989	-0-	33989	66109	26193	3	7796	9	N	7087	6964	0	121 8	269
11		0	33442	-0-	33442	99551	25079	3	8363	9	N	7603	7537	0	96 8	239

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CHOLLA STATE 2-4		WELL #:		3H	RRCID ->	287132	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL	DEPTH	10851	PERF.11123	- 20347
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
06		14580 X	13939	-0-	-641	-0-	11016 3	2923 9	N	2657	2612 0	45 8	-0-
07		16430 X	11399	-0-	-5031	-0-	8871 3	2528 9	N	2298	2247 0	51 8	-0-
08		16430 X	12488	-0-	-3942	-0-	9791 3	2697 9	N	2452	2403 0	49 8	-0-
09		0	13297	-0-	13297	13297	10731 3	2566 9	N	2333	2283 0	50 8	-0-
10		0	12990	-0-	12990	26287	10342 3	2648 9	N	2407	2347 0	60 8	-0-
11		0	9380	-0-	9380	35667	7389 3	1991 9	N	1810	1769 0	41 8	-0-

HELIOS 56-2-30		WELL #:		1H	RRCID ->	287160	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL	DEPTH	10096	PERF.10525	- 15360
06		19860 X	14848	-0-	-5012	-0-	12105 3	2743 9	N	2494	2461 0	33 8	-0-
07		23064 X	19942	-0-	-3122	-0-	16300 3	3642 9	N	3311	3259 0	52 8	-0-
08		23064 X	18735	-0-	-4329	-0-	15333 3	3402 9	N	3093	3048 0	45 8	-0-
09		0	21016	-0-	21016	21016	17505 3	3511 9	N	3192	3143 0	49 8	-0-
10		0	17991	-0-	17991	39007	15116 3	2875 9	N	2614	2560 0	54 8	-0-
11		0	15533	-0-	15533	54540	12746 3	2787 9	N	2534	2491 0	43 8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287173	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10389	PERF.10780	- 20364
06		58650 X	11742	-0-	-46908	-0-	9597 3	2145 9	N	1950	1889 0	61 8	-0-
07		61132 X	15031	-0-	-46101	-0-	12016 3	3015 9	N	2741	2614 0	127 8	-0-
08		61132 X	19810	-0-	-41322	-0-	15832 3	3978 9	N	3616	3495 0	121 8	-0-
09		0	22114	-0-	22114	22114	17923 3	4191 9	N	3810	3699 0	111 8	-0-
10		0	24649	-0-	24649	46763	19902 3	4747 9	N	4315	4182 0	133 8	-0-
11		0	21226	-0-	21226	67989	16976 3	4250 9	N	3864	3767 0	97 8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	287188	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10278	PERF.10654	- 18117
06		31650 X	25527	-0-	-6123	-0-	21868 3	3659 9	N	3326	3289 0	37 8	-0-
07		31496 X	26456	-0-	-5040	-0-	22680 3	3776 9	N	3433	3385 0	48 8	-0-
08		31496 X	24470	-0-	-7026	-0-	20946 3	3524 9	N	3204	3162 0	42 8	-0-
09		0	25808	-0-	25808	25808	21879 3	3929 9	N	3572	3528 0	44 8	-0-
10		0	24002	-0-	24002	49810	20397 3	3605 9	N	3277	3228 0	49 8	-0-
11		0	22266	-0-	22266	72076	18942 3	3324 9	N	3022	2981 0	41 8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287191	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL	DEPTH	11495	PERF.11688	- 21516
06		42240 X	1305	-0-	-40935	-0-	969 3	336 9	N	305	304 0	1 8	-0-
07		43648 X	-0-	-0-	-43648	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		43648 X	1130	-0-	-42518	-0-	933 3	197 9	N	179	178 0	1 8	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0	152	-0-	152	152	152 3	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	152	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287241	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	10209	PERF.10412	- 20164
06		28470 X	420	-0-	-28050	-0-	16 3	404 9	N	367	347 0	20 8	-0-
07		15748 X	4008	-0-	-11740	-0-	2959 3	1049 9	N	954	927 0	27 8	-0-
08		15748 X	4338	-0-	-11410	-0-	3480 3	858 9	N	780	749 0	31 8	-0-
09		0	26472	-0-	26472	26472	21734 3	4738 9	N	4307	4203 0	104 8	-0-
10		0	31075	-0-	31075	57547	25602 3	5473 9	N	4975	4855 0	120 8	-0-
11		0	29259	-0-	29259	86806	24306 3	4953 9	N	4503	4412 0	91 8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	287242	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10074	PERF.10490	- 17949
06		34860 X	30762	-0-	-4098	-0-	25533 3	5229 9	N	4754	4696 0	58 8	-0-
07		36022 X	23518	-0-	-12504	-0-	19745 3	3773 9	N	3430	3375 0	55 8	-0-
08		36022 X	28886	-0-	-7136	-0-	24308 3	4578 9	N	4162	4097 0	65 8	-0-
09		0	35182	-0-	35182	35182	29610 3	5572 9	N	5065	4989 0	76 8	-0-
10		0	29798	-0-	29798	64980	25062 3	4736 9	N	4305	4226 0	79 8	-0-
11		0	26703	-0-	26703	91683	22058 3	4645 9	N	4223	4164 0	59 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287258	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	11187	PERF.	10625 - 19806			
M	O	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				
06	52080 X	33463	-0-	-18617	-0-	28306	3	5157	9	N	4688	4649	0	39	8	-0-
07	38843 X	34604	-0-	-4239	-0-	29350	3	5254	9	N	4776	4727	0	49	8	-0-
08	38843 X	33646	-0-	-5197	-0-	28623	3	5023	9	N	4566	4522	0	44	8	-0-
09	0	34036	-0-	34036	34036	29324	3	4712	9	N	4284	4242	0	42	8	-0-
10	0	32187	-0-	32187	66223	27398	3	4789	9	N	4354	4303	0	51	8	-0-
11	0	32024	-0-	32024	98247	27823	3	4201	9	N	3819	3778	0	41	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287259	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	10097	PERF.	10300 - 20151			
06	56250 X	50837	-0-	-5413	-0-	41941	3	8896	9	N	8087	8015	0	72	8	-0-
07	52328 X	47609	-0-	-4719	-0-	39722	3	7887	9	N	7170	7088	0	82	8	-0-
08	52328 X	48771	-0-	-3557	-0-	40588	3	8183	9	N	7439	7360	0	79	8	-0-
09	0	46533	-0-	46533	46533	39052	3	7481	9	N	6801	6727	0	74	8	-0-
10	0	46161	-0-	46161	92694	38370	3	7791	9	N	7083	6995	0	88	8	-0-
11	0	39497	-0-	39497	132191	33193	3	6304	9	N	5731	5665	0	66	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1		WELL #:		3H	RRCID ->	287317	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL	DEPTH	10777	PERF.	10985 - 20502			
06	30720 X	27764	-0-	-2956	-0-	22660	3	5104	9	N	4640	4557	0	83	8	-0-
07	31744 X	27000	-0-	-4744	-0-	22156	3	4844	9	N	4404	4303	0	101	8	-0-
08	29605 X	26336	-0-	-3269	-0-	21576	3	4760	9	N	4327	4235	0	92	8	-0-
09	0	26082	-0-	26082	26082	21481	3	4601	9	N	4183	4093	0	90	8	-0-
10	0	25665	-0-	25665	51747	21398	3	4267	9	N	3879	3774	0	105	8	-0-
11	0	25077	-0-	25077	76824	20964	3	4113	9	N	3739	3648	0	91	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1		WELL #:		4H	RRCID ->	287319	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL	DEPTH	11077	PERF.	11358 - 21009			
06	15240 X	15126	-0-	-114	-0-	12458	3	2668	9	N	2425	2401	0	24	8	-0-
07	15748 X	14673	-0-	-1075	-0-	12113	3	2560	9	N	2327	2298	0	29	8	-0-
08	15748 X	13325	-0-	-2423	-0-	10970	3	2355	9	N	2141	2115	0	26	8	-0-
09	0	13009	-0-	13009	13009	10711	3	2298	9	N	2089	2064	0	25	8	-0-
10	0	15083	-0-	15083	28092	12782	3	2301	9	N	2092	2061	0	31	8	-0-
11	0	12319	-0-	12319	40411	10229	3	2090	9	N	1900	1877	0	23	8	-0-

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	287325	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL	DEPTH	11484	PERF.	11855 - 18343			
06	13152 X	13152	-0-	-0-	-0-	11314	2	1838	9	Y	1671	1668	0	11	8	29
07	11408 X	5567	-0-	-5841	-0-	4839	2	728	9	Y	662	669	0	5	8	17
08	12400 X	4648	-0-	-7752	-0-	3239	2	1409	9	Y	1281	1254	0	10	8	34
09	0	4185	-0-	4185	4185	3529	2	656	9	Y	596	607	0	9	8	14
10	0	4749	-0-	4749	8934	4146	2	603	9	Y	548	531	0	13	8	18
11	0	3761	-0-	3761	12695	3110	2	651	9	Y	592	590	0	8	8	12

WINGHEAD 57-2-13		WELL #:		1H	RRCID ->	287329	COMPL. DATE	11/23/2016	TOTAL	DEPTH	10151	PERF.	10417 - 14693			
06	40860 X	19764	-0-	-21096	-0-	1	1	16669	3	N	2687	2702	0	21	8	232
						138	4	2956	9							
07	27187 X	19390	-0-	-7797	-0-	1	1	16231	3	N	2743	2709	0	29	8	237
						141	4	3017	9							
08	22134 X	18284	-0-	-3850	-0-	1	1	15222	3	N	2663	2248	0	155	1	375
						132	4	2929	9			122	8			
09	21420 X	17048	-0-	-4372	-0-	1	1	14578	3	N	2141	2163	0	143	1	186
						114	4	2355	9			24	8			
10	22134 X	17523	-0-	-4611	-0-	1	1	14698	3	N	2453	2160	0	148	1	215
						126	4	2698	9			116	8			
11	0	15229	-0-	15229	15229	1	1	12671	3	N	2222	1867	0	251	1	297
						113	4	2444	9			22	8			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287330	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL DEPTH	9923	PERF.10400	- 17470	
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
06		20400 X	12046	-0-	-8354	-0-	9267 3	2779 9	N	2526	1471 0	1074 1	72
07		21080 X	10533	-0-	-10547	-0-	7497 3	3036 9	N	2760	31 8	2748 1	71
08		18817 X	14434	-0-	-4383	-0-	11093 3	3341 9	N	3037	1 0	588 1	89
09		0	16400	-0-	16400	16400	12746 3	3654 9	N	3322	12 8	1184 1	96
10		0	17661	-0-	17661	34061	13848 3	3813 9	N	3466	76 8	64 1	98
11		0	16080	-0-	16080	50141	11555 3	4525 9	N	4114	84 8	547 1	135
											85 8		
											69 8		

CODY 56-3-19 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	287349	COMPL. DATE	06/27/2016	TOTAL DEPTH	10586	PERF.11100	- 20171	
06		40380 X	8795	-0-	-31585	-0-	7034 3	1761 9	N	1601	1547 0	17 8	614
07		39587 X	29378	-0-	-10209	-0-	22901 3	6477 9	N	5888	5896 0	66 8	540
08		40114 X	37449	-0-	-2665	-0-	29162 3	8287 9	N	7534	7364 0	91 8	619
09		0	37343	-0-	37343	37343	29311 3	8032 9	N	7302	7258 0	85 8	578
10		0	35993	-0-	35993	73336	28496 3	7497 9	N	6815	6741 0	96 8	556
11		0	29719	-0-	29719	103055	22937 3	6782 9	N	6165	6071 0	77 8	573

YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287354	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	10600	PERF.11017	- 18728	
06		21870 X	18978	-0-	-2892	-0-	16400 3	2578 9	N	2344	2312 0	32 8	-0-
07		22599 X	18537	-0-	-4062	-0-	16039 3	2498 9	N	2271	2231 0	40 8	-0-
08		21824 X	18285	-0-	-3539	-0-	15765 3	2520 9	N	2291	2246 0	45 8	-0-
09		0	16906	-0-	16906	16906	14599 3	2307 9	N	2097	2057 0	40 8	-0-
10		0	17093	-0-	17093	33999	14784 3	2309 9	N	2099	2062 0	37 8	-0-
11		0	15826	-0-	15826	49825	13657 3	2169 9	N	1972	1945 0	27 8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287355	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	11682	PERF.10742	- 17969	
06		49620 X	34578	-0-	-15042	-0-	29012 3	5566 9	N	5060	5007 0	53 8	-0-
07		38812 X	33891	-0-	-4921	-0-	28262 3	5629 9	N	5117	5052 0	65 8	-0-
08		38657 X	34103	-0-	-4554	-0-	28503 3	5600 9	N	5091	5029 0	62 8	-0-
09		0	32712	-0-	32712	32712	27463 3	5249 9	N	4772	4713 0	59 8	-0-
10		0	32130	-0-	32130	64842	26950 3	5180 9	N	4709	4638 0	71 8	-0-
11		0	30571	-0-	30571	95413	25623 3	4948 9	N	4498	4438 0	60 8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287356	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	10633	PERF.11068	- 18775	
06		15990 X	12483	-0-	-3507	-0-	9227 3	3256 9	N	2960	2926 0	34 8	-0-
07		15469 X	11328	-0-	-4141	-0-	8339 3	2989 9	N	2717	2682 0	35 8	-0-
08		17539 X	17539	-0-	-0-	-0-	14268 3	3271 9	N	2974	2942 0	32 8	-0-
09		0	17152	-0-	17152	17152	14022 3	3130 9	N	2845	2815 0	30 8	-0-
10		0	17033	-0-	17033	34185	13963 3	3070 9	N	2791	2755 0	36 8	-0-
11		0	14003	-0-	14003	48188	11375 3	2628 9	N	2389	2359 0	30 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 2H RRCID -> 287431 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10060 - 17299														
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		
06		75510 X	42232	-0-	-33278	-0-	37056	3 5176 9	N	4705	4651 0	54 8	-0-	
07		50964 X	38258	-0-	-12706	-0-	33537	3 4721 9	N	4292	4237 0	55 8	-0-	
08		50964 X	44739	-0-	-6225	-0-	39877	3 4862 9	N	4420	4363 0	57 8	-0-	
09		45420 X	41865	-0-	-3555	-0-	37616	3 4249 9	N	3863	3813 0	50 8	-0-	
10		0	47642	-0-	47642	47642	42351	3 5291 9	N	4810	4730 0	80 8	-0-	
11		0	46355	-0-	46355	93997	41965	3 4390 9	N	3991	3931 0	60 8	-0-	

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287432 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10225 - 17459														
06		69840 X	55693	-0-	-14147	-0-	51648	3 4045 9	N	3677	3645 0	32 8	-0-	
07		62930 X	51810	-0-	-11120	-0-	48122	3 3688 9	N	3353	3317 0	36 8	-0-	
08		62930 X	48494	-0-	-14436	-0-	44816	3 3678 9	N	3344	3308 0	36 8	-0-	
09		0	44870	-0-	44870	44870	41724	3 3146 9	N	2860	2828 0	32 8	-0-	
10		0	54219	-0-	54219	99089	50154	3 4065 9	N	3695	3647 0	48 8	-0-	
11		0	48865	-0-	48865	147954	45200	3 3665 9	N	3332	3295 0	37 8	-0-	

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287433 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10105 - 17343														
06		74280 X	47593	-0-	-26687	-0-	42282	3 5311 9	N	4828	4775 0	53 8	-0-	
07		52514 X	44932	-0-	-7582	-0-	39906	3 5026 9	N	4569	4509 0	60 8	-0-	
08		52514 X	39543	-0-	-12971	-0-	34646	3 4897 9	N	4452	4396 0	56 8	-0-	
09		0	38031	-0-	38031	38031	33376	3 4655 9	N	4232	4179 0	53 8	-0-	
10		0	44508	-0-	44508	82539	39240	3 5268 9	N	4789	4714 0	75 8	-0-	
11		0	41441	-0-	41441	123980	36459	3 4982 9	N	4529	4466 0	63 8	-0-	

MELVILLE STATE UNIT 2-6														
WELL #: 1H RRCID -> 287516 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11375 - 20726														
06		20140 X	20140	-0-	-0-	-0-	16292	3 135 4	Y	3375	3308 0	55 8	78	
07		12527 X	12527	-0-	-0-	-0-	10778	3 76 4	Y	1521	1389 0	138 8	72	
08		17484 X	17479	-0-	-5	-0-	14258	3 211 4	Y	2736	2665 0	76 8	67	
09		0	19225	-0-	19225	19225	15759	3 211 4	Y	2959	2955 0		71	
10		0	19902	-0-	19902	39127	16394	3 140 4	Y	3062	3011 0	38 8	84	
11		0	17242	-0-	17242	56369	14066	3 151 4	Y	2750	2787 0		47	

REDWOOD UNIT 2-19														
WELL #: 1H RRCID -> 287517 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12025 - 16882														
06		18340 X	18340	-0-	-0-	-0-	15455	3 101 4	Y	2531	2473 0	52 8	58	
07		12276 X	11189	-0-	-1087	-0-	9480	3 75 4	Y	1485	1435 0	32 8	76	
08		16771 X	15370	-0-	-1401	-0-	12345	3 195 4	Y	2573	2517 0	69 8	63	
09		0	14375	-0-	14375	14375	11591	3 170 4	Y	2376	2382 0		57	
10		0	13790	-0-	13790	28165	11140	3 106 4	Y	2313	2279 0	28 8	63	
11		0	12057	-0-	12057	40222	9820	3 108 4	Y	1935	1965 0		33	

PHANTOM (WOLFPCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 020528															
WELL #: 1H RRCID -> 287552 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10820 - 15166															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	18600 X	14920	-0-	-3680	-0-	11765	2	111	4	Y	2767	2721	0	17 8	339
						3044	9								
07	21576 X	15642	-0-	-5934	-0-	12516	2	110	4	Y	2742	2741	0	28 8	312
						3016	9								
08	21731 X	15628	-0-	-6103	-0-	12514	2	109	4	Y	2732	2704	0	23 8	317
						3005	9								
09	0	15085	-0-	15085	15085	12125	2	104	4	Y	2596	2640	0	22 8	251
						2856	9								
10	0	15979	-0-	15979	31064	12845	2	110	4	Y	2749	2634	0	26 8	340
						3024	9								
11	0	12876	-0-	12876	43940	10449	2	85	4	Y	2129	2184	0	20 8	265
						2342	9								
OCATILLA STATE 2-40															
WELL #: 1H RRCID -> 287555 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11262 - 16080															
06	8160 X	7015	-0-	-1145	-0-	5760	3	44	4	N	1101	1209	0	4 8	189
						1211	9								
07	6851 X	6609	-0-	-242	-0-	4897	3	60	4	N	1502	1484	0	5 8	202
						1652	9								
08	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	1576	1441	0	6 8	331
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1246	1344	0	14 8	219
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1378	1254	0	148 8	195
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1024	944	0		275
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 287557 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10863 - 15196															
06	19710 X	17332	-0-	-2378	-0-	14249	2	3083	9	Y	2803	2704	0	23 8	343
07	20367 X	17408	-0-	-2959	-0-	14208	2	3200	9	Y	2909	2882	0	40 8	330
08	18600 X	17524	-0-	-1076	-0-	14343	2	3181	9	Y	2892	2855	0	32 8	335
09	0	17091	-0-	17091	17091	14005	2	3086	9	Y	2805	2837	0	33 8	270
10	0	16617	-0-	16617	33708	13646	2	2971	9	Y	2701	2602	0	36 8	333
11	0	15569	-0-	15569	49277	12644	2	2925	9	Y	2659	2633	0	28 8	331
MARINER 57-2-31															
WELL #: 2H RRCID -> 287615 COMPL. DATE 10/06/2019 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9888 - 14318															
06	35610 X	29484	-0-	-6126	-0-	25973	3	3511	9	N	3192	3159	0	33 8	-0-
07	35030 X	29323	-0-	-5707	-0-	25828	3	3495	9	N	3177	3136	0	41 8	-0-
08	35030 X	27744	-0-	-7286	-0-	24484	3	3260	9	N	2964	2928	0	36 8	-0-
09	0	28186	-0-	28186	28186	24773	3	3413	9	N	3103	3065	0	38 8	-0-
10	0	29749	-0-	29749	57935	26414	3	3335	9	N	3032	2987	0	45 8	-0-
11	0	25244	-0-	25244	83179	22592	3	2652	9	N	2411	2377	0	34 8	-0-
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 287684 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10645 - 20432															
06	68340 X	37940	-0-	-30400	-0-	31078	3	6862	9	N	6238	6188	0	50 8	-0-
07	46159 X	35112	-0-	-11047	-0-	28450	3	6662	9	N	6056	5996	0	60 8	-0-
08	45136 X	33702	-0-	-11434	-0-	27245	3	6457	9	N	5870	5599	0	271 8	-0-
09	0	34256	-0-	34256	34256	27722	3	6534	9	N	5940	5693	0	247 8	-0-
10	0	34974	-0-	34974	69230	28153	3	6821	9	N	6201	5925	0	276 8	-0-
11	0	31888	-0-	31888	101118	26045	3	5843	9	N	5312	5258	0	54 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
BEAVER 57-1-16 UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 020528															
WELL #: 2H RRCID -> 287699 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10442 - 18138															
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

06		37920 X	32200	-0-	-5720	-0-	27017 3	5183 9	N	4712	2696 0	2019 1		136	
07		38316 X	35768	-0-	-2548	-0-	28753 3	7015 9	N	6377	22 8	6338 1		165	
08		38316 X	34853	-0-	-3463	-0-	29584 3	5269 9	N	4790	2 0	941 1		143	
09		0	33226	-0-	33226	33226	28105 3	5121 9	N	4655	8 8	1682 1		137	
10		0	33713	-0-	33713	66939	28641 3	5072 9	N	4611	49 8	86 1		131	
11		0	31844	-0-	31844	98783	25601 3	6243 9	N	5675	56 8	760 1		187	
											55 8				

BEAVER 57-1-16 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 287737 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767															
06		36090 X	33002	-0-	-3088	-0-	26677 3	6325 9	N	5750	3251 0	2459 1		166	
07		37293 X	33951	-0-	-3342	-0-	26373 3	7578 9	N	6889	37 8	6861 1		179	
08		37293 X	34751	-0-	-2542	-0-	27994 3	6757 9	N	6143	2 0	1204 1		183	
09		0	36287	-0-	36287	36287	29438 3	6849 9	N	6226	13 8			183	
10		0	37819	-0-	37819	74106	30759 3	7060 9	N	6418	4859 0	120 1		183	
11		0	37734	-0-	37734	111840	28657 3	9077 9	N	8252	76 8	1105 1		272	
											84 8				
											6210 0				
											88 8				
											6977 0				
											81 8				

SEVENGILLS 55-1-47															
WELL #: 1H RRCID -> 287738 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11896 - 16160															
06		10980 X	8777	-0-	-2203	-0-	6975 2	88 4	Y	1558	1561 0	8 8		27	
07		9920 X	5958	-0-	-3962	-0-	1714 9	54 4	Y	1106	1099 0	6 8		28	
08		8153 X	7035	-0-	-1118	-0-	4687 2	63 4	Y	1291	1277 0	7 8		35	
09		0	7137	-0-	7137	7137	1217 9	58 4	Y	1166	1165 0	8 8		28	
10		0	6974	-0-	6974	14111	5552 2	55 4	Y	1089	1420 9	9 8		36	
11		0	5458	-0-	5458	19569	5796 2	54 4	Y	1098	5796 2	5 8		23	
							1283 9				1198 9				
							5721 2				4196 2				
							1208 9								

BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV															
WELL #: 2H RRCID -> 287754 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165															
06		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	2630 2	70 4	Y	1761	1710 0	20 8		275	
07		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	1937 9	39 4	Y	980	943 0	18 8		294	
08		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	3336 2	61 4	Y	1520	1554 0	16 8		244	
09		0	3995	-0-	3995	3995	1078 9	66 4	Y	1654	1672 9	20 8		295	
10		0	1754	-0-	1754	5749	2864 2	55 4	Y	1379	1819 9	15 8		222	
11		0	1636	-0-	1636	7385	1672 9	1579 9	Y	1435	182 2	9 8		274	
							1517 9				57 4				

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 020528																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM					
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	51690 X	46086	-0-	-5604	-0-		37793	3	8293	9	N	7539	7463	0	76	8	-0-
07	53413 X	43903	-0-	-9510	-0-		35792	3	8111	9	N	7374	7283	0	91	8	-0-
08	53413 X	42736	-0-	-10677	-0-		33971	3	8765	9	N	7968	7886	0	82	8	-0-
09	0	43268	-0-	43268		43268	35272	3	7996	9	N	7269	7185	0	84	8	-0-
10	0	41592	-0-	41592		84860	33701	3	7891	9	N	7174	7078	0	96	8	-0-
11	0	39237	-0-	39237		124097	31868	3	7369	9	N	6699	6617	0	82	8	-0-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255																	
06	43794 X	43794	-0-	-0-	-0-		37265	3	6529	9	N	5935	5858	0	77	8	-0-
07	42428 X	42428	-0-	-0-	-0-		36034	3	6394	9	N	5813	5721	0	92	8	-0-
08	41726 X	40386	-0-	-1340	-0-		34490	3	5896	9	N	5360	5277	0	83	8	-0-
09	0	39689	-0-	39689		39689	33683	3	6006	9	N	5460	5378	0	82	8	-0-
10	0	39325	-0-	39325		79014	33403	3	5922	9	N	5384	5289	0	95	8	-0-
11	0	37406	-0-	37406		116420	32078	3	5328	9	N	4844	4766	0	78	8	-0-

CHEYENNE 57-3-13																	
WELL #: 1H RRCID -> 287790 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10208 PERF. N/A																	
06	11527 X	11527	-0-	-0-	-0-		10167	3	63	4	Y	1179	1160	0	11	8	103
							1297	9									
07	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-		8539	3	50	4	Y	1249	1284	0	11	8	57
							1374	9									
08	14384 X	12579	-0-	-1805	-0-		10993	3	56	4	Y	1391	1282	0	9	8	157
							1530	9									
09	0	14268	-0-	14268		14268	12611	3	58	4	Y	1454	1493	0	10	8	108
							1599	9									
10	0	14309	-0-	14309		28577	12727	3	55	4	Y	1388	1374	0	12	8	110
							1527	9									
11	0	11772	-0-	11772		40349	10474	3	46	4	Y	1138	1176	0	8	8	64
							1252	9									

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT																	
WELL #: 3H RRCID -> 287794 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12688 - 20937																	
06	15060 X	10585	-0-	-4475	-0-		8599	3	1986	9	N	1805	1789	0	16	8	-0-
07	17828 X	17828	-0-	-0-	-0-		15004	3	2824	9	N	2567	2533	0	34	8	-0-
08	22327 X	22327	-0-	-0-	-0-		18248	3	4079	9	N	3708	3677	0	31	8	-0-
*09	17788 X	17788	-0-	-0-	-0-		14826	3	2962	9	N	2693	2667	0	26	8	-0-
10	17825 X	16498	-0-	-1327	-0-		13608	3	2890	9	N	2627	2598	0	29	8	-0-
11	0	13654	-0-	13654		13654	11232	3	2422	9	N	2202	2181	0	21	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT																	
WELL #: 3H RRCID -> 287898 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10600 - 20359																	
06	41910 X	37655	-0-	-4255	-0-		32091	3	5564	9	N	5058	5007	0	51	8	-0-
07	43307 X	35367	-0-	-7940	-0-		29912	3	5455	9	N	4959	4902	0	57	8	-0-
08	41447 X	34156	-0-	-7291	-0-		29484	3	4672	9	N	4247	4187	0	60	8	-0-
09	0	33546	-0-	33546		33546	28645	3	4901	9	N	4455	4408	0	47	8	-0-
10	0	33790	-0-	33790		67336	28926	3	4864	9	N	4422	4366	0	56	8	-0-
11	0	27329	-0-	27329		94665	23446	3	3883	9	N	3530	3490	0	40	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT																	
WELL #: 4H RRCID -> 287899 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10415 - 20146																	
06	60690 X	53625	-0-	-7065	-0-		44793	3	8832	9	N	8029	7949	0	80	8	-0-
07	62713 X	48305	-0-	-14408	-0-		40056	3	8249	9	N	7499	7409	0	90	8	-0-
08	62527 X	53982	-0-	-8545	-0-		44917	3	9065	9	N	8241	8150	0	91	8	-0-
09	0	48630	-0-	48630		48630	41048	3	7582	9	N	6893	6809	0	84	8	-0-
10	0	44933	-0-	44933		93563	38105	3	6828	9	N	6207	6113	0	94	8	-0-
11	0	40555	-0-	40555		134118	34036	3	6519	9	N	5926	5849	0	77	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
TARANTULA HAWK 2-40 B		WELL #:		2H	RRCID ->	288040	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL	DEPTH	10748	PERF.11015	- 20786				
M	O	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					
06	42840	X	37039	-0-	-5801	-0-	29164	3	7875	9	N	7159	7070	0	89	8	-0-
07	46190	X	40683	-0-	-5507	-0-	31943	3	8740	9	N	7945	7818	0	127	8	-0-
08	47027	X	40973	-0-	-6054	-0-	32163	3	8810	9	N	8009	7891	0	118	8	-0-
09	0	0	35595	-0-	35595	35595	27682	3	7913	9	N	7194	7092	0	102	8	-0-
10	0	0	33940	-0-	33940	69535	26467	3	7473	9	N	6794	6677	0	117	8	-0-
11	0	0	30595	-0-	30595	100130	23742	3	6853	9	N	6230	6132	0	98	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 A		WELL #:		1H	RRCID ->	288042	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL	DEPTH	10855	PERF.11060	- 20905				
06	14490	X	13819	-0-	-671	-0-	10009	3	3810	9	N	3464	3415	0	49	8	-0-
07	23529	X	14399	-0-	-9130	-0-	10344	3	4055	9	N	3686	3620	0	66	8	-0-
08	23529	X	14559	-0-	-8970	-0-	10512	3	4047	9	N	3679	3618	0	61	8	-0-
09	0	0	13990	-0-	13990	13990	10044	3	3946	9	N	3587	3533	0	54	8	-0-
10	0	0	12363	-0-	12363	26353	8905	3	3458	9	N	3144	3082	0	62	8	-0-
11	0	0	10389	-0-	10389	36742	7317	3	3072	9	N	2793	2746	0	47	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288085	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL	DEPTH	10252	PERF.10592	- 16614				
06	24540	X	20146	-0-	-4394	-0-	17016	3	3130	9	N	2845	2820	0	25	8	-0-
07	25358	X	19767	-0-	-5591	-0-	16663	3	3104	9	N	2822	2793	0	29	8	-0-
08	25358	X	19727	-0-	-5631	-0-	16780	3	2947	9	N	2679	2652	0	27	8	-0-
09	0	0	21919	-0-	21919	21919	18530	3	3389	9	N	3081	3051	0	30	8	-0-
10	0	0	22814	-0-	22814	44733	19318	3	3496	9	N	3178	3143	0	35	8	-0-
11	0	0	16401	-0-	16401	61134	13870	3	2531	9	N	2301	2277	0	24	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288135	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10061	PERF.10424	- 22118				
06	64470	X	51785	-0-	-12685	-0-	41851	3	9934	9	N	9031	8942	0	89	8	-0-
07	64852	X	58517	-0-	-6335	-0-	47946	3	10571	9	N	9610	9496	0	114	8	-0-
08	64852	X	53507	-0-	-11345	-0-	44335	3	9172	9	N	8338	8239	0	99	8	-0-
09	0	0	50325	-0-	50325	50325	40756	3	9569	9	N	8699	8598	0	101	8	-0-
10	0	0	49292	-0-	49292	99617	39899	3	9393	9	N	8539	8422	0	117	8	-0-
11	0	0	44785	-0-	44785	144402	36308	3	8477	9	N	7706	7612	0	94	8	-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288163	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10075	PERF.10402	- 20620				
06	54720	X	40261	-0-	-14459	-0-	31358	3	8903	9	N	8094	8018	0	76	8	-0-
07	56544	X	43877	-0-	-12667	-0-	34722	3	9155	9	N	8323	8224	0	99	8	-0-
08	56544	X	43654	-0-	-12890	-0-	35337	3	8317	9	N	7561	7476	0	85	8	-0-
09	0	0	40710	-0-	40710	40710	32599	3	8111	9	N	7374	7294	0	80	8	-0-
10	0	0	43451	-0-	43451	84161	34948	3	8503	9	N	7730	7629	0	101	8	-0-
11	0	0	38898	-0-	38898	123059	31265	3	7633	9	N	6939	6858	0	81	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288164	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL	DEPTH	11785	PERF.12115	- 19509				
06	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	7405	3	4959	9	N	4508	4522	0	25	8	78
07	12586	X	11050	-0-	-1536	-0-	6837	3	4213	9	N	3830	3791	0	20	8	97
08	12958	X	10569	-0-	-2389	-0-	6630	3	3939	9	N	3581	3560	0	22	8	96
09	0	0	9419	-0-	9419	9419	5765	3	3654	9	N	3322	3315	0	23	8	80
10	0	0	8889	-0-	8889	18308	5455	3	3434	9	N	3122	3074	0	24	8	104
11	0	0	7830	-0-	7830	26138	4163	3	3667	9	N	3334	3354	0	16	8	68

BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288165	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10280	PERF.10588	- 20943				
06	42000	X	36858	-0-	-5142	-0-	30927	3	5931	9	N	5392	5330	0	62	8	-0-
07	43338	X	20194	-0-	-23144	-0-	17266	3	2928	9	N	2662	2624	0	38	8	-0-
08	42687	X	39893	-0-	-2794	-0-	34158	3	5735	9	N	5214	5132	0	82	8	-0-
09	0	0	40689	-0-	40689	40689	34514	3	6175	9	N	5614	5538	0	76	8	-0-
10	0	0	39321	-0-	39321	80010	33490	3	5831	9	N	5301	5213	0	88	8	-0-
11	0	0	35619	-0-	35619	115629	29779	3	5840	9	N	5309	5232	0	77	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288166	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL	DEPTH	11752	PERF.	12088	- 18942		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		
06		22091 X	22091	-0-	-0-	17292	3	4799	9	N	4363	4372	0	24	8	75
07		18786 X	18275	-0-	-511	14501	3	3774	9	N	3431	3400	0	19	8	87
08		20274 X	19256	-0-	-1018	15316	3	3940	9	N	3582	3553	0	20	8	96
09		0	17037	-0-	17037	17037	3	3334	9	N	3031	3033	0	21	8	73
10		0	18487	-0-	18487	35524	3	3157	9	N	2870	2822	0	25	8	96
11		0	18131	-0-	18131	53655	3	3656	9	N	3324	3334	0	18	8	68

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288341	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL	DEPTH	11662	PERF.	11909	- 18768		
06		27600 X	27574	-0-	-26	22015	3	5559	9	N	5054	5018	0	36	8	-0-
07		28210 X	27151	-0-	-1059	21735	3	5416	9	N	4924	4894	0	30	8	-0-
08		28551 X	26148	-0-	-2403	20958	3	5190	9	N	4718	4686	0	32	8	-0-
09		0	24578	-0-	24578	24578	3	4916	9	N	4469	4435	0	34	8	-0-
10		0	22268	-0-	22268	46846	3	4495	9	N	4086	4052	0	34	8	-0-
11		0	22160	-0-	22160	69006	3	4693	9	N	4266	4241	0	25	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		16H	RRCID ->	288453	COMPL. DATE	10/26/2019	TOTAL	DEPTH	11866	PERF.	13150	- 20342		
06		18071 X	18071	-0-	-0-	14334	3	3737	9	N	3397	3374	0	23	8	-0-
07		16663 X	16663	-0-	-0-	13187	3	3476	9	N	3160	3142	0	18	8	-0-
08		21235 X	16624	-0-	-4611	13133	3	3491	9	N	3174	3154	0	20	8	-0-
09		0	15903	-0-	15903	15903	3	3279	9	N	2981	2960	0	21	8	-0-
10		0	18308	-0-	18308	34211	3	3570	9	N	3245	3223	0	22	8	-0-
11		0	17903	-0-	17903	52114	3	2915	9	N	2650	2636	0	14	8	-0-

TREME 55-1-32 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288473	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL	DEPTH	11069	PERF.	11249	- 20972		
06		44340 X	35525	-0-	-8815	28187	3	7338	9	N	6671	6671	0	54	8	115
07		38564 X	35076	-0-	-3488	28619	3	6457	9	N	5870	5790	0	47	8	148
08		38564 X	29689	-0-	-8875	24024	3	5665	9	N	5150	5116	0	44	8	138
09		0	27536	-0-	27536	22360	3	5176	9	N	4705	4691	0	39	8	113
10		0	33453	-0-	33453	60989	3	5731	9	N	5210	5099	0	51	8	173
11		0	30786	-0-	30786	91775	3	6123	9	N	5566	5581	0	44	8	114

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288539	COMPL. DATE	06/10/2019	TOTAL	DEPTH	11348	PERF.	11681	- 21048		
06		49920 X	44332	-0-	-5588	38373	3	5959	9	N	5417	5378	0	39	8	-0-
07		49959 X	49959	-0-	-0-	43037	3	6922	9	N	6293	6250	0	43	8	-0-
08		52359 X	43856	-0-	-8503	38528	3	5328	9	N	4844	4805	0	39	8	-0-
09		0	43606	-0-	43606	37820	3	5786	9	N	5260	5219	0	41	8	-0-
10		0	42553	-0-	42553	86159	3	5432	9	N	4938	4895	0	43	8	-0-
11		0	42481	-0-	42481	128640	3	5777	9	N	5252	5223	0	29	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288581	COMPL. DATE	08/08/2019	TOTAL	DEPTH	11830	PERF.	12729	- 19275		
06		9660 X	9565	-0-	-95	6704	3	2861	9	N	2601	2586	0	15	8	-0-
07		10974 X	9335	-0-	-1639	6573	3	2762	9	N	2511	2499	0	12	8	-0-
08		12400 X	9475	-0-	-2925	6686	3	2789	9	N	2535	2522	0	13	8	-0-
09		0	8621	-0-	8621	6219	3	2402	9	N	2184	2170	0	14	8	-0-
10		0	6588	-0-	6588	15209	3	2234	9	N	2031	2017	0	14	8	-0-
11		0	3765	-0-	3765	18974	3	2186	9	N	1987	1977	0	10	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288600	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL	DEPTH	11609	PERF.	12184	- 18703		
06		18921 X	18921	-0-	-0-	15050	3	3871	9	N	3519	3492	0	27	8	-0-
07		18290 X	17476	-0-	-814	14022	3	3454	9	N	3140	3119	0	21	8	-0-
08		23188 X	17583	-0-	-5605	14189	3	3394	9	N	3085	3062	0	23	8	-0-
09		0	16897	-0-	16897	13540	3	3357	9	N	3052	3028	0	24	8	-0-
10		0	16963	-0-	16963	33860	3	3292	9	N	2993	2968	0	25	8	-0-
11		0	15838	-0-	15838	49698	3	3158	9	N	2871	2853	0	18	8	-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 14H		RRCID -> 288616		COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL DEPTH 11846		PERF.13250		- 20267	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
06	12390 X	11999	-0-	-391	-0-		9351 3	2648 9	N	2407	2389 0	18 8	-0-
07	14136 X	12353	-0-	-1783	-0-		9666 3	2687 9	N	2443	2427 0	16 8	-0-
08	14136 X	11746	-0-	-2390	-0-		9096 3	2650 9	N	2409	2392 0	17 8	-0-
09	0	1018	-0-	1018	1018		53 3	965 9	N	877	829 0	48 8	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	1018				N	23	23 8		-0-
11	0	91	-0-	91	1109		91 3		N	-0-			-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 15H		RRCID -> 288617		COMPL. DATE 11/18/2019		TOTAL DEPTH 11654		PERF.12800		- 20395	
06	32550 X	30624	-0-	-1926	-0-		24809 3	5815 9	N	5286	5248 0	38 8	-0-
07	38781 X	31216	-0-	-7565	-0-		25289 3	5927 9	N	5388	5356 0	32 8	-0-
08	38781 X	34146	-0-	-4635	-0-		27725 3	6421 9	N	5837	5801 0	36 8	-0-
09	0	29813	-0-	29813	29813		24494 3	5319 9	N	4835	4796 0	39 8	-0-
10	0	15081	-0-	15081	44894		12057 3	3024 9	N	2749	2705 0	44 8	-0-
11	0	1483	-0-	1483	46377		86 3	1397 9	N	1270	1241 0	29 8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288638		COMPL. DATE 07/02/2019		TOTAL DEPTH 10906		PERF.11132		- 18821	
06	40680 X	28347	-0-	-12333	-0-		22972 3	5375 9	N	4886	4831 0	55 8	-0-
07	31279 X	27763	-0-	-3516	-0-		22882 3	4881 9	N	4437	4391 0	46 8	-0-
08	31124 X	21357	-0-	-9767	-0-		17805 3	3552 9	N	3229	3196 0	33 8	-0-
09	0	25839	-0-	25839	25839		21461 3	4378 9	N	3980	3923 0	57 8	-0-
10	0	18184	-0-	18184	44023		15299 3	2885 9	N	2623	2583 0	40 8	-0-
11	0	14517	-0-	14517	58540		11979 3	2538 9	N	2307	2293 0	14 8	-0-

REFRIED 34-187 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288698		COMPL. DATE 07/10/2019		TOTAL DEPTH 11058		PERF.11440		- 21556	
06	40110 X	34572	-0-	-5538	-0-		28084 3	6488 9	Y	5898	5858 0	37 8	40
07	41447 X	34702	-0-	-6745	-0-		28224 3	6478 9	Y	5889	5856 0	15 8	58
08	39928 X	34904	-0-	-5024	-0-		28863 3	6041 9	Y	5492	5446 0	61 8	43
09	0	33874	-0-	33874	33874		28422 3	5452 9	Y	4956	4963 0	8 8	28
10	0	32538	-0-	32538	66412		27192 3	5346 9	Y	4860	4809 0	40 8	39
11	0	30022	-0-	30022	96434		24917 3	5105 9	Y	4641	4587 0	63 8	30

ROAD RUNNER 34-180 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288799		COMPL. DATE 07/10/2019		TOTAL DEPTH 11131		PERF.11515		- 21731	
06	48030 X	42673	-0-	-5357	-0-		35483 3	7190 9	Y	6536	6495 0	36 8	45
07	49166 X	43383	-0-	-5783	-0-		36045 3	7338 9	Y	6671	6636 0	14 8	66
08	43304 X	43304	-0-	-0-	-0-		36482 3	6822 9	Y	6202	6164 0	56 8	48
09	0	41662	-0-	41662	41662		35170 3	6492 9	Y	5902	5909 0	7 8	34
10	0	40304	-0-	40304	81966		34824 3	5480 9	Y	4982	4938 0	38 8	40
11	0	36556	-0-	36556	118522		32629 3	3927 9	Y	3570	3529 0	58 8	23

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 13H		RRCID -> 288919		COMPL. DATE 11/06/2019		TOTAL DEPTH 11518		PERF.12790		- 20290	
06	33900 X	27580	-0-	-6320	-0-		21754 3	5826 9	N	5296	5254 0	42 8	-0-
07	33635 X	27954	-0-	-5681	-0-		22049 3	5905 9	N	5368	5333 0	35 8	-0-
08	33635 X	29106	-0-	-4529	-0-		22938 3	6168 9	N	5607	5568 0	39 8	-0-
09	32550 X	26965	-0-	-5585	-0-		21536 3	5429 9	N	4935	4893 0	42 8	-0-
10	0	17598	-0-	17598	17598		13660 3	3938 9	N	3580	3536 0	44 8	-0-
11	0	17057	-0-	17057	34655		13452 3	3605 9	N	3277	3243 0	34 8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288962		COMPL. DATE 08/09/2019		TOTAL DEPTH 11973		PERF.12183		- 22505	
06	27540 X	26759	-0-	-781	-0-		21418 3	5341 9	N	4855	4802 0	53 8	-0-
07	28458 X	23539	-0-	-4919	-0-		18646 3	4893 9	N	4448	4405 0	43 8	-0-
08	28458 X	18671	-0-	-9787	-0-		14492 3	4179 9	N	3799	3757 0	42 8	-0-
09	0	17282	-0-	17282	17282		13612 3	3670 9	N	3336	3291 0	45 8	-0-
10	0	25630	-0-	25630	42912		20432 3	5198 9	N	4725	4663 0	62 8	-0-
11	0	21569	-0-	21569	64481		17082 3	4487 9	N	4079	4037 0	42 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
HERON 54-2-4 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289101	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL	DEPTH	11498	PERF.	11788	- 22068			
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			
06		56790 X	49436	-0-	-7354	-0-	37117	3	12319	9	N	11199	11099	0	100	8	-0-
07		56575 X	49908	-0-	-6667	-0-	37798	3	12110	9	N	11009	10924	0	85	8	-0-
08		54808 X	47113	-0-	-7695	-0-	35772	3	11341	9	N	10310	10226	0	84	8	-0-
09		0	43723	-0-	43723	43723	31521	3	12202	9	N	11093	11016	0	77	8	-0-
10		0	47647	-0-	47647	91370	34823	3	12824	9	N	11658	11559	0	99	8	-0-
11		0	44902	-0-	44902	136272	33020	3	11882	9	N	10802	10733	0	69	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289185	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11777	PERF.	12176	- 22183			
06		42665 X	42665	-0-	-0-	-0-	35225	3	7440	9	N	6764	6711	0	53	8	-0-
07		45293 X	45293	-0-	-0-	-0-	38414	3	6879	9	N	6254	6205	0	49	8	-0-
08		43524 X	42862	-0-	-662	-0-	35992	3	6870	9	N	6245	6197	0	48	8	-0-
09		0	43986	-0-	43986	43986	36694	3	7292	9	N	6629	6573	0	56	8	-0-
10		0	40430	-0-	40430	84416	33703	3	6727	9	N	6115	6063	0	52	8	-0-
11		0	39888	-0-	39888	124304	33098	3	6790	9	N	6173	6134	0	39	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289191	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11471	PERF.	11750	- 21735			
06		43059 X	43059	-0-	-0-	-0-	33153	3	9906	9	N	9005	8944	0	61	8	-0-
07		42366 X	42366	-0-	-0-	-0-	32354	3	10012	9	N	9102	9050	0	52	8	-0-
08		43569 X	43569	-0-	-0-	-0-	33746	3	9823	9	N	8930	8874	0	56	8	-0-
09		0	40781	-0-	40781	40781	31699	3	9082	9	N	8256	8197	0	59	8	-0-
10		0	42291	-0-	42291	83072	32860	3	9431	9	N	8574	8511	0	63	8	-0-
11		0	38309	-0-	38309	121381	29642	3	8667	9	N	7879	7835	0	44	8	-0-

MAPLE STATE 56-2-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289204	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	10732	PERF.	11074	- 21274			
06		57150 X	49347	-0-	-7803	-0-	39252	3	10095	9	N	9177	9124	0	53	8	-0-
07		54343 X	49247	-0-	-5096	-0-	39179	3	10068	9	N	9153	9085	0	68	8	-0-
08		54436 X	49658	-0-	-4778	-0-	39792	3	9866	9	N	8969	8905	0	64	8	-0-
09		0	45473	-0-	45473	45473	36545	3	8928	9	N	8116	8055	0	61	8	-0-
10		0	46041	-0-	46041	91514	36579	3	9462	9	N	8602	8528	0	74	8	-0-
11		0	41122	-0-	41122	132636	32913	3	8209	9	N	7463	7408	0	55	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	289220	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11533	PERF.	11838	- 22079			
06		59670 X	37147	-0-	-22523	-0-	27760	3	9387	9	N	8534	8478	0	56	8	-0-
07		45384 X	39289	-0-	-6095	-0-	29425	3	9864	9	N	8967	8918	0	49	8	-0-
08		45384 X	34304	-0-	-11080	-0-	25468	3	8836	9	N	8033	7985	0	48	8	-0-
09		0	37063	-0-	37063	37063	27855	3	9208	9	N	8371	8315	0	56	8	-0-
10		0	35565	-0-	35565	72628	26538	3	9027	9	N	8206	8150	0	56	8	-0-
11		0	35355	-0-	35355	107983	26560	3	8795	9	N	7995	7953	0	42	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	289237	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11356	PERF.	11749	- 21764			
06		45000 X	39134	-0-	-5866	-0-	30961	3	8173	9	N	7430	7366	0	64	8	-0-
07		44020 X	39826	-0-	-4194	-0-	31608	3	8218	9	N	7471	7417	0	54	8	-0-
08		44020 X	38124	-0-	-5896	-0-	30379	3	7745	9	N	7041	6985	0	56	8	-0-
09		0	36383	-0-	36383	36383	28990	3	7393	9	N	6721	6660	0	61	8	-0-
10		0	35837	-0-	35837	72220	28651	3	7186	9	N	6533	6471	0	62	8	-0-
11		0	34878	-0-	34878	107098	28292	3	6586	9	N	5987	5941	0	46	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289334	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11778	PERF.	12065	- 22006			
06		45090 X	40502	-0-	-4588	-0-	33575	3	6927	9	N	6297	6239	0	58	8	-0-
07		46562 X	40506	-0-	-6056	-0-	33380	3	7126	9	N	6478	6429	0	49	8	-0-
08		45229 X	40837	-0-	-4392	-0-	33941	3	6896	9	N	6269	6216	0	53	8	-0-
09		0	36997	-0-	36997	36997	30736	3	6261	9	N	5692	5642	0	50	8	-0-
10		0	39147	-0-	39147	76144	32488	3	6659	9	N	6054	5994	0	60	8	-0-
11		0	36895	-0-	36895	113039	30595	3	6300	9	N	5727	5684	0	43	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
THREADFIN 57-1-38 UNIT																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 3H RRCID -> 289385 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10360 - 22048																	
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	
06		67770 X	56161	-0-	-11609	-0-	45735	3	10426	9	N	9478	9388	0	90	8	-0-
07		67642 X	58921	-0-	-8721	-0-	48633	3	10288	9	N	9353	9244	0	109	8	-0-
08		64542 X	57610	-0-	-6932	-0-	47831	3	9779	9	N	8890	8792	0	98	8	-0-
09		0	52248	-0-	52248	52248	42932	3	9316	9	N	8469	8372	0	97	8	-0-
10		0	55516	-0-	55516	107764	45728	3	9788	9	N	8898	8778	0	120	8	-0-
11		0	48985	-0-	48985	156749	40470	3	8515	9	N	7741	7649	0	92	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 289386 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10602 - 22232																	
06		59130 X	45389	-0-	-13741	-0-	38397	3	6992	9	N	6356	6297	0	59	8	-0-
07		56296 X	45305	-0-	-10991	-0-	38142	3	7163	9	N	6512	6440	0	72	8	-0-
08		55924 X	46547	-0-	-9377	-0-	39538	3	7009	9	N	6372	6303	0	69	8	-0-
09		0	44866	-0-	44866	44866	38251	3	6615	9	N	6014	5948	0	66	8	-0-
10		0	44158	-0-	44158	89024	37687	3	6471	9	N	5883	5805	0	78	8	-0-
11		0	37408	-0-	37408	126432	32000	3	5408	9	N	4916	4856	0	60	8	-0-

ARCHER 56-2-5																	
WELL #: 2H RRCID -> 289587 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10975 - 15877																	
06		25500 X	23330	-0-	-2170	-0-	18618	3	4712	9	N	4284	4258	0	26	8	-0-
07		26350 X	23755	-0-	-2595	-0-	18941	3	4814	9	N	4376	4343	0	33	8	-0-
08		26350 X	21407	-0-	-4943	-0-	16962	3	4445	9	N	4041	3895	0	146	8	-0-
09		0	22227	-0-	22227	22227	17918	3	4309	9	N	3917	3884	0	33	8	-0-
10		0	21658	-0-	21658	43885	16621	3	5037	9	N	4579	4424	0	155	8	-0-
11		0	20450	-0-	20450	64335	16072	3	4378	9	N	3980	3951	0	29	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 289591 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11190 - 18690																	
06		33330 X	18816	-0-	-14514	-0-	16119	3	2697	9	N	2452	2434	0	18	8	-0-
07		31403 X	25683	-0-	-5720	-0-	22091	3	3592	9	N	3265	3238	0	27	8	-0-
08		30473 X	21961	-0-	-8512	-0-	18993	3	2968	9	N	2698	2669	0	29	8	-0-
09		0	21865	-0-	21865	21865	18862	3	3003	9	N	2730	2706	0	24	8	-0-
10		0	22783	-0-	22783	44648	19700	3	3083	9	N	2803	2776	0	27	8	-0-
11		0	19235	-0-	19235	63883	16430	3	2805	9	N	2550	2524	0	26	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT																	
WELL #: 4H RRCID -> 289595 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10795 PERF.11035 - 18161																	
06		54720 X	26932	-0-	-27788	-0-	21910	3	5022	9	N	4565	4516	0	49	8	-0-
07		43555 X	29598	-0-	-13957	-0-	23603	3	5995	9	N	5450	5388	0	62	8	-0-
08		43555 X	30770	-0-	-12785	-0-	25269	3	5501	9	N	5001	4936	0	65	8	-0-
09		0	32413	-0-	32413	32413	26690	3	5723	9	N	5203	5137	0	66	8	-0-
10		0	31712	-0-	31712	64125	26246	3	5466	9	N	4969	4894	0	75	8	-0-
11		0	17436	-0-	17436	81561	13464	3	3972	9	N	3611	3560	0	51	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT																	
WELL #: 3H RRCID -> 289611 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11265 - 18369																	
06		40710 X	27870	-0-	-12840	-0-	23818	3	4052	9	N	3684	3660	0	24	8	-0-
07		39401 X	32915	-0-	-6486	-0-	28166	3	4749	9	N	4317	4284	0	33	8	-0-
08		38316 X	34912	-0-	-3404	-0-	29884	3	5028	9	N	4571	4537	0	34	8	-0-
09		0	32851	-0-	32851	32851	28372	3	4479	9	N	4072	4043	0	29	8	-0-
10		0	32822	-0-	32822	65673	28238	3	4584	9	N	4167	4132	0	35	8	-0-
11		0	26559	-0-	26559	92232	22886	3	3673	9	N	3339	3313	0	26	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B																	
WELL #: 4H RRCID -> 289612 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11288 PERF.11572 - 18738																	
06		4290 X	2868	-0-	-1422	-0-	2194	3	674	9	N	613	599	0	14	8	-0-
07		4433 X	2459	-0-	-1974	-0-	1769	3	690	9	N	627	611	0	16	8	-0-
08		4433 X	4044	-0-	-389	-0-	3290	3	754	9	N	685	667	0	18	8	-0-
09		0	4051	-0-	4051	4051	3453	3	598	9	N	544	523	0	21	8	-0-
10		0	5007	-0-	5007	9058	4168	3	839	9	N	763	739	0	24	8	-0-
11		0	3035	-0-	3035	12093	2296	3	739	9	N	672	658	0	14	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	289617	COMPL.	DATE	02/20/2020	TOTAL	DEPTH	11516	PERF.11173	- 18959		
M	O	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	
06	29460	X	27655	-0-	-1805	-0-	23072	3	4583	9	N	4166	4132	0	34 8	-0-
07	30442	X	26607	-0-	-3835	-0-	21785	3	4822	9	N	4384	4352	0	32 8	-0-
08	30442	X	26315	-0-	-4127	-0-	21795	3	4520	9	N	4109	4079	0	30 8	-0-
09	0		27708	-0-	27708	27708	24196	3	3512	9	N	3193	3156	0	37 8	-0-
10	0		28424	-0-	28424	56132	24702	3	3722	9	N	3384	3350	0	34 8	-0-
11	0		25106	-0-	25106	81238	21896	3	3210	9	N	2918	2892	0	26 8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289636	COMPL.	DATE	01/25/2020	TOTAL	DEPTH	11525	PERF.11910	- 19039		
06	79230	X	52606	-0-	-26624	-0-	49174	3	3432	9	N	3120	3057	0	63 8	-0-
07	77500	X	40006	-0-	-37494	-0-	36835	3	3171	9	N	2883	2844	0	39 8	-0-
08	77500	X	41145	-0-	-36355	-0-	37867	3	3278	9	N	2980	2935	0	45 8	-0-
09	0		38439	-0-	38439	38439	35393	3	3046	9	N	2769	2725	0	44 8	-0-
10	0		48161	-0-	48161	86600	44620	3	3541	9	N	3219	3112	0	107 8	-0-
11	0		65238	-0-	65238	151838	61256	3	3982	9	N	3620	3490	0	130 8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289673	COMPL.	DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10870	PERF.11310	- 18894		
06	27870	X	18533	-0-	-9337	-0-	14995	3	3538	9	N	3216	3194	0	22 8	-0-
07	27094	X	18188	-0-	-8906	-0-	14862	3	3326	9	N	3024	2997	0	27 8	-0-
08	27094	X	23801	-0-	-3293	-0-	19548	3	4253	9	N	3866	3832	0	34 8	-0-
09	0		23940	-0-	23940	23940	19833	3	4107	9	N	3734	3703	0	31 8	-0-
10	0		20904	-0-	20904	44844	17120	3	3784	9	N	3440	3406	0	34 8	-0-
11	0		17502	-0-	17502	62346	13987	3	3515	9	N	3195	3169	0	26 8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	289674	COMPL.	DATE	03/02/2020	TOTAL	DEPTH	11301	PERF.11116	- 18762		
06	19770	X	6702	-0-	-13068	-0-	5106	3	1596	9	N	1451	1418	0	33 8	-0-
07	19964	X	3138	-0-	-16826	-0-	2213	3	925	9	N	841	804	0	37 8	-0-
08	19468	X	8445	-0-	-11023	-0-	6322	3	2123	9	N	1930	1890	0	40 8	-0-
09	0		19917	-0-	19917	19917	15188	3	4729	9	N	4299	4251	0	48 8	-0-
10	0		21394	-0-	21394	41311	16419	3	4975	9	N	4523	4476	0	47 8	-0-
11	0		7099	-0-	7099	48410	5256	3	1843	9	N	1675	1660	0	15 8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	289702	COMPL.	DATE	02/21/2020	TOTAL	DEPTH	11347	PERF.11436	- 18799		
06	39510	X	24520	-0-	-14990	-0-	20369	3	4151	9	N	3774	3736	0	38 8	-0-
07	25482	X	23745	-0-	-1737	-0-	19523	3	4222	9	N	3838	3806	0	32 8	-0-
08	24831	X	18982	-0-	-5849	-0-	15745	3	3237	9	N	2943	2915	0	28 8	-0-
09	0		19430	-0-	19430	19430	16905	3	2525	9	N	2295	2260	0	35 8	-0-
10	0		21319	-0-	21319	40749	18215	3	3104	9	N	2822	2784	0	38 8	-0-
11	0		20051	-0-	20051	60800	16915	3	3136	9	N	2851	2825	0	26 8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	289704	COMPL.	DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.11661	- 18334		
06	19620	X	14512	-0-	-5108	-0-	11688	3	2824	9	N	2567	2546	0	21 8	-0-
07	20274	X	9336	-0-	-10938	-0-	7310	3	2026	9	N	1842	1816	0	26 8	-0-
08	17143	X	12883	-0-	-4260	-0-	10167	3	2716	9	N	2469	2443	0	26 8	-0-
09	0		14674	-0-	14674	14674	11370	3	3304	9	N	3004	2972	0	32 8	-0-
10	0		15203	-0-	15203	29877	11785	3	3418	9	N	3107	3074	0	33 8	-0-
11	0		15739	-0-	15739	45616	12644	3	3095	9	N	2814	2789	0	25 8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	289722	COMPL.	DATE	02/26/2020	TOTAL	DEPTH	11548	PERF.11763	- 18356		
06	27750	X	-0-	-0-	-27750	-0-					N	9	9	8		-0-
07	28675	X	-0-	-0-	-28675	-0-					N	-0-				-0-
08	28675	X	-0-	-0-	-28675	-0-					N	9	9	8		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	23	8		-0-
10	0		478	-0-	478	478	146	3	332	9	N	302	297	0	5 8	-0-
11	0		12547	-0-	12547	13025	7542	3	5005	9	N	4550	4520	0	30 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289779	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL	DEPTH	11291	PERF.	11585 - 19262
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
06		23220 X	21066	-0-	-2154	-0-	17263 3	3803 9	N	3457	3440 0	17 8	-0-
07		24087 X	22673	-0-	-1414	-0-	18798 3	3875 9	N	3523	3508 0	15 8	-0-
08		24087 X	22049	-0-	-2038	-0-	18380 3	3669 9	N	3335	3320 0	15 8	-0-
09		0	22906	-0-	22906	22906	19037 3	3869 9	N	3517	3498 0	19 8	-0-
10		0	15271	-0-	15271	38177	12641 3	2630 9	N	2391	2378 0	13 8	-0-
11		0	12924	-0-	12924	51101	10839 3	2085 9	N	1895	1888 0	7 8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289796	COMPL. DATE	12/03/2019	TOTAL	DEPTH	11299	PERF.	11653 - 18683
06		28707 X	28707	-0-	-0-	-0-	23971 3	4736 9	N	4305	4283 0	22 8	-0-
07		27993 X	27482	-0-	-511	-0-	23379 3	4103 9	N	3730	3711 0	19 8	-0-
08		27993 X	23169	-0-	-4824	-0-	19670 3	3499 9	N	3181	3164 0	17 8	-0-
09		0	25090	-0-	25090	25090	21247 3	3843 9	N	3494	3472 0	22 8	-0-
10		0	17813	-0-	17813	42903	15045 3	2768 9	N	2516	2501 0	15 8	-0-
11		0	11785	-0-	11785	54688	10045 3	1740 9	N	1582	1575 0	7 8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	289829	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL	DEPTH	10296	PERF.	10700 - 18382
06		39720 X	33928	-0-	-5792	-0-	28630 3	5298 9	N	4816	4770 0	46 8	-0-
07		38006 X	33438	-0-	-4568	-0-	28292 3	5146 9	N	4678	4620 0	58 8	-0-
08		36983 X	32205	-0-	-4778	-0-	27284 3	4921 9	N	4474	4422 0	52 8	-0-
09		0	31480	-0-	31480	31480	26680 3	4800 9	N	4364	4308 0	56 8	-0-
10		0	30452	-0-	30452	61932	25766 3	4686 9	N	4260	4197 0	63 8	-0-
11		0	26823	-0-	26823	88755	22590 3	4233 9	N	3848	3803 0	45 8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	289858	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.	10712 - 18280
06		34890 X	30116	-0-	-4774	-0-	25311 3	4805 9	N	4368	4330 0	38 8	-0-
07		33418 X	30672	-0-	-2746	-0-	25470 3	5202 9	N	4729	4676 0	53 8	-0-
08		33294 X	29378	-0-	-3916	-0-	24682 3	4696 9	N	4269	4218 0	51 8	-0-
09		0	28428	-0-	28428	28428	23937 3	4491 9	N	4083	4030 0	53 8	-0-
10		0	28608	-0-	28608	57036	24167 3	4441 9	N	4037	3980 0	57 8	-0-
11		0	26495	-0-	26495	83531	22324 3	4171 9	N	3792	3747 0	45 8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289894	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL	DEPTH	11173	PERF.	11517 - 19161
06		37380 X	33211	-0-	-4169	-0-	26998 3	6213 9	N	5648	5616 0	32 8	-0-
07		35061 X	32669	-0-	-2392	-0-	26583 3	6086 9	N	5533	5506 0	27 8	-0-
08		35340 X	29293	-0-	-6047	-0-	24122 3	5171 9	N	4701	4675 0	26 8	-0-
09		0	30478	-0-	30478	30478	24748 3	5730 9	N	5209	5178 0	31 8	-0-
10		0	27692	-0-	27692	58170	22162 3	5530 9	N	5027	4997 0	30 8	-0-
11		0	27126	-0-	27126	85296	21726 3	5400 9	N	4909	4887 0	22 8	-0-

SPRUCE 56-2-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289938	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	10910 - 17916
06		38460 X	32616	-0-	-5844	-0-	25917 3	6699 9	N	6090	6040 0	50 8	-0-
07		36053 X	34938	-0-	-1115	-0-	27699 3	7239 9	N	6581	6519 0	62 8	-0-
08		34562 X	34562	-0-	-0-	-0-	27496 3	7066 9	N	6424	6369 0	55 8	-0-
09		0	31011	-0-	31011	31011	24606 3	6405 9	N	5823	5774 0	49 8	-0-
10		0	37519	-0-	37519	68530	30784 3	6735 9	N	6123	6062 0	61 8	-0-
11		0	28953	-0-	28953	97483	22886 3	6067 9	N	5515	5468 0	47 8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289972	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11614	PERF.	11928 - 19617
06		40350 X	37174	-0-	-3176	-0-	30617 3	6557 9	N	5961	5927 0	34 8	-0-
07		40951 X	36108	-0-	-4843	-0-	31344 3	4764 9	N	4331	4302 0	29 8	-0-
08		40951 X	37508	-0-	-3443	-0-	31007 3	6501 9	N	5910	5879 0	31 8	-0-
09		0	33618	-0-	33618	33618	27784 3	5834 9	N	5304	5272 0	32 8	-0-
10		0	27037	-0-	27037	60655	22199 3	4838 9	N	4398	4371 0	27 8	-0-
11		0	27964	-0-	27964	88619	22282 3	5682 9	N	5165	5141 0	24 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
SABINE PASS 53-4-4 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289993	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.	11355 - 16911				
M	O	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					
06	19878	X	19878	-0-	-0-	-0-	15875	3	4003	9	N	3639	3609	0	30	8	-0-
07	21917	X	19890	-0-	-2027	-0-	15712	3	4178	9	N	3798	3765	0	33	8	-0-
08	21917	X	17082	-0-	-4835	-0-	13047	3	4035	9	N	3668	3639	0	29	8	-0-
09	0		21305	-0-	21305	21305	13057	3	8248	9	N	7498	7470	0	28	8	-0-
10	0		17245	-0-	17245	38550	12563	3	4682	9	N	4256	4222	0	34	8	-0-
11	0		11259	-0-	11259	49809	8535	3	2724	9	N	2476	2455	0	21	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	290006	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL	DEPTH	11535	PERF.	11977 - 22209				
06	54120	X	43384	-0-	-10736	-0-	35456	3	7928	9	N	7207	7151	0	56	8	-0-
07	49445	X	42900	-0-	-6545	-0-	35056	3	7844	9	N	7131	7084	0	47	8	-0-
08	49445	X	39521	-0-	-9924	-0-	32000	3	7521	9	N	6837	6789	0	48	8	-0-
09	0		40829	-0-	40829	40829	33407	3	7422	9	N	6747	6694	0	53	8	-0-
10	0		40873	-0-	40873	81702	33518	3	7355	9	N	6686	6631	0	55	8	-0-
11	0		35425	-0-	35425	117127	28757	3	6668	9	N	6062	6023	0	39	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290045	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10620	PERF.	10860 - 18542				
06	42870	X	31889	-0-	-10981	-0-	25996	3	5893	9	N	5357	5299	0	58	8	-0-
07	44299	X	40133	-0-	-4166	-0-	32334	3	7799	9	N	7090	7008	0	82	8	-0-
08	42129	X	38224	-0-	-3905	-0-	31079	3	7145	9	N	6495	6421	0	74	8	-0-
09	0		36770	-0-	36770	36770	30021	3	6749	9	N	6135	6059	0	76	8	-0-
10	0		33978	-0-	33978	70748	27541	3	6437	9	N	5852	5761	0	91	8	-0-
11	0		23238	-0-	23238	93986	17096	3	6142	9	N	5584	5506	0	78	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290064	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL	DEPTH	11695	PERF.	12000 - 22328				
06	45300	X	38750	-0-	-6550	-0-	31730	3	7020	9	N	6382	6344	0	38	8	-0-
07	45260	X	37333	-0-	-7927	-0-	30496	3	6837	9	N	6215	6184	0	31	8	-0-
08	45260	X	35461	-0-	-9799	-0-	28795	3	6666	9	N	6060	6029	0	31	8	-0-
09	0		33235	-0-	33235	33235	26999	3	6236	9	N	5669	5637	0	32	8	-0-
10	0		31888	-0-	31888	65123	25831	3	6057	9	N	5506	5474	0	32	8	-0-
11	0		30486	-0-	30486	95609	24737	3	5749	9	N	5226	5203	0	23	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290066	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11432	PERF.	11697 - 19376				
06	41280	X	29002	-0-	-12278	-0-	23754	3	5248	9	N	4771	4729	0	42	8	-0-
07	47182	X	31206	-0-	-15976	-0-	26106	3	5100	9	N	4636	4599	0	37	8	-0-
08	47182	X	28499	-0-	-18683	-0-	23936	3	4563	9	N	4148	4111	0	37	8	-0-
09	43260	X	31783	-0-	-11477	-0-	26588	3	5195	9	N	4723	4679	0	44	8	-0-
10	40517	X	33434	-0-	-7083	-0-	28255	3	5179	9	N	4708	4662	0	46	8	-0-
11	0		30009	-0-	30009	30009	25330	3	4679	9	N	4254	4221	0	33	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290067	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11582	PERF.	11995 - 19685				
06	34890	X	31594	-0-	-3296	-0-	25746	3	5848	9	N	5316	5279	0	37	8	-0-
07	36642	X	29437	-0-	-7205	-0-	24004	3	5433	9	N	4939	4909	0	30	8	-0-
08	36642	X	31303	-0-	-5339	-0-	25213	3	6090	9	N	5536	5501	0	35	8	-0-
09	0		28630	-0-	28630	28630	23105	3	5525	9	N	5023	4988	0	35	8	-0-
10	0		27778	-0-	27778	56408	22391	3	5387	9	N	4897	4861	0	36	8	-0-
11	0		22980	-0-	22980	79388	17741	3	5239	9	N	4763	4736	0	27	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290068	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL	DEPTH	11615	PERF.	11858 - 21824				
06	51450	X	43649	-0-	-7801	-0-	34709	3	8940	9	N	8127	8085	0	42	8	-0-
07	48019	X	44435	-0-	-3584	-0-	35502	3	8933	9	N	8121	8085	0	36	8	-0-
08	48019	X	42820	-0-	-5199	-0-	34054	3	8766	9	N	7969	7932	0	37	8	-0-
09	0		40633	-0-	40633	40633	32442	3	8191	9	N	7446	7407	0	39	8	-0-
10	0		41126	-0-	41126	81759	32800	3	8326	9	N	7569	7528	0	41	8	-0-
11	0		37308	-0-	37308	119067	29817	3	7491	9	N	6810	6781	0	29	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 #:		2H	RRCID ->	290104	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11409	PERF.	11723 - 19413			
M	O	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			
06	38790 X	31759	-0-	-7031	-0-	26869	3	4890	9	N	4445	4395	0	50	8	-0-
07	37386 X	29403	-0-	-7983	-0-	24604	3	4799	9	N	4363	4321	0	42	8	-0-
08	37386 X	30137	-0-	-7249	-0-	25197	3	4940	9	N	4491	4446	0	45	8	-0-
09	0	27793	-0-	27793	27793	23258	3	4535	9	N	4123	4076	0	47	8	-0-
10	0	28088	-0-	28088	55881	23533	3	4555	9	N	4141	4092	0	49	8	-0-
11	0	27709	-0-	27709	83590	23346	3	4363	9	N	3966	3930	0	36	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290109	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	10646	PERF.	11588 - 18904			
06	35070 X	24661	-0-	-10409	-0-	19998	3	4663	9	N	4239	4187	0	52	8	-0-
07	34131 X	25845	-0-	-8286	-0-	20671	3	5174	9	N	4704	4630	0	74	8	-0-
08	34131 X	26960	-0-	-7171	-0-	21723	3	5237	9	N	4761	4689	0	72	8	-0-
09	0	28674	-0-	28674	28674	23494	3	5180	9	N	4709	4631	0	78	8	-0-
10	0	26794	-0-	26794	55468	21970	3	4824	9	N	4385	4307	0	78	8	-0-
11	0	24780	-0-	24780	80248	20211	3	4569	9	N	4154	4088	0	66	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290116	COMPL. DATE	05/05/2020	TOTAL	DEPTH	10667	PERF.	10756 - 18072			
06	32550 X	27623	-0-	-4927	-0-	23733	3	3890	9	N	3536	3496	0	40	8	-0-
07	34162 X	33027	-0-	-1135	-0-	28174	3	4853	9	N	4412	4350	0	62	8	-0-
08	34162 X	31779	-0-	-2383	-0-	27259	3	4520	9	N	4109	4054	0	55	8	-0-
09	0	30493	-0-	30493	30493	26192	3	4301	9	N	3910	3857	0	53	8	-0-
10	0	31436	-0-	31436	61929	27088	3	4348	9	N	3953	3889	0	64	8	-0-
11	0	29258	-0-	29258	91187	25180	3	4078	9	N	3707	3654	0	53	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290117	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	12375	PERF.	11011 - 18327			
06	35610 X	25455	-0-	-10155	-0-	21901	3	3554	9	N	3231	3200	0	31	8	-0-
07	34658 X	31388	-0-	-3270	-0-	26982	3	4406	9	N	4005	3958	0	47	8	-0-
08	34472 X	29391	-0-	-5081	-0-	25292	3	4099	9	N	3726	3684	0	42	8	-0-
09	0	27608	-0-	27608	27608	23791	3	3817	9	N	3470	3430	0	40	8	-0-
10	0	27805	-0-	27805	55413	24007	3	3798	9	N	3453	3406	0	47	8	-0-
11	0	25698	-0-	25698	81111	22089	3	3609	9	N	3281	3242	0	39	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290141	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11355	PERF.	10975 - 19299			
06	55410 X	25341	-0-	-30069	-0-	20961	3	4380	9	N	3982	3936	0	46	8	-0-
07	30287 X	6956	-0-	-23331	-0-	5473	3	1483	9	N	1348	1326	0	22	8	-0-
08	30287 X	14376	-0-	-15911	-0-	11524	3	2852	9	N	2593	2561	0	32	8	-0-
09	29310 X	22475	-0-	-6835	-0-	18229	3	4246	9	N	3860	3814	0	46	8	-0-
10	27156 X	26702	-0-	-454	-0-	22202	3	4500	9	N	4091	4038	0	53	8	-0-
11	0	26764	-0-	26764	26764	22762	3	4002	9	N	3638	3600	0	38	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290150	COMPL. DATE	02/14/2020	TOTAL	DEPTH	11303	PERF.	11862 - 19829			
06	11460 X	10822	-0-	-638	-0-	8689	3	2133	9	N	1939	1903	0	36	8	-0-
07	11284 X	10949	-0-	-335	-0-	8859	3	2090	9	N	1900	1870	0	30	8	-0-
08	11284 X	10971	-0-	-313	-0-	8785	3	2186	9	N	1987	1954	0	33	8	-0-
09	0	9800	-0-	9800	9800	7821	3	1979	9	N	1799	1766	0	33	8	-0-
10	0	9487	-0-	9487	19287	7686	3	1801	9	N	1637	1602	0	35	8	-0-
11	0	8211	-0-	8211	27498	7036	3	1175	9	N	1068	1042	0	26	8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290153	COMPL. DATE	05/05/2020	TOTAL	DEPTH	10571	PERF.	10902 - 18218			
06	33630 X	26785	-0-	-6845	-0-	22246	3	4539	9	N	4126	4081	0	45	8	-0-
07	34751 X	31266	-0-	-3485	-0-	25892	3	5374	9	N	4885	4822	0	63	8	-0-
08	32240 X	32240	-0-	-0-	-0-	27080	3	5160	9	N	4691	4630	0	61	8	-0-
09	0	31132	-0-	31132	31132	26306	3	4826	9	N	4387	4329	0	58	8	-0-
10	0	32221	-0-	32221	63353	27388	3	4833	9	N	4394	4327	0	67	8	-0-
11	0	31737	-0-	31737	95090	26926	3	4811	9	N	4374	4321	0	53	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290186	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11592	PERF.	11912	- 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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06		53040 X	23711	-0-	-29329	-0-	18841 3	4870 9	N	4427	4401 0	26 8	-0-		
07		30216 X	30216	-0-	-0-	-0-	24989 3	5227 9	N	4752	4726 0	26 8	-0-		
08		26443 X	25181	-0-	-1262	-0-	20302 3	4879 9	N	4435	4408 0	27 8	-0-		
09		25590 X	22671	-0-	-2919	-0-	18063 3	4608 9	N	4189	4161 0	28 8	-0-		
10		24924 X	23848	-0-	-1076	-0-	19197 3	4651 9	N	4228	4199 0	29 8	-0-		
11		0	23292	-0-	23292	23292	19073 3	4219 9	N	3835	3814 0	21 8	-0-		

BECKER 6-30 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	290213	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL	DEPTH	10596	PERF.	11024	- 20525	
06		38850 X	24457	-0-	-14393	-0-	205 2	17894 3	Y	5761	5714 0			270	
							21 4	6337 9							
07		30752 X	19599	-0-	-11153	-0-	22 2	17013 3	Y	2329	2489 0			110	
							2 4	2562 9							
08		T. A.	18835	-0-	18835	18835	556 2	14776 3	Y	3175	3132 0			153	
							10 4	3493 9							
09		T. A.	18764	-0-	18764	37599	261 2	12499 3	Y	5458	5422 0			189	
							6004 9								
10		T. A.	17884	-0-	17884	55483	13236 3	4648 9	Y	4225	4256 0			158	
*11		68718 X	13235	-0-	-55483	-0-	45 2	8945 3	Y	3858	3848 0			168	
							1 4	4244 9							

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290217	COMPL. DATE	05/12/2020	TOTAL	DEPTH	12242	PERF.	10844	- 17915	
06		37890 X	27720	-0-	-10170	-0-	23476 3	4244 9	N	3858	3822 0	36 8	-0-		
07		39153 X	27146	-0-	-12007	-0-	23198 3	3948 9	N	3589	3550 0	39 8	-0-		
08		39153 X	28463	-0-	-10690	-0-	23804 3	4659 9	N	4235	4193 0	42 8	-0-		
09		0	26935	-0-	26935	26935	22733 3	4202 9	N	3820	3782 0	38 8	-0-		
10		0	11299	-0-	11299	38234	9406 3	1893 9	N	1721	1700 0	21 8	-0-		
11		0	14131	-0-	14131	52365	11759 3	2372 9	N	2156	2133 0	23 8	-0-		

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290235	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10530	PERF.	10780	- 21052	
06		31950 X	19126	-0-	-12824	-0-	16346 3	2780 9	N	2527	2497 0	30 8	-0-		
07		33015 X	3283	-0-	-29732	-0-	2701 3	582 9	N	529	521 0	8 8	-0-		
08		33015 X	6636	-0-	-26379	-0-	6267 3	369 9	N	335	314 0	21 8	-0-		
09		0	23890	-0-	23890	23890	23290 3	600 9	N	545	483 0	62 8	-0-		
10		0	29708	-0-	29708	53598	29508 3	200 9	N	182	97 0	85 8	-0-		
11		0	22586	-0-	22586	76184	22400 3	186 9	N	169	115 0	54 8	-0-		

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290236	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10577	PERF.	10862	- 21134	
06		26220 X	20697	-0-	-5523	-0-	17373 3	3324 9	N	3022	2990 0	32 8	-0-		
07		27074 X	27074	-0-	-0-	-0-	22837 3	4237 9	N	3852	3810 0	42 8	-0-		
08		29574 X	24219	-0-	-5355	-0-	21765 3	2454 9	N	2231	2188 0	43 8	-0-		
09		0	17162	-0-	17162	17162	14914 3	2248 9	N	2044	2011 0	33 8	-0-		
10		0	16159	-0-	16159	33321	13436 3	2723 9	N	2475	2442 0	33 8	-0-		
11		0	15681	-0-	15681	49002	12773 3	2908 9	N	2644	2616 0	28 8	-0-		

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290239	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10540	PERF.	11024	- 21261	
06		25230 X	2195	-0-	-23035	-0-	1525 3	670 9	N	609	566 0	43 8	-0-		
07		26071 X	15664	-0-	-10407	-0-	13179 3	2485 9	N	2259	2183 0	76 8	-0-		
08		26071 X	14132	-0-	-11939	-0-	13130 3	1002 9	N	911	848 0	63 8	-0-		
09		0	17778	-0-	17778	17778	13944 3	3834 9	N	3485	3431 0	54 8	-0-		
10		0	16860	-0-	16860	34638	12651 3	4209 9	N	3826	3771 0	55 8	-0-		
11		0	15837	-0-	15837	50475	12101 3	3736 9	N	3396	3353 0	43 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BECKER 6-29 UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	290251	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL	DEPTH	10581	PERF.10889	- 20856
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	32670 X	21207	-0-	-11463	-0-	194 2	14977 3	Y	5469	5396	0		257
						20 4	6016 9						
07	26133 X	18582	-0-	-7551	-0-	21 2	16113 3	Y	2224	2376	0		105
						2 4	2446 9						
08	T. A.	16310	-0-	16310	16310	461 2	13876 3	Y	1785	1804	0		86
						9 4	1964 9						
09	T. A.	15933	-0-	15933	32243	260 2	12454 3	Y	2926	2911	0		101
						3219 9							
10	T. A.	20657	-0-	20657	52900	15826 3	4831 9	Y	4392	4329	0		164
*11	67956 X	15056	-0-	-52900	-0-	51 2	10165 3	Y	4399	4371	0		192
						1 4	4839 9						

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290253	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	10554	PERF.11114	- 18430
06	29520 X	24248	-0-	-5272	-0-	19160 3	5088 9	N	4625	4572	0	53 8	-0-
07	29357 X	27585	-0-	-1772	-0-	21642 3	5943 9	N	5403	5330	0	73 8	-0-
08	29357 X	28911	-0-	-446	-0-	23048 3	5863 9	N	5330	5261	0	69 8	-0-
09	0	35770	-0-	35770	35770	29239 3	6531 9	N	5937	5866	0	71 8	-0-
10	0	28418	-0-	28418	64188	22698 3	5720 9	N	5200	5117	0	83 8	-0-
11	0	26044	-0-	26044	90232	20685 3	5359 9	N	4872	4789	0	83 8	-0-

BECKER 6-29 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	290266	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.11167	- 20740
06	22223 X	22223	-0-	-0-	-0-	213 2	16842 3	Y	4679	4646	0		220
						21 4	5147 9						
07	25761 X	17618	-0-	-8143	-0-	20 2	15410 3	Y	1988	2114	0		94
						1 4	2187 9						
08	T. A.	17209	-0-	17209	17209	492 2	13363 3	Y	3041	2989	0		146
						9 4	3345 9						
09	T. A.	16836	-0-	16836	34045	229 2	10972 3	Y	5123	5092	0		177
						5635 9							
10	T. A.	15499	-0-	15499	49544	11716 3	3783 9	Y	3439	3488	0		128
*11	64627 X	15083	-0-	-49544	-0-	52 2	10232 3	Y	4362	4300	0		190
						1 4	4798 9						

HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290289	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL	DEPTH	11377	PERF.11496	- 19146
06	32640 X	19834	-0-	-12806	-0-	15584 3	4250 9	N	3864	3832	0	32 8	-0-
07	32860 X	21167	-0-	-11693	-0-	16754 3	4413 9	N	4012	3969	0	43 8	-0-
08	32860 X	20836	-0-	-12024	-0-	16704 3	4132 9	N	3756	3718	0	38 8	-0-
09	0	26035	-0-	26035	26035	20658 3	5377 9	N	4888	4847	0	41 8	-0-
10	0	27527	-0-	27527	53562	21935 3	5592 9	N	5084	5044	0	40 8	-0-
11	0	26440	-0-	26440	80002	21246 3	5194 9	N	4722	4691	0	31 8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		2HR	RRCID ->	290379	COMPL. DATE	03/16/2021	TOTAL	DEPTH	11635	PERF.12056	- 19330
06	56790 X	42103	-0-	-14687	-0-	36496 3	5607 9	Y	5097	5057	0	40 8	-0-
07	58683 X	40205	-0-	-18478	-0-	34996 3	5209 9	Y	4735	4703	0	32 8	-0-
08	37806 X	37806	-0-	-0-	-0-	32779 3	5027 9	Y	4570	4537	0	33 8	-0-
09	0	35473	-0-	35473	35473	29179 3	6294 9	Y	5722	5675	0	47 8	-0-
10	0	44593	-0-	44593	80066	38411 3	6182 9	Y	5620	5566	0	54 8	-0-
11	0	21289	-0-	21289	101355	17218 3	4071 9	Y	3701	3675	0	26 8	-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	290436	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL	DEPTH	11077	PERF.11497	- 18937
06	17460 X	13524	-0-	-3936	-0-	9854 3	3670 9	Y	3336	3317	0	19 8	-0-
07	15810 X	14207	-0-	-1603	-0-	10076 3	4131 9	Y	3755	3738	0	17 8	-0-
08	12772 X	11719	-0-	-1053	-0-	8010 3	3709 9	Y	3372	3355	0	17 8	-0-
09	0	7960	-0-	7960	7960	4829 3	3131 9	Y	2846	2830	0	16 8	-0-
10	0	11143	-0-	11143	19103	7580 3	3563 9	Y	3239	3220	0	19 8	-0-
11	0	7743	-0-	7743	26846	4456 3	3287 9	Y	2988	2976	0	12 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 290510 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10951 - 17621														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		37980 X	20177	-0-	-17803	-0-	16570 3	3607 9	Y	Y	3279	3304 0	49 8	146
07		39246 X	19979	-0-	-19267	-0-	15736 3	4243 9	Y	Y	3857	3793 0	62 8	148
08		45787 X	20450	-0-	-25337	-0-	16164 3	4286 9	Y	Y	3896	3831 0	58 8	155
09		0	19460	-0-	19460	19460	15564 3	3896 9	Y	Y	3542	3504 0	54 8	139
10		0	21270	-0-	21270	40730	17379 3	3891 9	Y	Y	3537	3472 0	70 8	134
11		0	22523	-0-	22523	63253	18362 3	4161 9	Y	Y	3783	3743 0	55 8	119

TEMIN UNIT 2-27														
WELL #: 1H RRCID -> 290522 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11041 - 15196														
06		8100 X	7060	-0-	-1040	-0-	5295 3	62 4	Y	Y	1548	1621 0	13 8	203
							1703 9							
07		8370 X	7127	-0-	-1243	-0-	4868 3	79 4	Y	Y	1982	1943 0	17 8	225
							2180 9							
08		7843 X	7114	-0-	-729	-0-	4970 3	75 4	Y	Y	1881	1781 0	16 8	309
							2069 9							
09		0	7111	-0-	7111	7111	5281 3	64 4	Y	Y	1605	1705 0	15 8	194
							1766 9							
10		0	5342	-0-	5342	12453	3465 3	66 4	Y	Y	1646	1562 0	19 8	259
							1811 9							
11		0	4548	-0-	4548	17001	2748 3	63 4	Y	Y	1579	1520 0	15 8	303
							1737 9							

REED TRUST 55-1-46														
WELL #: 1H RRCID -> 290565 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11528 - 15019														
06		12309 X	12309	-0-	-0-	-0-	7969 2	205 4	Y	Y	3759	3769 0	15 8	65
							4135 9							
07		12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	8925 2	158 4	Y	Y	3397	3363 0	13 8	86
							3737 9							
08		12168 X	12168	-0-	-0-	-0-	8093 2	164 4	Y	Y	3555	3531 0	14 8	96
							3911 9							
09		0	11021	-0-	11021	11021	7737 2	136 4	Y	Y	2862	2874 0	15 8	69
							3148 9							
10		0	10639	-0-	10639	21660	7709 2	124 4	Y	Y	2551	2519 0	16 8	85
							2806 9							
11		0	11839	-0-	11839	33499	8040 2	152 4	Y	Y	3315	3321 0	11 8	68
							3647 9							

CORNELL UNIT 34-189														
WELL #: 1H RRCID -> 290568 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11452 - 15800														
06		7650 X	7350	-0-	-300	-0-	6211 2	1139 9	Y	Y	1035	1022 0	13 8	7
07		8897 X	8867	-0-	-30	-0-	7462 2	1405 9	Y	Y	1277	1265 0	6 8	13
08		10943 X	7621	-0-	-3322	-0-	6409 2	1212 9	Y	Y	1102	1084 0	23 8	8
09		0	8296	-0-	8296	8296	7020 2	1276 9	Y	Y	1160	1158 0	3 8	7
10		0	7446	-0-	7446	15742	6192 2	1254 9	Y	Y	1140	1123 0	15 8	9
11		0	6166	-0-	6166	21908	5110 2	1056 9	Y	Y	960	942 0	21 8	6

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 290690 COMPL. DATE 08/13/2020 TOTAL DEPTH 11424 PERF.10824 - 18898														
06		21210 X	18922	-0-	-2288	-0-	15053 3	3869 9	N	N	3517	3494 0	23 8	-0-
07		20708 X	18547	-0-	-2161	-0-	14529 3	4018 9	N	N	3653	3633 0	20 8	-0-
08		21452 X	16107	-0-	-5345	-0-	12713 3	3394 9	N	N	3085	3066 0	19 8	-0-
09		0	16901	-0-	16901	16901	13538 3	3363 9	N	N	3057	3034 0	23 8	-0-
10		0	17921	-0-	17921	34822	14133 3	3788 9	N	N	3444	3421 0	23 8	-0-
11		0	16217	-0-	16217	51039	12717 3	3500 9	N	N	3182	3165 0	17 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
FIELDER STATE 2-10																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 020528																
WELL #: 1H RRCID -> 290692 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11490 - 14995																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1800 X	1576	-0-	-224	-0-		1136	2	440	9	N	400	368	1	287
07		1860 X	1484	-0-	-376	-0-		1051	2	433	9	N	394	363	1	318
08		1798 X	853	-0-	-945	-0-		613	2	240	9	N	218	369	1	164
09		0	1378	-0-	1378	1378		1008	2	370	9	N	336	187	1	297
10		0	1519	-0-	1519	2897		1068	2	451	9	N	410	372	1	301
11		0	1459	-0-	1459	4356		1042	2	417	9	N	379	377	1	283

ROBERTSON STATE UNIT 2-7																
WELL #: 1H RRCID -> 290703 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11134 - 20275																
06		12676 X	12676	-0-	-0-	-0-		8721	3	139	4	Y	3469	3447	0	81
07		10819 X	7020	-0-	-3799	-0-		5304	3	67	4	Y	1499	1490	0	78
08		11344 X	11344	-0-	-0-	-0-		7724	3	168	4	Y	3138	3106	0	78
09		0	12076	-0-	12076	12076		8495	3	161	4	Y	3109	3113	0	74
10		0	12183	-0-	12183	24259		8664	3	130	4	Y	3081	3055	0	85
11		0	11221	-0-	11221	35480		7861	3	135	4	Y	2932	2967	0	50

RED BLUFF 57-38																
WELL #: 1H RRCID -> 290706 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10450 - 14650																
06		16410 X	16294	-0-	-116	-0-		13117	2	3177	9	Y	2888	2756	0	168
07		18918 X	18918	-0-	-0-	-0-		15792	2	3126	9	Y	2842	2826	0	184
08		18166 X	17865	-0-	-301	-0-		14998	2	2867	9	Y	2606	2525	0	167
09		0	17940	-0-	17940	17940		14732	2	3208	9	Y	2916	2506	0	141
10		0	17012	-0-	17012	34952		14138	2	2874	9	Y	2613	2652	0	102
11		0	15150	-0-	15150	50102		12579	2	2571	9	Y	2337	2035	0	148

REFRIED 34-187 UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 290774 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11640 - 21994																
06		63090 X	52012	-0-	-11078	-0-		44957	3	7055	9	Y	6414	6359	0	44
07		64356 X	55202	-0-	-9154	-0-		47795	3	7407	9	Y	6734	6690	0	67
08		54529 X	53153	-0-	-1376	-0-		46183	3	6970	9	Y	6336	6270	0	49
09		0	52393	-0-	52393	52393		45615	3	6778	9	Y	6162	6165	0	35
10		0	50359	-0-	50359	102752		43748	3	6611	9	Y	6010	5942	0	48
11		0	45246	-0-	45246	147998		38849	3	6397	9	Y	5815	5741	0	37

FRIJOLE 34-187 UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 290823 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11397 - 21751																
06		29190 X	26809	-0-	-2381	-0-		23146	3	3663	9	Y	3330	3307	0	23
07		31372 X	27136	-0-	-4236	-0-		23198	3	3938	9	Y	3580	3560	0	35
08		31372 X	27847	-0-	-3525	-0-		24161	3	3686	9	Y	3351	3323	0	26
09		0	26556	-0-	26556	26556		22933	3	3623	9	Y	3294	3296	0	19
10		0	25309	-0-	25309	51865		21721	3	3588	9	Y	3262	3232	0	26
11		0	24031	-0-	24031	75896		20560	3	3471	9	Y	3155	3125	0	20

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BECKER 6-30 UNIT B														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 3H RRCID -> 290890 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11183 - 20750														
M O	ALLOW 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
06	21930 X	16120	-0-	-5810	-0-	138	2	12139	3	Y	3481	3452	0	163
						14	4	3829	9					
07	23560 X	11942	-0-	-11618	-0-	13	2	10037	3	Y	1719	1801	0	81
						1	4	1891	9					
08	T. A.	12176	-0-	12176	12176	421	2	8885	3	Y	2602	2558	0	125
						8	4	2862	9					
09	T. A.	14796	-0-	14796	26972	198	2	9473	3	Y	4659	4623	0	161
						5125	9							
10	T. A.	13219	-0-	13219	40191	10031	3	3188	9	Y	2898	2951	0	108
*11	54463 X	14272	-0-	-40191	-0-	50	2	9870	3	Y	3955	3891	0	172
						1	4	4351	9					
BECKER 6-29 UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 290933 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10920 - 20240														
06	12000 X	12000	-0-	-0-	-0-	8577	2	120	4	N	3003	3005	1	184
						3303	9							
07	12426 X	12426	-0-	-0-	-0-	8943	2	122	4	N	3055	3086	1	153
						3361	9							
08	11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	8784	2	105	4	N	2632	2534	1	251
						2895	9							
09	0	12140	-0-	12140	12140	8743	2	119	4	N	2980	2965	1	266
						3278	9							
10	0	12319	-0-	12319	24459	9004	2	116	4	N	2908	2984	1	190
						3199	9							
11	0	11522	-0-	11522	35981	8324	2	112	4	N	2805	2812	1	182
						3086	9						1 8	
ZION 55-1-17 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 291114 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11620 - 21381														
06	34050 X	33609	-0-	-441	-0-	25956	3	7653	9	N	6957	6896	0	-0-
						41954	3	10490	9	N	9536	9462	0	-0-
07	52444 X	52444	-0-	-0-	-0-	28230	3	6963	9	N	6330	6276	0	-0-
						26154	3	6215	9	N	5650	5594	0	-0-
08	35193 X	35193	-0-	-0-	-0-	26598	3	6438	9	N	5853	5790	0	-0-
						24053	3	6103	9	N	5548	5505	0	-0-
09	0	32369	-0-	32369	32369	26154	3	6215	9	N	5650	5594	0	-0-
						65405	3	6438	9	N	5853	5790	0	-0-
10	0	33036	-0-	33036	65405	26598	3	6438	9	N	5853	5790	0	-0-
						95561	3	6103	9	N	5548	5505	0	-0-
11	0	30156	-0-	30156	95561	24053	3	6103	9	N	5548	5505	0	-0-
REDBUD 55-1-12 UNIT														
WELL #: 3HR RRCID -> 291246 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11673 PERF.12191 - 19463														
06	47880 X	42856	-0-	-5024	-0-	36989	3	5867	9	Y	5334	5306	0	-0-
						37452	3	5877	9	Y	5343	5319	0	-0-
07	49476 X	43329	-0-	-6147	-0-	36043	3	5603	9	Y	5094	5069	0	-0-
						26117	3	5453	9	Y	4957	4930	0	-0-
08	41646 X	41646	-0-	-0-	-0-	20664	3	5453	9	Y	4957	4930	0	-0-
						20077	3	5209	9	Y	4735	4707	0	-0-
09	0	26117	-0-	26117	26117	20664	3	5453	9	Y	4957	4930	0	-0-
						17689	3	4668	9	Y	4244	4225	0	-0-
10	0	25286	-0-	25286	51403	20077	3	5209	9	Y	4735	4707	0	-0-
						73760	3	4668	9	Y	4244	4225	0	-0-
11	0	22357	-0-	22357	73760	17689	3	4668	9	Y	4244	4225	0	-0-
LARAMIE STATE 55-4-13-18 E														
WELL #: 21H RRCID -> 291261 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11301 - 21578														
06	100140 X	85599	-0-	-14541	-0-	73524	3	12075	9	Y	10977	10953	0	-0-
						69854	3	11945	9	Y	10859	10827	0	-0-
07	96627 X	81799	-0-	-14828	-0-	64313	3	11626	9	Y	10569	10539	0	-0-
						66641	3	10839	9	Y	9854	9826	0	-0-
08	96410 X	75939	-0-	-20471	-0-	61506	3	10526	9	Y	9569	9488	0	-0-
						56153	3	9504	9	Y	8640	8573	0	-0-
09	85890 X	77480	-0-	-8410	-0-	66641	3	10839	9	Y	9854	9826	0	-0-
						61506	3	10526	9	Y	9569	9488	0	-0-
10	88753 X	72032	-0-	-16721	-0-	61506	3	10526	9	Y	9569	9488	0	-0-
						56153	3	9504	9	Y	8640	8573	0	-0-
11	0	65657	-0-	65657	65657	56153	3	9504	9	Y	8640	8573	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291430	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	11892 - 21699
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		51120 X	32143	-0-	-18977	-0-	25456 3	6687 9	N	6079	6040 0	39 8	-0-
07		49228 X	32511	-0-	-16717	-0-	25491 3	7020 9	N	6382	6348 0	34 8	-0-
08		46779 X	37277	-0-	-9502	-0-	30006 3	7271 9	N	6610	6571 0	39 8	-0-
09		0	34897	-0-	34897	34897	27804 3	7093 9	N	6448	6408 0	40 8	-0-
10		0	33520	-0-	33520	68417	26609 3	6911 9	N	6283	6242 0	41 8	-0-
11		0	28961	-0-	28961	97378	22989 3	5972 9	N	5429	5402 0	27 8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291493	COMPL. DATE	03/16/2021	TOTAL	DEPTH	11849	PERF.	12330 - 19600
06		77820 X	66724	-0-	-11096	-0-	59601 3	7123 9	Y	6475	6425 0	50 8	-0-
07		78554 X	66161	-0-	-12393	-0-	59211 3	6950 9	Y	6318	6275 0	43 8	-0-
08		65219 X	65219	-0-	-0-	-0-	58177 3	7042 9	Y	6402	6359 0	43 8	-0-
09		0	36998	-0-	36998	36998	30582 3	6416 9	Y	5833	5787 0	46 8	-0-
10		0	30488	-0-	30488	67486	24359 3	6129 9	Y	5572	5524 0	48 8	-0-
11		0	27859	-0-	27859	95345	22210 3	5649 9	Y	5135	5101 0	34 8	-0-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	291496	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL	DEPTH	11417	PERF.	11902 - 22239
06		59280 X	48003	-0-	-11277	-0-	34104 3	13899 9	Y	12635	12562 0	73 8	-0-
07		61256 X	41485	-0-	-19771	-0-	29568 3	11917 9	Y	10834	10780 0	54 8	-0-
08		60171 X	38049	-0-	-22122	-0-	27485 3	10564 9	Y	9604	9548 0	56 8	-0-
09		0	35399	-0-	35399	35399	25687 3	9712 9	Y	8829	8771 0	58 8	-0-
10		0	24278	-0-	24278	59677	16396 3	7882 9	Y	7165	7128 0	37 8	-0-
11		0	12761	-0-	12761	72438	8864 3	3897 9	Y	3543	3529 0	14 8	-0-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #:		82H	RRCID ->	291505	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL	DEPTH	11128	PERF.	11398 - 21728
06		48450 X	24319	-0-	-24131	-0-	18244 3	6075 9	Y	5523	5449 0	74 8	-0-
07		50065 X	25119	-0-	-24946	-0-	19070 3	6049 9	Y	5499	5433 0	66 8	-0-
08		33170 X	26707	-0-	-6463	-0-	20847 3	5860 9	Y	5327	5250 0	77 8	-0-
09		0	27057	-0-	27057	27057	21342 3	5715 9	Y	5195	5105 0	90 8	-0-
10		0	27188	-0-	27188	54245	21470 3	5718 9	Y	5198	5100 0	98 8	-0-
11		0	29963	-0-	29963	84208	24377 3	5586 9	Y	5078	5011 0	67 8	-0-

TABASCO CAT 54-43-6 UNIT		WELL #:		82H	RRCID ->	291550	COMPL. DATE	03/28/2021	TOTAL	DEPTH	11139	PERF.	11724 - 21257
06		26940 X	18407	-0-	-8533	-0-	13414 3	4993 9	Y	4539	4478 0	82 8	77
07		24583 X	15584	-0-	-8999	-0-	11350 3	4234 9	Y	3849	3765 0	65 8	96
08		21018 X	11990	-0-	-9028	-0-	8365 3	3625 9	Y	3295	3246 0	58 8	87
09		0	12746	-0-	12746	12746	9479 3	3267 9	Y	2970	2916 0	71 8	70
10		0	12854	-0-	12854	25600	9740 3	3114 9	Y	2831	2733 0	75 8	93
11		0	11448	-0-	11448	37048	8180 3	3268 9	Y	2971	2955 0	49 8	60

ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		72H	RRCID ->	291596	COMPL. DATE	05/06/2021	TOTAL	DEPTH	10410	PERF.	10474 - 20697
06		125670 X	64433	-0-	-61237	-0-	52729 3	11704 9	N	10640	10587 0	53 8	-0-
07		129859 X	48989	-0-	-80870	-0-	40086 3	8903 9	N	8094	8066 0	28 8	-0-
08		129456 X	63741	-0-	-65715	-0-	52144 3	11597 9	N	10543	10497 0	46 8	-0-
09		0	56777	-0-	56777	56777	46604 3	10173 9	N	9248	9205 0	43 8	-0-
10		0	59905	-0-	59905	116682	49511 3	10394 9	N	9449	9400 0	49 8	-0-
11		0	50113	-0-	50113	166795	41031 3	9082 9	N	8256	8229 0	27 8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	291660	COMPL. DATE	06/09/2021	TOTAL	DEPTH	9723	PERF.	10230 - 20794
06		72300 X	53899	-0-	-18401	-0-	46770 3	7129 9	N	6481	6412 0	69 8	-0-
07		68882 X	52827	-0-	-16055	-0-	45341 3	7486 9	N	6805	6718 0	87 8	-0-
08		68572 X	47862	-0-	-20710	-0-	41097 3	6765 9	N	6150	6068 0	82 8	-0-
09		0	48009	-0-	48009	48009	41394 3	6615 9	N	6014	5932 0	82 8	-0-
10		0	38439	-0-	38439	86448	33298 3	5141 9	N	4674	4601 0	73 8	-0-
11		0	40659	-0-	40659	127107	35061 3	5598 9	N	5089	5027 0	62 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	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		
06		88290 X	66927	-0-	-21363	-0-	57712 3	9215 9	N	8377	8305 0	72 8	-0-
07		85126 X	64713	-0-	-20413	-0-	55692 3	9021 9	N	8201	8105 0	96 8	-0-
08		80445 X	57364	-0-	-23081	-0-	49431 3	7933 9	N	7212	7112 0	100 8	-0-
09		0	59618	-0-	59618	59618	52257 3	7361 9	N	6692	6572 0	120 8	-0-
10		0	52430	-0-	52430	112048	45108 3	7322 9	N	6656	6542 0	114 8	-0-
11		0	51905	-0-	51905	163953	44506 3	7399 9	N	6726	6639 0	87 8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	291663	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL DEPTH	9564	PERF.10284	- 20570		
06		105300 X	83737	-0-	-21563	-0-	70073 3	13664 9	N	12422	12315 0	107 8	-0-
07		105462 X	80659	-0-	-24803	-0-	66995 3	13664 9	N	12422	12291 0	131 8	-0-
08		98735 X	70449	-0-	-28286	-0-	58884 3	11565 9	N	10514	10389 0	125 8	-0-
09		0	73208	-0-	73208	73208	61459 3	11749 9	N	10681	10531 0	150 8	-0-
10		0	60607	-0-	60607	133815	51268 3	9339 9	N	8490	8339 0	151 8	-0-
11		0	63764	-0-	63764	197579	53656 3	10108 9	N	9189	9066 0	123 8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	291838	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	10868	PERF.10986	- 22716		
06		46920 X	38569	-0-	-8351	-0-	31274 3	7295 9	N	6632	6541 0	91 8	-0-
07		45787 X	39291	-0-	-6496	-0-	32066 3	7225 9	N	6568	6454 0	114 8	-0-
08		45787 X	37847	-0-	-7940	-0-	30979 3	6868 9	N	6244	6141 0	103 8	-0-
09		0	38304	-0-	38304	38304	31830 3	6474 9	N	5885	5784 0	101 8	-0-
10		0	41998	-0-	41998	80302	35865 3	6133 9	N	5575	5454 0	121 8	-0-
11		0	37363	-0-	37363	117665	31399 3	5964 9	N	5422	5316 0	106 8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	291839	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL DEPTH	11017	PERF.11015	- 21369		
06		40380 X	35384	-0-	-4996	-0-	28743 3	6641 9	N	6037	5978 0	59 8	-0-
07		41850 X	36160	-0-	-5690	-0-	29359 3	6801 9	N	6183	6108 0	75 8	-0-
08		41850 X	31649	-0-	-10201	-0-	25537 3	6112 9	N	5556	5493 0	63 8	-0-
09		0	30268	-0-	30268	30268	24687 3	5581 9	N	5074	5014 0	60 8	-0-
10		0	35907	-0-	35907	66175	30206 3	5701 9	N	5183	5105 0	78 8	-0-
11		0	32142	-0-	32142	98317	26668 3	5474 9	N	4976	4912 0	64 8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	291844	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL DEPTH	10774	PERF.10980	- 20692		
06		46710 X	36943	-0-	-9767	-0-	28348 3	8595 9	N	7814	7710 0	104 8	-0-
07		45601 X	37083	-0-	-8518	-0-	28686 3	8397 9	N	7634	7506 0	128 8	-0-
08		43214 X	34642	-0-	-8572	-0-	26573 3	8069 9	N	7335	7218 0	117 8	-0-
09		0	32024	-0-	32024	32024	24450 3	7574 9	N	6885	6772 0	113 8	-0-
10		0	33230	-0-	33230	65254	26032 3	7198 9	N	6544	6416 0	128 8	-0-
11		0	30964	-0-	30964	96218	24014 3	6950 9	N	6318	6207 0	111 8	-0-

PALMITO RANCH 53-4-3 A		WELL #: 1H		RRCID ->	291953	COMPL. DATE	03/30/2021	TOTAL DEPTH	10838	PERF.10917	- 18583		
06		47340 X	24986	-0-	-22354	-0-	19550 3	5436 9	N	4942	4881 0	61 8	-0-
07		50871 X	24598	-0-	-26273	-0-	19069 3	5529 9	N	5026	4953 0	73 8	-0-
08		50871 X	22962	-0-	-27909	-0-	17118 3	5844 9	N	5313	5241 0	72 8	-0-
09		0	21884	-0-	21884	21884	16567 3	5317 9	N	4834	4761 0	73 8	-0-
10		0	21404	-0-	21404	43288	16070 3	5334 9	N	4849	4765 0	84 8	-0-
11		0	19031	-0-	19031	62319	14368 3	4663 9	N	4239	4177 0	62 8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 A		WELL #: 11HZ		RRCID ->	291991	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL DEPTH	10603	PERF.10660	- 20621		
06		58530 X	45922	-0-	-12608	-0-	41564 3	4358 9	Y	3962	3956 0	6 8	-0-
07		60481 X	55835	-0-	-4646	-0-	44724 3	11111 9	Y	10101	10012 0	89 8	-0-
08		60481 X	49586	-0-	-10895	-0-	46018 3	3568 9	Y	3244	3131 0	113 8	-0-
09		55950 X	47095	-0-	-8855	-0-	37669 3	9426 9	Y	8569	8447 0	122 8	-0-
10		0	32813	-0-	32813	32813	24226 3	8587 9	Y	7806	7668 0	138 8	-0-
11		0	28446	-0-	28446	61259	22187 3	6259 9	Y	5690	5603 0	87 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			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		108570 X	82197	-0-	-26373	-0-	70118 3	12079 9	N	10981	10826 0	155 8	-0-
07		107384 X	82274	-0-	-25110	-0-	69360 3	12914 9	N	11740	11554 0	186 8	-0-
08		101463 X	74964	-0-	-26499	-0-	64073 3	10891 9	N	9901	9770 0	131 8	-0-
09		0	75252	-0-	75252	75252	64133 3	11119 9	N	10108	10020 0	88 8	-0-
10		0	64418	-0-	64418	139670	55046 3	9372 9	N	8520	8447 0	73 8	-0-
11		0	63037	-0-	63037	202707	53591 3	9446 9	N	8587	8522 0	65 8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 821H		RRCID ->	292250	COMPL. DATE	08/22/2021	TOTAL DEPTH	11289	PERF.	11485	- 21442	
06		60090 X	12349	-0-	-47741	-0-	8808 3	3541 9	Y	3219	3152 0	67 8	-0-
07		62093 X	14077	-0-	-48016	-0-	9897 3	4180 9	Y	3800	3743 0	57 8	-0-
08		27745 X	15311	-0-	-12434	-0-	11876 3	3435 9	Y	3123	3074 0	49 8	-0-
09		0	11947	-0-	11947	11947	9004 3	2943 9	Y	2675	2629 0	46 8	-0-
10		0	9047	-0-	9047	20994	6458 3	2589 9	Y	2354	2308 0	46 8	-0-
11		0	10128	-0-	10128	31122	7877 3	2251 9	Y	2046	2015 0	31 8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 B		WELL #: 12HZ		RRCID ->	292316	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL DEPTH	10817	PERF.	10854	- 20876	
06		259830 X	32563	-0-	-227267	-0-	28208 3	4355 9	Y	3959	3956 0	3 8	-0-
07		268491 X	53584	-0-	-214907	-0-	44008 3	9576 9	Y	8705	8660 0	45 8	-0-
08		55056 X	48046	-0-	-7010	-0-	44775 3	3271 9	Y	2974	2917 0	57 8	-0-
09		50550 X	46314	-0-	-4236	-0-	36462 3	9852 9	Y	8956	8907 0	49 8	-0-
10		0	26393	-0-	26393	26393	20081 3	6312 9	Y	5738	5701 0	37 8	-0-
11		0	28044	-0-	28044	54437	21702 3	6342 9	Y	5765	5725 0	40 8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 811H		RRCID ->	292317	COMPL. DATE	08/18/2021	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	11473	- 21425	
06		45630 X	31123	-0-	-14507	-0-	19880 3	11243 9	Y	10221	10089 0	132 8	-0-
07		47151 X	29064	-0-	-18087	-0-	18083 3	10981 9	Y	9983	9884 0	99 8	-0-
08		34038 X	27267	-0-	-6771	-0-	17143 3	10124 9	Y	9204	9103 0	101 8	-0-
09		0	25712	-0-	25712	25712	16097 3	9615 9	Y	8741	8631 0	110 8	-0-
10		0	25697	-0-	25697	51409	16084 3	9613 9	Y	8739	8630 0	109 8	-0-
11		0	22881	-0-	22881	74290	14036 3	8845 9	Y	8041	7961 0	80 8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 131H		RRCID ->	292318	COMPL. DATE	08/18/2021	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	12170	- 22132	
06		216210 X	26796	-0-	-189414	-0-	18306 3	8490 9	Y	7718	7690 0	28 8	-0-
07		223417 X	13139	-0-	-210278	-0-	10811 3	2328 9	Y	2116	2100 0	16 8	-0-
08		36456 X	22536	-0-	-13920	-0-	16212 3	6324 9	Y	5749	5722 0	27 8	-0-
09		0	29313	-0-	29313	29313	21655 3	7658 9	Y	6962	6931 0	31 8	-0-
10		0	26993	-0-	26993	56306	19929 3	7064 9	Y	6422	6393 0	29 8	-0-
11		0	22878	-0-	22878	79184	16679 3	6199 9	Y	5635	5617 0	18 8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 141HR		RRCID ->	292319	COMPL. DATE	08/22/2021	TOTAL DEPTH	11644	PERF.	11935	- 21897	
06		289950 X	57200	-0-	-232750	-0-	41380 3	15820 9	Y	14382	14267 0	115 8	-0-
07		299615 X	56753	-0-	-242862	-0-	41021 3	15732 9	Y	14302	14206 0	96 8	-0-
08		59613 X	47357	-0-	-12256	-0-	34398 3	12959 9	Y	11781	11691 0	90 8	-0-
09		0	50551	-0-	50551	50551	37708 3	12843 9	Y	11675	11574 0	101 8	-0-
10		0	50566	-0-	50566	101117	38218 3	12348 9	Y	11225	11122 0	103 8	-0-
11		0	44290	-0-	44290	145407	33686 3	10604 9	Y	9640	9571 0	69 8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 121H		RRCID ->	292320	COMPL. DATE	08/18/2021	TOTAL DEPTH	11645	PERF.	11898	- 21860	
06		168690 X	26532	-0-	-142158	-0-	19881 3	6651 9	Y	6046	6003 0	43 8	-0-
07		174313 X	52194	-0-	-122119	-0-	38138 3	14056 9	Y	12778	12703 0	75 8	-0-
08		88257 X	61843	-0-	-26414	-0-	46712 3	15131 9	Y	13755	13652 0	103 8	-0-
09		0	67201	-0-	67201	67201	52899 3	14302 9	Y	13002	12879 0	123 8	-0-
10		0	57513	-0-	57513	124714	45552 3	11961 9	Y	10874	10769 0	105 8	-0-
11		0	55473	-0-	55473	180187	43172 3	12301 9	Y	11183	11099 0	84 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 #: 12HZ		RRCID ->	292330	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	9978	PERF.10125	- 17791					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
06	235860 X	65768	-0-	-170092	-0-	57614	3	8154	9	Y	7413	7377	0	36	8	-0-
07	243722 X	62601	-0-	-181121	-0-	55294	3	7307	9	Y	6643	6595	0	48	8	-0-
08	89714 X	67192	-0-	-22522	-0-	58890	3	8302	9	Y	7547	7498	0	49	8	-0-
09	0	55532	-0-	55532	55532	48717	3	6815	9	Y	6195	6146	0	49	8	-0-
10	0	57688	-0-	57688	113220	51126	3	6562	9	Y	5965	5910	0	55	8	-0-
11	0	50829	-0-	50829	164049	45875	3	4954	9	Y	4504	4470	0	34	8	-0-

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28		WELL #: 15HA		RRCID ->	292357	COMPL. DATE	09/17/2021	TOTAL DEPTH	10034	PERF.10295	- 20709					
06	333780 X	94435	-0-	-239345	-0-	76606	3	17829	9	Y	16208	16080	0	128	8	-0-
07	344906 X	80564	-0-	-264342	-0-	64893	3	15671	9	Y	14246	14111	0	135	8	-0-
08	150102 X	95112	-0-	-54990	-0-	80223	3	14889	9	Y	13535	13409	0	126	8	-0-
09	0	43858	-0-	43858	43858	34572	3	9286	9	Y	8442	8383	0	59	8	-0-
10	0	48965	-0-	48965	92823	39215	3	9750	9	Y	8864	8775	0	89	8	-0-
11	0	84305	-0-	84305	177128	67752	3	16553	9	Y	15048	14922	0	126	8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 C		WELL #: 13HZ		RRCID ->	292359	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10700	- 20661					
06	209760 X	50935	-0-	-158825	-0-	45499	3	5436	9	Y	4942	4918	0	24	8	-0-
07	216752 X	59192	-0-	-157560	-0-	44962	3	14230	9	Y	12936	12856	0	80	8	-0-
08	60636 X	51313	-0-	-9323	-0-	46585	3	4728	9	Y	4298	4188	0	110	8	-0-
09	57690 X	56298	-0-	-1392	-0-	42996	3	13302	9	Y	12093	11962	0	131	8	-0-
10	0	58576	-0-	58576	58576	46971	3	11605	9	Y	10550	10403	0	147	8	-0-
11	0	37569	-0-	37569	96145	28562	3	9007	9	Y	8188	8098	0	90	8	-0-

NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	292363	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	9798	PERF.10108	- 17939					
06	287580 X	38501	-0-	-249079	-0-	31283	3	7218	9	Y	6562	6495	0	67	8	-0-
07	297166 X	27426	-0-	-269740	-0-	21114	3	6312	9	Y	5738	5673	0	65	8	-0-
08	83421 X	29756	-0-	-53665	-0-	21662	3	8094	9	Y	7358	7262	0	96	8	-0-
09	0	20913	-0-	20913	20913	15586	3	5327	9	Y	4843	4793	0	50	8	-0-
10	0	55255	-0-	55255	76168	44754	3	10501	9	Y	9546	9409	0	137	8	-0-
11	0	59514	-0-	59514	135682	49245	3	10269	9	Y	9335	9197	0	138	8	-0-

NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	292365	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	9975	PERF.10261	- 18114					
06	285600 X	42853	-0-	-242747	-0-	33955	3	8898	9	Y	8089	8054	0	35	8	-0-
07	295120 X	33248	-0-	-261872	-0-	26977	3	6271	9	Y	5701	5649	0	52	8	-0-
08	80538 X	62081	-0-	-18457	-0-	53022	3	9059	9	Y	8235	8160	0	75	8	-0-
09	0	28421	-0-	28421	28421	23867	3	4554	9	Y	4140	4109	0	31	8	-0-
10	0	29516	-0-	29516	57937	23218	3	6298	9	Y	5725	5673	0	52	8	-0-
11	0	22349	-0-	22349	80286	17083	3	5266	9	Y	4787	4724	0	63	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 14HZ		RRCID ->	292367	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	10026	PERF. 9852	- 17516					
06	287580 X	76504	-0-	-211076	-0-	68114	3	8390	9	Y	7627	7556	0	71	8	-0-
07	297166 X	86877	-0-	-210289	-0-	77758	3	9119	9	Y	8290	8191	0	99	8	-0-
08	124837 X	88402	-0-	-36435	-0-	79859	3	8543	9	Y	7766	7676	0	90	8	-0-
09	0	80872	-0-	80872	80872	73081	3	7791	9	Y	7083	7010	0	73	8	-0-
10	0	80605	-0-	80605	161477	72865	3	7740	9	Y	7036	6962	0	74	8	-0-
11	0	24174	-0-	24174	185651	22628	3	1546	9	Y	1405	1390	0	15	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 13HZ		RRCID ->	292370	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	9884	PERF. 9761	- 17427					
06	226110 X	88433	-0-	-137677	-0-	78438	3	9995	9	Y	9086	8968	0	118	8	-0-
07	233647 X	77044	-0-	-156603	-0-	68009	3	9035	9	Y	8214	8095	0	119	8	-0-
08	136245 X	68580	-0-	-67665	-0-	60616	3	7964	9	Y	7240	7149	0	91	8	-0-
09	0	72809	-0-	72809	72809	64322	3	8487	9	Y	7715	7586	0	129	8	-0-
10	0	78773	-0-	78773	151582	69865	3	8908	9	Y	8098	7923	0	175	8	-0-
11	0	79247	-0-	79247	230829	72539	3	6708	9	Y	6098	5955	0	143	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 15HZ		RRCID ->	292371	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	9936	PERF.10152	- 17818						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
06	130500	X	53486	-0-	-77014	-0-	46195	3	7291	9	Y	6628	6559	0	69	8	-0-
07	134850	X	50251	-0-	-84599	-0-	43804	3	6447	9	Y	5861	5783	0	78	8	-0-
08	72540	X	51338	-0-	-21202	-0-	44907	3	6431	9	Y	5846	5774	0	72	8	-0-
09	0	0	50787	-0-	50787	50787	44386	3	6401	9	Y	5819	5755	0	64	8	-0-
10	0	0	45642	-0-	45642	96429	39853	3	5789	9	Y	5263	5197	0	66	8	-0-
11	0	0	43243	-0-	43243	139672	38989	3	4254	9	Y	3867	3805	0	62	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 14H		RRCID ->	292377	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9820	PERF.10091	- 17558						
06	228810	X	66930	-0-	-161880	-0-	57792	3	9138	9	Y	8307	8218	0	89	8	-0-
07	236437	X	40836	-0-	-195601	-0-	33529	3	7307	9	Y	6643	6552	0	91	8	-0-
08	115785	X	46347	-0-	-69438	-0-	40652	3	5695	9	Y	5177	5086	0	91	8	-0-
09	0	0	40773	-0-	40773	40773	33517	3	7256	9	Y	6596	6522	0	74	8	-0-
10	0	0	39346	-0-	39346	80119	31834	3	7512	9	Y	6829	6733	0	96	8	-0-
11	0	0	36745	-0-	36745	116864	30065	3	6680	9	Y	6073	5993	0	80	8	-0-

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28		WELL #: 14HA		RRCID ->	292386	COMPL. DATE	09/17/2021	TOTAL DEPTH	9841	PERF.10268	- 20589						
06	370350	X	103473	-0-	-266877	-0-	86883	3	16590	9	Y	15082	14896	0	186	8	-0-
07	382695	X	108079	-0-	-274616	-0-	91556	3	16523	9	Y	15021	14757	0	264	8	-0-
08	154442	X	146988	-0-	-7454	-0-	131056	3	15932	9	Y	14484	14252	0	232	8	-0-
09	0	0	104923	-0-	104923	104923	88980	3	15943	9	Y	14494	14326	0	168	8	-0-
10	0	0	84662	-0-	84662	189585	70116	3	14546	9	Y	13224	13035	0	189	8	-0-
11	0	0	31246	-0-	31246	220831	25086	3	6160	9	Y	5600	5534	0	66	8	-0-

GORGON 57-1-33 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID ->	292387	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL DEPTH	9902	PERF.10200	- 20546						
06	201780	X	84870	-0-	-116910	-0-	68754	3	16116	9	Y	14651	14495	0	156	8	-0-
07	208506	X	85531	-0-	-122975	-0-	71181	3	14350	9	Y	13045	12885	0	160	8	-0-
08	111662	X	92507	-0-	-19155	-0-	81242	3	11265	9	Y	10241	10105	0	136	8	-0-
09	0	0	51098	-0-	51098	51098	42173	3	8925	9	Y	8114	8027	0	87	8	-0-
10	0	0	45396	-0-	45396	96494	36972	3	8424	9	Y	7658	7555	0	103	8	-0-
11	0	0	55153	-0-	55153	151647	46255	3	8898	9	Y	8089	7972	0	117	8	-0-

GORGON 57-1-33 UNIT		WELL #: 13HR		RRCID ->	292389	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL DEPTH	10034	PERF.10672	- 20819						
06	252810	X	84211	-0-	-168599	-0-	69379	3	14832	9	Y	13484	13383	0	101	8	-0-
07	261237	X	67398	-0-	-193839	-0-	55897	3	11501	9	Y	10455	10357	0	98	8	-0-
08	114607	X	87002	-0-	-27605	-0-	75515	3	11487	9	Y	10443	10343	0	100	8	-0-
09	0	0	-0-	-0-	-0-	-0-	396	3	396	9	Y	396	351	0	45	8	-0-
10	0	0	91572	-0-	91572	91572	75520	3	16052	9	Y	14593	14394	0	199	8	-0-
11	0	0	70629	-0-	70629	162201	58354	3	12275	9	Y	11159	11021	0	138	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 15H		RRCID ->	292505	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9937	PERF.10266	- 17733						
06	255780	X	85099	-0-	-170681	-0-	71953	3	13146	9	Y	11951	11800	0	151	8	-0-
07	264306	X	80340	-0-	-183966	-0-	67426	3	12914	9	Y	11740	11585	0	155	8	-0-
08	121644	X	83963	-0-	-37681	-0-	71260	3	12703	9	Y	11548	11399	0	149	8	-0-
09	0	0	75059	-0-	75059	75059	64599	3	10460	9	Y	9509	9378	0	131	8	-0-
10	0	0	70991	-0-	70991	146050	60447	3	10544	9	Y	9585	9432	0	153	8	-0-
11	0	0	57540	-0-	57540	203590	49126	3	8414	9	Y	7649	7548	0	101	8	-0-

ELM 55-1-36 UNIT		WELL #: 13HA		RRCID ->	292510	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL DEPTH	11691	PERF.11839	- 22230						
06	149610	X	68840	-0-	-80770	-0-	52849	3	15991	9	Y	14537	14417	0	120	8	-0-
07	154597	X	71237	-0-	-83360	-0-	55807	3	15430	9	Y	14027	13931	0	96	8	-0-
08	93000	X	56983	-0-	-36017	-0-	44147	3	12836	9	Y	11669	11577	0	92	8	-0-
09	0	0	55273	-0-	55273	55273	42076	3	13197	9	Y	11997	11889	0	108	8	-0-
10	0	0	39985	-0-	39985	95258	29952	3	10033	9	Y	9121	9043	0	78	8	-0-
11	0	0	47886	-0-	47886	143144	36667	3	11219	9	Y	10199	10118	0	81	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
MANASSAS STATE 55-4-22-21 D		WELL #: 14HZ		RRCID ->	292539	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL	DEPTH	10893	PERF.	11041	-	21002			
M	O	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			
06	98910	X	52772	-0-	-46138	-0-	26643	3	26129	9	Y	23754	23524	0	230	8	-0-
07	102207	X	52851	-0-	-49356	-0-	41064	3	11787	9	Y	10715	10620	0	95	8	-0-
08	50840	X	45935	-0-	-4905	-0-	42126	3	3809	9	Y	3463	3407	0	56	8	-0-
09	98910	X	47174	-0-	-51736	-0-	37003	3	10171	9	Y	9246	9187	0	59	8	-0-
10	0		49636	-0-	49636	49636	40713	3	8923	9	Y	8112	8046	0	66	8	-0-
11	0		37409	-0-	37409	87045	29272	3	8137	9	Y	7397	7351	0	46	8	-0-

ELM 55-1-36 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID ->	292540	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL	DEPTH	11465	PERF.	11740	-	22213			
06	176430	X	95729	-0-	-80701	-0-	73656	3	22073	9	Y	20066	19931	0	135	8	-0-
07	182311	X	103184	-0-	-79127	-0-	82080	3	21104	9	Y	19185	19077	0	108	8	-0-
08	111445	X	55648	-0-	-55797	-0-	41415	3	14233	9	Y	12939	12875	0	64	8	-0-
09	0		57375	-0-	57375	57375	43710	3	13665	9	Y	12423	12349	0	74	8	-0-
10	0		56340	-0-	56340	113715	42632	3	13708	9	Y	12462	12387	0	75	8	-0-
11	0		32931	-0-	32931	146646	24358	3	8573	9	Y	7794	7750	0	44	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: N 14H		RRCID ->	292643	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9842	PERF.	10216	-	18183			
06	239280	X	80027	-0-	-159253	-0-	65405	3	14622	9	Y	13293	13156	0	137	8	-0-
07	247256	X	92422	-0-	-154834	-0-	75529	3	16893	9	Y	15357	15173	0	184	8	-0-
08	121675	X	91494	-0-	-30181	-0-	76284	3	15210	9	Y	13827	13698	0	129	8	-0-
09	0		76050	-0-	76050	76050	64043	3	12007	9	Y	10915	10822	0	93	8	-0-
10	0		73139	-0-	73139	149189	60995	3	12144	9	Y	11040	10946	0	94	8	-0-
11	0		55821	-0-	55821	205010	47009	3	8812	9	Y	8011	7913	0	98	8	-0-

ELM 55-1-36 UNIT		WELL #: 14HA		RRCID ->	292700	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL	DEPTH	11484	PERF.	12144	-	22536			
06	166350	X	89184	-0-	-77166	-0-	67205	3	21979	9	Y	19981	19926	0	55	8	-0-
07	171895	X	83657	-0-	-88238	-0-	64583	3	19074	9	Y	17340	17305	0	35	8	-0-
08	117955	X	63229	-0-	-54726	-0-	46582	3	16647	9	Y	15134	15089	0	45	8	-0-
09	0		59042	-0-	59042	59042	44104	3	14938	9	Y	13580	13527	0	53	8	-0-
10	0		46227	-0-	46227	105269	32511	3	13716	9	Y	12469	12404	0	65	8	-0-
11	0		49317	-0-	49317	154586	35169	3	14148	9	Y	12862	12824	0	38	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	292723	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL	DEPTH	9854	PERF.	10178	-	17747			
06	133710	X	33569	-0-	-100141	-0-	27875	3	5694	9	Y	5176	5115	0	61	8	-0-
07	138167	X	47618	-0-	-90549	-0-	36412	3	11206	9	Y	10187	10052	0	135	8	-0-
08	49269	X	49269	-0-	-0-	-0-	40001	3	9268	9	Y	8425	8285	0	140	8	-0-
09	0		44584	-0-	44584	44584	35358	3	9226	9	Y	8387	8271	0	116	8	-0-
10	0		48022	-0-	48022	92606	37997	3	10025	9	Y	9114	8966	0	148	8	-0-
11	0		38474	-0-	38474	131080	30189	3	8285	9	Y	7532	7330	0	202	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: N 13H		RRCID ->	292724	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9890	PERF.	10141	-	18108			
06	246930	X	82874	-0-	-164056	-0-	71512	3	11362	9	Y	10329	10222	0	107	8	-0-
07	255161	X	90832	-0-	-164329	-0-	78821	3	12011	9	Y	10919	10748	0	171	8	-0-
08	98098	X	98098	-0-	-0-	-0-	82045	3	16053	9	Y	14594	14418	0	176	8	-0-
09	0		68598	-0-	68598	68598	57105	3	11493	9	Y	10448	10342	0	106	8	-0-
10	0		26946	-0-	26946	95544	23694	3	3252	9	Y	2956	2933	0	23	8	-0-
11	0		83369	-0-	83369	178913	71685	3	11684	9	Y	10622	10526	0	96	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 12H		RRCID ->	292726	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	10160	-	18313			
06	217170	X	63380	-0-	-153790	-0-	52538	3	10842	9	Y	9856	9753	0	103	8	-0-
07	224409	X	74809	-0-	-149600	-0-	66514	3	8295	9	Y	7541	7377	0	164	8	-0-
08	75794	X	75794	-0-	-0-	-0-	64362	3	11432	9	Y	10393	10242	0	151	8	-0-
09	0		67446	-0-	67446	67446	57583	3	9863	9	Y	8966	8835	0	131	8	-0-
10	0		65791	-0-	65791	133237	56229	3	9562	9	Y	8693	8527	0	166	8	-0-
11	0		45120	-0-	45120	178357	38351	3	6769	9	Y	6154	6076	0	78	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	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06	206310	X	66167	-0-	-140143	-0-	53671 3	12496 9	Y	11360	11307 0	53 8	-0-
07	213187	X	77822	-0-	-135365	-0-	63975 3	13847 9	Y	12588	12489 0	99 8	-0-
08	72178	X	72178	-0-	-0-	-0-	63858 3	8320 9	Y	7564	7453 0	111 8	-0-
09	0		66170	-0-	66170	66170	58642 3	7528 9	Y	6844	6748 0	96 8	-0-
10	0		65949	-0-	65949	132119	58294 3	7655 9	Y	6959	6836 0	123 8	-0-
11	0		52563	-0-	52563	184682	46630 3	5933 9	Y	5394	5318 0	76 8	-0-

PALOMA 33-91 UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	292763	COMPL. DATE	12/06/2021	TOTAL DEPTH	10981	PERF.11198	- 20474		
06	136290	X	40536	-0-	-95754	-0-	30498 3	10038 9	Y	9125	9031 0	94 8	-0-
07	140833	X	35692	-0-	-105141	-0-	27011 3	8681 9	Y	7892	7803 0	89 8	-0-
08	140833	X	38947	-0-	-101886	-0-	30876 3	8071 9	Y	7337	7202 0	135 8	-0-
09	0		33497	-0-	33497	33497	25731 3	7766 9	Y	7060	6957 0	103 8	-0-
10	0		27568	-0-	27568	61065	21858 3	5710 9	Y	5191	5094 0	97 8	-0-
11	0		27729	-0-	27729	88794	24029 3	3700 9	Y	3364	3258 0	106 8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	292765	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	10014	PERF.10195	- 18070		
06	285600	X	51904	-0-	-233696	-0-	42588 3	9316 9	Y	8469	8408 0	61 8	-0-
07	295120	X	31207	-0-	-263913	-0-	24729 3	6478 9	Y	5889	5754 0	135 8	-0-
08	295120	X	48215	-0-	-246905	-0-	39935 3	8280 9	Y	7527	7462 0	65 8	-0-
09	0		36931	-0-	36931	36931	31363 3	5568 9	Y	5062	4995 0	67 8	-0-
10	0		32698	-0-	32698	69629	26334 3	6364 9	Y	5785	5704 0	81 8	-0-
11	0		30752	-0-	30752	100381	23888 3	6864 9	Y	6240	6158 0	82 8	-0-

PALOMA 33-91 UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	292785	COMPL. DATE	12/06/2021	TOTAL DEPTH	11096	PERF.11064	- 21530		
06	121950	X	46866	-0-	-75084	-0-	37189 3	9677 9	Y	8797	8722 0	75 8	-0-
07	126015	X	62565	-0-	-63450	-0-	52606 3	9959 9	Y	9054	8934 0	120 8	-0-
08	126015	X	63476	-0-	-62539	-0-	51405 3	12071 9	Y	10974	10862 0	112 8	-0-
09	0		48129	-0-	48129	48129	38641 3	9488 9	Y	8625	8542 0	83 8	-0-
10	0		40991	-0-	40991	89120	32691 3	8300 9	Y	7545	7454 0	91 8	-0-
11	0		59643	-0-	59643	148763	49148 3	10495 9	Y	9541	9424 0	117 8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 11H		RRCID ->	292811	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9861	PERF.10240	- 18393		
06	229050	X	67229	-0-	-161821	-0-	56471 3	10758 9	Y	9780	9700 0	80 8	-0-
07	236685	X	52648	-0-	-184037	-0-	43363 3	9285 9	Y	8441	8374 0	67 8	-0-
08	236685	X	49614	-0-	-187071	-0-	41091 3	8523 9	Y	7748	7691 0	57 8	-0-
09	0		43754	-0-	43754	43754	35650 3	8104 9	Y	7367	7300 0	67 8	-0-
10	0		48096	-0-	48096	91850	39409 3	8687 9	Y	7897	7810 0	87 8	-0-
11	0		39930	-0-	39930	131780	32473 3	7457 9	Y	6779	6709 0	70 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		
06	159780	X	38556	-0-	-121224	-0-	27065 3	11491 9	Y	10446	10343 0	103 8	-0-
07	165106	X	37184	-0-	-127922	-0-	26341 3	10843 9	Y	9857	9774 0	83 8	-0-
08	165106	X	27864	-0-	-137242	-0-	19789 3	8075 9	Y	7341	7248 0	93 8	-0-
09	0		20848	-0-	20848	20848	16020 3	4828 9	Y	4389	4305 0	84 8	-0-
10	0		26804	-0-	26804	47652	19112 3	7692 9	Y	6993	6948 0	45 8	-0-
11	0		20703	-0-	20703	68355	13681 3	7022 9	Y	6384	6366 0	18 8	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 D		WELL #: 74H		RRCID ->	292883	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	11061	PERF.11690	- 21941		
06	187080	X	70414	-0-	-116666	-0-	50522 3	19892 9	Y	18084	18037 0	47 8	-0-
07	193316	X	70594	-0-	-122722	-0-	51368 3	19226 9	Y	17478	17441 0	37 8	-0-
08	193316	X	58054	-0-	-135262	-0-	39903 3	18151 9	Y	16501	16465 0	36 8	-0-
09	0		51499	-0-	51499	51499	32765 3	18734 9	Y	17031	16979 0	52 8	-0-
10	0		34464	-0-	34464	85963	20986 3	13478 9	Y	12253	12217 0	36 8	-0-
11	0		34950	-0-	34950	120913	22712 3	12238 9	Y	11125	11100 0	25 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 B		WELL #: 18H		RRCID ->	292884	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	11995	- 22212		
M	O	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				
06	145080 X	38415	-0-	-106665	-0-	30417 3	7998 9	Y	7271	7206 0	65 8	-0-		
07	149916 X	32490	-0-	-117426	-0-	25095 3	7395 9	Y	6723	6648 0	75 8	-0-		
08	149916 X	25060	-0-	-124856	-0-	18691 3	6369 9	Y	5790	5734 0	56 8	-0-		
09	0	17881	-0-	17881	17881	13229 3	4652 9	Y	4229	4192 0	37 8	-0-		
10	0	11381	-0-	11381	29262	7486 3	3895 9	Y	3541	3525 0	16 8	-0-		
11	0	12538	-0-	12538	41800	8915 3	3623 9	Y	3294	3279 0	15 8	-0-		

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID ->	292901	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL DEPTH	9811	PERF.	9815	- 19903		
06	351840 X	180747	-0-	-171093	-0-	154055 3	26692 9	Y	24265	23999 0	266 8	-0-		
07	363568 X	165149	-0-	-198419	-0-	141423 3	23726 9	Y	21569	21262 0	307 8	-0-		
08	363568 X	148407	-0-	-215161	-0-	129079 3	19328 9	Y	17571	17317 0	254 8	-0-		
09	0	97688	-0-	97688	97688	84479 3	13209 9	Y	12008	11849 0	159 8	-0-		
10	0	63078	-0-	63078	160766	53310 3	9768 9	Y	8880	8723 0	157 8	-0-		
11	0	99450	-0-	99450	260216	84761 3	14689 9	Y	13354	13160 0	194 8	-0-		

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #: 13HA		RRCID ->	292912	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL DEPTH	9948	PERF.	9927	- 20042		
06	406920 X	220492	-0-	-186428	-0-	187797 3	32695 9	Y	29723	29399 0	324 8	-0-		
07	420484 X	188640	-0-	-231844	-0-	161570 3	27070 9	Y	24609	24260 0	349 8	-0-		
08	420484 X	161121	-0-	-259363	-0-	139784 3	21337 9	Y	19397	19099 0	298 8	-0-		
09	0	151294	-0-	151294	151294	130864 3	20430 9	Y	18573	18299 0	274 8	-0-		
10	0	126318	-0-	126318	277612	109155 3	17163 9	Y	15603	15374 0	229 8	-0-		
11	0	140512	-0-	140512	418124	123851 3	16661 9	Y	15146	14907 0	239 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		
06	336750 X	85863	-0-	-250887	-0-	62895 3	22968 9	Y	20880	20745 0	135 8	-0-		
07	347975 X	84988	-0-	-262987	-0-	63360 3	21628 9	Y	19662	19551 0	111 8	-0-		
08	347975 X	60104	-0-	-287871	-0-	46079 3	14025 9	Y	12750	12675 0	75 8	-0-		
09	0	51187	-0-	51187	51187	37983 3	13204 9	Y	12004	11913 0	91 8	-0-		
10	0	33580	-0-	33580	84767	19710 3	13870 9	Y	12609	12521 0	88 8	-0-		
11	0	35962	-0-	35962	120729	22652 3	13310 9	Y	12100	12035 0	65 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		
06	196860 X	49289	-0-	-147571	-0-	34178 3	15111 9	Y	13737	13679 0	58 8	-0-		
07	203422 X	54510	-0-	-148912	-0-	40166 3	14344 9	Y	13040	12984 0	56 8	-0-		
08	203422 X	30065	-0-	-173357	-0-	18878 3	11187 9	Y	10170	10134 0	36 8	-0-		
09	0	7731	-0-	7731	7731	4141 3	3590 9	Y	3264	3247 0	17 8	-0-		
10	0	13980	-0-	13980	21711	7152 3	6828 9	Y	6207	6164 0	43 8	-0-		
11	0	19539	-0-	19539	41250	10875 3	8664 9	Y	7876	7845 0	31 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		
06	267330 X	89018	-0-	-178312	-0-	62401 3	26617 9	Y	24197	24046 0	151 8	-0-		
07	276241 X	94063	-0-	-182178	-0-	66903 3	27160 9	Y	24691	24556 0	135 8	-0-		
08	276241 X	70826	-0-	-205415	-0-	50023 3	20803 9	Y	18912	18774 0	138 8	-0-		
09	0	58467	-0-	58467	58467	39581 3	18886 9	Y	17169	17012 0	157 8	-0-		
10	0	36951	-0-	36951	95418	21329 3	15622 9	Y	14202	14099 0	103 8	-0-		
11	0	37394	-0-	37394	132812	23372 3	14022 9	Y	12747	12676 0	71 8	-0-		

KING CANYON STATE 54-1-8-5 F		WELL #: 13H		RRCID ->	292931	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL DEPTH	11903	PERF.	12372	- 22735		
06	163170 X	43693	-0-	-119477	-0-	29847 3	13846 9	Y	12587	12553 0	34 8	-0-		
07	168609 X	41665	-0-	-126944	-0-	29974 3	11691 9	Y	10628	10572 0	56 8	-0-		
08	168609 X	30513	-0-	-138096	-0-	19990 3	10523 9	Y	9566	9522 0	44 8	-0-		
09	0	27952	-0-	27952	27952	17268 3	10684 9	Y	9713	9661 0	52 8	-0-		
10	0	16876	-0-	16876	44828	9632 3	7244 9	Y	6585	6571 0	14 8	-0-		
11	0	20730	-0-	20730	65558	12559 3	8171 9	Y	7428	7418 0	10 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
KING CANYON STATE 54-1-8-5 J		WELL #: 17H		RRCID ->	292932	COMPL. DATE	12/29/2021	TOTAL	DEPTH	11986	PERF.	12505	-	22756	
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				
06		239730 X	72640	-0-	-167090	-0-	50291 3	22349 9	Y	20317	20217 0	100 8	-0-		
07		247721 X	70813	-0-	-176908	-0-	49519 3	21294 9	Y	19358	19278 0	80 8	-0-		
08		247721 X	39012	-0-	-208709	-0-	27137 3	11875 9	Y	10795	10745 0	50 8	-0-		
09		0	26923	-0-	26923	26923	19085 3	7838 9	Y	7125	7053 0	72 8	-0-		
10		0	22747	-0-	22747	49670	13072 3	9675 9	Y	8795	8726 0	69 8	-0-		
11		0	17399	-0-	17399	67069	9765 3	7634 9	Y	6940	6906 0	34 8	-0-		

SILVERTIP D 76-8-5 A		WELL #: 81H		RRCID ->	292953	COMPL. DATE	11/21/2021	TOTAL	DEPTH	11920	PERF.	12333	-	23048	
06		64260 X	43180	-0-	-21080	-0-	50 1	32140 3	Y	9913	9766 0	162 8	13		
07		66402 X	42749	-0-	-23653	-0-	86 4	10904 9		9688	9588 0	98 8	15		
08		66402 X	43634	-0-	-22768	-0-	76 1	31979 3	Y	8276	8164 0	114 8	13		
09		64260 X	40561	-0-	-23699	-0-	37 4	10657 9		7431	7319 0	108 8	17		
10		55831 X	33289	-0-	-22542	-0-	87 1	34063 3	Y	7403	7286 0	118 8	16		
11		0	31326	-0-	31326	31326	380 4	9104 9		6499	6424 0	73 8	18		
							8174 9								
							76 1	25070 3	Y						
							8143 9								
							97 1	24066 3	Y						
							14 4	7149 9							

KING CANYON STATE 54-1-8-5 I		WELL #: 16H		RRCID ->	292963	COMPL. DATE	12/29/2021	TOTAL	DEPTH	11788	PERF.	12167	-	22418	
06		379950 X	101437	-0-	-278513	-0-	74961 3	26476 9	Y	24069	23898 0	171 8	-0-		
07		392615 X	98959	-0-	-293656	-0-	73246 3	25713 9	Y	23375	23184 0	191 8	-0-		
08		392615 X	84503	-0-	-308112	-0-	61825 3	22678 9	Y	20616	20486 0	130 8	-0-		
09		0	51412	-0-	51412	51412	32184 3	19228 9	Y	17480	17268 0	212 8	-0-		
10		0	27950	-0-	27950	79362	13206 3	14744 9	Y	13404	13272 0	132 8	-0-		
11		0	31620	-0-	31620	110982	14888 3	16732 9	Y	15211	15110 0	101 8	-0-		

BEARTOOTH 54-1-34 UNIT		WELL #: 71H		RRCID ->	292989	COMPL. DATE	03/07/2022	TOTAL	DEPTH	10968	PERF.	10978	-	20729	
06		76830 X	52649	-0-	-24181	-0-	36623 3	16026 9	Y	14569	14513 0	56 8	-0-		
07		79391 X	51686	-0-	-27705	-0-	36779 3	14907 9	Y	13552	13513 0	39 8	-0-		
08		79391 X	40214	-0-	-39177	-0-	30094 3	10120 9	Y	9200	9162 0	38 8	-0-		
09		0	48038	-0-	48038	48038	35203 3	12835 9	Y	11668	11616 0	52 8	-0-		
10		0	49047	-0-	49047	97085	36926 3	12121 9	Y	11019	10969 0	50 8	-0-		
11		0	41276	-0-	41276	138361	30649 3	10627 9	Y	9661	9623 0	38 8	-0-		

BEARTOOTH 54-1-34 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	292998	COMPL. DATE	03/06/2022	TOTAL	DEPTH	11907	PERF.	12066	-	22032	
06		163560 X	82016	-0-	-81544	-0-	53548 3	28468 9	Y	25880	25748 0	132 8	-0-		
07		169012 X	74639	-0-	-94373	-0-	49262 3	25377 9	Y	23070	22965 0	105 8	-0-		
08		169012 X	50834	-0-	-118178	-0-	31969 3	18865 9	Y	17150	17070 0	80 8	-0-		
09		0	51776	-0-	51776	51776	31701 3	20075 9	Y	18250	18163 0	87 8	-0-		
10		0	45988	-0-	45988	97764	30145 3	15843 9	Y	14403	14318 0	85 8	-0-		
11		0	39452	-0-	39452	137216	25401 3	14051 9	Y	12774	12714 0	60 8	-0-		

GOLDENEYE 54-2-3 UNIT		WELL #: 74H		RRCID ->	293077	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06		47528 X	47528	-0-	-0-	-0-	38577 3	8951 9	Y	8137	8095 0	42 8	-0-		
07		46102 X	46102	-0-	-0-	-0-	34104 3	11998 9	Y	10907	10867 0	40 8	-0-		
08		40616 X	40616	-0-	-0-	-0-	29331 3	11285 9	Y	10259	10231 0	28 8	-0-		
09		0	41549	-0-	41549	41549	30618 3	10931 9	Y	9937	9903 0	34 8	-0-		
10		0	35550	-0-	35550	77099	25264 3	10286 9	Y	9351	9321 0	30 8	-0-		
11		0	36381	-0-	36381	113480	25476 3	10905 9	Y	9914	9893 0	21 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
WALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 020528																
WELL #: 15HA RRCID -> 293104 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10202 - 19968																
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)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06		885855 X	188018	-0-	-697837	-0-	158481	3	29537	9	Y	26852	26592	0	260 8	-0-
07		383191 X	173844	-0-	-209347	-0-	147280	3	26564	9	Y	24149	23864	0	285 8	-0-
08		383191 X	154597	-0-	-228594	-0-	133244	3	21353	9	Y	19412	19172	0	240 8	-0-
09		0	144886	-0-	144886	144886	124747	3	20139	9	Y	18308	18091	0	217 8	-0-
10		0	54424	-0-	54424	199310	46233	3	8191	9	Y	7446	7350	0	96 8	-0-
11		0	114708	-0-	114708	314018	97449	3	17259	9	Y	15690	15489	0	201 8	-0-

WALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT																
WELL #: 14HA RRCID -> 293110 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9917 - 20033																
06		1059602 X	209604	-0-	-849998	-0-	175153	3	34451	9	Y	31319	30936	0	383 8	-0-
07		390104 X	187441	-0-	-202663	-0-	158134	3	29307	9	Y	26643	26220	0	423 8	-0-
08		390104 X	158239	-0-	-231865	-0-	134280	3	23959	9	Y	21781	21430	0	351 8	-0-
09		0	139613	-0-	139613	139613	118280	3	21333	9	Y	19394	19085	0	309 8	-0-
10		0	126292	-0-	126292	265905	107495	3	18797	9	Y	17088	16796	0	292 8	-0-
11		0	131413	-0-	131413	397318	113043	3	18370	9	Y	16700	16424	0	276 8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT																
WELL #: 12H RRCID -> 293281 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11421 - 21772																
06		0	181338	-0-	181338	422576	131091	3	50247	9	Y	45679	45301	0	378 8	-0-
07		0	152875	-0-	152875	575451	109874	3	43001	9	Y	39092	38786	0	306 8	-0-
08		678486 X	103035	-0-	-575451	-0-	75066	3	27969	9	Y	25426	25202	0	224 8	-0-
09		0	108219	-0-	108219	108219	82134	3	26085	9	Y	23714	23468	0	246 8	-0-
10		0	98706	-0-	98706	206925	75761	3	22945	9	Y	20859	20618	0	241 8	-0-
11		0	63831	-0-	63831	270756	45937	3	17894	9	Y	16267	16095	0	172 8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT																
WELL #: 13H RRCID -> 293282 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11505 - 21785																
06		0	172194	-0-	172194	486898	127856	3	44338	9	Y	40307	40038	0	269 8	-0-
07		0	167566	-0-	167566	654464	129718	3	37848	9	Y	34407	34185	0	222 8	-0-
08		779103 X	124639	-0-	-654464	-0-	98059	3	26580	9	Y	24164	23993	0	171 8	-0-
09		0	105061	-0-	105061	105061	84813	3	20248	9	Y	18407	18250	0	157 8	-0-
10		0	104806	-0-	104806	209867	86836	3	17970	9	Y	16336	16181	0	155 8	-0-
11		0	71493	-0-	71493	281360	58447	3	13046	9	Y	11860	11758	0	102 8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT																
WELL #: 14H RRCID -> 293283 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11613 - 21944																
06		0	166523	-0-	166523	409656	120774	3	45749	9	Y	41590	41242	0	348 8	-0-
07		0	150370	-0-	150370	560026	112406	3	37964	9	Y	34513	34237	0	276 8	-0-
08		683610 X	123584	-0-	-560026	-0-	96454	3	27130	9	Y	24664	24434	0	230 8	-0-
09		0	123365	-0-	123365	123365	99038	3	24327	9	Y	22115	21872	0	243 8	-0-
10		0	115042	-0-	115042	238407	93898	3	21144	9	Y	19222	19020	0	202 8	-0-
11		0	81083	-0-	81083	319490	65424	3	15659	9	Y	14235	14156	0	79 8	-0-

BONSAI 56-2-13-25 A																
WELL #: 13H RRCID -> 293287 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10931 - 23959																
06		0	190370	-0-	190370	568822	152485	3	37885	9	Y	34441	34140	0	301 8	-0-
07		0	152038	-0-	152038	720860	122082	3	29956	9	Y	27233	26943	0	290 8	-0-
08		857162 X	136302	-0-	-720860	-0-	111050	3	25252	9	Y	22956	22717	0	239 8	-0-
09		0	117742	-0-	117742	117742	99080	3	18662	9	Y	16965	16732	0	233 8	-0-
10		0	119873	-0-	119873	237615	99630	3	20243	9	Y	18403	18137	0	266 8	-0-
11		0	67833	-0-	67833	305448	55153	3	12680	9	Y	11527	11384	0	143 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SILVERTIP 76-18 N		WELL #: 15H		RRCID -> 293321		COMPL. DATE 05/18/2022				TOTAL DEPTH 11923 PERF.12469 - 22514				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0	317764	-0-	317764	448791	338 1	218941 3	Y	89000	88682 0	290 8			122
07	0	158973	-0-	158973	607764	585 4	97900 9							
08	743808 X	136044	-0-	-607764	-0-	260 1	109284 3	Y	44821	44732 0	142 8			69
09	406680 X	63929	-0-	-342751	-0-	126 4	49303 9							
10	420236 X	101364	-0-	-318872	-0-	240 1	93707 3	Y	37318	37180 0	146 8			61
11	0	76815	-0-	76815	76815	1047 4	41050 9							
						117 1	45341 3	Y	16792	16739 0	76 8			38
						18471 9								
						204 1	67225 3	Y	30850	30693 0	128 8			67
						33935 9								
						204 1	50936 3	Y	23313	23245 0	70 8			65
						31 4	25644 9							
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 293322		COMPL. DATE 06/29/2022				TOTAL DEPTH 10480 PERF.10395 - 20607				
06	0	7077	-0-	7077	7077	5877 3	1200 9	Y	1091	1087 0	4 8			-0-
07	0	257762	-0-	257762	264839	199429 3	58333 9	Y	53030	52565 0	465 8			-0-
08	444718 X	179879	-0-	-264839	-0-	140229 3	39650 9	Y	36045	35751 0	294 8			-0-
09	286920 X	169698	-0-	-117222	-0-	117655 3	52043 9	Y	47312	47069 0	243 8			-0-
10	296484 X	145359	-0-	-151125	-0-	115828 3	29531 9	Y	26846	26587 0	259 8			-0-
*11	286920 X	112420	-0-	-174500	-0-	90801 3	21619 9	Y	19654	19468 0	186 8			-0-
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 293323		COMPL. DATE 06/29/2022				TOTAL DEPTH 10397 PERF.10559 - 20312				
06	0	6740	-0-	6740	6740	5530 3	1210 9	Y	1100	1096 0	4 8			-0-
07	0	274817	-0-	274817	281557	217331 3	57486 9	Y	52260	51610 0	650 8			-0-
08	494754 X	213197	-0-	-281557	-0-	167136 3	46061 9	Y	41874	41376 0	498 8			-0-
09	0	161607	-0-	161607	161607	131829 3	29778 9	Y	27071	26611 0	460 8			-0-
10	0	161864	-0-	161864	323471	130978 3	30886 9	Y	28078	27584 0	494 8			-0-
11	0	118700	-0-	118700	442171	97458 3	21242 9	Y	19311	18996 0	315 8			-0-
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 293325		COMPL. DATE 06/29/2022				TOTAL DEPTH 10511 PERF.10456 - 20607				
06	0	5723	-0-	5723	5723	4899 3	824 9	Y	749	744 0	5 8			-0-
07	0	238036	-0-	238036	243759	192515 3	45521 9	Y	41383	40834 0	549 8			-0-
08	393345 X	149586	-0-	-243759	-0-	126556 3	23030 9	Y	20936	20607 0	329 8			-0-
09	0	165901	-0-	165901	165901	153777 3	12124 9	Y	11022	10754 0	268 8			-0-
10	0	102095	-0-	102095	267996	89193 3	12902 9	Y	11729	11459 0	270 8			-0-
11	0	82102	-0-	82102	350098	67155 3	14947 9	Y	13588	13411 0	177 8			-0-
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 293326		COMPL. DATE 06/29/2022				TOTAL DEPTH 10638 PERF.10160 - 20710				
06	0	5972	-0-	5972	5972	4734 3	1238 9	Y	1125	1113 0	12 8			-0-
07	0	265562	-0-	265562	271534	214679 3	50883 9	Y	46257	45646 0	611 8			-0-
08	479958 X	208424	-0-	-271534	-0-	171313 3	37111 9	Y	33737	33330 0	407 8			-0-
09	0	156551	-0-	156551	156551	132322 3	24229 9	Y	22026	21713 0	313 8			-0-
10	0	147815	-0-	147815	304366	123120 3	24695 9	Y	22450	22121 0	329 8			-0-
11	0	112888	-0-	112888	417254	95356 3	17532 9	Y	15938	15721 0	217 8			-0-
BONSAI 56-2-13-25 D		WELL #: 22H		RRCID -> 293363		COMPL. DATE 03/26/2022				TOTAL DEPTH 10949 PERF.11930 - 24884				
06	0	212540	-0-	212540	722807	174914 3	37626 9	Y	34205	33879 0	326 8			-0-
07	0	177698	-0-	177698	900505	146718 3	30980 9	Y	28164	27821 0	343 8			-0-
08	0	156178	-0-	156178	1056683	131557 3	24621 9	Y	22383	22114 0	269 8			-0-
09	0	135197	-0-	135197	1191880	117272 3	17925 9	Y	16295	16047 0	248 8			-0-
10	0	135843	-0-	135843	1327723	114229 3	21614 9	Y	19649	19369 0	280 8			-0-
11	0	89947	-0-	89947	1417670	76635 3	13312 9	Y	12102	11920 0	182 8			-0-

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 11H		RRCID ->	293371	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL	DEPTH	10118	PERF.10232	- 25319				
M	O	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						
06	0	195177	-0-	195177	195177	159018	3	36159	9	Y	32872	32516	0	356	8	-0-
07	0	293684	-0-	293684	488861	232378	3	61306	9	Y	55733	55295	0	438	8	-0-
08	0	193310	-0-	193310	682171	156271	3	37039	9	Y	33672	33401	0	271	8	-0-
09	901422 X	219251	-0-	-682171	-0-	176927	3	42324	9	Y	38476	38169	0	307	8	-0-
10	0	169638	-0-	169638	169638	139602	3	30036	9	Y	27305	27015	0	290	8	-0-
11	0	118341	-0-	118341	287979	96356	3	21985	9	Y	19986	19811	0	175	8	-0-

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 13H		RRCID ->	293373	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL	DEPTH	10146	PERF.10152	- 25518				
06	0	192534	-0-	192534	192534	150901	3	41633	9	Y	37848	37501	0	347	8	-0-
07	0	374435	-0-	374435	566969	296035	3	78400	9	Y	71273	70630	0	643	8	-0-
08	0	234987	-0-	234987	801956	186482	3	48505	9	Y	44095	43725	0	370	8	-0-
09	0	260492	-0-	260492	1062448	208460	3	52032	9	Y	47302	46922	0	380	8	-0-
10	0	199171	-0-	199171	1261619	163267	3	35904	9	Y	32640	32282	0	358	8	-0-
11	0	140160	-0-	140160	1401779	113875	3	26285	9	Y	23895	23674	0	221	8	-0-

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 14H		RRCID ->	293378	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL	DEPTH	9963	PERF.10133	- 25149				
06	0	192534	-0-	192534	192534	150901	3	41633	9	Y	37848	37501	0	347	8	-0-
07	0	369261	-0-	369261	561795	293941	3	75320	9	Y	68473	67616	0	857	8	-0-
08	0	234987	-0-	234987	796782	186482	3	48505	9	Y	44095	43725	0	370	8	-0-
09	1057274 X	260492	-0-	-796782	-0-	208460	3	52032	9	Y	47302	46922	0	380	8	-0-
10	0	187565	-0-	187565	187565	154232	3	33333	9	Y	30303	29710	0	593	8	-0-
11	0	140605	-0-	140605	328170	110530	3	30075	9	Y	27341	26980	0	361	8	-0-

BONSAI 56-2-13-25 B		WELL #: 14H		RRCID ->	293385	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.11235	- 24189				
06	0	218310	-0-	218310	764360	173922	3	44388	9	Y	40353	40052	0	301	8	-0-
07	0	161839	-0-	161839	926199	128243	3	33596	9	Y	30542	30275	0	267	8	-0-
08	0	136774	-0-	136774	1062973	110289	3	26485	9	Y	24077	23857	0	220	8	-0-
09	0	114004	-0-	114004	1176977	93945	3	20059	9	Y	18235	18058	0	177	8	-0-
10	0	110929	-0-	110929	1287906	90251	3	20678	9	Y	18798	18609	0	189	8	-0-
11	0	79504	-0-	79504	1367410	59999	3	19505	9	Y	17732	17621	0	111	8	-0-

BONSAI 56-2-13-25 C		WELL #: 15H		RRCID ->	293386	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL	DEPTH	10643	PERF.11146	- 24102				
06	0	207254	-0-	207254	750777	158570	3	48684	9	Y	44258	43911	0	347	8	-0-
07	0	169436	-0-	169436	920213	129419	3	40017	9	Y	36379	36020	0	359	8	-0-
08	0	148382	-0-	148382	1068595	115770	3	32612	9	Y	29647	29370	0	277	8	-0-
09	0	124366	-0-	124366	1192961	101495	3	22871	9	Y	20792	20549	0	243	8	-0-
10	0	133837	-0-	133837	1326798	107655	3	26182	9	Y	23802	23499	0	303	8	-0-
11	0	69464	-0-	69464	1396262	56735	3	12729	9	Y	11572	11431	0	141	8	-0-

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 12H		RRCID ->	293418	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL	DEPTH	9929	PERF.10217	- 25271				
06	0	198370	-0-	198370	198370	156166	3	42204	9	Y	38367	38037	0	330	8	-0-
07	0	356928	-0-	356928	555298	284385	3	72543	9	Y	65948	65214	0	734	8	-0-
08	0	209977	-0-	209977	765275	167004	3	42973	9	Y	39066	38621	0	445	8	-0-
09	1005254 X	239979	-0-	-765275	-0-	191022	3	48957	9	Y	44506	43936	0	570	8	-0-
10	274691 X	188130	-0-	-86561	-0-	153964	3	34166	9	Y	31060	30495	0	565	8	-0-
11	265830 X	NO RPT	-0-	-265830	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 B		WELL #: 13HZ		RRCID ->	293560	COMPL. DATE	07/08/2022	TOTAL	DEPTH	10719	PERF.10728	- 21033				
07	0	91675	-0-	91675	91675	64921	3	26754	9	Y	24322	23992	0	330	8	-0-
08	0	206880	-0-	206880	298555	140663	3	66217	9	Y	60197	59937	0	260	8	-0-
09	0	40378	-0-	40378	338933	12315	3	28063	9	Y	25512	25334	0	178	8	-0-
*10	450829 X	111896	-0-	-338933	-0-	84082	3	27814	9	Y	25285	25014	0	271	8	-0-
11	0	94954	-0-	94954	94954	74092	3	20862	9	Y	18965	18796	0	169	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
PADUCAH STATE 55-4-33-34 C		WELL #:		14HZ	RRCID ->	293572	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL DEPTH	10504	PERF.10659	- 20913				
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	
07	0	61530	-0-	61530	61530	36064	3	25466	9	Y	23151	22870	0	281	8	-0-
08	0	123818	-0-	123818	185348	103842	3	19976	9	Y	18160	17827	0	333	8	-0-
09	0	99297	-0-	99297	284645	67559	3	31738	9	Y	28853	28595	0	258	8	-0-
10	0	101207	-0-	101207	385852	74403	3	26804	9	Y	24367	24079	0	288	8	-0-
11	0	120280	-0-	120280	506132	98523	3	21757	9	Y	19779	19606	0	173	8	-0-
PADUCAH STATE 55-4-33-34 A		WELL #:		12HZ	RRCID ->	293641	COMPL. DATE	07/15/2022	TOTAL DEPTH	10524	PERF.10699	- 20983				
07	0	45895	-0-	45895	45895	33055	3	12840	9	Y	11673	11458	0	215	8	-0-
08	0	100991	-0-	100991	146886	69991	3	31000	9	Y	28182	27914	0	268	8	-0-
09	0	136055	-0-	136055	282941	114310	3	21745	9	Y	19768	19456	0	312	8	-0-
10	0	114778	-0-	114778	397719	94322	3	20456	9	Y	18596	18251	0	345	8	-0-
11	0	54046	-0-	54046	451765	40831	3	13215	9	Y	12014	11828	0	186	8	-0-
PADUCAH STATE 55-4-33-34 F		WELL #:		22HZ	RRCID ->	293642	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL DEPTH	10855	PERF.10916	- 21185				
07	0	77055	-0-	77055	77055	55816	3	21239	9	Y	19308	18969	0	339	8	-0-
08	0	234780	-0-	234780	311835	165748	3	69032	9	Y	62756	62366	0	390	8	-0-
09	0	261152	-0-	261152	572987	228518	3	32634	9	Y	29667	29359	0	308	8	-0-
10	0	197094	-0-	197094	770081	170737	3	26357	9	Y	23961	23662	0	299	8	-0-
11	0	164343	-0-	164343	934424	143286	3	21057	9	Y	19143	18952	0	191	8	-0-
APACHE CORPORATION				027200												
DOGWOOD STATE		WELL #:		401CH	RRCID ->	284942	COMPL. DATE	01/15/2018	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10805	- 15169				
06	14250 X	13788	-0-	-462	-0-	13369	2	419	9	Y	381	493	1			127
07	16957 X	15418	-0-	-1539	-0-	15015	2	403	9	Y	366	247	1			246
08	19003 X	14416	-0-	-4587	-0-	14008	2	408	9	Y	371	340	1			277
09	0	13394	-0-	13394	13394	12991	2	403	9	Y	366	351	1			292
10	0	15396	-0-	15396	28790	14927	2	469	9	Y	426	348	1			370
11	0	13432	-0-	13432	42222	13117	2	315	9	Y	286	261	1			395
LEE		WELL #:		402BH	RRCID ->	285082	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10901	- 15316				
06	11515 X	11515	-0-	-0-	-0-	1352	1	9574	2	Y	535	535	0			35
07	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	1325	1	7140	2	Y	424	429	0			30
08	10385 X	486	-0-	-9899	-0-	476	1	10	4	Y	-0-	30	0			-0-
09	11520 X	173	-0-	-11347	-0-	173	1			Y	-0-					-0-
10	11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BULL RUN		WELL #:		401AH	RRCID ->	285084	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	10465	PERF.10755	- 15017				
06	21750 X	20955	-0-	-795	-0-	1619	1	18179	2	Y	1052	1021	0			67
07	25379 X	25379	-0-	-0-	-0-	1794	1	22030	2	Y	1414	1409	0			72
08	26514 X	26514	-0-	-0-	-0-	1778	1	23029	2	Y	1552	1503	0			121
09	0	26198	-0-	26198	26198	1710	1	22935	2	Y	1412	1451	0			82
10	0	19979	-0-	19979	46177	1135	1	15397	2	Y	1070	1075	0			77
11	0	21220	-0-	21220	67397	2270	3	1177	9							
						1103	1	41	2	Y	1332	1322	0			87
						18611	3	1465	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
LEE		WELL #: 404BH		RRCID -> 285404		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310			
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
06		26130 X	25364 -0-	-766	-0-	1227 1	22872 2	Y	1150	1158 0	74
						1265 9					
07		27001 X	25998 -0-	-1003	-0-	1263 1	23495 2	Y	1127	1122 0	79
						1240 9					
08		27001 X	25962 -0-	-1039	-0-	1255 1	23490 2	Y	1084	1069 0	94
						25 4					
09		0	24189 -0-	24189	24189	1197 1	21927 2	Y	968	969 0	93
						1065 9					
10		0	22818 -0-	22818	47007	1136 1	18014 2	Y	920	939 0	74
						2656 3					
11		0	19160 -0-	19160	66167	982 1	38 2	Y	873	898 0	49
						17180 3	960 9				

BURNSIDE		WELL #: 402BH		RRCID -> 285421		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180			
06		20850 X	17502 -0-	-3348	-0-	963 1	15674 2	Y	768	776 0	64
						20 4	845 9				
07		20553 X	19132 -0-	-1421	-0-	1031 1	17142 2	Y	872	875 0	61
						959 9					
08		20553 X	19034 -0-	-1519	-0-	1016 1	17138 2	Y	800	799 0	62
						880 9					
09		0	16536 -0-	16536	16536	934 1	14797 2	Y	732	734 0	60
						805 9					
10		0	17531 -0-	17531	34067	979 1	13757 2	Y	697	694 0	63
						2028 3	767 9				
11		0	15810 -0-	15810	49877	841 1	31 2	Y	936	897 0	102
						13873 3	35 4				

BURNSIDE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285465		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980			
06		10920 X	10046 -0-	-874	-0-	1114 1	7711 2	Y	1089	1080 0	91
						23 4	1198 9				
07		11377 X	8890 -0-	-2487	-0-	1111 1	6661 2	Y	1016	1036 0	71
						1118 9					
08		11377 X	9866 -0-	-1511	-0-	1149 1	7561 2	Y	1051	1041 0	81
						1156 9					
09		0	6409 -0-	6409	6409	758 1	4919 2	Y	665	692 0	54
						732 9					
10		0	-0- -0-	-0-	6409			Y	-0-	54 0	-0-
11		0	-0- -0-	-0-	6409			Y	-0-		-0-

BULL RUN		WELL #: 403AH		RRCID -> 285473		COMPL. DATE 03/10/2018		TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 14906			
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.	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		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 #: 407AH		RRCID -> 285477		COMPL. DATE 03/14/2018		TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955			
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
06	28350 X	16239	-0-	-12111	-0-	1192	1 12764	2 Y	2075	2065 0	133
07	26257 X	18505	-0-	-7752	-0-	2283	9 14984	2 Y	2062	2089 0	106
08	21230 X	21230	-0-	-0-	-0-	1253	1 17744	2 Y	1992	1942 0	156
09	0	17586	-0-	17586	17586	2268	9 14357	2 Y	1862	1910 0	108
10	0	14263	-0-	14263	31849	1181	1 10014	2 Y	1777	1758 0	127
11	0	17247	-0-	17247	49096	2048	9 32	2 Y	1877	1881 0	123
						1476	3 2065	9			
						798	1 32	2			
						14352	3 2065	9			

BULL RUN		WELL #: 405AH		RRCID -> 285478		COMPL. DATE 03/13/2018		TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922			
06	21004 X	21004	-0-	-0-	-0-	1562	1 17858	2 Y	1440	1430 0	92
07	23395 X	23395	-0-	-0-	-0-	1584	9 20047	2 Y	1537	1550 0	79
08	23735 X	23735	-0-	-0-	-0-	1657	1 20411	2 Y	1506	1467 0	118
09	25694 X	25694	-0-	-0-	-0-	1691	9 22279	2 Y	1527	1556 0	89
10	0	22700	-0-	22700	22700	1667	1 17363	2 Y	1423	1410 0	102
11	0	21185	-0-	21185	43885	1657	9 41	2 Y	1378	1390 0	90
						1212	1 1516	9			
						2560	3 1565	9			
						1022	1 41	2			
						18606	3 1516	9			

BULL RUN		WELL #: 408BH		RRCID -> 285519		COMPL. DATE 03/13/2018		TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRANT		WELL #: 404BR		RRCID -> 285521		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240			
06	20610 X	17428	-0-	-3182	-0-	1371	1 15182	2 Y	749	764 0	90
07	21297 X	17933	-0-	-3364	-0-	51	4 15957	2 Y	501	528 0	63
08	19871 X	18662	-0-	-1209	-0-	1425	1 16352	2 Y	776	733 0	106
09	0	17330	-0-	17330	17330	551	9 854	9 Y	703	715 0	94
10	0	17738	-0-	17738	35068	1453	1 13567	2 Y	985	963 0	116
11	0	15930	-0-	15930	50998	3	4 1084	9 Y	957	940 0	133
						977	1 31	2			
						13869	3 1053	9			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
GRANT		WELL #: 403AH		RRCID ->	285535	COMPL. DATE	12/16/2017	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10667 - 15120
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MONT BLANC		WELL #: 401AH		RRCID ->	285568	COMPL. DATE	07/21/2016	TOTAL DEPTH	9147	PERF. 9255 - 14013				
06	10050 X	9497	-0-	-553	-0-	150	1	8793	2	N	504	518	1	385
						554	9							
07	10540 X	5518	-0-	-5022	-0-	155	1	4935	2	N	389	337	1	437
						428	9							
08	11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	164	1	10819	2	N	543	565	1	415
						597	9							
09	0	16117	-0-	16117	16117	159	1	15475	2	N	439	521	1	333
						483	9							
10	0	7617	-0-	7617	23734	226	1	6903	2	N	444	511	1	266
						488	9							
11	0	6282	-0-	6282	30016	228	1	5106	2	N	384	378	1	272
						526	4	422	9					

BULL RUN		WELL #: 404BH		RRCID ->	285620	COMPL. DATE	03/10/2018	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10778 - 15219				
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-
11	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				
06	12866 X	12866	-0-	-0-	-0-	1180	1	10329	2	Y	1234	1238	0	80
						1357	9							
07	13087 X	13087	-0-	-0-	-0-	1239	1	10538	2	Y	1191	1187	0	84
						1310	9							
08	13051 X	12632	-0-	-419	-0-	1211	1	10177	2	Y	1109	1097	0	96
						24	4	1220	9					
09	0	12640	-0-	12640	12640	1199	1	10228	2	Y	1103	1093	0	106
						1213	9							
10	0	11641	-0-	11641	24281	940	1	8390	2	Y	976	1004	0	78
						1237	3	1074	9					
11	0	9886	-0-	9886	34167	862	1	17	2	Y	1072	1089	0	61
						7828	3	1179	9					

LEE		WELL #: 403AH		RRCID ->	285627	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	10385	PERF.10590 - 14844				
06	16620 X	14906	-0-	-1714	-0-	1272	1	12145	2	Y	1354	1356	0	88
						1489	9							
07	16492 X	15417	-0-	-1075	-0-	1314	1	12653	2	Y	1318	1313	0	93
						1450	9							
08	16632 X	16632	-0-	-0-	-0-	1350	1	13879	2	Y	1251	1235	0	109
						27	4	1376	9					
09	0	15214	-0-	15214	15214	1297	1	12645	2	Y	1156	1154	0	111
						1272	9							
10	0	14101	-0-	14101	29315	976	1	10422	2	Y	1061	1087	0	85
						1536	3	1167	9					
11	0	12451	-0-	12451	41766	849	1	23	2	Y	1024	1051	0	58
						10453	3	1126	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 402BH		RRCID -> 285662	COMPL. DATE 12/16/2017	TOTAL DEPTH 10846	PERF.11139	-		15539			
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
06	14B2 EXT	22217	-0-	22217	64683	1381 1	18797 2	1988 9	Y	1807	1797 0		217
07	14B2 EXT	24808	-0-	24808	89491	1502 1	21141 2	2165 9	Y	1968	1937 0		248
08	112894 X	23403	-0-	-89491	-0-	1421 1	20012 2	1968 9	Y	1789	1793 0		244
09	0	22969	-0-	22969	22969	1431 1	19550 2	1988 9	Y	1807	1810 0		241
10	0	23128	-0-	23128	46097	1386 1	17219 2	2539 3	Y	1804	1833 0		212
11	0	21386	-0-	21386	67483	1271 1	40 2	18092 3	Y	1803	1765 0		250
GRANT		WELL #: 406BH		RRCID -> 285669	COMPL. DATE 05/21/2018	TOTAL DEPTH 10844	PERF.11055	-		15356			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GRANT		WELL #: 410BH		RRCID -> 285730	COMPL. DATE 04/25/2018	TOTAL DEPTH 10834	PERF.10990	-		15426			
06	24900 X	-0-	-0-	-24900	-0-				Y	-0-			-0-
07	24304 X	-0-	-0-	-24304	-0-				Y	-0-			-0-
08	21328 X	-0-	-0-	-21328	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GRANT		WELL #: 405AH		RRCID -> 285737	COMPL. DATE 05/22/2018	TOTAL DEPTH 10569	PERF.10776	-		15024			
06	18480 X	15533	-0-	-2947	-0-	1175 1	12618 2	1697 9	Y	1543	1524 0		186
07	19096 X	17796	-0-	-1300	-0-	1274 1	14659 2	1863 9	Y	1694	1666 0		214
08	18538 X	16687	-0-	-1851	-0-	1252 1	13760 2	1673 9	Y	1521	1528 0		207
09	0	15734	-0-	15734	15734	1198 1	12994 2	1542 9	Y	1402	1422 0		187
10	0	17721	-0-	17721	33455	885 1	13107 2	1932 3	Y	1634	1629 0		192
11	0	16881	-0-	16881	50336	788 1	31 2	14270 3	Y	1629	1595 0		226

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 406BH		RRCID -> 285769		COMPL. DATE 05/14/2018				TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 15550					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	20510 X	20510	-0-	-0-	-0-	1236	1	18232	2	Y	947	945	0		61
07	22658 X	22658	-0-	-0-	-0-	1042	9	1374	1	Y	990	981	0		70
08	22689 X	22689	-0-	-0-	-0-	1089	9	1354	1	Y	956	943	0		83
09	0	22685	-0-	22685	22685	27	4	1052	9						
10	0	23857	-0-	23857	46542	1333	1	20256	2	Y	932	925	0		90
11	0	25880	-0-	25880	72422	1025	9	18688	2	Y	953	967	0		76
						2755	3	1048	9						
						1383	1	51	2	Y	1113	1126	0		63
						23222	3	1224	9						
GRANT		WELL #: 408BH		RRCID -> 285775		COMPL. DATE 05/13/2018				TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427					
06	19317 X	19317	-0-	-0-	-0-	1205	1	16398	2	Y	1518	1479	0		183
07	21365 X	21365	-0-	-0-	-0-	44	4	1670	9						
08	21315 X	21315	-0-	-0-	-0-	1291	1	18230	2	Y	1676	1647	0		212
09	0	20388	-0-	20388	20388	1844	9	1298	1	Y	1644	1632	0		224
10	0	20721	-0-	20721	41109	2	4	1808	9						
11	0	17574	-0-	17574	58683	1249	1	17388	2	Y	1592	1604	0		212
						1751	9	1250	1	Y	1649	1667	0		194
						2269	3	1814	9						
						1108	1	33	2	Y	1516	1499	0		211
						14765	3	1668	9						
BULL RUN		WELL #: 406BH		RRCID -> 285782		COMPL. DATE 03/12/2018				TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169					
06	19637 X	19637	-0-	-0-	-0-	1451	1	17252	2	Y	849	847	0		54
07	21377 X	21377	-0-	-0-	-0-	934	9	1505	1	Y	894	902	0		46
08	21423 X	21423	-0-	-0-	-0-	983	9	1486	1	Y	858	837	0		67
09	22261 X	22261	-0-	-0-	-0-	944	9	1491	1	Y	963	974	0		56
10	0	19371	-0-	19371	19371	1059	9	997	1	Y	776	776	0		56
11	0	18445	-0-	18445	37816	997	1	15269	2	Y	784	789	0		51
						2251	3	854	9						
						886	1	37	2	Y					
						16660	3	862	9						
BULL RUN		WELL #: 402BH		RRCID -> 285834		COMPL. DATE 03/10/2018				TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 14883					
06	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	-0-				-0-
07	12493 X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	-0-				-0-
08	12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0	3197	-0-	3197	3197	313	1	6	2	Y	73	68	0		5
						2798	3	80	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 404BH		RRCID -> 285906		COMPL. DATE 07/26/2018				TOTAL DEPTH 10602 PERF.10820 - 15104					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14700 X	12569	-0-	-2131	-0-	1110	1	10724	2	Y	647	650	0		54
						23	4	712	9						
07	14849 X	12675	-0-	-2174	-0-	1118	1	10853	2	Y	640	649	0		45
						704	9								
08	16244 X	16244	-0-	-0-	-0-	1143	1	14294	2	Y	734	722	0		57
						807	9								
09	0	20646	-0-	20646	20646	1394	1	18247	2	Y	914	896	0		75
						1005	9								
10	0	20927	-0-	20927	41573	1367	1	16203	2	Y	880	875	0		80
						2389	3	968	9						
11	0	18459	-0-	18459	60032	1258	1	36	2	Y	911	892	0		99
						16111	3	52	4						
GRANT		WELL #: 407AH		RRCID -> 285907		COMPL. DATE 05/13/2018				TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141					
06	17654 X	17654	-0-	-0-	-0-	1300	1	13754	2	Y	2320	2259	0		279
						48	4	2552	9						
07	18034 X	18034	-0-	-0-	-0-	1356	1	13917	2	Y	2510	2472	0		317
						2761	9								
08	19902 X	17834	-0-	-2068	-0-	1363	1	13848	2	Y	2383	2375	0		325
						2	4	2621	9						
09	0	17046	-0-	17046	17046	1310	1	13163	2	Y	2339	2352	0		312
						2573	9								
10	0	16823	-0-	16823	33869	1205	1	11312	2	Y	2398	2428	0		282
						1668	3	2638	9						
11	0	14234	-0-	14234	48103	1065	1	23	2	Y	2392	2342	0		332
						10515	3	2631	9						
BURNSIDE		WELL #: 406BH		RRCID -> 285984		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302					
06	26910 X	24853	-0-	-2057	-0-	1329	1	22490	2	Y	915	917	0		77
						27	4	1007	9						
07	27745 X	25414	-0-	-2331	-0-	1364	1	23025	2	Y	932	944	0		65
						1025	9								
08	27745 X	24902	-0-	-2843	-0-	1348	1	22560	2	Y	904	899	0		70
						994	9								
09	0	23510	-0-	23510	23510	1288	1	21292	2	Y	845	846	0		69
						930	9								
10	0	23360	-0-	23360	46870	1276	1	18441	2	Y	840	833	0		76
						2719	3	924	9						
11	0	20799	-0-	20799	67669	1141	1	41	2	Y	844	828	0		92
						18642	3	47	4						
BURNSIDE		WELL #: 417CH		RRCID -> 286051		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 15600					
06	50760 X	47709	-0-	-3051	-0-	1572	1	44557	2	Y	1407	1408	0		118
						32	4	1548	9						
07	53537 X	48719	-0-	-4818	-0-	1606	1	45545	2	Y	1425	1443	0		100
						1568	9								
08	53537 X	46973	-0-	-6564	-0-	1549	1	43889	2	Y	1395	1387	0		108
						1535	9								
09	51810 X	44263	-0-	-7547	-0-	1470	1	41563	2	Y	1118	1135	0		91
						1230	9								
10	0	43428	-0-	43428	43428	1404	1	35384	2	Y	1294	1267	0		118
						5217	3	1423	9						
11	0	38426	-0-	38426	81854	1205	1	78	2	Y	1446	1407	0		157
						35502	3	50	4						

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200											
JACKSON			WELL #:		403AH	RRCID ->	286559	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	10735 - 15064			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		14107 X	14107	-0-	-0-	-0-	1417	1	10558	2	Y	1938	1976	0		116
							2132	9								
07		15216 X	15216	-0-	-0-	-0-	1502	1	11617	2	Y	1906	1949	0		73
							2097	9								
08		14353 X	13894	-0-	-459	-0-	1510	1	10414	2	Y	1791	1799	0		65
							1970	9								
09		0	16934	-0-	16934	16934	1530	1	13301	2	Y	1912	1891	0		86
							2103	9								
10		0	16132	-0-	16132	33066	1464	1	10873	2	Y	1993	1979	0		100
							1603	3								
11		0	11636	-0-	11636	44702	1262	1		19	2	Y	1705	1726	0	79
							8466	3		13	4					

CYPRESS STATE			WELL #:		405AH	RRCID ->	286630	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	9227	PERF.	9382 - 13898			
06		13710 X	11382	-0-	-2328	-0-	30	1	11197	2	Y	141	166	1		77
							155	9								
07		12989 X	11510	-0-	-1479	-0-	28	1	11353	2	Y	117	130	1		64
							129	9								
08		13144 X	9690	-0-	-3454	-0-	27	1	9554	2	Y	99	102	1		61
							109	9								
09		12720 X	8420	-0-	-4300	-0-	24	1	8297	2	Y	90	117	1		34
							99	9								
10		0	7418	-0-	7418	7418	20	1	7312	2	Y	78	90	1		22
							86	9								
11		0	7583	-0-	7583	15001	19	1	7467	2	Y	88	90	1		20
							97	9								

CYPRESS STATE			WELL #:		407AH	RRCID ->	286647	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	9202	PERF.	9396 - 13385			
06		9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	19	1	9782	2	Y	111	124	1		58
							122	9								
07		10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	18	1	10202	2	Y	116	114	1		60
							128	9								
08		10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	20	1	10524	2	Y	115	109	1		66
							127	9								
09		11217 X	11217	-0-	-0-	-0-	23	1	11054	2	Y	127	152	1		41
							140	9								
10		0	11263	-0-	11263	11263	20	1	11136	2	Y	97	110	1		28
							107	9								
11		0	10386	-0-	10386	21649	19	1	10235	2	Y	120	120	1		28
							132	9								

JACKSON			WELL #:		401AH	RRCID ->	286669	COMPL. DATE	09/22/2018	TOTAL DEPTH	10543	PERF.	10755 - 15159			
06		15030 X	13368	-0-	-1662	-0-	1189	1	9992	2	Y	1988	2025	0		119
							2187	9								
07		15128 X	13420	-0-	-1708	-0-	1228	1	10065	2	Y	1934	1979	0		74
							2127	9								
08		14105 X	12606	-0-	-1499	-0-	1242	1	9289	2	Y	1886	1892	0		68
							2075	9								
09		17011 X	17011	-0-	-0-	-0-	1311	1	13101	2	Y	2363	2325	0		106
							2599	9								
10		0	16389	-0-	16389	16389	1261	1	10737	2	Y	2553	2531	0		128
							1583	3		2808	9					
11		0	11316	-0-	11316	27705	1059	1		18	2	Y	1889	1929	0	88
							8150	3		11	4					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CYPRESS STATE		WELL #: 410BH		RRCID -> 287024		COMPL. DATE 09/29/2018		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 9877 - 14314		
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	
06	21770 X	21770	-0-	-0-	-0-	33 1	20622 2	Y	1014	1105 1	507	
						1115 9						
07	21368 X	21368	-0-	-0-	-0-	30 1	20340 2	Y	907	964 1	450	
						998 9						
08	26288 X	20382	-0-	-5906	-0-	30 1	19405 2	Y	861	835 1	476	
						947 9						
09	0	18160	-0-	18160	18160	24 1	17212 2	Y	840	1060 1	256	
						924 9						
10	0	17621	-0-	17621	35781	21 1	16877 2	Y	657	726 1	187	
						723 9						
11	0	15643	-0-	15643	51424	18 1	14830 2	Y	723	743 1	167	
						795 9						
CYPRESS STATE		WELL #: 402BH		RRCID -> 287025		COMPL. DATE 05/12/2017		TOTAL DEPTH 9731		PERF. 9878 - 14269		
06	18827 X	18827	-0-	-0-	-0-	58 1	18134 2	Y	577	438 1	292	
						635 9						
07	22620 X	22620	-0-	-0-	-0-	57 1	22055 2	Y	462	521 1	233	
						508 9						
08	22450 X	22450	-0-	-0-	-0-	60 1	21994 2	Y	360	389 1	204	
						396 9						
09	0	20696	-0-	20696	20696	56 1	20048 2	Y	538	443 1	299	
						592 9						
10	0	19367	-0-	19367	40063	50 1	18972 2	Y	314	523 1	90	
						345 9						
11	0	18929	-0-	18929	58992	46 1	18484 2	Y	363	369 1	84	
						399 9						
BURNSIDE		WELL #: 405AH		RRCID -> 287027		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 10306		PERF.10549 - 14902		
06	19140 X	13120	-0-	-6020	-0-	1238 1	10674 2	Y	1075	1080 0	90	
						25 4						
07	17112 X	14367	-0-	-2745	-0-	1303 1	11824 2	Y	1127	1138 0	79	
						1240 9						
08	16957 X	14462	-0-	-2495	-0-	1306 1	11969 2	Y	1079	1075 0	83	
						1187 9						
09	0	14222	-0-	14222	14222	1274 1	11853 2	Y	995	997 0	81	
						1095 9						
10	0	14373	-0-	14373	28595	1083 1	10680 2	Y	942	937 0	86	
						1574 3						
11	0	12889	-0-	12889	41484	972 1	24 2	Y	1083	1051 0	118	
						10662 3	40 4					
ASH UNIT		WELL #: 401AH		RRCID -> 287029		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 9324		PERF. 9287 - 16453		
06	37320 X	36086	-0-	-1234	-0-	35791 2	295 9	Y	268	318 1	615	
07	39680 X	35792	-0-	-3888	-0-	35602 2	190 9	Y	173	229 1	559	
08	39680 X	35605	-0-	-4075	-0-	35328 2	277 9	Y	252	172 1	639	
09	0	32906	-0-	32906	32906	32642 2	264 9	Y	240	174 1	705	
10	0	33424	-0-	33424	66330	33418 2	6 9	Y	5	350 1	122	
11	0	20422	-0-	20422	86752	20205 2	217 9	Y	197	169 1	150	

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE														
		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD			
		//CONT.// 027200		WELL #: 407AH RRCID -> 287033			COMPL. DATE 02/19/2019				TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14970 X	14917	-0-	-53	-0-	1451	1	11847	2	Y	1472	1478	0	95
07	15469 X	14984	-0-	-485	-0-	1506	1	11895	2	Y	1439	1433	0	101
08	15469 X	14502	-0-	-967	-0-	1479	1	11517	2	Y	1342	1326	0	117
09	0	14160	-0-	14160	14160	1448	1	11314	2	Y	1271	1266	0	122
10	0	14945	-0-	14945	29105	1387	1	10563	2	Y	1307	1324	0	105
11	0	14741	-0-	14741	43846	1557	3	1438	9		1225	1261	0	69
						1423	1	26	2	Y				
						11944	3	1348	9					
BURNSIDE														
		WELL #: 410BH RRCID -> 287034					COMPL. DATE 11/20/2018				TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232			
06	24780 X	21339	-0-	-3441	-0-	1212	1	19231	2	Y	792	804	0	66
07	25451 X	22576	-0-	-2875	-0-	1272	1	20409	2	Y	814	823	0	57
08	25451 X	22049	-0-	-3402	-0-	1254	1	19908	2	Y	806	801	0	62
09	24630 X	21441	-0-	-3189	-0-	1219	1	19354	2	Y	789	787	0	64
10	0	21913	-0-	21913	21913	1089	1	17399	2	Y	782	775	0	71
11	0	19291	-0-	19291	41204	2565	3	860	9		742	732	0	81
						1005	1	38	2	Y				
						17391	3	41	4					
BURNSIDE														
		WELL #: 409AH RRCID -> 287035					COMPL. DATE 11/20/2018				TOTAL DEPTH 10353 PERF.10558 - 14866			
06	16470 X	14874	-0-	-1596	-0-	1079	1	12649	2	Y	1022	1029	0	86
07	17918 X	15976	-0-	-1942	-0-	1140	1	13607	2	Y	1117	1125	0	78
08	17515 X	15160	-0-	-2355	-0-	1229	9	12924	2	Y	1022	1021	0	79
09	0	14937	-0-	14937	14937	1112	1	12736	2	Y	1008	1005	0	82
10	0	15021	-0-	15021	29958	1092	1	11186	2	Y	990	982	0	90
11	0	12736	-0-	12736	42694	1124	9	1089	9		935	923	0	102
						1649	3	24	2	Y				
						976	1	40	4					
						10667	3							
BURNSIDE														
		WELL #: 407AH RRCID -> 287036					COMPL. DATE 11/26/2018				TOTAL DEPTH 10338 PERF.10501 - 14976			
06	17610 X	15075	-0-	-2535	-0-	1279	1	12592	2	Y	1071	1078	0	90
07	18197 X	16426	-0-	-1771	-0-	1365	1	13746	2	Y	1195	1201	0	84
08	17112 X	15784	-0-	-1328	-0-	1315	9	13253	2	Y	1085	1085	0	84
09	0	15879	-0-	15879	15879	1337	1	13351	2	Y	1091	1086	0	89
10	0	16428	-0-	16428	32307	1194	9	12256	2	Y	1048	1042	0	95
11	0	14766	-0-	14766	47073	1212	1	1153	9		1094	1070	0	119
						1807	3	27	2	Y				
						1082	1	44	4					
						12410	3							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
BURNSIDE WELL #: 408BH RRCID -> 287040 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10785 - 15260														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M		PROD	AMT	CODE	
06		19410 X	17832	-0-	-1578	-0-	991 1	15982 2	Y	763	768	0		64
							20 4	839 9						
07		20677 X	18919	-0-	-1758	-0-	1116 1	16893 2	Y	827	833	0		58
							910 9							
08		20677 X	18281	-0-	-2396	-0-	1233 1	16192 2	Y	778	776	0		60
							856 9							
09		0	17866	-0-	17866	17866	1201 1	15819 2	Y	769	766	0		63
							846 9							
10		0	17881	-0-	17881	35747	1061 1	13938 2	Y	752	747	0		68
							2055 3	827 9						
11		0	15347	-0-	15347	51094	918 1	30 2	Y	725	714	0		79
							13563 3	38 4						

CHINOOK WELL #: 501CH RRCID -> 287095 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335														
06		2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	1828 2	188 9	Y	171	108	1		136
							1396 2	70 9	Y	64	114	1		86
07		1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	415 2	52 9	Y	47	68	1		65
									Y	43	45	1		63
08		2201 X	467	-0-	-1734	-0-			Y	5	46	1		22
							1 1	157 2	Y					
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	44 4	6 9						
10		0	208	-0-	208	208	1 1	418 2	Y	91	69	1		44
							100 9							

LEE WELL #: 408BH RRCID -> 287096 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427														
06		22844 X	22844	-0-	-0-	-0-	1739 1	19838 2	Y	1152	1156	0		75
							1267 9							
07		23271 X	23271	-0-	-0-	-0-	1796 1	20239 2	Y	1124	1120	0		79
							1236 9							
08		23405 X	22841	-0-	-564	-0-	1773 1	19871 2	Y	1055	1042	0		92
							36 4	1161 9						
09		22830 X	21943	-0-	-887	-0-	1723 1	19191 2	Y	935	937	0		90
							1029 9							
10		0	19787	-0-	19787	19787	1121 1	15467 2	Y	835	858	0		67
							2280 3	919 9						
11		0	20394	-0-	20394	40181	1219 1	40 2	Y	937	951	0		53
							18104 3	1031 9						

JACKSON WELL #: 411AH RRCID -> 287128 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 15366														
06		16890 X	14499	-0-	-2391	-0-	1239 1	11592 2	Y	1516	1552	0		91
							1668 9							
07		16140 X	16140	-0-	-0-	-0-	1336 1	13151 2	Y	1503	1536	0		58
							1653 9							
08		16089 X	14887	-0-	-1202	-0-	1324 1	12041 2	Y	1384	1392	0		50
							1522 9							
09		14790 X	14634	-0-	-156	-0-	1269 1	11923 2	Y	1311	1302	0		59
							1442 9							
10		0	15308	-0-	15308	15308	1167 1	11020 2	Y	1360	1351	0		68
							1625 3	1496 9						
11		0	13713	-0-	13713	29021	1063 1	25 2	Y	1321	1328	0		61
							11161 3	11 4						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
ASPEN STATE		WELL #: 402CH		RRCID -> 287187		COMPL. DATE 01/04/2019		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892								
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					
06	22710 X	20714	-0-	-1996	-0-	20087	2	627	9	N	570	677	1	183		
07	22940 X	21240	-0-	-1700	-0-	20617	2	623	9	N	566	282	1	467		
08	22940 X	21129	-0-	-1811	-0-	20532	2	597	9	N	543	526	1	484		
09	0	20541	-0-	20541	20541	19939	2	602	9	N	547	510	1	521		
10	0	21921	-0-	21921	42462	21260	2	661	9	N	601	657	1	465		
11	0	19733	-0-	19733	62195	19169	2	564	9	N	513	485	1	493		

LEE		WELL #: 409AH		RRCID -> 287194		COMPL. DATE 02/23/2019		TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044								
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					
06	17400 X	15777	-0-	-1623	-0-	969	1	12959	2	Y	1681	1687	0	109		
07	17980 X	17420	-0-	-560	-0-	1849	9	988	1	14542	2	Y	1718	1706	0	121
08	17515 X	16950	-0-	-565	-0-	1890	9	978	1	14212	2	Y	1582	1566	0	137
09	0	16283	-0-	16283	16283	20	4	980	1	13625	2	Y	1525	1515	0	147
10	0	16383	-0-	16383	32666	1678	9	998	1	11921	2	Y	1551	1574	0	124
11	0	15763	-0-	15763	48429	1758	3	943	1	1706	9	Y	1650	1681	0	93
						12976	3	1815	9							

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
06	15450 X	15275	-0-	-175	-0-	27	1	14713	2	Y	486	526	1	246		
07	15965 X	15933	-0-	-32	-0-	535	9	25	1	15418	2	Y	445	468	1	223
08	16244 X	15472	-0-	-772	-0-	490	9	26	1	14984	2	Y	420	408	1	235
09	15630 X	14947	-0-	-683	-0-	462	9	22	1	14456	2	Y	426	528	1	133
10	0	14950	-0-	14950	14950	469	9	20	1	14560	2	Y	336	373	1	96
11	0	14052	-0-	14052	29002	370	9	18	1	13438	2	Y	542	513	1	125
						596	9									

MEADE		WELL #: 411AH		RRCID -> 287950		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 10385 PERF.10627 - 15088								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
06	11914 X	11914	-0-	-0-	-0-	1238	1	8948	2	Y	1571	1564	0	101		
07	13493 X	13493	-0-	-0-	-0-	1728	9	1290	1	10316	2	Y	1715	1728	0	88
08	18363 X	18363	-0-	-0-	-0-	1887	9	1271	1	14467	2	Y	2386	2287	0	187
09	0	22069	-0-	22069	22069	2625	9	1438	1	17857	2	Y	2522	2563	0	146
10	0	20907	-0-	20907	42976	2774	9	1223	1	14771	2	Y	2486	2454	0	178
11	0	6299	-0-	6299	49275	2178	3	769	1	2735	9	Y	2521	2534	0	165
						2751	3	2773	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MEADE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 412BH		RRCID -> 287951		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15480					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	25521 X	25521	-0-	-0-	-0-	1497	1	21374	2	Y	2409	2402	0		154
						2650	9								
07	27530 X	27530	-0-	-0-	-0-	1564	1	23294	2	Y	2429	2459	0		124
						2672	9								
08	27038 X	27038	-0-	-0-	-0-	1554	1	23007	2	Y	2252	2200	0		176
						2477	9								
09	0	27241	-0-	27241	27241	1545	1	23420	2	Y	2069	2125	0		120
						2276	9								
10	0	25238	-0-	25238	52479	1257	1	18970	2	Y	2013	1989	0		144
						2797	3								
11	0	22248	-0-	22248	74727	1094	1	42	2	Y	1910	1929	0		125
						19011	3	2101	9						

JACKSON		WELL #: 405AH		RRCID -> 288002		COMPL. DATE 02/03/2020				TOTAL DEPTH 10546 PERF.11032 - 15392					
06	17400 X	14788	-0-	-2612	-0-	1202	1	11725	2	Y	1692	1730	0		101
						1861	9								
07	18101 X	18101	-0-	-0-	-0-	1363	1	14745	2	Y	1812	1843	0		70
						1993	9								
08	18941 X	17441	-0-	-1500	-0-	1447	1	14114	2	Y	1709	1717	0		62
						1880	9								
09	17610 X	17072	-0-	-538	-0-	1340	1	13921	2	Y	1646	1634	0		74
						1811	9								
10	0	17837	-0-	17837	17837	1236	1	12832	2	Y	1706	1694	0		86
						1892	3								
11	0	15787	-0-	15787	33624	1066	1	29	2	Y	1556	1570	0		72
						12969	3	11	4						

JACKSON		WELL #: 406BH		RRCID -> 288003		COMPL. DATE 02/03/2020				TOTAL DEPTH 10823 PERF.10916 - 15635					
06	33900 X	26439	-0-	-7461	-0-	1028	1	23759	2	Y	1502	1556	0		90
						1652	9								
07	34255 X	28261	-0-	-5994	-0-	1106	1	25288	2	Y	1697	1722	0		65
						1867	9								
08	33821 X	26994	-0-	-6827	-0-	1070	1	24200	2	Y	1567	1575	0		57
						1724	9								
09	0	23879	-0-	23879	23879	962	1	21384	2	Y	1394	1388	0		63
						1533	9								
10	0	23163	-0-	23163	47042	936	1	18177	2	Y	1245	1245	0		63
						2680	3								
11	0	6599	-0-	6599	53641	517	1	13	2	Y	318	366	0		15
						5713	3	6	4						

JACKSON		WELL #: 407AH		RRCID -> 288004		COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL DEPTH 10540 PERF.11461 - 15218					
*06	0 W	13771	-0-	13771	457046	1119	1	11011	2	Y	1492	1515	0		89
						1641	9								
*07	0 W	12436	-0-	12436	469482	1108	1	9815	2	Y	1375	1411	0		53
						1513	9								
*08	0 W	11764	-0-	11764	481246	1158	1	9177	2	Y	1299	1305	0		47
						1429	9								
*09	0 W	10663	-0-	10663	491909	1022	1	8367	2	Y	1158	1153	0		52
						1274	9								
*10	0 W	10271	-0-	10271	502180	1023	1	6950	2	Y	1157	1151	0		58
						1025	3								
*11	0 W	10096	-0-	10096	512276	865	1	17	2	Y	1202	1204	0		56
						7883	3	9	4						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD									
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200													
JACKSON		WELL #:		408BH	RRCID ->	288005	COMPL. DATE	04/22/2019	TOTAL DEPTH	10825	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
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-
11		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	
06	12840 X	9173	-0-	-3667	-0-	512 1	8068	2	N	539	541	1	195
						593 9							
07	13268 X	8448	-0-	-4820	-0-	524 1	7249	2	N	614	492	1	317
						675 9							
08	10788 X	7822	-0-	-2966	-0-	339 1	6827	2	N	596	599	1	314
						656 9							
09	9780 X	8467	-0-	-1313	-0-	1 1	7942	2	N	476	552	1	238
						524 9							
10	0	6613	-0-	6613	6613	1 1	6336	2	N	251	419	1	70
						276 9							
11	0	1616	-0-	1616	8229	4 1	1439	2	N	157	203	1	24
						173 9							

JACKSON		WELL #:		412BH	RRCID ->	288649	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	11005 - 15512	
06	24930 X	24040	-0-	-890	-0-	1253 1	20765	2	Y	1838	1877	0	110
						2022 9							
07	27094 X	23929	-0-	-3165	-0-	1272 1	20568	2	Y	1899	1936	0	73
						2089 9							
08	27094 X	24244	-0-	-2850	-0-	1312 1	20933	2	Y	1817	1824	0	66
						1999 9							
09	0	20156	-0-	20156	20156	1163 1	17912	2	Y	983	1005	0	44
						1081 9							
10	0	18960	-0-	18960	39116	1094 1	14401	2	Y	1220	1203	0	61
						2123 3	1342	9					
11	0	18601	-0-	18601	57717	1038 1	35	2	Y	1499	1490	0	70
						15868 3	11	4					

CYPRESS STATE		WELL #:		503AH	RRCID ->	288686	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	8703	PERF.	8874 - 13368	
06	10440 X	6143	-0-	-4297	-0-	13 1	5659	2	Y	428	516	1	216
						471 9							
07	10137 X	3176	-0-	-6961	-0-	11 1	2848	2	Y	288	358	1	146
						317 9							
08	10137 X	587	-0-	-9550	-0-	7 1	376	2	Y	185	225	1	106
						204 9							
09	9810 X	485	-0-	-9325	-0-	5 1	295	2	Y	168	219	1	55
						185 9							
10	0	488	-0-	488	488	2 1	392	2	Y	85	116	1	24
						94 9							
11	0	16035	-0-	16035	16523	18 1	15384	2	Y	575	466	1	133
						633 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
BURNSIDE		WELL #: 411AH		RRCID -> 288687		COMPL. DATE 04/02/2019		TOTAL DEPTH 10359 PERF.10573 - 15110		
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
06	23670 X	19992	-0-	-3678	-0-	1129 1 23 4	16897 2 1943 9	Y	1766 1769 0	148
07	24056 X	20451	-0-	-3605	-0-	1161 1 1981 9	17309 2	Y	1801 1823 0	126
08	22165 X	18928	-0-	-3237	-0-	1113 1 1874 9	15941 2	Y	1704 1698 0	132
09	21450 X	19569	-0-	-1881	-0-	1117 1 1997 9	16455 2	Y	1815 1799 0	148
10	0	18979	-0-	18979	18979	1097 1 2052 3	13915 2 1915 9	Y	1741 1731 0	158
11	0	15720	-0-	15720	34699	962 1 13009 3	29 2 40 4	Y	1527 1519 0	166

BURNSIDE		WELL #: 412BH		RRCID -> 288688		COMPL. DATE 04/02/2019		TOTAL DEPTH 10655 PERF.10975 - 15465		
06	29520 X	24892	-0-	-4628	-0-	1307 1 27 4	22067 2 1491 9	Y	1355 1366 0	113
07	29264 X	25450	-0-	-3814	-0-	1345 1 1537 9	22568 2	Y	1397 1412 0	98
08	28148 X	23892	-0-	-4256	-0-	1294 1 1415 9	21183 2	Y	1286 1285 0	99
09	27240 X	23667	-0-	-3573	-0-	1277 1 1394 9	20996 2	Y	1267 1263 0	103
10	0	23577	-0-	23577	23577	1223 1 2702 3	18325 2 1327 9	Y	1206 1199 0	110
11	0	18645	-0-	18645	42222	1112 1 16238 3	36 2 46 4	Y	1103 1093 0	120

CYPRESS STATE		WELL #: 404BH		RRCID -> 288691		COMPL. DATE 09/20/2018		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9924 - 14321		
06	14730 X	11809	-0-	-2921	-0-	28 1 284 9	11497 2	Y	258 293 1	134
07	15221 X	11607	-0-	-3614	-0-	31 1 242 9	11334 2	Y	220 240 1	114
08	19003 X	13141	-0-	-5862	-0-	34 1 272 9	12835 2	Y	247 220 1	141
09	0	13373	-0-	13373	13373	32 1 250 9	13091 2	Y	227 294 1	74
10	0	13479	-0-	13479	26852	29 1 223 9	13227 2	Y	203 219 1	58
11	0	12813	-0-	12813	39665	27 1 275 9	12511 2	Y	250 250 1	58

JUMANO		WELL #: 401AH		RRCID -> 288697		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	272
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	272
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	272
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	272
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	272
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	272

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ROBIN 8		//CONT.// //CONT.//	71052 900 027200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: P105H		RRCID -> 289241	COMPL. DATE 08/20/2014	TOTAL DEPTH 10646	PERF.11139 - 15691					
06		3937 X	3937	-0-	-0-	439 1 53 4	2778 3 667 9	Y	606	638 0		88
07		4320 X	4320	-0-	-0-	1431 1 873 9	2016 3	Y	794	813 0		69
08		4402 X	4030	-0-	-372	1758 1 9 4	1418 3 845 9	Y	768	722 0		115
09		0	2930	-0-	2930	2005 1	925 9	Y	841	850 0		106
10		0	6850	-0-	6850	9780 1	4255 1 1829 3	Y	696	700 0		102
11		0	4010	-0-	4010	13790 1 2188 1 591 9	1231 3	Y	537	537 0		102
		MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P203H	RRCID -> 289242	COMPL. DATE 08/02/2014	TOTAL DEPTH 11052	PERF.11199 - 17460				
06		1967 N	1967	-0-	-0-	176 1	1791 3	Y	-0-	8 0		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		-0-
		MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P206H	RRCID -> 289243	COMPL. DATE 09/23/2015	TOTAL DEPTH 11021	PERF.11388 - 14935				
06		1170 X	1162	-0-	-8	653 1	509 9	Y	463	464 0		55
07		1240 X	1076	-0-	-164	688 1	388 9	Y	353	380 0		28
08		1581 X	871	-0-	-710	696 1	30 4	Y	132	149 0		11
09		1530 X	944	-0-	-586	145 9 785 1	28 4	Y	119	121 0		9
10		0	921	-0-	921	131 9 821 1	100 9	Y	91	92 0		8
11		0	760	-0-	760	1681 1 696 1	64 9	Y	58	61 0		5
		CONDOR		WELL #: P205H	RRCID -> 289244	COMPL. DATE 02/25/2015	TOTAL DEPTH 10741	PERF.11282 - 15410				
06		1759 N	1759	-0-	-0-	762 1	997 9	Y	906	919 0		203
07		1915 N	1915	-0-	-0-	844 1	1071 9	Y	974	922 0		255
08		1730 X	1730	-0-	-0-	849 1	881 9	Y	801	877 0		179
09		0	1791	-0-	1791	1791 1	843 9	Y	766	751 0		194
10		0	1791	-0-	1791	3582 1	881 9	Y	801	870 0		125
11		0	1388	-0-	1388	4970 1 794 1	594 9	Y	540	509 0		156
		OSPREY STATE UNIT		WELL #: P205H	RRCID -> 289245	COMPL. DATE 05/22/2015	TOTAL DEPTH 10910	PERF.11367 - 16282				
06		870 N	801	-0-	-69	625 1	176 9	Y	160	170 0		9
07		899 N	853	-0-	-46	676 1	177 9	Y	161	137 0		33
08		837 N	786	-0-	-51	662 1	124 9	Y	113	117 0		29
09		925 N	925	-0-	-0-	807 1	118 9	Y	107	110 0		26
10		0	926	-0-	926	746 1 109 9	71 3	Y	99	97 0		28
11		0	4672	-0-	4672	5598 1 782 1 139 9	3751 3	Y	126	101 0		53

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION OSPREY 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION OSPREY STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: P202HR		RRCID -> 289250		COMPL. DATE 05/26/2015				TOTAL DEPTH 10986 PERF.11582 - 15681						
06		1620 X	1406	-0-	-214	-0-	356 431	1 9	619	3	Y	392	421	0		23
07		1674 X	993	-0-	-681	-0-	440 528	1 9	25	3	Y	480	404	0		99
08		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	457 859	1 9	827	3	Y	781	679	0		201
09		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	620 721	1 9	1313	3	Y	655	699	0		157
10		0	2882	-0-	2882	2882	577 382	1 9	1923	3	Y	347	407	0		97
11		0	6346	-0-	6346	9228	920 392	1 9	5034	3	Y	356	303	0		150
ROBIN 8		WELL #: P106H		RRCID -> 289251		COMPL. DATE 08/15/2015				TOTAL DEPTH 10702 PERF.10922 - 15499						
06		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	677 82	1 4	4287	3	Y	1199	1234	0		174
07		7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	2658 1343	1 9	3744	3	Y	1221	1289	0		106
08		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	2564 13	1 4	2068	3	Y	776	766	0		116
09		8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	3975 1363	1 9	3648	3	Y	1239	1199	0		156
10		0	14715	-0-	14715	14715	9458 1191	1 9	4066	3	Y	1083	1080	0		159
11		0	10364	-0-	10364	25079	6012 968	1 9	3384	3	Y	880	871	0		168
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P255H		RRCID -> 289252		COMPL. DATE 08/23/2015				TOTAL DEPTH 11045 PERF.11555 - 16033						
06		1860 X	1613	-0-	-247	-0-	652	1	961	9	Y	874	878	0		103
07		1984 X	1627	-0-	-357	-0-	688	1	939	9	Y	854	890	0		67
08		2139 X	1551	-0-	-588	-0-	686 836	1 9	29	4	Y	760	764	0		63
09		0	1621	-0-	1621	1621	799 794	1 9	28	4	Y	722	729	0		56
10		0	1632	-0-	1632	3253	722	1	910	9	Y	827	814	0		69
11		0	1574	-0-	1574	4827	803	1	771	9	Y	701	710	0		60
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P 1H		RRCID -> 289254		COMPL. DATE 07/02/2013				TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132						
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	NO RPT	-0-	-0-	230028					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-				-0-
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P207H		RRCID -> 289255		COMPL. DATE 11/03/2017				TOTAL DEPTH 11064 PERF.11378 - 18760						
06		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	843 1568	1 9	2475	3	Y	1425	1415	0		168
07		6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	918 1581	1 9	4027	3	Y	1437	1492	0		113
08		6014 X	2332	-0-	-3682	-0-	775 1524	1 9	33	4	Y	1385	1383	0		115
09		5820 X	2525	-0-	-3295	-0-	920 33	1 4	127	3	Y	1314	1327	0		102
10		0	5331	-0-	5331	5331	1087 1594	1 9	2650	3	Y	1449	1430	0		121
11		0	4868	-0-	4868	10199	1030 1415	1 9	2423	3	Y	1286	1297	0		110

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P250H		RRCID -> 289256		COMPL. DATE 11/02/2017		TOTAL DEPTH 11115		PERF.11156		- 18958		
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	
06	3090 X	1467	-0-	-1623	-0-	468	1	999	9	Y	908	924	0	107
07	3193 X	1965	-0-	-1228	-0-	656	1	1309	9	Y	1190	1204	0	93
08	3069 X	1933	-0-	-1136	-0-	633	1	27	4	Y	1157	1154	0	96
						1273	9							
09	0	1790	-0-	1790	1790	750	1	27	4	Y	921	945	0	72
						1013	9							
10	0	1909	-0-	1909	3699	787	1	1122	9	Y	1020	1007	0	85
11	0	1538	-0-	1538	5237	582	1	956	9	Y	869	880	0	74
CARDINAL 4		WELL #: P 2H		RRCID -> 289270		COMPL. DATE 10/06/2018		TOTAL DEPTH 11014		PERF.11220		- 15777		
06	2700 X	1372	-0-	-1328	-0-	402	1	970	9	Y	882	954	0	153
07	2790 X	1583	-0-	-1207	-0-	513	1	1070	9	Y	973	993	0	133
08	2790 X	1581	-0-	-1209	-0-	449	1	1132	9	Y	1029	1000	0	162
09	0	1605	-0-	1605	1605	609	1	996	9	Y	905	913	0	154
10	0	1834	-0-	1834	3439	745	1	1089	9	Y	990	936	0	208
11	0	1426	-0-	1426	4865	515	1	911	9	Y	828	830	0	206
SEAGULL UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289294		COMPL. DATE 10/03/2017		TOTAL DEPTH 10806		PERF.11025		- 15578		
06	5220 X	919	-0-	-4301	-0-	500	1	419	9	Y	381	405	0	78
07	5394 X	1093	-0-	-4301	-0-	685	1	408	9	Y	371	378	0	71
08	2883 X	1140	-0-	-1743	-0-	690	1	450	9	Y	409	383	0	97
09	0	1150	-0-	1150	1150	776	1	374	9	Y	340	338	0	99
10	0	1040	-0-	1040	2190	740	1	300	9	Y	273	320	0	52
11	0	773	-0-	773	2963	656	1	20	4	Y	88	117	0	23
						97	9							
SEAGULL UNIT		WELL #: P107H		RRCID -> 289295		COMPL. DATE 10/02/2017		TOTAL DEPTH 10813		PERF.11086		- 15368		
06	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	757	1	5428	3	Y	1426	1533	0	291
						1569	9							
07	7378 X	6938	-0-	-440	-0-	764	1	4831	3	Y	1221	1278	0	234
						1343	9							
08	11470 X	6475	-0-	-4995	-0-	760	1	4462	3	Y	1139	1104	0	269
						1253	9							
09	9570 X	5900	-0-	-3670	-0-	849	1	3884	3	Y	1061	1021	0	309
						1167	9							
10	0	5435	-0-	5435	5435	857	1	3190	3	Y	1262	1332	0	239
						1388	9							
11	0	1778	-0-	1778	7213	679	1	20	4	Y	981	965	0	255
						1079	9							
CHAPARRAL 89		WELL #: P152H		RRCID -> 289297		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 11038		PERF.11616		- 15994		
06	7290 X	5748	-0-	-1542	-0-	803	1	4128	3	Y	743	709	0	90
						817	9							
07	7533 X	5484	-0-	-2049	-0-	824	1	3843	3	Y	743	757	0	76
						817	9							
08	5704 X	5109	-0-	-595	-0-	803	1	3560	3	Y	678	652	0	102
						746	9							
09	0	4141	-0-	4141	4141	904	1	2546	3	Y	604	590	0	116
						27	4	664	9					
10	0	1206	-0-	1206	5347	678	1	528	9	Y	480	539	0	57
11	0	626	-0-	626	5973	269	1	58	4	Y	272	291	0	38
						299	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: P233H		RRCID -> 289298		COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 16985		
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	
06	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	623 1 1429 9	3758 3	Y	1299	1237 0	128	
07	7378 X	6148	-0-	-1230	-0-	662 1 1108 9	4378 3	Y	1007	1045 0	90	
08	7378 X	4300	-0-	-3078	-0-	599 1 26 4	2244 3	Y	1301	1236 0	155	
09	0	2576	-0-	2576	2576	631 1 13 4	593 3	Y	1217	1242 0	130	
10	0	2063	-0-	2063	4639	661 1 1302 9	100 3	Y	1184	1163 0	151	
11	0	1693	-0-	1693	6332	625 1 810 9	258 3	Y	736	798 0	89	

CONDOR		WELL #: P212H		RRCID -> 289299		COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

FALCON STATE UNIT		WELL #: P229H		RRCID -> 289300		COMPL. DATE 09/19/2016				TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515		
06	3390 X	2552	-0-	-838	-0-	640 1 543 9	1369 3	Y	494	470 0	49	
07	3503 X	3322	-0-	-181	-0-	690 1 288 9	2344 3	Y	262	287 0	24	
08	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	702 1 31 4	2301 3	Y	491	456 0	59	
09	0	2022	-0-	2022	2022	737 1 15 4	703 3	Y	515	519 0	55	
10	0	2181	-0-	2181	4203	798 1 622 9	761 3	Y	565	548 0	72	
11	0	2980	-0-	2980	7183	665 1 482 9	1833 3	Y	438	457 0	53	

FALCON STATE UNIT		WELL #: P263H		RRCID -> 289301		COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275		
06	8400 X	7006	-0-	-1394	-0-	936 1 1610 9	4460 3	Y	1464	1400 0	144	
07	8680 X	6043	-0-	-2637	-0-	1000 1 1249 9	3794 3	Y	1135	1177 0	102	
08	9176 X	6486	-0-	-2690	-0-	931 1 41 4	4439 3	Y	977	962 0	117	
09	0	3784	-0-	3784	3784	1073 1 22 4	1674 3	Y	923	941 0	99	
10	0	4700	-0-	4700	8484	757 1 1142 9	2801 3	Y	1038	1005 0	132	
11	0	3555	-0-	3555	12039	1031 1 857 9	1667 3	Y	779	817 0	94	

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
FALCON STATE UNIT		WELL #: P227H		RRCID -> 289310		COMPL. DATE 09/12/2016				TOTAL DEPTH 10880 PERF.11129 - 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
06	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	556	1	1423	3	Y	662	631	0		65
						728	9								
07	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	591	1	2110	3	Y	546	562	0		49
						601	9								
08	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	602	1	2094	3	Y	786	741	0		94
						26	4	865	9						
09	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	760	1	4374	3	Y	556	591	0		59
						15	4	612	9						
10	0	8029	-0-	8029	8029	914	1	6640	3	Y	432	436	0		55
						475	9								
11	0	6005	-0-	6005	14034	937	1	4820	3	Y	225	253	0		27
						248	9								

MAGPIE UNIT		WELL #: P103H		RRCID -> 289313		COMPL. DATE 09/07/2015				TOTAL DEPTH 11183 PERF.11511 - 15508					
06	4230 X	3830	-0-	-400	-0-	712	1	2086	3	Y	938	932	1		38
						1032	9								
07	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	769	1	3489	3	Y	943	962	1		19
						1037	9								
08	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	791	1	4397	3	Y	980	969	1		30
						33	4	1078	9						
09	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	912	1	2859	3	Y	990	984	1		36
						27	4	1089	9						
10	0	4180	-0-	4180	4180	957	1	2103	3	Y	1018	998	1		56
						1120	9								
11	0	1685	-0-	1685	5865	823	1	862	9	Y	784	793	1		47

MAGPIE UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289314		COMPL. DATE 05/13/2017				TOTAL DEPTH 11154 PERF.11474 - 14868					
06	6000 X	5342	-0-	-658	-0-	620	1	3285	3	Y	1306	1294	1		53
						1437	9								
07	7223 X	4326	-0-	-2897	-0-	651	1	2279	3	Y	1269	1296	1		26
						1396	9								
08	7223 X	1792	-0-	-5431	-0-	544	1	23	4	Y	1114	1106	1		34
						1225	9								
09	6990 X	1925	-0-	-5065	-0-	691	1	21	4	Y	1103	1097	1		40
						1213	9								
10	0	2040	-0-	2040	2040	736	1	1304	9	Y	1185	1160	1		65
11	0	1689	-0-	1689	3729	732	1	957	9	Y	870	883	1		52

CHAPARRAL 89		WELL #: P203H		RRCID -> 289318		COMPL. DATE 04/13/2014				TOTAL DEPTH 11573 PERF.11824 - 16450					
06	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	642	1	1483	3	Y	799	810	0		97
						879	9								
07	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	1262	1	5500	3	Y	1614	1546	0		165
						1775	9								
08	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	1358	1	4845	3	Y	1659	1574	0		250
						1825	9								
09	0	5335	-0-	5335	5335	1502	1	2108	3	Y	1527	1483	0		294
						45	4	1680	9						
10	0	2918	-0-	2918	8253	1356	1	1562	9	Y	1420	1545	0		169
11	0	3513	-0-	3513	11766	1192	1	521	3	Y	1402	1376	0		195
						258	4	1542	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
FALCON STATE UNIT		WELL #: P231H		RRCID -> 289338		COMPL. DATE 09/19/2016				TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440						
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
06		6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	562 1	5347 3	Y		464	442 0				46
							510 9									
07		12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	769 1	10992 3	Y		424	432 0				38
							466 9									
08		16855 X	16855	-0-	-0-	-0-	896 1	15250 3	Y		609	574 0				73
							39 4									
09		10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	822 1	9205 3	Y		525	542 0				56
							17 4									
10		0	42240	-0-	42240	42240	2052 1	39599 3	Y		535	523 0				68
							589 9									
11		0	28063	-0-	28063	70303	1304 1	26342 3	Y		379	401 0				46
							417 9									
FALCON STATE UNIT		WELL #: P259H		RRCID -> 289339		COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357						
06		3420 X	1322	-0-	-2098	-0-	508 1	814 9	Y		740	701 0				73
							517 1				639	655 0				57
07		3534 X	1220	-0-	-2314	-0-	625 1	2893 3	Y		813	773 0				97
							27 4									
08		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	657 1	1781 3	Y		757	773 0				81
							13 4									
09		0	3284	-0-	3284	3284	647 1	4227 3	Y		806	784 0				103
							887 9									
10		0	5761	-0-	5761	9045	803 1	1727 3	Y		561	596 0				68
							617 9									
FALCON STATE UNIT		WELL #: 255H		RRCID -> 289341		COMPL. DATE 05/03/2016				TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205						
06		11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	740 1	9941 3	Y		1134	1104 0				203
							1247 9									
07		13369 X	13369	-0-	-0-	-0-	772 1	11163 3	Y		1304	1331 0				176
							1434 9									
08		11095 X	11095	-0-	-0-	-0-	728 1	8959 3	Y		1268	1220 0				224
							13 4									
09		0	13052	-0-	13052	13052	889 1	10598 3	Y		1413	1374 0				263
							11 4									
10		0	11274	-0-	11274	24326	897 1	9067 3	Y		1191	1277 0				177
							1310 9									
11		0	2091	-0-	2091	26417	819 1	1272 9	Y		1156	1139 0				194
CONDOR		WELL #: P102H		RRCID -> 289350		COMPL. DATE 11/15/2014				TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309						
06		5370 X	3021	-0-	-2349	-0-	715 1	975 3	Y		1210	1255 0				271
							1331 9									
07		5549 X	3024	-0-	-2525	-0-	733 1	792 3	Y		1363	1277 0				357
							1499 9									
08		4960 X	3355	-0-	-1605	-0-	763 1	1350 3	Y		1129	1234 0				252
							1242 9									
09		0	2242	-0-	2242	2242	822 1	243 3	Y		1070	1051 0				271
							1177 9									
10		0	2065	-0-	2065	4307	775 1	1290 9	Y		1173	1261 0				183
							759 1									
11		0	1604	-0-	1604	5911	845 9	Y		768	729 0					222

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
FALCON STATE UNIT		WELL #: P261H		RRCID -> 289380		COMPL. DATE 09/20/2016				TOTAL DEPTH 11034 PERF.11258 - 15944					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1470 X	1125	-0-	-345	-0-	646	1	479	9	Y	435	415	0		43
07	1457 X	1068	-0-	-389	-0-	695	1	373	9	Y	339	352	0		30
08	1395 X	1300	-0-	-95	-0-	744	1	33	4	Y	475	448	0		57
09	0	1434	-0-	1434	1434	523	9								
						766	1	16	4	Y	593	587	0		63
						652	9								
10	0	1624	-0-	1624	3058	856	1	768	9	Y	698	672	0		89
11	0	6982	-0-	6982	10040	1027	1	5475	3	Y	436	472	0		53
						480	9								
MAGPIE UNIT		WELL #: P112H		RRCID -> 289381		COMPL. DATE 05/09/2017				TOTAL DEPTH 11140 PERF.11381 - 17524					
06	7830 X	6865	-0-	-965	-0-	647	1	4584	3	Y	1485	1470	1		60
						1634	9								
07	8215 X	7180	-0-	-1035	-0-	683	1	4900	3	Y	1452	1482	1		30
						1597	9								
08	8215 X	6702	-0-	-1513	-0-	655	1	4475	3	Y	1404	1391	1		43
						28	4	1544	9						
09	0	5133	-0-	5133	5133	760	1	2808	3	Y	1402	1394	1		51
						23	4	1542	9						
10	0	3590	-0-	3590	8723	762	1	1297	3	Y	1392	1367	1		76
						1531	9								
11	0	1655	-0-	1655	10378	558	1	1097	9	Y	997	1014	1		59
MAGPIE UNIT		WELL #: P115H		RRCID -> 289382		COMPL. DATE 03/23/2016				TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439					
06	13860 X	12239	-0-	-1621	-0-	826	1	8995	3	Y	2198	2176	1		89
						2418	9								
07	14322 X	12846	-0-	-1476	-0-	856	1	9604	3	Y	2169	2213	1		45
						2386	9								
08	13764 X	12416	-0-	-1348	-0-	861	1	9102	3	Y	2197	2174	1		68
						36	4	2417	9						
09	0	10423	-0-	10423	10423	958	1	7050	3	Y	2169	2158	1		79
						29	4	2386	9						
10	0	8537	-0-	8537	18960	969	1	5302	3	Y	2060	2026	1		113
						2266	9								
11	0	4994	-0-	4994	23954	853	1	2368	3	Y	1612	1629	1		96
						1773	9								
FALCON STATE UNIT		WELL #: P221H		RRCID -> 289391		COMPL. DATE 09/04/2015				TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 15000					
06	13624 X	13624	-0-	-0-	-0-	787	1	11921	3	Y	833	820	0		149
						916	9								
07	15924 X	15924	-0-	-0-	-0-	835	1	14106	3	Y	894	922	0		121
						983	9								
08	11704 X	11704	-0-	-0-	-0-	770	1	10387	3	Y	485	520	0		86
						13	4	534	9						
09	0	8735	-0-	8735	8735	746	1	7536	3	Y	404	415	0		75
						9	4	444	9						
10	0	1398	-0-	1398	10133	793	1	605	9	Y	550	543	0		82
11	0	897	-0-	897	11030	497	1	400	9	Y	364	385	0		61

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION SEAGULL UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: P103HR		RRCID -> 289420		COMPL. DATE 02/29/2016				TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 15690					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	6600 X	3381	-0-	-3219	-0-	717	1	1173	3	Y	1355	1552	0		277
						1491	9								
07	6820 X	3149	-0-	-3671	-0-	737	1	907	3	Y	1368	1383	0		262
						1505	9								
08	6200 X	2596	-0-	-3604	-0-	721	1	424	3	Y	1319	1270	0		311
						1451	9								
09	3720 X	2186	-0-	-1534	-0-	814	1	1372	9	Y	1247	1195	0		363
10	0	1583	-0-	1583	1583	671	1	912	9	Y	829	1035	0		157
11	0	2280	-0-	2280	3863	741	1	22	4	Y	1379	1178	0		358
						1517	9								

CONDOR		WELL #: 206H		RRCID -> 289421		COMPL. DATE 12/12/2014				TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206					
06	3120 X	1949	-0-	-1171	-0-	923	1	1026	9	Y	933	983	0		209
07	3317 X	1929	-0-	-1388	-0-	864	1	1065	9	Y	968	924	0		253
08	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	1084	1	3786	3	Y	1184	1173	0		264
						1302	9								
09	0	2663	-0-	2663	2663	1108	1	289	3	Y	1151	1123	0		292
						1266	9								
10	0	2403	-0-	2403	5066	1037	1	1366	9	Y	1242	1340	0		194
11	0	1933	-0-	1933	6999	1016	1	917	9	Y	834	787	0		241

CONDOR		WELL #: P208HR		RRCID -> 289425		COMPL. DATE 10/10/2015				TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 15536					
06	4800 X	331	-0-	-4469	-0-	8	1	277	3	Y	42	33	0		9
						46	9								
07	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	9	0		-0-
08	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	4130	-0-	4130	4130	226	1	3263	3	Y	583	435	0		148
						641	9								
10	0	3425	-0-	3425	7555	746	1	403	3	Y	2069	1894	0		323
						2276	9								
11	0	3481	-0-	3481	11036	782	1	1332	3	Y	1243	1207	0		359
						1367	9								

CONDOR		WELL #: 210H		RRCID -> 289444		COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 10712 PERF.10972 - 15251					
06	2550 X	1774	-0-	-776	-0-	667	1	1107	9	Y	1006	1064	0		225
07	2604 X	2002	-0-	-602	-0-	799	1	1203	9	Y	1094	1033	0		286
08	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	841	1	1052	3	Y	1046	1099	0		233
						1151	9								
09	0	2308	-0-	2308	2308	935	1	485	3	Y	807	836	0		204
						888	9								
10	0	1316	-0-	1316	3624	858	1	458	9	Y	416	555	0		65
11	0	1132	-0-	1132	4756	352	1	780	9	Y	709	569	0		205

CHAPARRAL 89		WELL #: 202H		RRCID -> 289556		COMPL. DATE 12/22/2013				TOTAL DEPTH 11680 PERF.12222 - 16790					
06	6060 X	5515	-0-	-545	-0-	705	1	3876	3	Y	849	815	0		103
						934	9								
07	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	753	1	4456	3	Y	1004	1005	0		102
						1104	9								
08	5611 X	5101	-0-	-510	-0-	724	1	3421	3	Y	869	840	0		131
						956	9								
09	0	3179	-0-	3179	3179	432	1	2186	3	Y	498	533	0		96
						13	4	548	9						
10	0	2140	-0-	2140	5319	755	1	660	3	Y	659	677	0		78
						725	9								
11	0	2833	-0-	2833	8152	799	1	1008	3	Y	775	745	0		108
						173	4	853	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ROBIN 8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: P101H		RRCID -> 289579		COMPL. DATE 03/04/2014				TOTAL DEPTH 10700 PERF.11032 - 15869				
M O	ALLOW 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
06	8310 X	7008	-0-	-1302	-0-	800	1	5064	3	Y	952	972	0	138
						97	4	1047	9					
07	8587 X	7808	-0-	-779	-0-	2798	1	3941	3	Y	972	1026	0	84
						1069	9							
08	6603 X	4763	-0-	-1840	-0-	2296	1	1852	3	Y	548	550	0	82
						12	4	603	9					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	82	0	-0-
10	0	98	-0-	98	98	56	1	24	3	Y	16	14	0	2
						18	9							
11	0	6575	-0-	6575	6673	3839	1	2161	3	Y	523	425	0	100
						575	9							
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P205H		RRCID -> 289580		COMPL. DATE 09/18/2015				TOTAL DEPTH 10914 PERF.11190 - 15662				
06	6150 X	4539	-0-	-1611	-0-	517	1	3130	3	Y	811	814	0	96
						892	9							
07	6355 X	5027	-0-	-1328	-0-	552	1	3693	3	Y	711	751	0	56
						782	9							
08	6014 X	5087	-0-	-927	-0-	549	1	3748	3	Y	696	694	0	58
						24	4	766	9					
09	5820 X	5206	-0-	-614	-0-	643	1	3815	3	Y	659	666	0	51
						23	4	725	9					
10	0	4498	-0-	4498	4498	672	1	3030	3	Y	724	715	0	60
						796	9							
11	0	2105	-0-	2105	6603	643	1	829	3	Y	575	586	0	49
						633	9							
HYPERION		WELL #: 501H		RRCID -> 289588		COMPL. DATE 01/24/2019				TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366				
06	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	76	1	1561	2	Y	110	77	1	46
						121	9							
07	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	542	1	1339	2	Y	330	208	1	168
						363	9							
08	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	566	1	2105	2	Y	384	308	1	244
						422	9							
09	0	679	-0-	679	679	413	1	88	2	Y	162	286	1	120
						178	9							
10	0	765	-0-	765	1444	510	1	106	2	Y	135	163	1	92
						149	9							
11	0	537	-0-	537	1981	357	1	180	9	Y	164	111	1	145
MAGPIE UNIT		WELL #: P114H		RRCID -> 289632		COMPL. DATE 11/11/2017				TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437				
06	8610 X	6409	-0-	-2201	-0-	629	1	4300	3	Y	1345	1333	1	55
						1480	9							
07	8649 X	7412	-0-	-1237	-0-	677	1	5268	3	Y	1334	1362	1	27
						1467	9							
08	8215 X	7630	-0-	-585	-0-	686	1	5398	3	Y	1379	1363	1	43
						29	4	1517	9					
09	0	5576	-0-	5576	5576	776	1	3257	3	Y	1382	1375	1	50
						23	4	1520	9					
10	0	4218	-0-	4218	9794	785	1	1914	3	Y	1381	1355	1	76
						1519	9							
11	0	2369	-0-	2369	12163	631	1	591	3	Y	1043	1057	1	62
						1147	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BLUE JAY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: P101H		RRCID -> 289819		COMPL. DATE 01/02/2017				TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992			
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
06	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	795 1	4378 3	Y	1085	1070	0	176	
						1194 9							
07	7099 X	6672	-0-	-427	-0-	851 1	4838 3	Y	894	923	0	147	
						983 9							
08	7099 X	5607	-0-	-1492	-0-	788 1	3883 3	Y	851	869	0	129	
						936 9							
09	0	4952	-0-	4952	4952	917 1	3200 3	Y	735	784	0	80	
						26 4	809 9						
10	0	4387	-0-	4387	9339	940 1	2417 3	Y	936	868	0	148	
						1030 9							
11	0	6807	-0-	6807	16146	945 1	4841 3	Y	928	947	0	129	
						1021 9							

BLUE JAY UNIT		WELL #: P102H		RRCID -> 289860		COMPL. DATE 01/02/2017				TOTAL DEPTH 10698 PERF.10814 - 15664			
06	8130 X	6659	-0-	-1471	-0-	819 1	4611 3	Y	1117	1096	0	181	
						1229 9							
07	8401 X	5575	-0-	-2826	-0-	812 1	3591 3	Y	1065	1071	0	175	
						1172 9							
08	8401 X	7089	-0-	-1312	-0-	860 1	5000 3	Y	1117	1123	0	169	
						1229 9							
09	0	6631	-0-	6631	6631	968 1	4387 3	Y	1135	1181	0	123	
						27 4	1249 9						
10	0	5114	-0-	5114	11745	955 1	2740 3	Y	1290	1209	0	204	
						1419 9							
11	0	4380	-0-	4380	16125	939 1	1827 3	Y	1467	1467	0	204	
						1614 9							

CHAPARRAL 89		WELL #: 103H		RRCID -> 289862		COMPL. DATE 04/10/2014				TOTAL DEPTH 10880 PERF.11042 - 15542			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CHAPARRAL 89		WELL #: 201H		RRCID -> 289905		COMPL. DATE 01/03/2014				TOTAL DEPTH 11597 PERF.11908 - 15210			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
11	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			
06	23490 X	22913	-0-	-577	-0-	29 1	20982 2	Y	1729	1914	1	854	
						1902 9							
07	26071 X	22945	-0-	-3126	-0-	26 1	21207 2	Y	1556	1648	1	762	
						1712 9							
08	26071 X	22703	-0-	-3368	-0-	27 1	21019 2	Y	1506	1446	1	822	
						1657 9							
09	0	20672	-0-	20672	20672	9 1	19418 2	Y	1132	1286	1	668	
						1245 9							
10	0	20835	-0-	20835	41507	21 1	19458 2	Y	1233	1550	1	351	
						1356 9							
11	0	21490	-0-	21490	62997	21 1	19860 2	Y	1463	1476	1	338	
						1609 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION DRAGON STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 433H		RRCID -> 290809		COMPL. DATE 11/05/2020				TOTAL DEPTH 9769 PERF.10004 - 15108					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	53310 X	42831	-0-	-10479	-0-	2279	1	35694	3	N	4416	4431	0		627
07	50034 X	42496	-0-	-7538	-0-	4858	9								
08	62597 X	62597	-0-	-0-	-0-	2236	1	34598	3	N	5147	5157	0		617
09	47902 X	47902	-0-	-0-	-0-	5662	9								
10	0	48096	-0-	48096	48096	1500	1	50270	3	N	9843	9689	0		771
11	0	42620	-0-	42620	90716	10827	9								
						11031	1	29180	3	N	6992	7302	0		461
						7691	9								
						890	1	39306	3	N	7165	6786	0		837
						18	4	7882	9						
						846	1	36708	3	N	4605	4716	0		726
						5066	9								
PRESTIGE WORLDWIDE STATE B		WELL #: 431H		RRCID -> 290876		COMPL. DATE 09/28/2020				TOTAL DEPTH 10287 PERF.10763 - 21158					
06	422840 X	72175	-0-	-350665	-0-	3615	1	56890	3	Y	10609	10674	0		789
07	88260 X	88260	-0-	-0-	-0-	11670	9								
08	90861 X	70486	-0-	-20375	-0-	1485	1	73357	3	Y	12198	12331	0		656
09	85800 X	75350	-0-	-10450	-0-	13418	9								
10	0	66128	-0-	66128	66128	1410	1	57731	3	Y	10314	10197	0		774
11	0	47598	-0-	47598	113726	11345	9								
						1156	1	63006	3	Y	10171	9855	0		1090
						11188	9								
						912	1	56216	3	Y	8182	8446	0		910
						9000	9								
						765	1	37413	3	Y	8564	8656	0		818
						9420	9								
BRAGG		WELL #: 401AH		RRCID -> 291075		COMPL. DATE 09/12/2020				TOTAL DEPTH 10556 PERF.10840 - 15417					
06	33270 X	27231	-0-	-6039	-0-	1100	1	20892	2	Y	4762	4775	0		725
07	32209 X	28606	-0-	-3603	-0-	1	4	5238	9						
08	29760 X	18340	-0-	-11420	-0-	1174	1	21541	2	Y	5355	4978	0		1102
09	0	23717	-0-	23717	23717	5891	9								
10	0	40585	-0-	40585	64302	829	1	14315	2	Y	2905	3326	0		681
11	0	25701	-0-	25701	90003	3196	9								
						1052	1	19275	2	Y	3082	3374	0		389
						3390	9								
						1223	1	27410	2	Y	7175	7403	0		161
						4041	3								
						1228	1	48	2	Y	2514	2590	0		85
						21590	3	70	4						
MEADE		WELL #: 408BH		RRCID -> 291085		COMPL. DATE 01/23/2021				TOTAL DEPTH 10695 PERF.10840 - 15417					
06	42060 X	37087	-0-	-4973	-0-	1130	1	32020	2	Y	3579	3572	0		229
07	43462 X	36229	-0-	-7233	-0-	3937	9								
08	39990 X	32067	-0-	-7923	-0-	1105	1	31322	2	Y	3456	3508	0		177
09	38700 X	20604	-0-	-18096	-0-	3802	9								
10	0	30975	-0-	30975	30975	968	1	27433	2	Y	3333	3249	0		261
11	0	29292	-0-	29292	60267	3666	9								
						587	1	16596	2	Y	3110	3191	0		180
						3421	9								
						923	1	23257	2	Y	3060	3021	0		219
						3429	3	3366	9						
						853	1	55	2	Y	2963	2988	0		194
						25125	3	3259	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 MEADE WELL #: 407AH RRCID -> 291086 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10650 - 15167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	32220 X	25539	-0-	-6681	-0-	1356	1	20205	2	Y	3616	3616	0			232
						3978	9									
07	33294 X	26191	-0-	-7103	-0-	1412	1	20817	2	Y	3602	3649	0			185
						3962	9									
08	25912 X	25912	-0-	-0-	-0-	1415	1	20580	2	Y	3561	3467	0			279
						3917	9									
09	25955 X	25955	-0-	-0-	-0-	1437	1	20926	2	Y	3265	3355	0			189
						3592	9									
10	0	23128	-0-	23128	23128	1101	1	16138	2	Y	3191	3152	0			228
						2379	3									
11	0	20599	-0-	20599	43727	970	1	36	2	Y	3148	3170	0			206
						16130	3	3463	9							

MEADE WELL #: 410BH RRCID -> 291160 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2023

BRAGG WELL #: 405AH RRCID -> 291185 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 9938 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	41577	-0-	41577	41577	1413	1	39946	2	N	198	173	0			25
						218	9									
10	14B2 EXT	242658	-0-	242658	284235	7835	1	197485	2	N	7371	7230	0			166
						29115	3	115	4							
11	14B2 EXT	158813	-0-	158813	443048	5096	1	331	2	N	2659	2735	0			90
						150170	3	291	4							

BULL RUN WELL #: 413CH RRCID -> 291186 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11365 - 15733

06	97680 X	82832	-0-	-14848	-0-	2740	1	77618	2	Y	2249	2273	0			144
						2474	9									
07	96193 X	82107	-0-	-14086	-0-	2697	1	76473	2	Y	2670	2677	0			137
						2937	9									
08	95356 X	78044	-0-	-17312	-0-	2564	1	72616	2	Y	2604	2537	0			204
						2864	9									
09	0	70026	-0-	70026	70026	2315	1	65457	2	Y	2049	2134	0			119
						2254	9									
10	0	67295	-0-	67295	137321	2175	1	54811	2	Y	2025	1999	0			145
						8081	3	2228	9							
11	0	64783	-0-	64783	202104	2049	1	133	2	Y	2013	2026	0			132
						60387	3	2214	9							

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	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
06		97800 X	77463	-0-	-20337	-0-	2584 1	72953 2	Y	1751	1758 0	112
							1926 9					
07		95077 X	78494	-0-	-16583	-0-	2614 1	74120 2	Y	1600	1630 0	82
							1760 9					
08		90954 X	76583	-0-	-14371	-0-	2553 1	72327 2	Y	1548	1509 0	121
							1703 9					
09		85140 X	73713	-0-	-11427	-0-	2465 1	69689 2	Y	1417	1456 0	82
							1559 9					
10		0	70834	-0-	70834	70834	2317 1	58410 2	Y	1360	1345 0	97
							8611 3	1496 9				
11		0	68921	-0-	68921	139755	2209 1	144 2	Y	1331	1341 0	87
							65104 3	1464 9				

BRAGG		WELL #: 404BH		RRCID -> 291209		COMPL. DATE 03/03/2020		TOTAL DEPTH 10180		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	30425	-0-	30425	30425	921 1	26030 2	N	3158	2759 0		399
						3474 9						
10	14B2 EXT	200693	-0-	200693	231118	5844 1	147285 2	N	23423	23296 0		526
						21714 3	85 4					
11	14B2 EXT	256945	-0-	256945	488063	7361 1	479 2	N	28879	28426 0		979
						216917 3	421 4					

BRAGG		WELL #: 406BR		RRCID -> 291212		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 10253		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	22035	-0-	22035	22035	709 1	20055 2	N	1155	1003 0	7 8	145
						1271 9						
10	14B2 EXT	135378	-0-	135378	157413	4139 1	104316 2	N	10439	10349 0		235
						15379 3	61 4					
11	14B2 EXT	178573	-0-	178573	335986	5447 1	354 2	N	10862	10729 0		368
						160513 3	311 4					

MEADE		WELL #: 409AH		RRCID -> 291235		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 10398		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRAGG		WELL #: 403AH		RRCID -> 291301		COMPL. DATE 03/07/2020		TOTAL DEPTH 9903		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	5680	-0-	5680	5680	137 1	3885 2	N	1507	1317 0		190
						1658 9						
10	14B2 EXT	17946	-0-	17946	23626	482 1	12152 2	N	3194	3312 0		72
						1792 3	7 4					
11	14B2 EXT	8703	-0-	8703	32329	375 1	15 2	N	1230	1260 0		42
						6939 3	21 4					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION UL 20-44 CATALINA		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 321H		RRCID -> 291468		COMPL. DATE 09/17/2019				TOTAL DEPTH 11575 PERF.11699 - 16699						
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
06		6509 X	6509	-0-	-0-	414	1	4430	3	Y	1514	1518	0			102
						1665	9									
07		5547 X	5547	-0-	-0-	3608	3	1939	9	Y	1763	1580	0			285
08		5611 X	4554	-0-	-1057	48	1	2791	3	Y	1559	1580	0			264
						1715	9									
09		9269 X	9269	-0-	-0-	2463	1	5200	3	Y	1460	1607	0			117
						1606	9									
10		0	2981	-0-	2981	960	1	1131	3	Y	809	527	0			769
						890	9									
11		0	3093	-0-	3093	960	1	1321	3	Y	738	1140	0			367
						812	9									
BRAGG		WELL #: 402BH		RRCID -> 291504		COMPL. DATE 03/12/2020				TOTAL DEPTH 10219 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	5669	-0-	5669	5669	188	1	5310	2	N	155	135	0			20
						171	9									
10	14B2 EXT	87873	-0-	87873	93542	2661	1	67056	2	N	7483	7335	0			168
						9886	3									
11	14B2 EXT	170679	-0-	170679	264221	5174	1	336	2	N	11288	11073	0			383
						152456	3	296	4							
ARCH OIL & GAS, LLC DINGO STATE		WELL #: U 49H		RRCID -> 286846		COMPL. DATE 12/15/2018				TOTAL DEPTH 10020 PERF.10317 - 17415						
06	31830 X	31830	-0-	-0-	-0-	842	1	26973	2	N	1751	1555	1	48	8	336
						2089	4	1926	9							
07	32085 X	1559	-0-	-30526	-0-	329	1	1048	4	N	165	350	1	5	8	146
						182	9									
*08	32085 X	13464	-0-	-18621	-0-	412	1	12414	3	N	580	346	1	18	8	362
						638	9									
*09	31830 X	20285	-0-	-11545	-0-	536	1	18488	3	N	1146	1364	1			144
						1261	9									
*10	32891 X	11957	-0-	-20934	-0-	276	1	10922	3	N	690	678	1			156
						759	9									
11	31830 X	23202	-0-	-8628	-0-	629	1	21002	3	N	1428	1377	1			207
						1571	9									
BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 1H		RRCID -> 284472		COMPL. DATE 09/03/2016				TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161						
06	15386 X	15386	-0-	-0-	-0-	97	1	9952	3	Y	2500	2493	1	12	8	267
						1862	4	725	5							
07	15293 X	15293	-0-	-0-	-0-	103	1	12152	3	Y	2576	2570	1			273
						204	5	2834	9							
08	15066 X	15066	-0-	-0-	-0-	103	1	12590	3	Y	2144	2184	1			233
						15	4	2358	9							
09	14902 X	14902	-0-	-0-	-0-	100	1	12582	3	Y	2018	2094	1			157
						2220	9									
10	0	14502	-0-	14502	14502	91	1	11620	3	Y	2191	2143	1			205
						381	5	2410	9							
11	0	15395	-0-	15395	29897	114	1	11748	3	Y	2085	1983	1	3	8	304
						1239	5	2294	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC BLACKTOP 21601 1		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 284473	COMPL. DATE 03/25/2017	TOTAL DEPTH 10268	PERF.10800	- 15465								
06	19980 X	17409	-0-	-2571	-0-	149 1	15477 3	70 4	1713 9	N	1557	1586 1				45
07	20646 X	10151	-0-	-10495	-0-	92 1	6347 3	3266 4	446 9	N	405	412 1				38
08	25995 X	25995	-0-	-0-	-0-	70 1	22668 3	203 4	3054 9	Y	2776	2785 1	3 8			26
09	22552 X	22552	-0-	-0-	-0-	70 1	20040 3	53 4	2389 9	Y	2172	2139 1	6 8			53
10	0	21389	-0-	21389	21389	71 1	18526 3	517 4	2275 9	Y	2068	1981 1	2 8			138
11	0	19449	-0-	19449	40838	50 1	16989 3	176 4	2234 9	Y	2031	2090 1	12 8			67
PIVOT 21602 34		WELL #: 2H		RRCID -> 284476	COMPL. DATE 08/12/2017	TOTAL DEPTH 10857	PERF.10970	- 15640								
06	12900 X	9803	-0-	-3097	-0-	599 1	7858 3	19 4	1327 9	N	1206	941 0	1 8			1397
07	13330 X	10838	-0-	-2492	-0-	565 1	8766 3	1507 9		N	1370	1532 0	15 8			1220
08	13330 X	10834	-0-	-2496	-0-	567 1	8220 3	621 4	1426 9	Y	1296	1243 0				1273
09	12450 X	11101	-0-	-1349	-0-	529 1	9110 3	17 4	1445 9	Y	1314	1380 0				1207
10	0	10517	-0-	10517	10517	489 1	8577 3	46 4	1405 9	Y	1277	1262 0				1222
11	0	10171	-0-	10171	20688	487 1	8197 3	202 4	1285 9	Y	1168	1176 0				1214
PIVOT 21602 34		WELL #: 5H		RRCID -> 284477	COMPL. DATE 08/12/2017	TOTAL DEPTH 11155	PERF.11230	- 15893								
06	6780 X	2713	-0-	-4067	-0-	131 1	1723 3	65 4	794 9	N	722	564 0				648
07	8866 X	3068	-0-	-5798	-0-	120 1	1867 3	91 4	990 9	N	900	1007 0	21 8			520
08	8866 X	2718	-0-	-6148	-0-	120 1	1741 3	21 4	836 9	Y	760	728 0				552
09	8580 X	2962	-0-	-5618	-0-	109 1	1872 3	981 9		Y	892	937 0				507
10	0	3583	-0-	3583	3583	140 1	2462 3	981 9		Y	892	881 0				518
11	0	2850	-0-	2850	6433	111 1	1875 3	864 9		Y	785	791 0				512
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 3H		RRCID -> 284478	COMPL. DATE 03/19/2017	TOTAL DEPTH 10260	PERF.10475	- 14886								
06	34909 X	34909	-0-	-0-	-0-	199 1	32088 3	127 4	2495 9	Y	2268	2187 1	48 8			308
07	46056 X	46056	-0-	-0-	-0-	265 1	42570 3	32 4	3189 9	Y	2899	2836 1	41 8			330
08	34855 X	34855	-0-	-0-	-0-	219 1	32153 3	306 4	2177 9	Y	1979	1989 1	32 8			288
09	0	29904	-0-	29904	29904	182 1	27889 3	11 4	1822 9	Y	1656	1673 1	29 8			242
10	0	31871	-0-	31871	61775	201 1	29721 3	2 4	1947 9	Y	1770	1713 1	28 8			271
11	0	29697	-0-	29697	91472	210 1	27632 3	1 4	1854 9	Y	1685	1624 1	33 8			299

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
 TETRIS 21601 18 WELL #: 2H RRCID -> 284559 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 15690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	11280 X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	-0-					663
07	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					663
08	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	20	1	5794	3	Y	1040	1679	0			24
						1144	9									
09	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	6	1	1876	3	Y	843	855	0			12
						927	9									
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	118	0			2
11	0	3149	-0-	3149	3149	9	1	2560	3	Y	527	517	0			12
						580	9									

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 2H RRCID -> 284568 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282

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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIVOT 21602 34 WELL #: 3H RRCID -> 284664 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10850 - 15370

06	15210 X	7391	-0-	-7819	-0-	1050	1	4477	3	N	1694	1686	0	1	8	539
						1	4	1863	9							
07	10478 X	9758	-0-	-720	-0-	1085	1	6970	3	N	1515	1507	0	20	8	527
						36	4	1667	9							
08	11536 X	11536	-0-	-0-	-0-	1085	1	7810	3	Y	2030	2045	0	1	8	511
						408	4	2233	9							
09	10664 X	10664	-0-	-0-	-0-	1050	1	7536	3	Y	1853	1823	0			541
						40	4	2038	9							
10	0	10272	-0-	10272	10272	1085	1	7073	3	Y	1736	1704	0			573
						204	4	1910	9							
11	0	9128	-0-	9128	19400	1050	1	5845	3	Y	1528	1520	0			581
						552	4	1681	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 2H RRCID -> 284834 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015

06	21121 X	21121	-0-	-0-	-0-	170	1	17444	3	Y	1338	1334	1			119
						763	4	1272	5							
07	23317 X	23317	-0-	-0-	-0-	174	1	20575	3	Y	1489	1486	1			122
						584	4	346	5							
08	24676 X	24019	-0-	-657	-0-	181	1	22008	3	Y	1523	1551	1			94
						155	4	1675	9							
09	23880 X	23011	-0-	-869	-0-	168	1	21080	3	Y	1302	1351	1			45
						331	4	1432	9							
10	0	27508	-0-	27508	27508	193	1	24615	3	Y	1418	1387	1			76
						334	4	806	5							
11	0	21618	-0-	21618	49126	174	1	17907	3	Y	1461	1389	1			148
						42	4	1888	5							

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PIVOT 21602 34		//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 #: 4H		RRCID -> 284852		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10850		-		15370				
06		13480 X	13480	-0-	-0-	1050	1	10304	3	N	1933	1941	0	1	8	385
07		12276 X	11098	-0-	-1178	1085	1	7498	3	N	2275	2126	0	32	8	502
08		15810 X	9273	-0-	-6537	1085	1	6088	3	Y	1700	1708	0			494
09		15300 X	7610	-0-	-7690	230	4	1870	9							
10		0	11183	-0-	11183	1050	1	4990	3	Y	1303	1414	0			383
11		0	9762	-0-	9762	137	4	1433	9							
						1085	1	7426	3	Y	2116	2016	0			483
						344	4	2328	9							
						20945	1	6746	3	Y	1663	1602	0			544
							137	1829	9							
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 3H		RRCID -> 284897		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 11020		PERF.11300		-		15845		
06		21368 X	21368	-0-	-0-	166	1	17122	3	Y	1881	1876	1			190
07		24083 X	24083	-0-	-0-	763	4	1248	5							
08		23334 X	23334	-0-	-0-	173	1	20545	3	Y	2214	2208	1			196
09		24326 X	24326	-0-	-0-	584	4	346	5							
10		0	22670	-0-	22670	169	1	20603	3	Y	2188	2228	1			156
11		0	17558	-0-	17558	155	4	2407	9							
						172	1	21517	3	Y	2096	2175	1			77
						331	4	2306	9							
						152	1	19416	3	Y	1938	1895	1			120
						334	4	636	5							
						40228	1	14181	3	Y	1547	1471	1			196
							42	1496	5							
ARPENT 21602 25		WELL #: 2H		RRCID -> 284954		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 10945		PERF.11200		-		21100		
06		13860 X	8867	-0-	-4993	525	1	7247	3	N	995	1005	0	8	8	345
07		15407 X	13833	-0-	-1574	1095	9									
08		15407 X	13938	-0-	-1469	543	1	11313	3	N	1797	1773	0	7	8	362
09		14910 X	13555	-0-	-1355	1977	9									
10		0	13673	-0-	13673	543	1	11634	3	Y	1601	1889	0	16	8	58
11		0	11835	-0-	11835	1761	9									
						525	1	11033	3	Y	1815	1790	0	16	8	67
						1997	9									
						543	1	10827	3	Y	2094	2002	0	15	8	144
						2303	9									
						25508	1	9706	3	Y	1458	1539	0	14	8	49
							1604	9								
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 5H		RRCID -> 285053		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 10482		PERF.10625		-		15395		
06		11190 X	8643	-0-	-2547	58	1	6020	3	Y	1166	1162	1			177
07		11408 X	8510	-0-	-2898	843	4	439	5							
08		8882 X	8882	-0-	-0-	58	1	6865	3	Y	1304	1301	1			180
09		0	8260	-0-	8260	38	4	115	5							
10		0	10699	-0-	10699	60	1	7281	3	Y	1321	1346	1			155
11		0	6627	-0-	6627	88	4	1453	9							
						55	1	6814	3	Y	1230	1276	1			109
						38	4	1353	9							
						70	1	8847	3	Y	1340	1311	1			138
						18	4	290	5							
						47	1	4871	3	Y	1062	1010	1			190
						27	4	514	5							

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ARPENT 21602 25		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 1H		RRCID -> 285178		COMPL. DATE 04/06/2018				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	28740 X	15260	-0-	-13480	-0-	600	1	12691	3	N	1790	1808	0	22 8	177
						1969	9								
07	29698 X	17228	-0-	-12470	-0-	620	1	13816	3	N	2538	2504	0	21 8	190
						2792	9								
08	29698 X	18133	-0-	-11565	-0-	620	1	14466	3	Y	2770	2827	0	47 8	86
						3047	9								
09	21450 X	18484	-0-	-2966	-0-	600	1	15032	3	Y	2593	2542	0	41 8	96
						2852	9								
10	0	22133	-0-	22133	22133	620	1	18149	3	Y	3058	2903	0	43 8	208
						3364	9								
11	0	23948	-0-	23948	46081	600	1	19562	3	Y	3442	3487	0	51 8	112
						3786	9								
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 4H		RRCID -> 285838		COMPL. DATE 05/03/2018				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406					
06	16800 X	15326	-0-	-1474	-0-	109	1	11275	3	Y	2070	2063	1		273
						843	4	822	5						
07	17360 X	16017	-0-	-1343	-0-	112	1	13290	3	Y	2139	2134	1		278
						38	4	224	5						
08	15937 X	15937	-0-	-0-	-0-	107	1	13043	3	Y	2454	2499	1		233
						88	4	2699	9						
09	0	15920	-0-	15920	15920	105	1	13214	3	Y	2330	2418	1		145
						38	4	2563	9						
10	0	17596	-0-	17596	33516	114	1	14495	3	Y	2267	2217	1		195
						18	4	475	5						
11	0	17514	-0-	17514	51030	128	1	13190	3	Y	2525	2401	1		319
						27	4	1391	5						
TETRIS 21601 18		WELL #: R 4H		RRCID -> 286628		COMPL. DATE 08/14/2018				TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790					
06	9630 X	7992	-0-	-1638	-0-	1050	1	4782	3	N	1964	1980	1		302
						2160	9								
07	9982 X	5746	-0-	-4236	-0-	1085	1	3084	3	N	1434	1439	1		297
						1577	9								
08	9982 X	7614	-0-	-2368	-0-	1085	1	4582	3	Y	1767	1705	1		359
						3	4	1944	9						
09	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	1050	1	5538	3	Y	2382	2400	1		341
						2620	9								
10	0	7183	-0-	7183	7183	1085	1	4425	3	Y	1521	1508	1		354
						1673	9								
11	0	4222	-0-	4222	11405	1050	1	2242	3	Y	803	684	1		473
						47	4	883	9						
RIVERSIDE 21601		WELL #: 6H		RRCID -> 286738		COMPL. DATE 01/13/2019				TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745					
06	20471 X	20471	-0-	-0-	-0-	297	1	16971	3	Y	2802	2897	1		154
						121	4	3082	9						
07	22966 X	22966	-0-	-0-	-0-	329	1	19114	3	Y	3162	3136	1		180
						45	4	3478	9						
08	22916 X	22916	-0-	-0-	-0-	349	1	19172	3	Y	3080	3055	1		205
						7	4	3388	9						
09	0	22413	-0-	22413	22413	341	1	18857	3	Y	2917	2971	1		151
						6	4	3209	9						
10	0	19878	-0-	19878	42291	311	1	15535	3	Y	2573	2588	1		136
						1202	4	2830	9						
11	0	20834	-0-	20834	63125	285	1	16089	3	Y	2743	2679	1		200
						1443	4	3017	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867															
TETRIS 21601 18 WELL #: 3H RRCID -> 286941 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11200 - 15680															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		16620 X	6754	-0-	-9866	-0-	770	1	4072	3	N	1728	1784	1	307
							11	4	1901	9					
07		13361 X	2191	-0-	-11170	-0-	700	1	1249	3	N	220	206	1	321
							242	9							
08		13361 X	5319	-0-	-8042	-0-	1085	1	3457	3	Y	660	657	1	324
							51	4	726	9					
09		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	1050	1	3169	3	Y	1044	1027	1	341
							27	4	1148	9					
10		0	2944	-0-	2944	2944	1085	1	906	3	Y	859	866	1	334
							8	4	945	9					
11		0	3070	-0-	3070	6014	1035	1	1283	3	Y	609	588	1	355
							82	4	670	9					

SCRAMBLE 21802 WELL #: 2H RRCID -> 287050 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10600 - 15200															
06		39600 X	38240	-0-	-1360	-0-	140	1	36233	3	N	739	682	0	41
							1054	4	813	9					
07		40920 X	36277	-0-	-4643	-0-	150	1	34982	3	N	640	625	0	42
							441	4	704	9					
08		40920 X	38043	-0-	-2877	-0-	129	1	36999	3	Y	649	649	0	28
							201	4	714	9					
09		38700 X	37408	-0-	-1292	-0-	134	1	36500	3	Y	649	662	0	-0-
							60	4	714	9					
10		0	36828	-0-	36828	36828	136	1	35968	3	Y	658	644	0	-0-
							724	9							
11		0	35322	-0-	35322	72150	135	1	34503	3	Y	622	596	0	7
							684	9							

RIFLE 21801 WELL #: 2H RRCID -> 287192 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11165 - 18435															
06		20070 X	11368	-0-	-8702	-0-	352	1	7428	3	N	2417	2427	0	259
							929	4	2659	9					
07		20739 X	2179	-0-	-18560	-0-	90	1	978	3	N	331	384	0	204
							2	4	745	5					
08		14989 X	14989	-0-	-0-	-0-	12685	3	81	4	Y	2021	2075	0	149
							2223	9							
09		13320 X	12917	-0-	-403	-0-	10671	3	2	4	Y	2040	1925	0	264
							2244	9							
10		0	13749	-0-	13749	13749	11580	3	2169	9	Y	1972	1983	0	253
							7613	3	1362	9	Y	1238	1128	0	363
11		0	7613	-0-	7613	21362	6251	3							

RIFLE 21801 WELL #: 3H RRCID -> 287267 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11400 - 18875															
06		9270 X	7947	-0-	-1323	-0-	278	1	5879	3	N	1627	1680	0	180
							1790	9							
07		14632 X	1570	-0-	-13062	-0-	44	1	481	3	N	617	520	0	276
							366	5	679	9					
08		14632 X	7886	-0-	-6746	-0-	7013	3	53	4	Y	745	765	0	256
							820	9							
09		16488 X	16488	-0-	-0-	-0-	13532	3	79	4	Y	2615	2467	0	404
							2877	9							
10		0	17646	-0-	17646	17646	14287	3	7	4	Y	3047	3065	0	386
							3352	9							
11		0	18401	-0-	18401	36047	15166	3	33	4	Y	2911	2653	0	644
							3202	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ARPENT 21602 25		//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 #: 3H		RRCID -> 287359	COMPL. DATE 04/20/2019	TOTAL DEPTH 10936	PERF.11200	-		20300							
06		15630 X	14837	-0-	-793	-0-	600 3247 9	1 10990	3 3	N	2952	2980	0	16	8	124	
07		16151 X	13591	-0-	-2560	-0-	620 3661 9	1 9310	3 3	N	3328	3284	0	14	8	154	
08		16151 X	11995	-0-	-4156	-0-	620 3325 9	1 8050	3 3	Y	3023	3056	0	28	8	93	
09		15300 X	13080	-0-	-2220	-0-	600 3366 9	1 9114	3 3	Y	3060	3009	0	31	8	113	
10		0	12865	-0-	12865	12865	620 3556 9	1 8689	3 3	Y	3233	3097	0	27	8	222	
11		0	12017	-0-	12017	24882	600 3201 9	1 8216	3 3	Y	2910	3005	0	30	8	97	
		SCRAMBLE 21802		WELL #: 4H	RRCID -> 287624	COMPL. DATE 06/15/2019	TOTAL DEPTH 10389	PERF.10600	-		15235						
06		54330 X	52900	-0-	-1430	-0-	191 1442 4	1 49584	3 3	N	1530	1414	0	40	8	196	
07		55180 X	29272	-0-	-25908	-0-	119 350 4	1 27804	3 3	N	908	885	0	16	8	203	
08		55471 X	55471	-0-	-0-	-0-	186 289 4	1 53289	3 3	Y	1552	1552	0	34	8	169	
09		52890 X	48833	-0-	-4057	-0-	172 77 4	1 46881	3 3	Y	1548	1605	0	32	8	80	
10		0	50539	-0-	50539	50539	184 1 4	1 48508	3 3	Y	1678	1642	0	30	8	86	
11		0	46136	-0-	46136	96675	172 1 4	1 44257	3 3	Y	1551	1524	0	41	8	72	
		SCRAMBLE 21802		WELL #: 3H	RRCID -> 287688	COMPL. DATE 06/18/2019	TOTAL DEPTH 10394	PERF.10600	-		15279						
06		55050 X	41964	-0-	-13086	-0-	152 1140 4	1 39199	3 3	N	1339	1237	0	22	8	239	
07		56885 X	48257	-0-	-8628	-0-	198 581 4	1 46118	3 3	N	1236	1205	0	19	8	251	
08		53952 X	53952	-0-	-0-	-0-	182 283 4	1 52029	3 3	Y	1325	1325	0	21	8	230	
09		49089 X	49089	-0-	-0-	-0-	175 78 4	1 47485	3 3	Y	1228	1274	0	22	8	162	
10		0	47223	-0-	47223	47223	173 1390 9	1 45660	3 3	Y	1264	1236	0	21	8	169	
11		0	44997	-0-	44997	92220	169 1 4	1 43517	3 3	Y	1191	1170	0	29	8	161	
		GRABEN 21903		WELL #: 1H	RRCID -> 287905	COMPL. DATE 06/16/2019	TOTAL DEPTH 9632	PERF. 9900	-		19725						
06		44550 X	31872	-0-	-12678	-0-	2400 307 4	1 26770	3 3	N	2177	2091	1	37	8	509	
07		46035 X	32588	-0-	-13447	-0-	2480 733 4	1 26594	3 3	N	2528	2445	1	38	8	554	
08		46035 X	32996	-0-	-13039	-0-	2480 756 4	1 27039	3 3	N	2474	2329	1	135	8	564	
09		0	28508	-0-	28508	28508	2400 2377 9	1 23731	3 3	N	2161	2290	1	19	8	416	
10		0	27457	-0-	27457	55965	2480 2298 9	1 22679	3 3	N	2089	1954	1	5	8	546	
11		0	23126	-0-	23126	79091	2400 1942 9	1 18784	3 3	N	1765	1878	1	103	8	330	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867												
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 6H		RRCID -> 287926		COMPL. DATE 09/16/2019				TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481				
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
06		44280 X	37447	-0-	-6833	-0-	288 1	32381 3	N	4000	3628 1	365 8		117
							378 4	4400 9						
07		45756 X	35604	-0-	-10152	-0-	239 1	31372 3	N	3559	3592 1	8 8		76
							78 4	3915 9						
08		43803 X	35301	-0-	-8502	-0-	230 1	31184 3	Y	3495	3472 1	12 8		87
							42 4	3845 9						
09		37680 X	33923	-0-	-3757	-0-	226 1	29734 3	Y	3552	3151 1	399 8		89
							56 4	3907 9						
10		0	31661	-0-	31661	31661	227 1	27823 3	Y	3033	3040 1			82
							275 4	3336 9						
11		0	28756	-0-	28756	60417	220 1	24349 3	Y	2914	2898 1			98
							982 4	3205 9						
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 5H		RRCID -> 288017		COMPL. DATE 09/16/2019				TOTAL DEPTH 10528 PERF.10700 - 15472				
06		28350 X	22546	-0-	-5804	-0-	166 1	18651 3	N	3193	2972 1	212 8		96
							217 4	3512 9						
07		29295 X	21835	-0-	-7460	-0-	141 1	18421 3	N	2934	2963 1	5 8		62
							46 4	3227 9						
08		28551 X	16819	-0-	-11732	-0-	105 1	14179 3	Y	2287	2286 1	6 8		57
							19 4	2516 9						
09		24870 X	22210	-0-	-2660	-0-	141 1	18587 3	Y	3134	2857 1	253 8		81
							35 4	3447 9						
10		0	22020	-0-	22020	22020	152 1	18617 3	Y	2788	2794 1			75
							184 4	3067 9						
11		0	19731	-0-	19731	41751	147 1	16286 3	Y	2401	2395 1			81
							657 4	2641 9						
ESCOPETA 21901		WELL #: 6H		RRCID -> 288036		COMPL. DATE 08/23/2019				TOTAL DEPTH 10890 PERF.11000 - 15800				
06		10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	142 1	7710 3	N	1938	2209 1	128 8		65
							54 4	2132 9						
07		13268 X	12005	-0-	-1263	-0-	176 1	9220 3	N	2225	2053 1			237
							161 4	2448 9						
08		13268 X	7314	-0-	-5954	-0-	105 1	5362 3	Y	1606	1539 1	105 8		199
							80 4	1767 9						
09		12840 X	12317	-0-	-523	-0-	175 1	8975 3	Y	2547	2579 1			167
							365 4	2802 9						
10		0	12496	-0-	12496	12496	187 1	9194 3	Y	2486	2145 1			508
							380 4	2735 9						
11		0	11018	-0-	11018	23514	181 1	8387 3	Y	2089	2400 1			197
							152 4	2298 9						
ESCOPETA 21901		WELL #: 4H		RRCID -> 288083		COMPL. DATE 08/24/2019				TOTAL DEPTH 10915 PERF.11000 - 15810				
06		19800 X	18160	-0-	-1640	-0-	254 1	13759 3	N	3682	4264 1	221 8		126
							97 4	4050 9						
07		20460 X	17342	-0-	-3118	-0-	248 1	12981 3	N	3533	3279 1			380
							227 4	3886 9						
08		20460 X	19105	-0-	-1355	-0-	288 1	14731 3	Y	3515	3262 1	211 8		422
							219 4	3867 9						
09		18300 X	17169	-0-	-1131	-0-	248 1	12684 3	Y	3382	3574 1			230
							517 4	3720 9						
10		0	17585	-0-	17585	17585	259 1	12769 3	Y	3663	3148 1			745
							528 4	4029 9						
11		0	16167	-0-	16167	33752	258 1	11961 3	Y	3392	3824 1			313
							217 4	3731 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC SCRAPFILE SOUTH		//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 #: 1H		RRCID -> 288267	COMPL. DATE 07/05/2019	TOTAL DEPTH 12212	PERF.12405 - 19465								
06		16470 X	10813	-0-	-5657	-0-	7078	2	3735	9	Y	3395	3304 0	10 1	285
07		18538 X	12566	-0-	-5972	-0-	6168	2	180	4	Y	5653	5637 0	6 1	295
08		14070 X	14070	-0-	-0-	-0-	7325	2	82	4	Y	6057	6071 0	6 1	275
09		0	15648	-0-	15648	15648	6663	9	10	1	Y	6418	6475 0	10 1	208
10		0	13862	-0-	13862	29510	7060	9	46	1	Y	5788	5817 0	17 1	162
*11		43475 X	13965	-0-	-29510	-0-	6367	9	85	1	Y	5801	5739 0	37 1	187
		WELL #: 3H		RRCID -> 288645	COMPL. DATE 11/17/2019	TOTAL DEPTH 10637	PERF.11400 - 19250								
06		22140 X	17390	-0-	-4750	-0-	373	1	13784	3	N	2939	2877 1		399
07		22878 X	1810	-0-	-21068	-0-	3233	9	35	1	N	322	356 1		365
08		22878 X	19699	-0-	-3179	-0-	354	9	12205	3	Y	3783	3673 1		475
09		22380 X	22380	-0-	-0-	-0-	2230	5	15826	3	Y	3517	3629 1		363
10		0	25300	-0-	25300	25300	2504	5	20059	3	Y	3604	3572 1		395
11		0	11079	-0-	11079	36379	1140	5	8101	3	Y	1702	1703 1		394
		WELL #: 1H		RRCID -> 288684	COMPL. DATE 11/20/2019	TOTAL DEPTH 10914	PERF.11305 - 18800								
06		32760 X	22707	-0-	-10053	-0-	482	1	17816	3	N	3997	3912 1	11 8	313
07		33852 X	3263	-0-	-30589	-0-	12	4	4397	9	N	589	650 1		252
08		33852 X	24634	-0-	-9218	-0-	63	1	2552	3	N	4282	4157 1		377
09		31644 X	31644	-0-	-0-	-0-	648	9	14854	3	Y	4796	4950 1		223
10		0	34240	-0-	34240	34240	3931	5	22715	3	Y	4796	4950 1		223
11		0	35733	-0-	35733	69973	22715	3	3594	5	Y	4743	4746 1		264
		WELL #: 5H		RRCID -> 288741	COMPL. DATE 01/24/2020	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10650 - 15440								
06		32430 X	21373	-0-	-11057	-0-	162	1	16812	3	N	3999	4073 1		185
07		28055 X	25320	-0-	-2735	-0-	4399	9	290	1	N	4492	4560 1	1 8	116
08		39987 X	39987	-0-	-0-	-0-	4941	9	105	1	Y	5164	5229 1	2 8	49
09		28010 X	28010	-0-	-0-	-0-	304	4	33898	3	Y	3700	3653 1	6 8	90
10		0	28946	-0-	28946	28946	83	1	23795	3	Y	3931	3755 1	4 8	262
11		0	22805	-0-	22805	51751	62	4	4070	9	Y	3286	3422 1	16 8	110
		WELL #: 5H		RRCID -> 288741	COMPL. DATE 01/24/2020	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10650 - 15440								
06		32430 X	21373	-0-	-11057	-0-	195	4	3615	9	N	3999	4073 1		185
07		28055 X	25320	-0-	-2735	-0-	290	1	20089	3	N	4492	4560 1	1 8	116
08		39987 X	39987	-0-	-0-	-0-	105	1	33898	3	Y	5164	5229 1	2 8	49
09		28010 X	28010	-0-	-0-	-0-	304	4	5680	9	Y	3700	3653 1	6 8	90
10		0	28946	-0-	28946	28946	83	1	23795	3	Y	3931	3755 1	4 8	262
11		0	22805	-0-	22805	51751	666	4	4324	9	Y	3286	3422 1	16 8	110

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867														
RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 5H RRCID -> 289201 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10950 - 15660														
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

06		30120 X	27820	-0-	-2300	-0-	166 1	26684 3	Y	786	758 1	28 8		117
							105 4	865 9						
07		32944 X	32944	-0-	-0-	-0-	198 1	31742 3	Y	890	871 1	22 8		114
							25 4	979 9						
08		27921 X	27921	-0-	-0-	-0-	182 1	26651 3	Y	759	762 1	23 8		88
							253 4	835 9						
09		26610 X	25793	-0-	-817	-0-	162 1	24777 3	Y	767	776 1	24 8		55
							10 4	844 9						
10		0	23338	-0-	23338	23338	152 1	22400 3	Y	714	691 1	20 8		58
							1 4	785 9						
11		0	19715	-0-	19715	43053	144 1	18908 3	Y	602	580 1	23 8		57
							1 4	662 9						

ESCOPETA 21901 WELL #: 2H RRCID -> 291207 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11350 - 16210														
06		49710 X	31716	-0-	-17994	-0-	484 1	26199 3	N	4408	4750 1	391 8		141
							184 4	4849 9						
07		40486 X	30732	-0-	-9754	-0-	486 1	25390 3	N	4011	3722 1			430
							444 4	4412 9						
08		36952 X	32314	-0-	-4638	-0-	517 1	26431 3	Y	4520	4086 1	336 8		528
							394 4	4972 9						
09		34230 X	30150	-0-	-4080	-0-	482 1	24623 3	Y	3674	3947 1			255
							1004 4	4041 9						
10		0	30166	-0-	30166	30166	497 1	24453 3	Y	3823	3298 1			780
							1011 4	4205 9						
11		0	24541	-0-	24541	54707	440 1	20348 3	Y	3075	3563 1			292
							370 4	3383 9						

ESCOPETA 21901 WELL #: 1H RRCID -> 291326 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11220 - 15990														
06		22770 X	12576	-0-	-10194	-0-	170 1	9188 3	N	2867	3365 1	172 8		100
							64 4	3154 9						
07		16647 X	12728	-0-	-3919	-0-	175 1	9146 3	N	2952	2736 1			316
							160 4	3247 9						
08		14012 X	12725	-0-	-1287	-0-	175 1	8981 3	Y	3123	2913 1	149 8		377
							134 4	3435 9						
09		13500 X	10747	-0-	-2753	-0-	145 1	7397 3	Y	2639	2833 1			183
							302 4	2903 9						
10		0	10451	-0-	10451	10451	142 1	7009 3	Y	2736	2360 1			559
							290 4	3010 9						
11		0	11037	-0-	11037	21488	171 1	7926 3	Y	2541	2865 1			235
							145 4	2795 9						

ARPENT 21602 25 WELL #: 4H RRCID -> 292361 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10700 - 21800														
06		0 W	43761	-0-	43761	267095	525 1	32087 3	N	10135	10229 1	67 8		17
							11149 9							
07		0 W	44497	-0-	44497	311592	543 1	33022 3	N	9938	9804 1	52 8		99
							10932 9							
08		0 W	39405	-0-	39405	350997	543 1	28499 3	Y	9421	9143 1	97 8		280
							10363 9							
09		0 W	38615	-0-	38615	389612	525 1	28598 3	Y	8629	8488 1	101 8		320
							9492 9							
10		0	36320	-0-	36320	425932	543 1	27129 3	Y	7862	7541 1	100 8		541
							8648 9							
11		0	33834	-0-	33834	459766	525 1	24340 3	Y	8154	8322 1	105 8		268
							8969 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867												
LOG JAM 22111 19		WELL #: 6H		RRCID -> 292845		COMPL. DATE 04/07/2022				TOTAL DEPTH 10639 PERF.10850 - 15605				
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
06		110850 X	80063	-0-	-30787	-0-	925 1	56053 3	N	20475	20315 0	174 8		353
							562 4	22523 9						
07		114545 X	32920	-0-	-81625	-0-	265 1	22311 3	N	9065	9137 1	68 8		213
							372 4	9972 9						
08		114545 X	71751	-0-	-42794	-0-	862 1	48607 3	Y	19661	19499 1	109 8		266
							655 4	21627 9						
09		110850 X	58292	-0-	-52558	-0-	87 1	40461 3	Y	15569	15460 1	102 8		273
							618 4	17126 9						
10		0	55453	-0-	55453	55453	255 1	38392 3	Y	14692	14466 1	84 8		415
							645 4	16161 9						
11		0	55231	-0-	55231	110684	652 1	38063 3	Y	14538	14534 1	115 8		304
							524 4	15992 9						
LOG JAM 22111 19		WELL #: 5H		RRCID -> 292899		COMPL. DATE 04/07/2022				TOTAL DEPTH 10887 PERF.11150 - 15950				
06		DELQ PR	30423	-0-	30423	30423	390 1	23647 3	N	5590	5547 0	46 8		268
							237 4	6149 9						
07		96224 X	31182	-0-	-65042	-0-	282 1	23770 3	N	6122	6170 1	40 8		180
							396 4	6734 9						
08		96224 X	33072	-0-	-63152	-0-	455 1	25692 3	Y	5982	5933 1	37 8		192
							345 4	6580 9						
09		28152 X	28152	-0-	-0-	-0-	48 1	22203 3	Y	5056	5021 1	36 8		191
							339 4	5562 9						
10		0	26894	-0-	26894	26894	140 1	21196 3	Y	4729	4657 1	34 8		229
							356 4	5202 9						
11		0	21836	-0-	21836	48730	292 1	17041 3	Y	3880	3879 1	43 8		187
							235 4	4268 9						
LOG JAM 22111 19		WELL #: 7H		RRCID -> 292943		COMPL. DATE 04/07/2022				TOTAL DEPTH 10931 PERF.11200 - 16030				
06		99540 X	36193	-0-	-63347	-0-	463 1	28032 3	N	6743	6689 0	69 8		180
							281 4	7417 9						
07		102858 X	35369	-0-	-67489	-0-	318 1	26832 3	N	7065	7121 1	60 8		64
							447 4	7772 9						
08		102858 X	38020	-0-	-64838	-0-	520 1	29297 3	Y	7098	7040 1	58 8		64
							395 4	7808 9						
09		99540 X	33245	-0-	-66295	-0-	55 1	25757 3	Y	6400	6355 1	56 8		53
							393 4	7040 9						
10		0	30779	-0-	30779	30779	155 1	23439 3	Y	6174	6079 1	51 8		97
							394 4	6791 9						
11		0	26797	-0-	26797	57576	350 1	20402 3	Y	5240	5239 1	55 8		43
							281 4	5764 9						
TETRIS 21601 18		WELL #: 5H		RRCID -> 293356		COMPL. DATE 08/03/2022				TOTAL DEPTH 10559 PERF.10940 - 16025				
08		33239 X	33239	-0-	-0-	-0-	86 1	23813 3	Y	8491	8372 1			119
							9340 9							
09		34440 X	21643	-0-	-12797	-0-	52 1	16193 3	Y	4907	4956 1			70
							5398 9							
10		0	40997	-0-	40997	40997	113 1	32092 3	Y	7993	7928 1			135
							8792 9							
11		0	51180	-0-	51180	92177	130 1	37183 3	Y	12606	12468 1			273
							13867 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867												
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 8H		RRCID -> 293377		COMPL. DATE 08/06/2022				TOTAL DEPTH 10855 PERF.10995 - 15800				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0	84742	-0-	84742	84742	217	1	70384	3	Y	12282	12157	1	113
						631	4	13510	9					
09	160294 X	75552	-0-	-84742	-0-	220	1	62768	3	Y	11272	11085	1	274
						165	4	12399	9					
10	0	74243	-0-	74243	74243	231	1	60625	3	Y	10633	10184	1	711
						1691	4	11696	9					
11	0	70535	-0-	70535	144778	176	1	59724	3	Y	9106	9464	1	303
						618	4	10017	9					
TETRIS 21601 18		WELL #: 6H		RRCID -> 293437		COMPL. DATE 08/03/2022				TOTAL DEPTH 11028 PERF.11392 - 16475				
08	63225 X	63225	-0-	-0-	-0-	174	1	48265	3	Y	13442	13254	1	188
						14786	9							
09	64551 X	64551	-0-	-0-	-0-	161	1	49786	3	Y	13276	13276	1	188
						14604	9							
10	63240 X	59154	-0-	-4086	-0-	166	1	47107	3	Y	10801	10804	1	185
						11881	9							
11	0	51248	-0-	51248	51248	140	1	39708	3	Y	10364	10323	1	226
						11400	9							
TETRIS 21601 18		WELL #: 12H		RRCID -> 293438		COMPL. DATE 08/03/2022				TOTAL DEPTH 11547 PERF.11920 - 17036				
08	82484 X	82484	-0-	-0-	-0-	248	1	68854	3	Y	12165	11988	1	170
						13382	9							
09	103349 X	103349	-0-	-0-	-0-	281	1	87000	3	Y	14607	14570	1	207
						16068	9							
10	89962 X	87830	-0-	-2132	-0-	259	1	73683	3	Y	12625	12617	1	215
						13888	9							
11	0	82262	-0-	82262	82262	250	1	70987	3	Y	10023	10018	1	220
						11025	9							
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 7H		RRCID -> 293514		COMPL. DATE 08/06/2022				TOTAL DEPTH 10812 PERF.11000 - 15810				
*08	0	84070	-0-	84070	84070	217	1	70083	3	Y	11946	11820	1	110
						629	4	13141	9					
*09	159160 X	75090	-0-	-84070	-0-	221	1	63076	3	Y	10571	10396	1	257
						165	4	11628	9					
10	122481 X	76163	-0-	-46318	-0-	240	1	63038	3	Y	10115	9684	1	676
						1758	4	11127	9					
11	0	72288	-0-	72288	72288	183	1	62079	3	Y	8531	8866	1	284
						642	4	9384	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												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	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 -> 268786	COMPL. DATE 05/19/2012	TOTAL DEPTH 10537	PERF.10654	-		14930					
06		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	2840 142 9	3	178	4	N	129	187	1	325
07		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4314 440 9	3	130	4	N	400	557	1	168
08		6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	5648 877 9	3	63	4	N	797	550	1	415
09		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	4504 484 9	3	116	4	N	440	560	1	295
10		0	6177	-0-	6177	6177	5181 895 9	3	101	4	N	814	755	1	354
11		0	4992	-0-	4992	11169	4354 443 9	3	195	4	N	403	342	1	415
		BOLD JOHNSON 56-T1-26		WELL #: 1H		RRCID -> 270251	COMPL. DATE 12/03/2012	TOTAL DEPTH 11584	PERF.11870	-		16301			
06		20056 X	20056	-0-	-0-	-0-	17322 2729 9	3	5	4	Y	2481	2050	1	1027
07		18817 X	12661	-0-	-6156	-0-	11454 1184 9	3	23	4	Y	1076	1816	1	287
08		18817 X	15405	-0-	-3412	-0-	14414 978 9	3	13	4	Y	889	924	1	252
09		18210 X	14697	-0-	-3513	-0-	13097 1583 9	3	17	4	Y	1439	1383	1	308
*10		18817 X	14079	-0-	-4738	-0-	12746 1322 9	3	11	4	Y	1202	1210	1	300
11		0	9132	-0-	9132	9132	8351 754 9	3	27	4	Y	685	227	1	758
		ABERNATHY 57-T1-14		WELL #: 1H		RRCID -> 270387	COMPL. DATE 08/23/2012	TOTAL DEPTH 11180	PERF.11170	-		15492			
06		17587 X	17587	-0-	-0-	-0-	766 16 4	1	14912	3	Y	1721	1756	1	139
07		21946 X	21946	-0-	-0-	-0-	934 61 4	1	19058	3	Y	1721	1705	1	155
08		14384 X	11660	-0-	-2724	-0-	744 82 4	1	9623	3	Y	1101	1166	1	90
09		21369 X	21369	-0-	-0-	-0-	804 74 4	1	18884	3	Y	1461	1465	1	86
*10		21448 X	21448	-0-	-0-	-0-	1008 83 4	1	18697	3	Y	1509	1322	1	273
11		0	23353	-0-	23353	23353	1042 31 4	1	20146	3	Y	1940	1928	1	285
		BOLD JOHNSON 56-T1-30		WELL #: 1H		RRCID -> 270567	COMPL. DATE 02/25/2013	TOTAL DEPTH 11377	PERF.11333	-		16036			
06		15870 X	13563	-0-	-2307	-0-	12399 658 9	3	506	4	Y	598	649	1	162
07		14446 X	10115	-0-	-4331	-0-	9045 669 9	3	401	4	Y	608	445	1	325
08		15283 X	13391	-0-	-1892	-0-	11867 1059 9	3	465	4	Y	963	940	1	348
09		14790 X	14591	-0-	-199	-0-	13107 1255 9	3	229	4	Y	1141	1161	1	328
*10		15283 X	10569	-0-	-4714	-0-	9417 961 9	3	191	4	Y	874	895	1	307
11		0	10713	-0-	10713	10713	9248 1233 9	3	232	4	Y	1121	935	1	493

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22		WELL #: 1		RRCID -> 270685		COMPL. DATE 04/26/2013				TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	13980 X	11652	-0-	-2328	-0-	11615	3	1	4	N	33		182
07	15405 X	15405	-0-	-0-	-0-	15230	3	4	4	N	155	166	171
08	14446 X	12272	-0-	-2174	-0-	12106	3	6	4	N	145	178	138
09	16153 X	16153	-0-	-0-	-0-	15977	3	176	9	N	160	177	121
10	0	15163	-0-	15163	15163	14970	3	193	9	N	175		296
11	0	15468	-0-	15468	30631	15271	3	1	4	N	178	178	296
						196	9						

MEEKER 56-T2-22		WELL #: 1H		RRCID -> 270731		COMPL. DATE 06/30/2013				TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892			
06	24312 X	24312	-0-	-0-	-0-	622	1	22123	3	N	1377	1442	431
07	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	52	4	1515	9				
						643	1	5410	3	Y	706	543	594
						777	9						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	549	905	238
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	835	1046	27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1158	890	295
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	736	712	319

EXTINCTION 57-T1-32		WELL #: 1H		RRCID -> 271198		COMPL. DATE 03/03/2013				TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482			
06	13778 X	13778	-0-	-0-	-0-	12699	3	64	4	Y	923	1042	126
						1015	9						
07	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	10960	3	39	4	Y	718	707	137
						790	9						
08	11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	10934	3	85	4	Y	413	354	196
						454	9						
09	10650 X	7660	-0-	-2990	-0-	7312	3	38	4	Y	282	354	124
						310	9						
10	0	7257	-0-	7257	7257	6764	3	69	4	Y	385	339	170
						424	9						
11	0	7825	-0-	7825	15082	7344	3	123	4	Y	325	175	320
						358	9						

BOLD JOHNSON 56-T1-42		WELL #: 1H		RRCID -> 271675		COMPL. DATE 04/11/2013				TOTAL DEPTH 10322 PERF.10141 - 10600			
06	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	3939	3	55	4	N	1181	1258	117
						1299	9						
07	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	5491	3	93	4	N	1807	1446	478
						1988	9						
08	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	7945	3	50	4	N	2065	2155	388
						2272	9						
09	10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	8148	3	64	4	N	1836	1949	275
						2020	9						
*10	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	6968	3	59	4	N	1753	1610	418
						1928	9						
11	0	8926	-0-	8926	8926	7065	3	31	4	N	1664	1436	646
						1830	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

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	
06	13140 X	12405	-0-	-735	-0-	11609 3	470 9	326 4	Y	427	492 1	79
07	13702 X	12996	-0-	-706	-0-	12117 3	843 9	36 4	Y	766	755 1	90
08	14539 X	14243	-0-	-296	-0-	12183 3	2054 9	6 4	Y	1867	1829 1	128
09	14070 X	10381	-0-	-3689	-0-	9058 3	1289 9	34 4	Y	1172	996 1	304
*10	14539 X	7230	-0-	-7309	-0-	6217 3	1012 9	1 4	Y	920	1011 1	213
11	0	7855	-0-	7855	7855	6764 3		1091 9	Y	992	879 1	326

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

06	25717 X	25717	-0-	-0-	-0-	24426 3	1290 9	1 4	N	1173	1451 1	297
07	19687 X	19687	-0-	-0-	-0-	18495 3	1177 9	15 4	N	1070	1063 1	304
08	23312 X	23312	-0-	-0-	-0-	21687 3	1607 9	18 4	N	1461	1446 1	319
09	24368 X	24368	-0-	-0-	-0-	22836 3	1497 9	35 4	N	1361	1382 1	298
10	0	20005	-0-	20005	20005	18689 3	1222 9	94 4	N	1111	1070 1	339
11	0	17515	-0-	17515	37520	16394 3	1095 9	26 4	N	995	902 1	432

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727

06	16500 X	15723	-0-	-777	-0-	1157 1	223 4	13338 3	Y	914	1107 1	277
07	24118 X	12739	-0-	-11379	-0-	689 1	8 4	10583 3	Y	1326	1301 1	302
08	24118 X	16840	-0-	-7278	-0-	995 1	5 4	14617 3	Y	1112	1204 1	210
09	23340 X	21262	-0-	-2078	-0-	1109 1	1 4	1223 9	Y	1360	1271 1	299
*10	22351 X	14937	-0-	-7414	-0-	834 1	5 4	18656 3	Y	1491	1404 1	386
11	0	14013	-0-	14013	14013	807 1	9 4	1496 9	Y	1037	1102 1	321
								12458 3				
								1640 9				
								12056 3				
								1141 9				

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

06	12180 X	11462	-0-	-718	-0-	10670 3	717 9	75 4	N	652	731 1	268
07	12586 X	11433	-0-	-1153	-0-	10717 3	715 9	1 4	N	650	540 1	378
08	12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	11335 3		749 9	N	681	711 1	348
09	11460 X	10572	-0-	-888	-0-	10094 3	426 9	52 4	N	387	521 1	214
*10	13268 X	13268	-0-	-0-	-0-	12311 3		957 9	N	870	868 1	216
11	0	11500	-0-	11500	11500	10643 3	853 9	4 4	N	775	730 1	261

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-36		//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	* CODE	EOM BALANCE
06		8040 X	7516	-0-	-524	-0-	5425	3	79	4	Y	1829	2043	1		337
07		9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	2012	9								
08		14847 X	14847	-0-	-0-	-0-	7869	3	19	4	Y	1646	1789	1		194
09		8070 X	2746	-0-	-5324	-0-	1811	9								
*10		9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	12749	3	2098	9	Y	1907	1970	1		131
11		0	3359	-0-	3359	3359	2331	3	9	4	Y	369	404	1		96
							406	9								
							7969	3	2	4	Y	1186	1007	1		275
							1305	9								
							2938	3	421	9	Y	383	532	1		126

STATE PROTECTION 55-T2-2		WELL #:		3H	RRCID ->	275634	COMPL. DATE		04/24/2014		TOTAL	DEPTH	11463		PERF.	11513 - 15860
06		6300 X	4505	-0-	-1795	-0-	1113	1	1577	3	Y	1649	1824	1		304
07		5766 X	4250	-0-	-1516	-0-	909	1	1814	9						
08		5673 X	5296	-0-	-377	-0-	845	1	2220	3	Y	1018	1156	1		166
09		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	1143	1	1120	9						
*10		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	845	1	3326	3	Y	1019	946	1		239
11		0	7180	-0-	7180	7180	4	4	1121	9						
							154	4	4153	3	Y	1811	1677	1		373
							1109	1	1992	9						
							857	4	3014	3	Y	1459	1365	1		467
							1221	1	1605	9						
							1937	9	4022	3	Y	1761	1571	1		657

STATE DIAMOND BACK 57-T3-4		WELL #:		1H	RRCID ->	275789	COMPL. DATE		07/03/2014		TOTAL	DEPTH	10027		PERF.	10465 - 15313
06		10590 X	-0-	-0-	-10590	-0-					N	474	541	1		146
07		7626 X	2580	-0-	-5046	-0-	1728	3	49	4	N	730	724	1		152
08		4278 X	765	-0-	-3513	-0-	803	9								
09		4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-	533	3	35	4	N	179	182	1		149
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	197	9								
11		0	8696	-0-	8696	8696					N	-0-				149
							6580	3			N	-0-				149
							2082	9	34	4	N	1893	1412	1		630

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34		WELL #:		1H	RRCID ->	276286	COMPL. DATE		06/04/2014		TOTAL	DEPTH	10138		PERF.	10754 - 15639
06		73593 X	20465	-0-	-53128	-0-	166	1	19115	3	N	1022	1056	1		319
07		21875 X	21875	-0-	-0-	-0-	60	4	1124	9						
08		22738 X	22738	-0-	-0-	-0-	358	1	20186	3	N	1143	1259	1		203
09		21151 X	21151	-0-	-0-	-0-	74	4	1257	9						
10		0	19888	-0-	19888	19888	248	1	21086	3	N	1194	1053	1		344
11		0	23061	-0-	23061	42949	91	4	1313	9						
							52	1	19747	3	N	1201	1251	1		294
							31	4	1321	9						
							84	1	18708	3	N	977	1065	1		206
							21	4	1075	9						
							110	1	21586	3	N	1196	1083	1		319
							49	4	1316	9						

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CALDWELL 57-T2-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
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	EOM BALANCE
06	20119 X	20119	-0-	-0-	-0-	19448 648	3 9	23	4	Y	589	631	1	732
07	27776 X	27776	-0-	-0-	-0-	27304 425	3 9	47	4	Y	386	522	1	596
08	31971 X	31971	-0-	-0-	-0-	31054 861	3 9	56	4	Y	783	542	1	837
09	34255 X	34255	-0-	-0-	-0-	32741 1486	3 9	28	4	Y	1351	1040	1	1148
10	0	30699	-0-	30699	30699	29696 985	3 9	18	4	Y	895	1009	1	1034
11	0	30868	-0-	30868	61567	29307 1551	3 9	10	4	Y	1410	1113	1	1331
BROWN STATE 56-T2-44		WELL #:		1H	RRCID ->	277117	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	10782	PERF.	11215	-	16026
*12	23436 X	16769	-0-	-6667	-0-	14566 1700	3 9	503	4	Y	1545	1056	1	799
*01	23436 X	22353	-0-	-1083	-0-	18628 2943	3 9	782	4	Y	2675	2462	1	1012
*02	21168 X	15975	-0-	-5193	-0-	13258 1487	3 9	1230	4	Y	1352	1882	1	482
*03	22816 X	16155	-0-	-6661	-0-	13019 2787	3 9	349	4	Y	2534	2585	1	431
*04	20250 X	17050	-0-	-3200	-0-	13616 2853	3 9	581	4	Y	2594	2074	1	951
*05	22196 X	20525	-0-	-1671	-0-	17033 2701	3 9	791	4	Y	2455	2851	1	555
*06	21480 X	18554	-0-	-2926	-0-	15192 2771	3 9	591	4	Y	2519	2432	1	642
*07	17391 X	15246	-0-	-2145	-0-	12575 2289	3 9	382	4	Y	2081	2366	1	357
*08	20305 X	16137	-0-	-4168	-0-	13712 2412	3 9	13	4	Y	2193	2145	1	405
*09	19650 X	15628	-0-	-4022	-0-	14016 1507	3 9	105	4	Y	1370	1305	1	470
*10	20305 X	17208	-0-	-3097	-0-	15274 1795	3 9	139	4	Y	1632	1541	1	561
11	0	19844	-0-	19844	19844	17764 1940	3 9	140	4	Y	1764	1852	1	473
STATE DELA 58-T2-38		WELL #:		1H	RRCID ->	277213	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	9592	-	14255
*05	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	4761 1187	3 9	154	4	N	1079	713	1	530
06	12758 X	12758	-0-	-0-	-0-	10649 2070	3 9	39	4	N	1882	2107	1	305
07	10065 X	10065	-0-	-0-	-0-	8191 1810	3 9	64	4	N	1645	1783	1	167
08	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	3124 1701	3 9	152	4	N	1546	1409	1	304
09	9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	8148 1595	3 9	101	4	N	1450	1398	1	356
*10	14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	12111 2393	3 9	169	4	N	2175	2101	1	430
11	0	12930	-0-	12930	12930	10716 1987	3 9	227	4	N	1806	2088	1	148

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
KC PREMIUM 56-T2-48		WELL #:		1H	RRCID ->	277719	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	10599	PERF.10682	-	15449	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*12	6448 X	6370	-0-	-78	-0-	4628	3	133	4	N	1463	1254	1	506
						1609	9							
*01	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	4783	3	277	4	N	1495	1616	1	385
						1645	9							
*02	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	4709	3	368	4	N	1234	1147	1	472
						1357	9							
*03	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	5369	3	81	4	N	1427	1531	1	368
						1570	9							
*04	6210 X	5940	-0-	-270	-0-	4379	3	112	4	N	1317	1422	1	263
						1449	9							
*05	6882 X	5517	-0-	-1365	-0-	3939	3	95	4	N	1348	1236	1	375
						1483	9							
*06	6660 X	1727	-0-	-4933	-0-	1155	3	47	4	N	477	704	1	148
						525	9							
*07	6882 X	6016	-0-	-866	-0-	4109	3	81	4	N	1660	1401	1	407
						1826	9							
*08	6882 X	4359	-0-	-2523	-0-	2794	3	25	4	N	1400	1591	1	216
						1540	9							
*09	5880 X	4395	-0-	-1485	-0-	2848	3	74	4	N	1339	1224	1	331
						1473	9							
*10	5983 X	4131	-0-	-1852	-0-	2562	3	94	4	N	1341	1251	1	421
						1475	9							
11	0	4479	-0-	4479	4479	2965	3	76	4	N	1307	1440	1	288
						1438	9							

FRASER 57-T1-39		WELL #:		1H	RRCID ->	277812	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	10276	PERF.10235	-	14983	
06	9510 X	7773	-0-	-1737	-0-	6050	3	48	4	N	1523	1485	1	267
						1675	9							
07	9827 X	6996	-0-	-2831	-0-	5490	3	54	4	N	1320	1280	1	307
						1452	9							
08	8463 X	7085	-0-	-1378	-0-	5421	3	88	4	N	1433	1488	1	252
						1576	9							
09	8190 X	6548	-0-	-1642	-0-	5019	3	86	4	N	1312	1292	1	272
						1443	9							
10	0	6185	-0-	6185	6185	4793	3	35	4	N	1234	1309	1	197
						1357	9							
11	0	6645	-0-	6645	12830	5038	3	3	4	N	1458	1478	1	177
						1604	9							

ALEXANDER 58-T2-12		WELL #:		1H	RRCID ->	277813	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	9581	PERF. 9689	-	14500	
06	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	4511	3	4	4	N	991	1287	1	228
						1090	9							
07	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	3379	3	19	4	N	1646	1465	1	409
						1811	9							
08	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	2459	3	1378	9	N	1253	1239	1	423
09	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	6812	3	1	4	N	2429	2349	1	503
						2672	9							
*10	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	3811	3	4	4	N	1192	1414	1	281
						1311	9							
11	0	6105	-0-	6105	6105	4359	3	1	4	N	1586	1272	1	595
						1745	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: 1H		RRCID -> 278120		COMPL. DATE 03/09/2015				TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	643	1	7188	3	N	1450	891	1	783
						44	4	1595	9					
*01	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	643	1	5741	3	N	325	907	1	201
						31	4	358	9					
*02	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	581	1	6225	3	N	996	902	1	295
						115	4	1096	9					
*03	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	643	1	7971	3	N	1163	1082	1	376
						53	4	1279	9					
*04	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	622	1	5561	3	N	1274	1238	1	412
						48	4	1401	9					
*05	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	643	1	3989	3	N	659	709	1	362
						24	4	725	9					
*06	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	622	1	5327	3	N	934	1058	1	238
						13	4	1027	9					
*07	8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	643	1	6680	3	N	1073	1049	1	262
						9	4	1180	9					
*08	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	643	1	5901	3	N	1184	1236	1	210
						3	4	1302	9					
*09	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	622	1	5365	3	N	1083	1062	1	231
						26	4	1191	9					
*10	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	643	1	7313	3	N	1192	1074	1	349
						28	4	1311	9					
11	0	6422	-0-	6422	6422	622	1	4787	3	N	909	897	1	361
						13	4	1000	9					

MITCHELL 56-T3-26		WELL #: 1H		RRCID -> 278121		COMPL. DATE 05/05/2015				TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272				
*12	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	6913	3	96	4	N	2310	1613	1	1018
						2541	9							
*01	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	5734	3	95	4	N	2264	2892	1	390
						2490	9							
*02	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	5795	3	106	4	N	2004	1988	1	406
						2204	9							
*03	9486 X	8453	-0-	-1033	-0-	5792	3	223	4	N	2216	2164	1	458
						2438	9							
*04	9180 X	6994	-0-	-2186	-0-	4828	3	86	4	N	1891	2142	1	207
						2080	9							
*05	9486 X	6655	-0-	-2831	-0-	4450	3	71	4	N	1940	1773	1	374
						2134	9							
*06	8580 X	5899	-0-	-2681	-0-	3816	3	71	4	N	1829	1773	1	430
						2012	9							
*07	8866 X	6569	-0-	-2297	-0-	4058	3	69	4	N	2220	2122	1	528
						2442	9							
*08	8370 X	7377	-0-	-993	-0-	5220	3	66	4	N	1901	2130	1	299
						2091	9							
*09	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	6158	3	68	4	N	1895	1775	1	419
						2085	9							
*10	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	4473	3	166	4	N	1803	1789	1	433
						1983	9							
11	0	5266	-0-	5266	5266	3441	3	90	4	N	1577	1795	1	215
						1735	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE OLSON 57-T2-8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		1H	RRCID ->	278122	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL DEPTH	9743	PERF.10163	- 15011			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	31581 X	7678	-0-	-23903	-0-	52 1	5899 3	20 4	1707 9	N	1552	1649 1			402
07	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	113 1	6575 3	24 4	1561 9	N	1419	1484 1			337
08	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	64 1	5775 3	24 4	985 9	N	895	925 1			307
09	6030 X	2844	-0-	-3186	-0-	6 1	2302 3	20 4	516 9	N	469	561 1			215
10	0	5046	-0-	5046	5046	19 1	4121 3	39 4	867 9	N	788	542 1			461
11	0	6537	-0-	6537	11583	28 1	5315 3	60 4	1134 9	N	1031	927 1			565

STATE RUSH 57-T2-18		WELL #:		1H	RRCID ->	278123	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	9592	PERF. 9687	- 14498			
06	2580 X	174	-0-	-2406	-0-	57 3	117 9	07 4	106 9	Y	106	130 1			13
07	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	131 1	7388 3	44 4	1670 9	Y	1518	1461 1			70
08	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	75 1	6733 3	57 4	1967 9	Y	1788	1711 1			147
09	12198 X	12198	-0-	-0-	-0-	26 1	9811 3	25 4	2336 9	Y	2124	2075 1			196
10	0	1958	-0-	1958	1958	7 1	1601 3	2 4	348 9	Y	316	463 1			49
11	0	2	-0-	2	1960	2 4	348 9	2 3		Y	-0-	49 1			-0-

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45		WELL #:		1H	RRCID ->	278124	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	10069	PERF.10631	- 15442			
06	8580 X	7049	-0-	-1531	-0-	5928 3	62 4	1059 9		N	963	885 1			329
07	8990 X	2194	-0-	-6796	-0-	1612 3	204 4	378 9		N	344	533 1			140
08	8990 X	4199	-0-	-4791	-0-	3404 3	129 4	666 9		N	605	526 1			219
*09	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	1090	1048 1			261
*10	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	741	708 1			294
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	986	1062 1			218

STATE ALLAR 57-T2-28		WELL #:		1	RRCID ->	278214	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	9945	PERF.10018	- 14504			
06	47520 X	9684	-0-	-37836	-0-	681 1	7338 3	29 4	1636 9	N	1487	1787 1			210
07	10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	774 1	7717 3	32 4	1797 9	N	1634	1448 1			396
08	7905 X	5722	-0-	-2183	-0-	707 1	4265 3	16 4	734 9	N	667	716 1			347
09	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	639 1	6158 3	40 4	1323 9	N	1203	1258 1			292
10	0	7697	-0-	7697	7697	669 1	5640 3	6 4	1382 9	N	1256	1259 1			289
11	0	3531	-0-	3531	11228	631 1	1573 3	5 4	1322 9	N	1202	1068 1			423

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE APACHE 56-57-T3		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 1201H		RRCID -> 278215		COMPL. DATE 03/28/2020				TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123 X	133	-0-	-3990	-0-	71 59	3	3	4	Y	54	49	1		5
*02	3724 X	219	-0-	-3505	-0-	161 48	3	10	4	Y	44	43	1		6
*03	4123 X	62	-0-	-4061	-0-	1 54	3	7	4	Y	49	49	1		6
*04	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2050 634	3	51	4	Y	576	521	1		61
*05	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1119 273	3	18	4	Y	248	274	1		35
*06	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	2821 855	3	34	4	Y	777	672	1		140
*07	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	6228 1253	3	72	4	Y	1139	1174	1		105
*08	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	3918 978	3	33	4	Y	889	940	1		54
*09	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	5739 1364	3	94	4	Y	1240	1145	1		149
*10	7471 X	6963	-0-	-508	-0-	5391 1476	3	96	4	Y	1342	1347	1		144
11	0	3965	-0-	3965	3965	2708 1196	3	61	4	Y	1087	1152	1		79

STATE POGO 57-T2-4		WELL #: 1H		RRCID -> 278216		COMPL. DATE 10/02/2014				TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082					
06	5580 X	5244	-0-	-336	-0-	3728 1428	3	88	4	Y	1298	1477	1		609
07	5766 X	5065	-0-	-701	-0-	3699 1164	3	202	4	Y	1058	1234	1		433
08	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	4058 1460	3	53	4	Y	1327	1279	1		481
09	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	4025 1338	3	55	4	Y	1216	1111	1		586
10	0	5101	-0-	5101	5101	3715 1331	3	55	4	Y	1210	1116	1		680
11	0	3951	-0-	3951	9052	2810 1068	3	73	4	Y	971	754	1		897

JOHNSON ESTATE 56-T1-8		WELL #: 1H		RRCID -> 278218		COMPL. DATE 02/21/2015				TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592					
06	11830 X	11830	-0-	-0-	-0-	622 21	1	8991 2196	3	N	1996	2306	1		116
07	13262 X	13262	-0-	-0-	-0-	643 8	1	10229 2382	3	N	2165	2108	1		173
08	14886 X	14886	-0-	-0-	-0-	643 12	1	11335 2896	3	N	2633	2297	1		509
09	13338 X	13338	-0-	-0-	-0-	622 8	1	10463 2245	3	N	2041	2134	1		416
10	0	12653	-0-	12653	12653	643 36	1	9748 2226	3	N	2024	1967	1		473
11	0	13223	-0-	13223	25876	622 16	1	10286 2299	3	N	2090	2295	1		268

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY JOHNSON ESTATE 57-T1-4		//CONT.// 71052 900 //CONT.L// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: 1H RRCID -> 278221 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760													
06		10110 X	8578	-0-	-1532	-0-	6751 3 1801 9	26 4	N	1637	1627 1		323
07		10075 X	5964	-0-	-4111	-0-	4694 3 1216 9	54 4	N	1105	1069 1		359
08		12049 X	12049	-0-	-0-	-0-	9630 3 2383 9	36 4	N	2166	2130 1		395
09		12514 X	12514	-0-	-0-	-0-	10144 3 2341 9	29 4	N	2128	2325 1		198
*10		10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	8431 3 1965 9	16 4	N	1786	1638 1		346
11		0	7525	-0-	7525	7525	5757 3 1735 9	33 4	N	1577	1411 1		512

STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068													
06		6150 X	5726	-0-	-424	-0-	3418 3	2308 9	N	2098	2264 1		243
07		10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	7479 3	2719 9	N	2472	2184 1		531
08		8184 X	6310	-0-	-1874	-0-	4853 3 1454 9	3 4	N	1322	1572 1		281
09		7920 X	1633	-0-	-6287	-0-	1300 3 326 9	7 4	N	296	367 1		210
10		0	227	-0-	227	227	176 3	51 9	N	46			256
11		0	2037	-0-	2037	2264	1554 3 450 9	33 4	N	409	357 1		308

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729													
06		12960 X	10474	-0-	-2486	-0-	1245 1 60 4	7182 3 1987 9	N	1806	1864 1		363
07		13539 X	13539	-0-	-0-	-0-	1286 1 62 4	9265 3 2926 9	N	2660	2316 1		707
08		14602 X	14602	-0-	-0-	-0-	1286 1 62 4	10183 3 3071 9	N	2792	2845 1		654
09		12960 X	10024	-0-	-2936	-0-	1245 1 60 4	6229 3 2490 9	N	2264	2300 1		618
10		0	11892	-0-	11892	11892	1286 1 62 4	7721 3 2823 9	N	2566	2821 1		363
11		0	7031	-0-	7031	18923	1245 1 60 4	3525 3 2201 9	N	2001	1430 1		934

STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461													
06		14490 X	7999	-0-	-6491	-0-	622 1 125 4	5700 3 1552 9	N	1411	1636 1		254
07		16709 X	13089	-0-	-3620	-0-	643 1 1 4	9570 3 2875 9	N	2614	2524 1		344
08		16709 X	1823	-0-	-14886	-0-	643 1 62 4	793 3 325 9	N	295	540 1		99
*09		16170 X	-0-	-0-	-16170	-0-			Y	2763	2658 1		204
*10		13392 X	-0-	-0-	-13392	-0-			Y	2724	2494 1		434
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2187	2290 1		331

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CALDWELL 57-T2-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
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 #: 2H		RRCID -> 278251		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 10008		PERF.10148 - 14959							
06	31710 X	31710	-0-	-0-	-0-	30731 938	3 9	41	4	Y	853	758	1		1025
07	26251 X	26251	-0-	-0-	-0-	25278 922	3 9	51	4	Y	838	731	1		1132
08	31547 X	31547	-0-	-0-	-0-	30584 906	3 9	57	4	Y	824	1030	1		926
09	34037 X	34037	-0-	-0-	-0-	33133 875	3 9	29	4	Y	795	1046	1		675
10	0	33457	-0-	33457	33457	32828 607	3 9	22	4	Y	552	593	1		634
11	0	33158	-0-	33158	66615	31962 1184	3 9	12	4	Y	1076	695	1		1015
WELL #: 2H		RRCID -> 278368		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 10916		PERF.11280 - 16091							
06	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3652 69	3 9	1	4	N	63	154	1		26
07	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	3954 1033	3 9	23	4	N	939	714	1		251
08	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	6878 1763	3 9	8	4	N	1603	1400	1		454
09	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	6121 1058	3 9	9	4	N	962	1210	1		206
*10	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4051 864	3 9	3	4	N	785	795	1		196
11	0	1369	-0-	1369	1369	1129 147	3 9	93	4	N	134	148	1		182
WELL #: 2H		RRCID -> 278426		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 10503		PERF.10540 - 15003							
06	15002 X	15002	-0-	-0-	-0-	12371 2527	3 9	104	4	Y	2297	2275	1		623
07	10881 X	10110	-0-	-771	-0-	9179 854	3 9	77	4	Y	776	984	1		415
08	13121 X	13121	-0-	-0-	-0-	11165 1807	3 9	149	4	Y	1643	1464	1		594
09	10530 X	10257	-0-	-273	-0-	8775 1410	3 9	72	4	Y	1282	1508	1		368
*10	10881 X	8637	-0-	-2244	-0-	7398 1194	3 9	45	4	Y	1085	1072	1		381
11	0	9785	-0-	9785	9785	8562 1185	3 9	38	4	Y	1077	984	1		474
WELL #: 1H		RRCID -> 278442		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 9906		PERF.10040 - 14389							
06	10980 X	4	-0-	-10976	-0-	1	3	3	9	Y	3	8	1		1
07	11346 X	1033	-0-	-10313	-0-	530 7	1 4	438	3	Y	53	7	1		47
08	11346 X	10193	-0-	-1153	-0-	1072 187	1 4	7162	3	Y	1611	1435	1		223
09	10242 X	10242	-0-	-0-	-0-	761 83	1 4	7232	3	Y	1969	1857	1		335
10	0	3169	-0-	3169	3169	310 31	1 4	2113	3	Y	650	876	1		109
11	0	11742	-0-	11742	14911	805 44	1 4	8073	3	Y	2564	2400	1		273

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CAMP 56-T2-14X11		//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	* CODE	EOM BALANCE
06		9990 X	6127	-0-	-3863	-0-	3695	3	6	4	Y	2205	2185	1		99
07		11563 X	2132	-0-	-9431	-0-	2426	9	29	4	Y	1005	1076	1		28
08		11563 X	-0-	-0-	-11563	-0-	997	3			Y	1309	1187	1		150
09		11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-	1106	9			Y	4540	4524	1		166
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4276	4255	1		187
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4332	4368	1		151

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: 1H		RRCID -> 278515		COMPL. DATE 05/30/2015				TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673						
06		49463 X	7988	-0-	-41475	-0-	62	1	6633	3	N	1156	1476	1		232
07		10587 X	10587	-0-	-0-	-0-	21	4	1272	9		1996	2038	1		190
08		6975 X	1213	-0-	-5762	-0-	137	1	8186	3	N	236	186	1		240
09		14275 X	14275	-0-	-0-	-0-	68	4	2196	9		1945	1822	1		363
10		0	13962	-0-	13962	13962	15	1	920	3	N	2034	1849	1		548
11		0	12270	-0-	12270	26232	18	4	260	9		1446	1503	1		491

MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: 1H		RRCID -> 278549		COMPL. DATE 07/21/2014				TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535						
06		4710 X	1636	-0-	-3074	-0-	657	3	1	4	Y	889	819	1		125
07		4867 X	2363	-0-	-2504	-0-	978	9	806	9	Y	733	782	1		76
08		4681 X	3031	-0-	-1650	-0-	1557	3	883	9	Y	803	762	1		117
09		4530 X	2779	-0-	-1751	-0-	2148	3	573	9	Y	521	593	1		45
*10		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	2206	3	3	4	Y	690	648	1		87
11		0	1329	-0-	1329	1329	2384	3			Y	357	388	1		56

OLYPHANT 57-T1-43X42		WELL #: 1H		RRCID -> 278881		COMPL. DATE 02/28/2015				TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094						
06		22920 X	20763	-0-	-2157	-0-	622	1	16178	3	N	3493	3412	1		352
07		16027 X	15284	-0-	-743	-0-	121	4	3842	9		2273	2344	1		281
08		31824 X	31824	-0-	-0-	-0-	643	1	11891	3	N	4778	4610	1		449
09		28416 X	28416	-0-	-0-	-0-	250	4	2500	9		4076	4127	1		398
*10		27109 X	27109	-0-	-0-	-0-	643	1	25761	3	N	3877	3771	1		504
11		0	23130	-0-	23130	23130	164	4	5256	9		3570	3656	1		418

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STATE LRP 57-T2-12		WELL #:		1H	RRCID -> 278910	COMPL. DATE 07/14/2015	TOTAL DEPTH 10128	PERF.10140	- 14840			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	66 1	8164 3	Y	1965	2238 1		272
						177 4	2162 9					
07	11805 X	11805	-0-	-0-	-0-	157 1	9026 3	Y	2251	2043 1		480
						146 4	2476 9					
08	11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	113 1	9246 3	Y	1785	1849 1		416
						127 4	1964 9					
09	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	20 1	7605 3	Y	1583	1641 1		358
						33 4	1741 9					
10	0	9558	-0-	9558	9558	36 1	7651 3	Y	1678	1661 1		375
						25 4	1846 9					
11	0	9647	-0-	9647	19205	39 1	7497 3	Y	1895	1706 1		564
						26 4	2085 9					

STATE SCOOTER 56-T2-33X28		WELL #:		1H	RRCID -> 278911	COMPL. DATE 11/10/2019	TOTAL DEPTH 10420	PERF.10586	- 17883			
*12	11904 X	6451	-0-	-5453	-0-	4311 3	139 4	Y	1819	1791 1		182
						2001 9						
*01	11904 X	2856	-0-	-9048	-0-	976 3	88 4	Y	1629	1754 1		57
						1792 9						
*02	8904 X	4438	-0-	-4466	-0-	2761 3	2 4	Y	1523	1485 1		95
						1675 9						
*03	9858 X	7197	-0-	-2661	-0-	4457 3	43 4	Y	2452	2432 1		115
						2697 9						
*04	7740 X	7122	-0-	-618	-0-	4614 3	4 4	Y	2276	2303 1		88
						2504 9						
*05	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	3966 3	191 4	Y	2894	2808 1		174
						3183 9						
*06	6900 X	5869	-0-	-1031	-0-	3266 3	75 4	Y	2298	2261 1		211
						2528 9						
*07	7285 X	2446	-0-	-4839	-0-	823 3	40 4	Y	1439	1538 1		112
						1583 9						
08	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-			Y	2542	2512 1		142
09	7050 X	-0-	-0-	-7050	-0-			Y	3043	3052 1		133
10	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-			Y	2704	2609 1		228
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2852	2959 1		121

STATE KEASLER 57-T3-18		WELL #:		1H	RRCID -> 278914	COMPL. DATE 09/30/2015	TOTAL DEPTH 9799	PERF.	0 - 14523			
06	6750 X	1179	-0-	-5571	-0-	1057 3	14 4	N	98	174 1		240
						108 9						
07	13392 X	13392	-0-	-0-	-0-	11817 3	92 4	N	1348	1238 1		350
						1483 9						
08	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	8023 3	57 4	N	838	863 1		325
						922 9						
09	9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	8358 3	67 4	N	950	886 1		389
						1045 9						
10	0	9114	-0-	9114	9114	7881 3	69 4	N	1058	1073 1		374
						1164 9						
11	0	8493	-0-	8493	17607	7607 3	46 4	N	764	714 1		424
						840 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	8321	3	132	4	N	3045	3362	1	259
							3350	9							
07		12028 X	4385	-0-	-7643	-0-	1755	3	68	4	Y	2329	2306	1	282
							2562	9							
08		12493 X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	2459	2249	1	492
09		12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	2930	3007	1	415
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2200	2257	1	358
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1515	1437	1	436

STATE DESERT 55-T2-18		WELL #:		1H		RRCID -> 278922		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 10793		PERF.11005 - 15816			
06		6030 X	5616	-0-	-414	-0-	3401	3	101	4	N	1922	1921	1	413
							2114	9							
07		9455 X	2635	-0-	-6820	-0-	600	3	89	4	Y	1769	1755	1	427
							1946	9							
08		9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	1332	1416	1	343
09		9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	1275	1413	1	205
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1303	1252	1	256
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1955	1785	1	426

HSS STATE 113-23X14		WELL #:		1H		RRCID -> 278957		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 8933		PERF. 9157 - 18843			
06		35100 X	18630	-0-	-16470	-0-	17967	3	30	4	Y	575	556	1	54
							633	9							
07		36964 X	36964	-0-	-0-	-0-	34607	3	41	4	Y	2105	1909	1	250
							2316	9							
08		43338 X	38964	-0-	-4374	-0-	36482	3	16	4	Y	2242	2013	1	479
							2466	9							
09		41940 X	10574	-0-	-31366	-0-	9956	3	10	4	Y	553	954	1	78
							608	9							
*10		43338 X	14502	-0-	-28836	-0-	13637	3	7	4	Y	780	752	1	106
							858	9							
11		0	36482	-0-	36482	36482	34415	3	22	4	Y	1859	1650	1	315
							2045	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X2		WELL #:		1H		RRCID -> 278999		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 10149		PERF.10133 - 18190			
06		11670 X	2980	-0-	-8690	-0-	1289	3	174	4	Y	1379	1454	1	307
							1517	9							
07		12059 X	8583	-0-	-3476	-0-	6030	3	100	4	Y	2230	2307	1	230
							2453	9							
08		12059 X	10838	-0-	-1221	-0-	8293	3	102	4	Y	2221	2205	1	246
							2443	9							
09		15589 X	15589	-0-	-0-	-0-	12206	3	69	4	Y	3013	2963	1	296
							3314	9							
10		0	13400	-0-	13400	13400	11209	3	67	4	Y	1931	1794	1	433
							2124	9							
11		0	9894	-0-	9894	23294	6792	3	40	4	Y	2784	2547	1	670
							3062	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20		WELL #:		2H	RRCID ->	279011	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	10283	PERF.10357	- 15020			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		8940 X	5766	-0-	-3174	-0-	5661	3	103	4	Y	2	18	1	-0-
07		10385 X	2998	-0-	-7387	-0-	1587	3	103	4	Y	1189	923	1	266
08		10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-	1308	9			Y	1219	1317	1	168
09		10050 X	-0-	-0-	-10050	-0-					Y	1612	1631	1	149
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1608	1546	1	211
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	951	974	1	188

JR 56-T3-26		WELL #:		1H	RRCID ->	279167	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10591	- 15254			
*12		16523 X	14092	-0-	-2431	-0-	11708	3	88	4	N	2087	1825	1	588
*01		16523 X	15447	-0-	-1076	-0-	2296	9	59	4	N	2464	2692	1	360
*02		15520 X	15520	-0-	-0-	-0-	2710	9	25	4	N	2386	2339	1	407
*03		16557 X	16557	-0-	-0-	-0-	12870	3	68	4	N	2067	1979	1	495
*04		13500 X	12737	-0-	-763	-0-	2625	9	80	4	N	1815	1961	1	349
*05		16576 X	16576	-0-	-0-	-0-	14215	3	77	4	N	2243	2120	1	472
*06		15990 X	12906	-0-	-3084	-0-	2274	9	98	4	N	1528	1777	1	223
*07		17258 X	17258	-0-	-0-	-0-	10660	3	97	4	N	2362	2121	1	464
*08		16703 X	16703	-0-	-0-	-0-	1997	9	81	4	N	2144	2282	1	326
*09		16216 X	16216	-0-	-0-	-0-	14032	3	94	4	N	2269	2310	1	285
*10		16523 X	13288	-0-	-3235	-0-	2467	9	76	4	N	1948	1967	1	266
11		0	7359	-0-	7359	7359	11127	3	76	4	N	1457	1436	1	287
							1681	9							
							14563	3							
							2598	9							
							14264	3							
							2358	9							
							13626	3							
							2496	9							
							11069	3							
							2143	9							
							5680	3							
							1603	9							

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44		WELL #:		1H	RRCID ->	279200	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	9798	PERF. 9977	- 17445			
06		10560 X	9329	-0-	-1231	-0-	6894	3	31	4	Y	2185	2183	1	125
07		15872 X	9897	-0-	-5975	-0-	2404	9	27	4	Y	2267	2234	1	158
08		15872 X	8776	-0-	-7096	-0-	7376	3	47	4	Y	1780	1860	1	78
09		15360 X	6811	-0-	-8549	-0-	2494	9	175	4	Y	1703	1701	1	80
10		0	9833	-0-	9833	9833	6771	3	6	4	Y	2098	2082	1	96
11		0	9938	-0-	9938	19771	1958	9	23	4	Y	2200	2138	1	158
							4763	3							
							1873	9							
							7519	3							
							2308	9							
							7495	3							
							2420	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STATE LEE WAY 57-T2-10		WELL #: 1H		RRCID -> 279233		COMPL. DATE 07/22/2015				TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878					
M	O	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
06	46513 X	9366	-0-	-37147	-0-		61	1	7010	3	N	2046	2232	1	196
							44	4	2251	9					
07	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-		107	1	6010	3	N	1698	1657	1	237
							54	4	1868	9					
08	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-		73	1	6487	3	N	2041	1852	1	426
							50	4	2245	9					
09	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-		16	1	6070	3	N	1927	2026	1	327
							41	4	2120	9					
10	0	7685	-0-	7685	7685		27	1	5867	3	N	1616	1672	1	271
							13	4	1778	9					
11	0	6035	-0-	6035	13720		22	1	4317	3	N	1533	1463	1	341
							10	4	1686	9					
STATE MINT 57-T3-16		WELL #: 1H		RRCID -> 279256		COMPL. DATE 11/02/2015				TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866					
06	9870 X	9870	-0-	-0-	-0-		9323	3	547	9	Y	497	521	1	42
							7788	3	8	4	Y	93	124	1	11
							102	9							
08	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-		7820	3	85	4	Y	686	658	1	39
							755	9							
09	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-		9131	3	1376	9	Y	1251	1200	1	90
							10148	3	1158	9	Y	1053	1044	1	99
10	0	10148	-0-	10148	10148		8990	3							
							7185	3	10	4	Y	834	857	1	76
11	0	8112	-0-	8112	18260		917	9							
ESCARPA ROJA 57-T1-34		WELL #: 1H		RRCID -> 279344		COMPL. DATE 10/10/2019				TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812					
06	8130 X	8071	-0-	-59	-0-		6470	3	3	4	N	1453	1480	1	328
							1598	9							
07	8401 X	8171	-0-	-230	-0-		6538	3	7	4	N	1478	1477	1	329
							1626	9							
08	8432 X	7812	-0-	-620	-0-		6224	3	13	4	N	1432	1476	1	285
							1575	9							
09	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-		7454	3	3	4	N	1499	1483	1	301
							1649	9							
10	0	8080	-0-	8080	8080		6551	3	1	4	N	1389	1316	1	374
							1528	9							
11	0	9419	-0-	9419	17499		7660	3	1759	9	N	1599	1668	1	305
STATE MONEY 57-T3-20		WELL #: 1H		RRCID -> 279453		COMPL. DATE 11/05/2015				TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678					
06	11305 X	11305	-0-	-0-	-0-		10741	3	4	4	Y	509	536	1	74
							560	9							
07	10757 X	9603	-0-	-1154	-0-		9279	3	18	4	Y	278	322	1	30
							306	9							
08	12555 X	9253	-0-	-3302	-0-		8746	3	4	4	Y	457	442	1	45
							503	9							
09	12150 X	9643	-0-	-2507	-0-		8858	3	2	4	Y	712	713	1	44
							783	9							
10	0	9409	-0-	9409	9409		8502	3	20	4	Y	806	763	1	87
							887	9							
11	0	6823	-0-	6823	16232		6175	3	7	4	Y	583	526	1	144
							641	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CUMBERLAND 57-T2-16		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: 2H		RRCID -> 279512	COMPL. DATE 12/01/2015	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10122	- 14945			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	1300	1 6298	3 Y	1494	1425	1	496
						34	4 1643	9				
07	4588 X	2908	-0-	-1680	-0-	789	1 1790	3 Y	284	527	1	253
						17	4 312	9				
08	6603 X	3272	-0-	-3331	-0-	323	1 2110	3 Y	705	860	1	98
						63	4 776	9				
09	6390 X	5486	-0-	-904	-0-	513	1 4030	3 Y	811	771	1	138
						51	4 892	9				
10	0	7552	-0-	7552	7552	1012	1 5237	3 Y	1122	1071	1	189
						69	4 1234	9				
11	0	5923	-0-	5923	13475	504	1 4465	3 Y	846	945	1	90
						23	4 931	9				
SIGLER STATE 57-T2-22		WELL #: 2H		RRCID -> 279609	COMPL. DATE 12/05/2015	TOTAL DEPTH	10168	PERF.10289	- 15078			
06	17760 X	11523	-0-	-6237	-0-	72	1 10474	3 Y	729	731	1	215
						175	4 802	9				
07	18352 X	17005	-0-	-1347	-0-	269	1 14651	3 Y	1853	1670	1	398
						47	4 2038	9				
08	18352 X	10233	-0-	-8119	-0-	116	1 8790	3 Y	1189	1315	1	272
						19	4 1308	9				
09	15930 X	-0-	-0-	-15930	-0-			Y	-0-			272
10	0	6975	-0-	6975	6975	22	1 6262	3 Y	613	695	1	190
						17	4 674	9				
11	0	23484	-0-	23484	30459	106	1 21369	3 Y	1745	1680	1	255
						89	4 1920	9				
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: 1H		RRCID -> 279638	COMPL. DATE 11/18/2015	TOTAL DEPTH	10399	PERF.10609	- 15383			
*12	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	7000	3 228	4 N	1353	926	1	593
						1488	9					
*01	6293 X	4189	-0-	-2104	-0-	3188	3 172	4 N	754	1138	1	209
						829	9					
*02	5656 X	4477	-0-	-1179	-0-	3399	3 250	4 N	753	740	1	222
						828	9					
*03	8308 X	6158	-0-	-2150	-0-	4279	3 297	4 N	1438	1462	1	198
						1582	9					
*04	8040 X	6462	-0-	-1578	-0-	4834	3 111	4 N	1379	1248	1	329
						1517	9					
*05	8308 X	1518	-0-	-6790	-0-	1101	3 78	4 N	308	363	1	274
						339	9					
*06	5910 X	3870	-0-	-2040	-0-	2991	3 95	4 N	713	839	1	148
						784	9					
*07	6603 X	6475	-0-	-128	-0-	5415	3 81	4 N	890	897	1	141
						979	9					
*08	6603 X	5263	-0-	-1340	-0-	4512	3 84	4 N	606	536	1	211
						667	9					
*09	6390 X	5104	-0-	-1286	-0-	4305	3 104	4 N	632	545	1	298
						695	9					
*10	6417 X	5618	-0-	-799	-0-	4215	3 93	4 N	1191	1074	1	415
						1310	9					
11	0	3917	-0-	3917	3917	3094	3 83	4 N	673	701	1	387
						740	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408															
STATE PISH 57-T3-36		WELL #:		1H	RRCID ->	280224	COMPL.	DATE	12/26/2015	TOTAL	DEPTH	10150	PERF.10283 - 15072				
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE				
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
*12		9455	X	7520	-0-	-1935	-0-		5477	3	144	4	N	1726	1512	1	520
									1899	9							
*01		8556	X	8182	-0-	-374	-0-		6040	3	118	4	N	1840	2088	1	272
									2024	9							
*02		7728	X	7590	-0-	-138	-0-		5633	3	149	4	N	1644	1677	1	239
									1808	9							
*03		8432	X	7262	-0-	-1170	-0-		5582	3	167	4	N	1375	1279	1	335
									1513	9							
*04		8160	X	8147	-0-	-13	-0-		6363	3	152	4	N	1484	1448	1	371
									1632	9							
*05		10151	X	10151	-0-	-0-	-0-		8304	3	105	4	N	1584	1788	1	167
									1742	9							
*06		8688	X	8688	-0-	-0-	-0-		7191	3	100	4	N	1270	1260	1	177
									1397	9							
*07		12021	X	12021	-0-	-0-	-0-		9976	3	157	4	N	1716	1444	1	449
									1888	9							
*08		11715	X	11715	-0-	-0-	-0-		9765	3	59	4	N	1719	1777	1	391
									1891	9							
*09		9720	X	7553	-0-	-2167	-0-		6415	3	89	4	N	954	1067	1	278
									1049	9							
*10		11904	X	8887	-0-	-3017	-0-		7037	3	50	4	N	1636	1589	1	325
									1800	9							
11		0		6859	-0-	6859	6859		5194	3	59	4	N	1460	1083	1	702
									1606	9							

MOCAP 56-T1-25		WELL #:		2H	RRCID ->	280254	COMPL.	DATE	03/18/2016	TOTAL	DEPTH	11032	PERF.11164 - 16027				
06		5496	X	5496	-0-	-0-	-0-		4801	3	695	9	Y	632	719	1	48
07		4230	X	4230	-0-	-0-	-0-		2886	3	6	4	Y	1216	1145	1	119
									1338	9							
08		4935	X	4935	-0-	-0-	-0-		3679	3	7	4	Y	1135	1054	1	200
									1249	9							
09		7989	X	7989	-0-	-0-	-0-		5404	3	21	4	Y	2331	2263	1	268
									2564	9							
*10		5643	X	5643	-0-	-0-	-0-		4223	3	4	4	Y	1287	1399	1	156
									1416	9							
11		0		3626	-0-	3626	3626		2908	3	26	4	Y	629	670	1	115
									692	9							

STATE PACIFIC 55-T2-8X17		WELL #:		1H	RRCID ->	280749	COMPL.	DATE	02/23/2016	TOTAL	DEPTH	10896	PERF.11056 - 18450				
06		11311	X	11311	-0-	-0-	-0-		3453	1	5076	3	N	2266	2327	1	417
									289	4	2493	9					
07		5668	X	5668	-0-	-0-	-0-		2037	1	1393	3	Y	2027	1971	1	473
									8	4	2230	9					
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	596	727	1	342
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1177	913	1	606
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	296	560	1	342
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	431	359	1	414

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY MOCAP 56-T1-25		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID ->	281029	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	11048	PERF.11120	-	16256
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	6546 3321	3 9	1 4	Y	3019	3071 1	232	
07	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	4414 1621	3 9	10 4	Y	1474	1562 1	144	
08	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	5644 1670	3 9	10 4	Y	1518	1395 1	267	
09	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	6628 1055	3 9	19 4	Y	959	1116 1	110	
*10	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	6454 2314	3 9	6 4	Y	2104	1959 1	255	
11	0	6092	-0-	6092	6092	3886 2060	3 9	146 4	Y	1873	1786 1	342	

STATE FOREST 55-T2-18X19		WELL #:		1H	RRCID ->	281230	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	10781	PERF.10856	-	18301
06	13470 X	6841	-0-	-6629	-0-	4552 2154	3 9	135 4	N	1958	1939 1	560	
07	12121 X	1864	-0-	-10257	-0-	627 1158	3 9	79 4	Y	1053	1228 1	385	
08	12121 X	-0-	-0-	-12121	-0-				Y	1389	1419 1	355	
09	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-				Y	2475	2479 1	351	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3400	3221 1	530	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3315	3205 1	640	

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA		WELL #:		1H	RRCID ->	281238	COMPL. DATE	10/21/2019	TOTAL DEPTH	9726	PERF.10044	-	17502
06	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	5871 1049	3 9	173 4	N	954	1111 1	586	
07	11964 X	11964	-0-	-0-	-0-	8950 2790	3 9	224 4	N	2536	2722 1	400	
08	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	6701 2277	3 9	159 4	N	2070	1840 1	630	
09	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	5724 1312	3 9	99 4	N	1193	1292 1	531	
*10	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	5446 1001	3 9	104 4	N	910	920 1	521	
11	0	8166	-0-	8166	8166	6532 1531	3 9	103 4	N	1392	1131 1	782	

STATE PLACER 57-T2-44		WELL #:		1H	RRCID ->	281240	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	9789	PERF. 9958	-	14717
06	9840 X	8783	-0-	-1057	-0-	989 2	1 4	6787 1005	3 9	914	909 1	45	
07	10168 X	9142	-0-	-1026	-0-	987 1	1 4	6695 1459	3 9	1326	1254 1	117	
08	8990 X	7018	-0-	-1972	-0-	1204 4	1 4	4893 917	3 9	834	894 1	57	
*09	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-				Y	892	898 1	51	
*10	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-				Y	1021	998 1	74	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1083	1108 1	49	

PHANTOM (WOLFCAMP)		BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
STATE MJ MCGARY 56-T2-32		WELL #:		1H	RRCID ->	281395	COMPL. DATE	06/13/2016	TOTAL	DEPTH	10351	PERF.10387	- 15161
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	225 1	1769 3	Y	572	619 1		20
							14 4	629 9					
*01		797 X	797	-0-	-0-	-0-	48 1	538 3	Y	191	205 1		6
							1 4	210 9					
*02		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	209 1	2853 3	Y	680	632 1		54
							4 4	748 9					
*03		6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	468 1	5057 3	Y	1275	1285 1		44
							10 4	1403 9					
*04		5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	433 1	4209 3	Y	1118	1130 1		32
							10 4	1230 9					
*05		9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	625 1	6108 3	Y	2158	2080 1		110
							7 4	2374 9					
*06		7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	497 1	4603 3	Y	1809	1830 1		89
							2 4	1990 9					
*07		11437 X	11437	-0-	-0-	-0-	903 1	6847 3	Y	3352	3185 1		256
							3687 9						
*08		12818 X	12818	-0-	-0-	-0-	1096 1	8267 3	Y	3139	3170 1		225
							2 4	3453 9					
*09		9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	899 1	6098 3	Y	2330	2343 1		212
							2563 9						
*10		12543 X	12543	-0-	-0-	-0-	1300 1	8838 3	Y	2185	2287 1		110
							1 4	2404 9					
11		0	8604	-0-	8604	8604	1070 1	6256 3	Y	1153	1200 1		63
							10 4	1268 9					

STATE TIEMANN 56-T2-28		WELL #:		1H	RRCID ->	281608	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL	DEPTH	10538	PERF.10728	- 15413
*12		6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	411 1	4594 3	Y	1282	1247 1		125
							42 4	1410 9					
*01		7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	887 1	4982 3	Y	1647	1664 1		108
							8 4	1812 9					
*02		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	579 1	3742 3	Y	1254	1298 1		64
							82 4	1379 9					
*03		7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	2182 1	3399 3	Y	1956	1969 1		51
							40 4	2152 9					
*04		9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	4835 1	2235 3	Y	1722	1527 1		246
							54 4	1894 9					
*05		6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	1253 1	3826 3	Y	1270	1413 1		103
							19 4	1397 9					
*06		6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	750 1	3810 3	Y	1410	1444 1		69
							12 4	1551 9					
*07		6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	829 1	4507 3	Y	1434	1433 1		70
							4 4	1577 9					
*08		6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	909 1	3971 3	Y	1640	1637 1		73
							8 4	1804 9					
*09		7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	1276 1	4963 3	Y	1341	1275 1		139
							18 4	1475 9					
*10		7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	840 1	4904 3	Y	1300	1364 1		75
							208 4	1430 9					
11		0	5619	-0-	5619	5619	779 1	2934 3	Y	1717	1554 1		238
							17 4	1889 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
MINERAL PURSUIT 55-T2-42		WELL #:		1H	RRCID ->	281840	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	10861	PERF.11605 -	15810	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	10757 X	10635	-0-	-122	-0-	1483 1	6600 3	2547 9	N	2315	2143 1		568
						5 4	2547 9						
*01	10757 X	8031	-0-	-2726	-0-	1574 1	4195 3	2241 9	N	2037	2348 1		257
						21 4	4195 3	2241 9					
*02	9716 X	8315	-0-	-1401	-0-	1224 1	4906 3	2175 9	N	1977	1983 1		251
						10 4	4906 3	2175 9					
*03	10571 X	10254	-0-	-317	-0-	2146 1	5531 3	2504 9	N	2276	2161 1		366
						73 4	5531 3	2504 9					
*04	10230 X	9518	-0-	-712	-0-	2302 1	5180 3	2017 9	N	1834	1958 1		242
						19 4	5180 3	2017 9					
*05	10571 X	7386	-0-	-3185	-0-	3350 1	1517 3	2488 9	N	2262	2132 1		372
						31 4	1517 3	2488 9					
*06	9840 X	8579	-0-	-1261	-0-	3020 1	3211 3	2321 9	N	2110	2121 1		361
						27 4	3211 3	2321 9					
*07	10168 X	10074	-0-	-94	-0-	3661 1	4236 3	2144 9	N	1949	1939 1		371
						33 4	4236 3	2144 9					
*08	10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	3470 1	5172 3	2075 9	N	1886	1945 1		312
						32 4	5172 3	2075 9					
*09	10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	2662 1	5631 3	2107 9	N	1915	1951 1		276
						23 4	5631 3	2107 9					
*10	10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	1478 1	6483 3	2168 9	N	1971	1948 1		299
						27 4	6483 3	2168 9					
11	0	7303	-0-	7303	7303	828 1	4599 3	1849 9	N	1681	1801 1		179
						27 4	4599 3	1849 9					

STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #:		1H	RRCID ->	281881	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 9908 -	14626
*12	SHUT IN	7773	-0-	7773	86244	1820 1	3490 3	1844 9	N	1676	1125 1	680
						619 4	3490 3	1844 9				
*01	SHUT IN	605	-0-	605	86849	288 1	38 3	254 9	N	231	757 1	154
						25 4	38 3	254 9				
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86849				N	-0-		154
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86849				N	-0-		154
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86849				N	-0-		154
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86849				N	-0-		154
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86849				N	-0-		154
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86849				N	-0-		154
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86849				N	-0-		154
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86849				N	-0-		154
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86849				N	-0-		154
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86849				N	-0-		154

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TUNDRA 57-T3-26			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 281994 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10199 - 14733																
*12	18414 X	14822	-0-	-3592	-0-	610	1	11159	3	Y	2610	2417	1			305
						182	4	2871	9							
*01	18454 X	18454	-0-	-0-	-0-	580	1	14912	3	Y	2302	2395	1			212
						430	4	2532	9							
*02	17556 X	7304	-0-	-10252	-0-	226	1	5243	3	Y	1610	1768	1			54
						64	4	1771	9							
*03	19437 X	16268	-0-	-3169	-0-	429	1	13382	3	Y	2224	2179	1			99
						11	4	2446	9							
*04	18810 X	9996	-0-	-8814	-0-	367	1	7420	3	Y	2002	1938	1			163
						7	4	2202	9							
*05	18518 X	18518	-0-	-0-	-0-	1435	1	15084	3	Y	1765	1755	1			173
						57	4	1942	9							
*06	17730 X	8809	-0-	-8921	-0-	548	1	5632	3	Y	2368	2429	1			112
						24	4	2605	9							
*07	16058 X	14112	-0-	-1946	-0-	775	1	10654	3	Y	2432	2423	1			121
						8	4	2675	9							
*08	18321 X	13124	-0-	-5197	-0-	752	1	9943	3	Y	2194	2157	1			158
						16	4	2413	9							
*09	17730 X	6502	-0-	-11228	-0-	773	1	4597	3	Y	926	993	1			91
						113	4	1019	9							
*10	18321 X	6247	-0-	-12074	-0-	217	1	5040	3	Y	889	901	1			79
						12	4	978	9							
11	0	2534	-0-	2534	2534	242	1	1859	3	Y	393	427	1			45
						1	4	432	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 2H RRCID -> 281995 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359																
06	2760 X	936	-0-	-1824	-0-	88	1	836	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
07	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	597	1	7749	3	Y	661	510	1			151
						1	4	727	9							
08	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	291	1	4373	3	Y	560	605	1			106
						616	9									
09	4560 X	3361	-0-	-1199	-0-	136	1	2620	3	Y	550	535	1			121
						605	9									
*10	9083 X	7615	-0-	-1468	-0-	453	1	6763	3	Y	360	388	1			93
						3	4	396	9							
11	0	7944	-0-	7944	7944	438	1	6545	3	Y	869	693	1			269
						5	4	956	9							

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167																
06	11582 X	11582	-0-	-0-	-0-	2407	1	6950	3	Y	2022	1881	1			202
						1	4	2224	9							
07	7843 X	7026	-0-	-817	-0-	1566	1	2647	3	Y	2552	2560	1			194
						6	4	2807	9							
08	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	2101	2246	1			49
09	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	1657	1619	1			87
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1111	978	1			220

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: 1H RRCID -> 282003 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	238	1	6164	3	N	1190	1074	1		605
						636	4	1309	9						
*01	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	1161	1	1459	3	N	264	714	1		155
						573	4	290	9						
*02	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	617	1	3825	3	N	655	362	1		448
						220	4	721	9						
*03	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	94	1	6400	3	N	778	1076	1		150
						42	4	856	9						
*04	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	734	1	4154	3	N	587	356	1		381
						79	4	646	9						
*05	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	1609	1	5516	3	N	831	1042	1		170
						80	4	914	9						
*06	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	1531	1	2856	3	N	413	353	1		230
						60	4	454	9						
*07	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	1585	1	5436	3	N	772	842	1		160
						37	4	849	9						
*08	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	2055	1	6257	3	N	1121	1059	1		222
						40	4	1233	9						
*09	11429 X	11429	-0-	-0-	-0-	2287	1	7785	3	N	1220	707	1		735
						15	4	1342	9						
*10	11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	2379	1	7500	3	N	1238	1604	1		369
						15	4	1362	9						
11	0	7343	-0-	7343	7343	528	1	6040	3	N	636	875	1		130
						75	4	700	9						

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473

06	151661 X	29485	-0-	-122176	-0-	2138	1	23398	3	N	3458	3250	1		759
						145	4	3804	9						
07	33047 X	33047	-0-	-0-	-0-	2512	1	26740	3	N	3306	3587	1		478
						158	4	3637	9						
08	31876 X	31876	-0-	-0-	-0-	2332	1	25564	3	N	3466	3320	1		624
						167	4	3813	9						
09	33444 X	33444	-0-	-0-	-0-	2092	1	27442	3	N	3459	3498	1		585
						105	4	3805	9						
10	0	35821	-0-	35821	35821	1860	1	30128	3	N	3394	3353	1		626
						100	4	3733	9						
11	0	33789	-0-	33789	69610	1409	1	28871	3	N	3056	3163	1		519
						147	4	3362	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STATE PRIDE 57-T3-38		WELL #:		1H	RRCID -> 282023	COMPL. DATE 03/03/2016	TOTAL DEPTH 10168	PERF.10402	- 14853						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	15779 X	14576	-0-	-1203	-0-	625 1	11243 3	2811 9	2644 9	Y	2404	2264 1			334
*01	12679 X	12309	-0-	-370	-0-	725 1	9363 3	2211 9	2211 9	Y	2010	2208 1			136
*02	14252 X	13401	-0-	-851	-0-	756 1	10304 3	2340 9	2340 9	Y	2127	2049 1			214
*03	15779 X	13558	-0-	-2221	-0-	591 1	10562 3	2398 9	2398 9	Y	2180	2223 1			171
*04	15270 X	12900	-0-	-2370	-0-	4235 1	6907 3	1687 9	1687 9	Y	1534	1513 1			192
*05	14632 X	10711	-0-	-3921	-0-	1395 1	7590 3	1706 9	1706 9	Y	1551	1660 1			83
*06	14464 X	14464	-0-	-0-	-0-	1090 1	10854 3	2518 9	2518 9	Y	2289	2242 1			130
*07	15622 X	15622	-0-	-0-	-0-	1117 1	11747 3	2746 9	2746 9	Y	2496	2421 1			205
*08	13392 X	13056	-0-	-336	-0-	976 1	9794 3	2279 9	2279 9	Y	2072	2179 1			98
*09	14310 X	14232	-0-	-78	-0-	1056 1	10917 3	2236 9	2236 9	Y	2033	1948 1			183
*10	15500 X	15097	-0-	-403	-0-	1189 1	11369 3	2527 9	2527 9	Y	2297	2336 1			144
11	0	11105	-0-	11105	11105	668 1	8338 3	2081 9	2081 9	Y	1892	1860 1			176

STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #:		1H	RRCID -> 282064	COMPL. DATE 09/30/2016	TOTAL DEPTH 10566	PERF.10645	- 15389						
*12	16340 X	16340	-0-	-0-	-0-	1495 1	11366 3	3478 9	3478 9	N	3162	2614 1			678
*01	17205 X	13845	-0-	-3360	-0-	1542 1	9413 3	2779 9	2779 9	N	2526	2915 1			289
*02	15540 X	10483	-0-	-5057	-0-	1580 1	6561 3	2339 9	2339 9	N	2126	2036 1			379
*03	17205 X	14507	-0-	-2698	-0-	2522 1	9668 3	2316 9	2316 9	N	2105	2197 1			287
*04	15690 X	14202	-0-	-1488	-0-	3029 1	8376 3	2795 9	2795 9	N	2541	2355 1			473
*05	16213 X	12909	-0-	-3304	-0-	3107 1	7583 3	2217 9	2217 9	N	2015	1947 1			541
*06	13890 X	10558	-0-	-3332	-0-	2488 1	6267 3	1795 9	1795 9	N	1632	1750 1			423
*07	14539 X	13756	-0-	-783	-0-	2973 1	8566 3	2212 9	2212 9	N	2011	2195 1			239
*08	14539 X	13889	-0-	-650	-0-	2990 1	8512 3	2384 9	2384 9	N	2167	2169 1			237
*09	14070 X	9431	-0-	-4639	-0-	2634 1	5171 3	1598 9	1598 9	N	1453	1389 1			301
*10	13671 X	10646	-0-	-3025	-0-	2118 1	6292 3	2234 9	2234 9	N	2031	2061 1			271
11	0	6529	-0-	6529	6529	1409 1	3849 3	1179 9	1179 9	N	1072	1109 1			234

PHANTOM (WOLFCAMP)		BPX OPERATING COMPANY		STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA	WELL #:	1H	RRCID ->	282114	COMPL. DATE	01/05/2020	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10910	- 18479	
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	
06		26010 X	14543	-0-	-11467	-0-	1570	1	9986	3	Y	2714	2713	1	367
							2	4	2985	9					
07		27001 X	9689	-0-	-17312	-0-	463	1	5607	3	Y	3280	3287	1	360
							11	4	3608	9					
08		27001 X	-0-	-0-	-27001	-0-					Y	3330	3491	1	199
09		26130 X	-0-	-0-	-26130	-0-					Y	3478	3531	1	146
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2881	2764	1	263
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3585	3454	1	394

STATE APACHE 56-57-T3		WELL #:	1401H	RRCID ->	282289	COMPL. DATE	07/09/2016	TOTAL DEPTH	10239	PERF.10346	- 15141				
*12		9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	7423	3	205	4	Y	1602	1334	1	469
							1762	9							
*01		9269 X	7939	-0-	-1330	-0-	6043	3	257	4	Y	1490	1831	1	128
							1639	9							
*02		8372 X	8261	-0-	-111	-0-	6326	3	297	4	Y	1489	1422	1	195
							1638	9							
*03		9300 X	5418	-0-	-3882	-0-	4193	3	123	4	Y	1002	1066	1	131
							1102	9							
*04		9000 X	6386	-0-	-2614	-0-	4917	3	132	4	Y	1215	1218	1	128
							1337	9							
*05		9300 X	8882	-0-	-418	-0-	7417	3	84	4	Y	1255	1205	1	178
							1381	9							
*06		8730 X	8063	-0-	-667	-0-	6313	3	43	4	Y	1552	1450	1	280
							1707	9							
*07		9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	8152	3	82	4	Y	1477	1621	1	136
							1625	9							
*08		8773 X	8637	-0-	-136	-0-	7201	3	86	4	Y	1227	1289	1	74
							1350	9							
*09		8490 X	6717	-0-	-1773	-0-	5378	3	86	4	Y	1139	1076	1	137
							1253	9							
*10		9765 X	6949	-0-	-2816	-0-	5617	3	116	4	Y	1105	1123	1	119
							1216	9							
11		0	5673	-0-	5673	5673	3961	3	109	4	Y	1457	1470	1	106
							1603	9							

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA		WELL #:	1H	RRCID ->	282290	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	10028	PERF.10076	- 17430				
06		27350 X	6249	-0-	-21101	-0-	670	1	4569	3	N	904	535	1	598
							16	4	994	9					
07		8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	765	1	7175	3	N	871	1236	1	233
							30	4	958	9					
08		7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	718	1	5987	3	N	876	846	1	263
							37	4	964	9					
09		6870 X	5800	-0-	-1070	-0-	634	1	4397	3	N	691	524	1	430
							9	4	760	9					
10		0	8897	-0-	8897	8897	676	1	7287	3	N	831	878	1	383
							20	4	914	9					
11		0	6567	-0-	6567	15464	647	1	4964	3	N	845	909	1	319
							26	4	930	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1202H		RRCID -> 282448		COMPL. DATE 07/13/2016				TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	13206 X	12240	-0-	-966	-0-	9435	3	284	4	Y	2292	1847	1		671
						2521	9								
*01	13206 X	10201	-0-	-3005	-0-	7546	3	287	4	Y	2153	2639	1		185
						2368	9								
*02	11928 X	10483	-0-	-1445	-0-	7791	3	236	4	Y	2233	2126	1		292
						2456	9								
*03	12152 X	8736	-0-	-3416	-0-	6538	3	152	4	Y	1860	1909	1		243
						2046	9								
*04	11760 X	10641	-0-	-1119	-0-	8002	3	248	4	Y	2174	2188	1		229
						2391	9								
*05	12152 X	12120	-0-	-32	-0-	9666	3	101	4	Y	2139	2064	1		304
						2353	9								
*06	11070 X	9084	-0-	-1986	-0-	7087	3	53	4	Y	1767	1752	1		319
						1944	9								
*07	11439 X	8851	-0-	-2588	-0-	7234	3	48	4	Y	1426	1614	1		131
						1569	9								
*08	12223 X	12223	-0-	-0-	-0-	9945	3	110	4	Y	1971	1983	1		119
						2168	9								
*09	11610 X	10161	-0-	-1449	-0-	8155	3	122	4	Y	1713	1627	1		205
						1884	9								
*10	11997 X	8558	-0-	-3439	-0-	6688	3	122	4	Y	1589	1623	1		171
						1748	9								
11	0	9020	-0-	9020	9020	6253	3	159	4	Y	2371	2369	1		173
						2608	9								

GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42		WELL #: 1H		RRCID -> 282846		COMPL. DATE 09/20/2016				TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154					
*12	11191 X	8622	-0-	-2569	-0-	683	1	6386	3	Y	1382	1371	1		165
						33	4	1520	9						
*01	11191 X	5794	-0-	-5397	-0-	575	1	3928	3	Y	1165	1216	1		114
						9	4	1282	9						
*02	9240 X	8097	-0-	-1143	-0-	674	1	5671	3	Y	1553	1526	1		141
						44	4	1708	9						
*03	10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	996	1	7331	3	Y	1924	1877	1		188
						6	4	2116	9						
*04	9900 X	8056	-0-	-1844	-0-	652	1	5046	3	Y	2128	2092	1		224
						17	4	2341	9						
*05	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	731	1	6721	3	Y	1922	1973	1		173
						71	4	2114	9						
*06	9990 X	6449	-0-	-3541	-0-	442	1	4479	3	Y	1310	1350	1		133
						87	4	1441	9						
*07	10323 X	8902	-0-	-1421	-0-	694	1	6949	3	Y	1124	1097	1		160
						23	4	1236	9						
*08	10323 X	9183	-0-	-1140	-0-	702	1	7004	3	Y	1315	1261	1		214
						30	4	1447	9						
*09	9240 X	8103	-0-	-1137	-0-	686	1	6452	3	Y	845	949	1		110
						35	4	930	9						
*10	9548 X	7897	-0-	-1651	-0-	665	1	6043	3	Y	1051	1011	1		150
						33	4	1156	9						
11	0	8041	-0-	8041	8041	639	1	5905	3	Y	1312	1191	1		271
						54	4	1443	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	1024	1	168	3	Y	789	744	1	178
							24	4	868	9					
07		1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	811	1	64	3	Y	792	785	1	185
							13	4	871	9					
08		2170 X	1897	-0-	-273	-0-	1063	1	48	3	Y	559	564	1	180
							171	4	615	9					
09		2100 X	1460	-0-	-640	-0-	1099	1	52	3	Y	199	294	1	85
							90	4	219	9					
10		0	2409	-0-	2409	2409	1776	1	319	3	Y	237	258	1	64
							53	4	261	9					
11		0	9297	-0-	9297	11706	2780	1	5096	3	Y	1231	1064	1	231
							67	4	1354	9					

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 282873 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125															
06		7530 X	6821	-0-	-709	-0-	3855	1	1472	3	Y	1269	1239	1	286
							98	4	1396	9					
07		7781 X	6328	-0-	-1453	-0-	3150	1	1826	3	Y	1200	1206	1	280
							32	4	1320	9					
08		7781 X	5736	-0-	-2045	-0-	2977	1	1246	3	Y	1118	1038	1	360
							283	4	1230	9					
09		6810 X	3625	-0-	-3185	-0-	1705	1	609	3	Y	1025	947	1	438
							183	4	1128	9					
10		0	5945	-0-	5945	5945	2828	1	1203	3	Y	1690	1670	1	458
							55	4	1859	9					
11		0	7523	-0-	7523	13468	2374	1	3023	3	Y	1819	1935	1	342
							125	4	2001	9					

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 3H RRCID -> 282880 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072															
*12		11284 X	10224	-0-	-1060	-0-	836	1	7824	3	Y	1385	1368	1	165
							40	4	1524	9					
*01		11284 X	6798	-0-	-4486	-0-	864	1	5016	3	Y	815	900	1	80
							21	4	897	9					
*02		9800 X	7814	-0-	-1986	-0-	808	1	6219	3	Y	669	688	1	61
							51	4	736	9					
*03		10850 X	8895	-0-	-1955	-0-	906	1	6742	3	Y	1129	1080	1	110
							5	4	1242	9					
*04		10500 X	7084	-0-	-3416	-0-	700	1	5146	3	Y	1106	1100	1	116
							21	4	1217	9					
*05		10137 X	8833	-0-	-1304	-0-	742	1	6780	3	Y	1125	1140	1	101
							73	4	1238	9					
*06		8520 X	7674	-0-	-846	-0-	635	1	5471	3	Y	1068	1060	1	109
							393	4	1175	9					
*07		8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	666	1	6666	3	Y	1386	1297	1	198
							22	4	1525	9					
*08		8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	670	1	6746	3	Y	1299	1286	1	211
							33	4	1429	9					
*09		9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	791	1	7199	3	Y	1344	1380	1	175
							41	4	1478	9					
*10		10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	932	1	8481	3	Y	1377	1356	1	196
							46	4	1515	9					
11		0	10466	-0-	10466	10466	782	1	8277	3	Y	1207	1153	1	250
							79	4	1328	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 DIPPING DODSON 33-96 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	21701 X	21701	-0-	-0-	-0-	2982 1	17908 3	Y	525	686 1	126		
						233 4	578 9						
07	17370 X	17370	-0-	-0-	-0-	2532 1	13976 3	Y	587	548 1	165		
						216 4	646 9						
08	18770 X	18770	-0-	-0-	-0-	2729 1	14095 3	Y	1632	1396 1	401		
						151 4	1795 9						
09	18062 X	18062	-0-	-0-	-0-	2279 1	14087 3	Y	1435	1432 1	404		
						117 4	1579 9						
*10	12183 X	8148	-0-	-4035	-0-	768 1	5897 3	Y	1239	1459 1	184		
						120 4	1363 9						
11	0	6335	-0-	6335	6335	356 1	5086 3	Y	728	751 1	161		
						92 4	801 9						

CITATION 57-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

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

06	33304 X	33304	-0-	-0-	-0-	30170 3	85 4	Y	2772	2695 1	287	
						3049 9						
07	30784 X	30784	-0-	-0-	-0-	27660 3	177 4	Y	2679	2681 1	285	
						2947 9						
08	33257 X	33257	-0-	-0-	-0-	28788 3	78 4	Y	3992	3896 1	381	
						4391 9						
09	31732 X	31732	-0-	-0-	-0-	27678 3	61 4	Y	3630	3529 1	482	
						3993 9						
10	0	32661	-0-	32661	32661	28965 3	59 4	Y	3306	3330 1	458	
						3637 9						
11	0	29314	-0-	29314	61975	26444 3	63 4	Y	2552	2660 1	350	
						2807 9						

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 283253 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468

*12	19414 X	19414	-0-	-0-	-0-	1591 1	14900 3	Y	2604	2350 1	310	
						59 4	2864 9					
*01	23018 X	23018	-0-	-0-	-0-	2448 1	16914 3	Y	3277	3266 1	321	
						51 4	3605 9					
*02	14224 X	12456	-0-	-1768	-0-	1197 1	9458 3	Y	1572	1750 1	143	
						72 4	1729 9					
*03	19251 X	14680	-0-	-4571	-0-	1481 1	10993 3	Y	1997	1945 1	195	
						9 4	2197 9					
*04	18630 X	11765	-0-	-6865	-0-	1191 1	8992 3	Y	1410	1457 1	148	
						31 4	1551 9					
*05	22878 X	15223	-0-	-7655	-0-	1274 1	11650 3	Y	1976	1946 1	178	
						125 4	2174 9					
*06	22140 X	14790	-0-	-7350	-0-	1216 1	10675 3	Y	1948	1928 1	198	
						756 4	2143 9					
*07	14805 X	14805	-0-	-0-	-0-	1158 1	11564 3	Y	1859	1792 1	265	
						38 4	2045 9					
*08	15066 X	14153	-0-	-913	-0-	1079 1	10930 3	Y	1906	1861 1	310	
						47 4	2097 9					
*09	14640 X	14525	-0-	-115	-0-	1234 1	11225 3	Y	1820	1893 1	237	
						64 4	2002 9					
*10	15128 X	13802	-0-	-1326	-0-	1181 1	10695 3	Y	1698	1693 1	242	
						58 4	1868 9					
11	0	11347	-0-	11347	11347	1053 1	8839 3	Y	1237	1223 1	256	
						94 4	1361 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STATE FLOYD 33-96 SA		WELL #: 4601H		RRCID -> 283768		COMPL. DATE 05/18/2017				TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688						
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
06		17609 X	17609	-0-	-0-	1924	1	11898	3	Y	3307	3262	1			792
						149	4	3638	9							
07		19169 X	19169	-0-	-0-	2580	1	12931	3	Y	3121	3038	1			875
						225	4	3433	9							
08		19269 X	19269	-0-	-0-	2656	1	13388	3	Y	2799	2986	1			688
						146	4	3079	9							
09		18985 X	18985	-0-	-0-	2250	1	13744	3	Y	2616	2568	1			736
						113	4	2878	9							
*10		15748 X	11009	-0-	-4739	898	1	7364	3	Y	2370	2754	1			352
						140	4	2607	9							
11		0	12275	-0-	12275	623	1	9082	3	Y	2175	2046	1			481
						177	4	2393	9							
STATE LAZY ACRE 57-T2-44		WELL #: W101H		RRCID -> 283932		COMPL. DATE 07/14/2017				TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946						
06		34500 X	30365	-0-	-4135	5304	1	20779	3	N	3891	4111	1			311
						2	4	4280	9							
07		35650 X	24052	-0-	-11598	3623	1	17031	3	N	3049	2949	1			411
						44	4	3354	9							
08		33356 X	26382	-0-	-6974	3412	1	19190	3	N	3427	3676	1			162
						10	4	3770	9							
*09		30360 X	-0-	-0-	-30360					Y	3687	3368	1			481
*10		31372 X	-0-	-0-	-31372					Y	3377	3577	1			281
11		0	-0-	-0-	-0-					Y	2337	2266	1			352
STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W106H		RRCID -> 284001		COMPL. DATE 01/12/2018				TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486						
*12		15965 X	10929	-0-	-5036	2820	1	5403	3	Y	2459	2347	1			373
						1	4	2705	9							
*01		14539 X	9870	-0-	-4669	3201	1	4680	3	Y	1792	1970	1			195
						18	4	1971	9							
*02		12936 X	11394	-0-	-1542	2823	1	6126	3	Y	1944	1887	1			252
						307	4	2138	9							
*03		16253 X	16253	-0-	-0-	5940	1	7875	3	Y	2179	2065	1			366
						41	4	2397	9							
*04		17141 X	17141	-0-	-0-	5530	1	9524	3	Y	1758	1868	1			256
						153	4	1934	9							
*05		15993 X	15993	-0-	-0-	6212	1	8362	3	Y	872	998	1			130
						460	4	959	9							
*06		15450 X	14215	-0-	-1235	3989	1	9077	3	Y	850	848	1			132
						214	4	935	9							
*07		17177 X	17177	-0-	-0-	4747	1	10626	3	Y	1595	1559	1			168
						49	4	1755	9							
*08		16686 X	16686	-0-	-0-	4054	1	10305	3	Y	2106	1708	1			566
						10	4	2317	9							
*09		16832 X	16832	-0-	-0-	2277	1	11713	3	Y	2580	2686	1			460
						4	4	2838	9							
*10		15965 X	12781	-0-	-3184	2756	1	9702	3	Y	173	606	1			27
						133	4	190	9							
11		0	14007	-0-	14007	1585	1	8849	3	Y	3165	2703	1			489
						91	4	3482	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W107H		RRCID -> 284079		COMPL. DATE 01/12/2018				TOTAL DEPTH 10746 PERF.11034 - 15630					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	10416 X	9489	-0-	-927	-0-	3617	1	5002	3	Y	790	759	1		120
						1	4	869	9						
*01	10416 X	8592	-0-	-1824	-0-	2883	1	4802	3	Y	815	846	1		89
						10	4	897	9						
*02	8764 X	8374	-0-	-390	-0-	2020	1	4318	3	Y	1702	1570	1		221
						164	4	1872	9						
*03	9424 X	5496	-0-	-3928	-0-	1607	1	2143	3	Y	1482	1454	1		249
						116	4	1630	9						
*04	9120 X	6718	-0-	-2402	-0-	1359	1	2399	3	Y	2656	2518	1		387
						38	4	2922	9						
*05	9424 X	8183	-0-	-1241	-0-	1537	1	2855	3	Y	3399	3279	1		507
						52	4	3739	9						
*06	8880 X	6825	-0-	-2055	-0-	976	1	2008	3	Y	3440	3412	1		535
						57	4	3784	9						
*07	9176 X	5783	-0-	-3393	-0-	990	1	2444	3	Y	2118	2430	1		223
						19	4	2330	9						
*08	8153 X	694	-0-	-7459	-0-	173	1	414	3	Y	90	289	1		24
						8	4	99	9						
*09	7890 X	7293	-0-	-597	-0-	898	1	5481	3	Y	829	705	1		148
						2	4	912	9						
*10	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	2026	1	7328	3	Y	75	211	1		12
						75	4	83	9						
11	0	9362	-0-	9362	9362	1317	1	6941	3	Y	951	816	1		147
						58	4	1046	9						

STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W105H		RRCID -> 284082		COMPL. DATE 01/12/2018				TOTAL DEPTH 10730 PERF.11061 - 15518					
*12	18782 X	18782	-0-	-0-	-0-	5347	1	9276	3	Y	3779	3551	1		574
						2	4	4157	9						
*01	13856 X	13856	-0-	-0-	-0-	4129	1	6846	3	Y	2584	2877	1		281
						39	4	2842	9						
*02	13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	3266	1	7596	3	Y	2371	2345	1		307
						240	4	2608	9						
*03	13560 X	13560	-0-	-0-	-0-	3500	1	7613	3	Y	2194	2133	1		368
						34	4	2413	9						
*04	15919 X	15919	-0-	-0-	-0-	5105	1	8863	3	Y	1640	1769	1		239
						147	4	1804	9						
*05	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	2946	1	6221	3	Y	973	1067	1		145
						102	4	1070	9						
*06	12295 X	12295	-0-	-0-	-0-	3284	1	7875	3	Y	939	938	1		146
						103	4	1033	9						
*07	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	2374	1	6973	3	Y	1257	1271	1		132
						30	4	1383	9						
*08	10044 X	6573	-0-	-3471	-0-	1192	1	4020	3	Y	1230	1032	1		330
						8	4	1353	9						
*09	9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	1019	1	6166	3	Y	2392	2296	1		426
						2631	9								
*10	10044 X	8837	-0-	-1207	-0-	755	1	3482	3	Y	4149	3926	1		649
						36	4	4564	9						
11	0	8958	-0-	8958	8958	925	1	6062	3	Y	1750	2128	1		271
						46	4	1925	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLACK STONE 57-T3-36		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 1H		RRCID -> 284134	COMPL. DATE 01/25/2020	TOTAL	DEPTH 10073	PERF.10283	- 15012						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	31372 X	19263	-0-	-12109	-0-	17817 1385 9	3	61	4	Y	1259	1311	1		158
*01	37542 X	37542	-0-	-0-	-0-	34499 2826 9	3	217	4	Y	2569	2573	1		154
*02	31380 X	31380	-0-	-0-	-0-	29762 1448 9	3	170	4	Y	1316	1361	1		109
*03	36252 X	36252	-0-	-0-	-0-	34251 1990 9	3	11	4	Y	1809	1741	1		177
*04	30610 X	30610	-0-	-0-	-0-	28916 1691 9	3	3	4	Y	1537	1586	1		128
*05	38957 X	38957	-0-	-0-	-0-	37078 1845 9	3	34	4	Y	1677	1669	1		136
*06	30360 X	12137	-0-	-18223	-0-	11218 883 9	3	36	4	Y	803	863	1		76
*07	31372 X	18276	-0-	-13096	-0-	16688 1563 9	3	25	4	Y	1421	1319	1		178
*08	31372 X	24726	-0-	-6646	-0-	22762 1950 9	3	14	4	Y	1773	1761	1		190
*09	30360 X	26735	-0-	-3625	-0-	24135 2594 9	3	6	4	Y	2358	2323	1		225
*10	31372 X	30688	-0-	-684	-0-	27856 2820 9	3	12	4	Y	2564	2448	1		341
11	0	31640	-0-	31640	31640	29259 2344 9	3	37	4	Y	2131	2203	1		269

STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1402H		RRCID -> 284255	COMPL. DATE 11/22/2019	TOTAL	DEPTH 10225	PERF.10408	- 14957						
*12	40207 X	40207	-0-	-0-	-0-	6382 431 4	1	28449	3	N	4495	4490	1		280
*01	32984 X	23457	-0-	-9527	-0-	2847 590 4	1	16939	3	N	2801	2530	1		551
*02	34300 X	4013	-0-	-30287	-0-	1387 10 4	1	2277	3	N	308	679	1		180
*03	37975 X	27004	-0-	-10971	-0-	3777 32 4	1	19078	3	N	3743	3550	1		373
*04	36750 X	20311	-0-	-16439	-0-	3424 25 4	1	13162	3	N	3364	3348	1		389
*05	37975 X	26063	-0-	-11912	-0-	4309 2 4	1	17376	3	N	3978	3901	1		466
*06	25860 X	21976	-0-	-3884	-0-	4182 9 4	1	14617	3	N	2880	2934	1		412
*07	26722 X	22376	-0-	-4346	-0-	4317 3945 9	1	14114	3	N	3586	3342	1		656
*08	26722 X	23676	-0-	-3046	-0-	4455 4 4	1	15739	3	N	3162	3524	1		294
*09	24990 X	21507	-0-	-3483	-0-	3229 6 4	1	15031	3	N	2946	2902	1		338
*10	25823 X	18760	-0-	-7063	-0-	4351 3169 9	1	11240	3	N	2881	2821	1		398
11	0	15881	-0-	15881	15881	4389 1074 9	1	10418	3	N	976	1010	1		364

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY MDJ MINERALS 58-T2-22		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W102H		RRCID -> 284436		COMPL. DATE 10/11/2017					TOTAL DEPTH 9492		PERF. 9742 - 14469			
06	47369 X	47369	-0-	-0-	-0-	784	1	28332	3	Y	16589	16741	1		778	
07	26603 X	26603	-0-	-0-	-0-	691	1	23311	3	Y	2359	3069	1		68	
08	19141 X	19141	-0-	-0-	-0-	400	1	15792	3	Y	2679	2583	1		164	
09	17839 X	17839	-0-	-0-	-0-	395	1	14561	3	Y	2620	2590	1		194	
*10	18095 X	18095	-0-	-0-	-0-	460	1	15160	3	Y	2243	2308	1		129	
11	0	18242	-0-	18242	18242	713	1	14377	3	Y	2837	2660	1		306	
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W103H		RRCID -> 284437		COMPL. DATE 10/11/2017					TOTAL DEPTH 9451		PERF. 9501 - 14356			
06	26220 X	22147	-0-	-4073	-0-	583	1	21126	3	Y	395	376	1		19	
07	27094 X	19383	-0-	-7711	-0-	606	1	17331	3	Y	1310	1291	1		38	
08	21506 X	21506	-0-	-0-	-0-	489	1	19516	3	Y	1364	1319	1		83	
09	22140 X	20635	-0-	-1505	-0-	497	1	18365	3	Y	1611	1575	1		119	
*10	22878 X	17995	-0-	-4883	-0-	476	1	16445	3	Y	970	1033	1		56	
11	0	22208	-0-	22208	22208	978	1	19796	3	Y	1261	1181	1		136	
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W104H		RRCID -> 284548		COMPL. DATE 05/08/2019					TOTAL DEPTH 9473		PERF. 9713 - 14371			
06	23640 X	15486	-0-	-8154	-0-	395	1	14572	3	Y	470	449	1		22	
07	24428 X	16087	-0-	-8341	-0-	317	1	13599	3	Y	1971	1937	1		56	
08	23219 X	21586	-0-	-1633	-0-	463	1	18297	3	Y	2566	2465	1		157	
09	23508 X	23508	-0-	-0-	-0-	553	1	20466	3	Y	2262	2251	1		168	
*10	22209 X	22209	-0-	-0-	-0-	579	1	18985	3	Y	2396	2426	1		138	
11	0	34	-0-	34	34	9	4	2636	9	Y	-0-	138	1		-0-	
STATE GERONIMO 57-T3-8		WELL #: W101H		RRCID -> 285012		COMPL. DATE 01/21/2020					TOTAL DEPTH 10108		PERF. 10353 - 14978			
06	36326 X	36326	-0-	-0-	-0-	3363	1	26432	3	N	4589	4898	1		315	
07	36177 X	35232	-0-	-945	-0-	3915	1	26809	3	N	3705	3784	1		236	
08	36177 X	23592	-0-	-12585	-0-	3698	1	16156	3	N	2867	2993	1		110	
*09	36330 X	-0-	-0-	-36330	-0-	584	4	3154	9	Y	3833	3522	1		421	
*10	37541 X	-0-	-0-	-37541	-0-					Y	4055	4026	1		450	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3682	3834	1		298	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #: W103H		RRCID -> 285038		COMPL. DATE 01/11/2020					TOTAL DEPTH 10078 PERF.10321 - 13202			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	23400 X	13850	-0-	-9550	-0-	937	1	12452	3	Y	379	414	1	32
						44	4	417	9					
07	24180 X	12310	-0-	-11870	-0-	825	1	10980	3	Y	416	387	1	61
						47	4	458	9					
08	24180 X	12685	-0-	-11495	-0-	825	1	11259	3	Y	504	490	1	75
						47	4	554	9					
09	20310 X	12105	-0-	-8205	-0-	621	1	10364	3	Y	1002	936	1	141
						18	4	1102	9					
10	0	14862	-0-	14862	14862	791	1	13694	3	Y	329	423	1	47
						15	4	362	9					
11	0	12268	-0-	12268	27130	491	1	11336	3	Y	377	349	1	75
						26	4	415	9					
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W107H		RRCID -> 285086		COMPL. DATE 09/22/2019					TOTAL DEPTH 10621 PERF.10897 - 20582			
*12	36611 X	24211	-0-	-12400	-0-	2226	1	18271	3	Y	3339	3275	1	154
						41	4	3673	9					
*01	31434 X	18857	-0-	-12577	-0-	1154	1	14278	3	Y	3085	3091	1	148
						31	4	3394	9					
*02	28392 X	7966	-0-	-20426	-0-	238	1	7642	3	Y	53	197	1	4
						28	4	58	9					
*03	27962 X	23630	-0-	-4332	-0-	648	1	19386	3	Y	3244	3096	1	152
						28	4	3568	9					
*04	42331 X	42331	-0-	-0-	-0-	791	1	38993	3	Y	2292	2310	1	134
						26	4	2521	9					
*05	28688 X	28688	-0-	-0-	-0-	800	1	25069	3	Y	2531	2415	1	250
						35	4	2784	9					
*06	22590 X	21283	-0-	-1307	-0-	706	1	17626	3	Y	2680	2744	1	186
						3	4	2948	9					
*07	42222 X	29617	-0-	-12605	-0-	703	1	18233	3	Y	9710	9524	1	372
						10681	9							
*08	42222 X	16111	-0-	-26111	-0-	502	1	13952	3	Y	1506	1822	1	56
						1657	9							
*09	40860 X	3658	-0-	-37202	-0-	124	1	3126	3	Y	371	403	1	24
						408	9							
*10	29419 X	23235	-0-	-6184	-0-	59	1	19636	3	Y	3218	2919	1	323
						3540	9							
11	0	8363	-0-	8363	8363	6	1	6356	3	Y	1819	1815	1	327
						2001	9							
STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W103H		RRCID -> 285099		COMPL. DATE 03/07/2018					TOTAL DEPTH 10133 PERF.10564 - 14890			
06	20850 X	19123	-0-	-1727	-0-	1940	1	15085	3	Y	1877	2158	1	417
						33	4	2065	9					
07	22042 X	22042	-0-	-0-	-0-	1980	1	17268	3	Y	2524	2590	1	351
						18	4	2776	9					
08	24211 X	19518	-0-	-4693	-0-	1334	1	15657	3	Y	2291	2229	1	413
						7	4	2520	9					
09	23430 X	18719	-0-	-4711	-0-	538	1	15635	3	Y	2306	2335	1	384
						9	4	2537	9					
*10	24211 X	17234	-0-	-6977	-0-	1149	1	13702	3	Y	2151	2015	1	520
						17	4	2366	9					
11	0	18097	-0-	18097	18097	1096	1	14294	3	Y	2448	2533	1	435
						14	4	2693	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LRP 57-T2-12		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: W105H		RRCID -> 285100		COMPL. DATE 08/07/2019				TOTAL DEPTH 10146 PERF.10307 - 14995						
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		28650 X	19896	-0-	-8754	-0-	1879	1	16113	3	Y	1700	1855	1		378
							34	4	1870	9						
07		29605 X	25832	-0-	-3773	-0-	2350	1	21229	3	Y	2029	2125	1		282
							21	4	2232	9						
08		29605 X	21434	-0-	-8171	-0-	1421	1	18043	3	Y	1782	1743	1		321
							10	4	1960	9						
09		26970 X	25231	-0-	-1739	-0-	711	1	22358	3	Y	1953	1949	1		325
							14	4	2148	9						
*10		27652 X	22418	-0-	-5234	-0-	1440	1	18974	3	Y	1803	1692	1		436
							21	4	1983	9						
11		0	24570	-0-	24570	24570	1577	1	20587	3	Y	2169	2220	1		385
							20	4	2386	9						
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W104H		RRCID -> 285108		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674						
06		39696 X	39696	-0-	-0-	-0-	2420	1	31963	3	Y	4731	4897	1		403
							109	4	5204	9						
07		38446 X	38446	-0-	-0-	-0-	2469	1	31816	3	Y	3579	3458	1		524
							224	4	3937	9						
08		39990 X	37203	-0-	-2787	-0-	2427	1	32020	3	Y	2386	2554	1		356
							131	4	2625	9						
09		39690 X	36984	-0-	-2706	-0-	2090	1	32853	3	Y	1805	1906	1		255
							55	4	1986	9						
10		0	45994	-0-	45994	45994	2207	1	38022	3	Y	5203	4709	1		749
							42	4	5723	9						
11		0	38552	-0-	38552	84546	1409	1	32701	3	Y	3958	3922	1		785
							88	4	4354	9						
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W107H		RRCID -> 285115		COMPL. DATE 11/07/2019				TOTAL DEPTH 10083 PERF.10398 - 14834						
06		32748 X	32748	-0-	-0-	-0-	3087	1	25439	3	Y	3741	3635	1		343
							107	4	4115	9						
07		34792 X	34792	-0-	-0-	-0-	3332	1	26674	3	Y	4253	4152	1		444
							108	4	4678	9						
08		33542 X	31860	-0-	-1682	-0-	3087	1	25119	3	Y	3212	3430	1		226
							121	4	3533	9						
09		33681 X	33681	-0-	-0-	-0-	3109	1	26804	3	Y	3370	3321	1		275
							61	4	3707	9						
10		0	31340	-0-	31340	31340	2442	1	25504	3	Y	3005	2983	1		297
							88	4	3306	9						
11		0	32238	-0-	32238	63578	2959	1	25550	3	Y	3307	3138	1		466
							91	4	3638	9						
STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W104H		RRCID -> 285118		COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL DEPTH 10134 PERF.10488 - 14782						
06		23130 X	21052	-0-	-2078	-0-	2114	1	16531	3	Y	2156	2423	1		479
							35	4	2372	9						
07		24523 X	24523	-0-	-0-	-0-	2229	1	19040	3	Y	2940	3010	1		409
							20	4	3234	9						
08		23901 X	21170	-0-	-2731	-0-	1410	1	16871	3	Y	2619	2556	1		472
							8	4	2881	9						
09		23130 X	23049	-0-	-81	-0-	611	1	19174	3	Y	2955	2935	1		492
							13	4	3251	9						
*10		23901 X	21682	-0-	-2219	-0-	1584	1	17210	3	Y	2605	2467	1		630
							22	4	2866	9						
11		0	19864	-0-	19864	19864	1199	1	15504	3	Y	2860	2982	1		508
							15	4	3146	9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: W105H		RRCID -> 285394		COMPL. DATE 03/30/2020				TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	21459 X	21459	-0-	-0-	-0-	1238	1 16371 3	Y	3449	3704 1	294	
						56	4 3794 9					
07	23405 X	20404	-0-	-3001	-0-	1190	1 15968 3	Y	2885	2756 1	423	
						72	4 3174 9					
08	23405 X	18943	-0-	-4462	-0-	923	1 13794 3	Y	3786	3644 1	565	
						61	4 4165 9					
09	23505 X	23505	-0-	-0-	-0-	1051	1 17499 3	Y	4478	4411 1	632	
						29	4 4926 9					
10	0	23268	-0-	23268	23268	1152	1 19892 3	Y	2002	2346 1	288	
						22	4 2202 9					
11	0	19287	-0-	19287	42555	703	1 16335 3	Y	2006	1896 1	398	
						42	4 2207 9					

SWEET MARILYN 57-T1-12		WELL #: W108H		RRCID -> 285399		COMPL. DATE 01/07/2020				TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 15500		
06	16140 X	6054	-0-	-10086	-0-	1358	1 3530 3	N	1047	903 1	263	
						14	4 1152 9					
07	20119 X	12142	-0-	-7977	-0-	2116	1 7659 3	N	2149	1990 1	422	
						3	4 2364 9					
08	20119 X	8151	-0-	-11968	-0-	2756	1 3964 3	N	1301	1404 1	319	
						1431	9					
09	19470 X	10643	-0-	-8827	-0-	2081	1 6885 3	N	1502	1407 1	414	
						25	4 1652 9					
*10	12152 X	10528	-0-	-1624	-0-	2661	1 6337 3	N	1362	1278 1	498	
						32	4 1498 9					
11	0	4468	-0-	4468	4468	1309	1 2185 3	N	854	888 1	464	
						35	4 939 9					

HOUSTON FULLER C20-4X43		WELL #: W101H		RRCID -> 285430		COMPL. DATE 06/02/2018				TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621		
*12	15356 X	15356	-0-	-0-	-0-	1486	1 10156 3	N	2805	2807 1	635	
						628	4 3086 9					
*01	52755 X	52755	-0-	-0-	-0-	4439	1 37218 3	N	8734	8895 1	474	
						1491	4 9607 9					
*02	46369 X	46369	-0-	-0-	-0-	3084	1 34054 3	N	7728	7787 1	415	
						730	4 8501 9					
*03	45326 X	45326	-0-	-0-	-0-	2842	1 34669 3	N	7054	7054 1	415	
						56	4 7759 9					
*04	40873 X	40873	-0-	-0-	-0-	3395	1 29433 3	N	7260	6884 1	791	
						59	4 7986 9					
*05	50402 X	50402	-0-	-0-	-0-	4229	1 36989 3	N	8299	8829 1	261	
						55	4 9129 9					
*06	35814 X	35814	-0-	-0-	-0-	2945	1 26539 3	N	5572	5833 1	-0-	
						201	4 6129 9					
*07	25728 X	25728	-0-	-0-	-0-	2204	1 19157 3	N	3607	3078 1	529	
						399	4 3968 9					
*08	54669 X	54669	-0-	-0-	-0-	3237	1 42211 3	N	8197	7650 1	1076	
						204	4 9017 9					
*09	55327 X	55327	-0-	-0-	-0-	44861	3 171 4	N	9359	9941 1	494	
						10295	9					
*10	51665 X	51665	-0-	-0-	-0-	41867	3 208 4	N	8718	8619 1	593	
						9590	9					
11	0	45965	-0-	45965	45965	36814	3 482 4	N	7881	8078 1	396	
						8669	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//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 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		
06		44160 X	8100	-0-	-36060	-0-	1317 1	5758 3	Y	930	942 1	93	
							2 4	1023 9					
07		45632 X	15049	-0-	-30583	-0-	1832 1	7189 3	Y	5475	5152 1	416	
							5 4	6023 9					
08		42284 X	-0-	-0-	-42284	-0-			Y	7128	7379 1	165	
09		35790 X	-0-	-0-	-35790	-0-			Y	5190	5081 1	274	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		274	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1818	1732 1	360	

STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #:		W108H	RRCID ->	286547	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10688	- 15110	
*12		25448 X	25448	-0-	-0-	-0-	23134 3	72 4	N	2038	2035 1	194	
							2242 9						
*01		52080 X	21784	-0-	-30296	-0-	706 1	16196 3	Y	4427	4568 1	53	
							12 4	4870 9					
*02		47040 X	39755	-0-	-7285	-0-	1642 1	29751 3	Y	7504	7428 1	129	
							108 4	8254 9					
*03		52080 X	45943	-0-	-6137	-0-	2188 1	37214 3	Y	5886	5925 1	90	
							66 4	6475 9					
*04		32940 X	6213	-0-	-26727	-0-	373 1	4859 3	Y	882	953 1	19	
							11 4	970 9					
*05		43400 X	28928	-0-	-14472	-0-	1363 1	22388 3	Y	4705	4651 1	73	
							1 4	5176 9					
*06		53101 X	53101	-0-	-0-	-0-	2705 1	40095 3	Y	9275	9117 1	231	
							98 4	10203 9					
*07		48942 X	48942	-0-	-0-	-0-	2230 1	39646 3	Y	6399	6434 1	196	
							27 4	7039 9					
*08		45384 X	43673	-0-	-1711	-0-	2498 1	34427 3	Y	5956	6031 1	121	
							196 4	6552 9					
*09		51270 X	42607	-0-	-8663	-0-	36234 3	37 4	Y	5760	5697 1	184	
							6336 9						
*10		64691 X	64691	-0-	-0-	-0-	55410 3	73 4	Y	8371	8407 1	148	
							9208 9						
11		0	29468	-0-	29468	29468	24530 3	165 4	Y	4339	4353 1	134	
							4773 9						

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA		WELL #:		W102H	RRCID ->	286614	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL DEPTH	10036	PERF.10370	- 20070	
06		67170 X	51110	-0-	-16060	-0-	4054 1	40922 3	N	5276	5887 1	304	
							330 4	5804 9					
07		77484 X	77484	-0-	-0-	-0-	6008 1	62583 3	N	7852	7511 1	645	
							256 4	8637 9					
08		72974 X	61785	-0-	-11189	-0-	4171 1	50884 3	N	5844	5479 1	1010	
							302 4	6428 9					
09		70620 X	28378	-0-	-42242	-0-	1937 1	24116 3	N	1991	2212 1	789	
							135 4	2190 9					
10		0	68044	-0-	68044	68044	3956 1	57163 3	N	6046	6317 1	518	
							274 4	6651 9					
11		0	27123	-0-	27123	95167	3297 1	21451 3	N	2053	1076 1	1495	
							117 4	2258 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA		//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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: W101H		RRCID -> 286615		COMPL. DATE 10/15/2018				TOTAL DEPTH 10836			PERF.11137 - 18209				
06		39272 X	39272	-0-	-0-	4731	1	27452	3	N	6371	6600	1			719	
						81	4	7008	9								
07		37490 X	37490	-0-	-0-	4267	1	26563	3	N	5979	6142	1			556	
						83	4	6577	9								
08		0 W	34884	-0-	34884	34884	1	24481	3	N	5721	5739	1			538	
						64	4	6293	9								
09		0 W	36132	-0-	36132	71016	1	25224	3	N	6035	6060	1			513	
						147	4	6639	9								
*10		83957 X	12941	-0-	-71016	-0-	1	9056	3	N	2302	2500	1			315	
						1321	4	2532	9								
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					315	
		EAST BLUFF 57-T1-34		WELL #: W102H		RRCID -> 286649		COMPL. DATE 08/11/2018				TOTAL DEPTH 10179			PERF.10654 - 15100		
06		35940 X	29443	-0-	-6497	-0-	3331	1	21549	3	N	4006	3923	1		476	
						156	4	4407	9								
07		37138 X	29253	-0-	-7885	-0-	2973	1	21407	3	N	4203	4415	1		264	
						250	4	4623	9								
08		34162 X	26795	-0-	-7367	-0-	2791	1	19611	3	N	3846	3530	1		580	
						162	4	4231	9								
09		33060 X	27027	-0-	-6033	-0-	2916	1	19931	3	N	3692	4014	1		258	
						119	4	4061	9								
10		0	27083	-0-	27083	27083	1	18302	3	N	3697	3488	1			467	
						136	4	4067	9								
11		0	25683	-0-	25683	52766	1	16989	3	N	3767	3763	1			471	
						193	4	4144	9								
		STATE BURNER 57-T1-45X40 SA		WELL #: W104H		RRCID -> 286661		COMPL. DATE 06/05/2019				TOTAL DEPTH 9969			PERF.10322 - 20095		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	1			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	67	40	1			27	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27	1			-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
		STATE CHAMP 56-T3-12X5		WELL #: W101H		RRCID -> 286791		COMPL. DATE 12/09/2019				TOTAL DEPTH 10412			PERF.10816 - 20286		
*12		99855 X	99855	-0-	-0-	-0-	3265	1	77114	3	Y	17688	17364	1		961	
						19	4	19457	9								
*01		102645 X	102645	-0-	-0-	-0-	3383	1	80146	3	Y	17175	17399	1		737	
						223	4	18893	9								
*02		92251 X	92251	-0-	-0-	-0-	3701	1	71955	3	Y	14643	14569	1		811	
						488	4	16107	9								
*03		90675 X	75526	-0-	-15149	-0-	2686	1	58891	3	Y	12597	12821	1		587	
						92	4	13857	9								
*04		87750 X	78367	-0-	-9383	-0-	2049	1	60145	3	Y	14614	14838	1		363	
						98	4	16075	9								
*05		90675 X	65916	-0-	-24759	-0-	1810	1	52077	3	Y	10809	10509	1		663	
						139	4	11890	9								
*06		87750 X	67336	-0-	-20414	-0-	1995	1	54087	3	Y	9733	9810	1		586	
						548	4	10706	9								
*07		90675 X	69233	-0-	-21442	-0-	2022	1	59649	3	Y	6512	6616	1		482	
						399	4	7163	9								
*08		85622 X	84631	-0-	-991	-0-	2249	1	67206	3	Y	13668	13598	1		552	
						141	4	15035	9								
*09		82860 X	74302	-0-	-8558	-0-	2049	1	60388	3	Y	10587	10410	1		729	
						219	4	11646	9								
*10		86291 X	86291	-0-	-0-	-0-	2040	1	70384	3	Y	12372	12621	1		480	
						258	4	13609	9								
11		0	79886	-0-	79886	79886	1	65402	3	Y	10053	9796	1			737	
						669	4	11058	9								

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY HSS STATE 113-23X14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 286919	COMPL. DATE 09/05/2018	TOTAL DEPTH 9043	PERF.10400	- 19185								
06		40500 X	33867	-0-	-6633	-0-	32755 1046 9	3	66	4	Y	951	883	1		89
07		41850 X	34981	-0-	-6869	-0-	32636 2312 9	3	33	4	Y	2102	1942	1		249
08		41850 X	23251	-0-	-18599	-0-	22465 772 9	3	14	4	Y	702	801	1		150
09		34050 X	24797	-0-	-9253	-0-	23811 963 9	3	23	4	Y	875	901	1		124
*10		34999 X	20237	-0-	-14762	-0-	18851 1374 9	3	12	4	Y	1249	1203	1		170
11		0	8216	-0-	8216	8216	6817 1394 9	3	5	4	Y	1267	1222	1		215
		STATE ANNEX 57-T2-28		WELL #: W101H	RRCID -> 287067	COMPL. DATE 05/19/2019	TOTAL DEPTH 9972	PERF.10315	- 14762							
06		120860 X	24803	-0-	-96057	-0-	1877 216 4	1	19805	3	N	2641	2799	1		228
07		33523 X	33523	-0-	-0-	-0-	3646 247 4	1	26370	3	N	2964	2791	1		401
08		26764 X	26764	-0-	-0-	-0-	3385 207 4	1	20480	3	N	2447	2469	1		379
09		26274 X	26274	-0-	-0-	-0-	3396 175 4	1	19934	3	N	2517	2657	1		239
10		0	28012	-0-	28012	28012	3425 138 4	1	21427	3	N	2747	2500	1		486
11		0	27617	-0-	27617	55629	3141 158 4	1	21831	3	N	2261	2508	1		239
		GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #: W104H	RRCID -> 287705	COMPL. DATE 12/06/2019	TOTAL DEPTH 10241	PERF.10732	- 15002							
*12		23343 X	22780	-0-	-563	-0-	1845 89 4	1	17282	3	Y	3240	3219	1		386
*01		23343 X	12518	-0-	-10825	-0-	1198 26 4	1	9139	3	Y	1959	2153	1		192
*02		21084 X	18379	-0-	-2705	-0-	1674 112 4	1	13510	3	Y	2803	2740	1		255
*03		23343 X	17923	-0-	-5420	-0-	1623 7 4	1	13262	3	Y	2755	2741	1		269
*04		22590 X	16493	-0-	-6097	-0-	1485 46 4	1	12341	3	Y	2383	2401	1		251
*05		22599 X	17985	-0-	-4614	-0-	1325 116 4	1	13741	3	Y	2548	2570	1		229
*06		19410 X	15910	-0-	-3500	-0-	1065 635 4	1	11490	3	Y	2473	2450	1		252
*07		20057 X	18765	-0-	-1292	-0-	1208 40 4	1	14926	3	Y	2355	2271	1		336
*08		17794 X	17713	-0-	-81	-0-	1114 45 4	1	13702	3	Y	2593	2507	1		422
*09		17220 X	15361	-0-	-1859	-0-	1123 58 4	1	11739	3	Y	2219	2352	1		289
*10		18600 X	17475	-0-	-1125	-0-	1307 65 4	1	13215	3	Y	2625	2540	1		374
11		0	14444	-0-	14444	14444	1219 95 4	1	11066	3	Y	1876	1862	1		388

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W106H		RRCID -> 287931		COMPL. DATE 01/18/2020		TOTAL DEPTH 10384 PERF.10800 - 15231								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	10571 X	4112	-0-	-6459	-0-	236	1	2745	3	Y	1028	1133	1		98	
						1131	9									
*01	10230 X	2794	-0-	-7436	-0-	178	1	1576	3	Y	944	885	1		157	
						2	4	1038	9							
*02	9240 X	4938	-0-	-4302	-0-	436	1	3576	3	Y	840	901	1		96	
						2	4	924	9							
*03	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	1025	1	7971	3	Y	583	619	1		60	
						6	4	641	9							
*04	12638 X	12638	-0-	-0-	-0-	2240	1	9976	3	Y	369	392	1		37	
						16	4	406	9							
*05	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	1106	1	5339	3	Y	1070	934	1		173	
						11	4	1177	9							
*06	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	1539	1	5885	3	Y	1826	1578	1		421	
						8	4	2009	9							
*07	10571 X	10146	-0-	-425	-0-	1504	1	7550	3	Y	986	1330	1		77	
						7	4	1085	9							
*08	10571 X	2868	-0-	-7703	-0-	586	1	2059	3	Y	189	230	1		36	
						15	4	208	9							
*09	10230 X	115	-0-	-10115	-0-	32	1	48	3	Y	31	63	1		4	
						1	4	34	9							
*10	12333 X	12333	-0-	-0-	-0-	767	1	9799	3	Y	1572	1364	1		212	
						38	4	1729	9							
11	0	5733	-0-	5733	5733	645	1	4108	3	Y	835	942	1		105	
						61	4	919	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W107BH		RRCID -> 288073		COMPL. DATE 03/26/2019		TOTAL DEPTH 10275 PERF.10800 - 15129								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	31913 X	31913	-0-	-0-	-0-	1758	1	25018	3	Y	4670	5053	1		445	
						5137	9									
*01	32147 X	29913	-0-	-2234	-0-	2001	1	22639	3	Y	4791	4440	1		796	
						3	4	5270	9							
*02	29036 X	23757	-0-	-5279	-0-	1698	1	18321	3	Y	3393	3802	1		387	
						6	4	3732	9							
*03	32147 X	31186	-0-	-961	-0-	2163	1	21240	3	Y	7071	6734	1		724	
						5	4	7778	9							
*04	30630 X	24165	-0-	-6465	-0-	2924	1	15053	3	Y	5618	5777	1		565	
						8	4	6180	9							
*05	31651 X	30436	-0-	-1215	-0-	3954	1	21448	3	Y	4550	4380	1		735	
						29	4	5005	9							
*06	30461 X	30461	-0-	-0-	-0-	4427	1	22639	3	Y	3056	3086	1		705	
						33	4	3362	9							
*07	36542 X	36542	-0-	-0-	-0-	4381	1	27113	3	Y	4576	4925	1		356	
						14	4	5034	9							
*08	30876 X	10906	-0-	-19970	-0-	1404	1	7682	3	Y	1626	1670	1		312	
						31	4	1789	9							
*09	30180 X	23667	-0-	-6513	-0-	2153	1	17924	3	Y	3202	3128	1		386	
						68	4	3522	9							
*10	32674 X	28229	-0-	-4445	-0-	1409	1	22669	3	Y	3740	3622	1		504	
						37	4	4114	9							
11	0	23824	-0-	23824	23824	2573	1	17299	3	Y	3349	3432	1		421	
						268	4	3684	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE WILLIE VEE 56-T3-6		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W105H		RRCID -> 288112		COMPL. DATE 11/19/2019				TOTAL DEPTH 10369 PERF.10814 - 15203					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	21692 X	21692	-0-	-0-	-0-	1267	1	16201	3	Y	3840	3792	1		366
						4224	9								
*01	21328 X	18774	-0-	-2554	-0-	1318	1	13791	3	Y	3330	3143	1		553
						2	4	3663	9						
*02	19264 X	15388	-0-	-3876	-0-	1270	1	11965	3	Y	1938	2270	1		221
						21	4	2132	9						
*03	21514 X	15789	-0-	-5725	-0-	1411	1	13109	3	Y	1147	1251	1		117
						7	4	1262	9						
*04	20820 X	12836	-0-	-7984	-0-	2014	1	9402	3	Y	1280	1268	1		129
						12	4	1408	9						
*05	21514 X	18946	-0-	-2568	-0-	2715	1	13381	3	Y	2567	2281	1		415
						26	4	2824	9						
*06	18060 X	12242	-0-	-5818	-0-	1487	1	8469	3	Y	2069	2007	1		477
						10	4	2276	9						
*07	20705 X	20705	-0-	-0-	-0-	2931	1	14844	3	Y	2651	2922	1		206
						14	4	2916	9						
*08	18755 X	5809	-0-	-12946	-0-	789	1	4460	3	Y	497	608	1		95
						13	4	547	9						
*09	18150 X	16348	-0-	-1802	-0-	1441	1	12614	3	Y	2037	1886	1		246
						52	4	2241	9						
*10	20522 X	19847	-0-	-675	-0-	1141	1	15661	3	Y	2747	2623	1		370
						23	4	3022	9						
11	0	16299	-0-	16299	16299	1940	1	10960	3	Y	2892	2899	1		363
						218	4	3181	9						
CHEVY CHASE 58-T2-47		WELL #: W107H		RRCID -> 288176		COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9938 - 14818					
*05	42191 X	40676	-0-	-1515	-0-	2622	1	32877	3	Y	4701	4780	1		462
						6	4	5171	9						
06	48210 X	39498	-0-	-8712	-0-	3749	1	30979	3	Y	4316	4485	1		293
						22	4	4748	9						
07	49817 X	33344	-0-	-16473	-0-	3255	1	27026	3	Y	2760	2842	1		211
						27	4	3036	9						
08	49817 X	37509	-0-	-12308	-0-	2476	1	30578	3	Y	4014	3839	1		386
						40	4	4415	9						
09	44640 X	39510	-0-	-5130	-0-	2285	1	31588	3	Y	5109	5137	1		358
						17	4	5620	9						
10	40827 X	36238	-0-	-4589	-0-	1345	1	30229	3	Y	4221	4288	1		291
						21	4	4643	9						
11	0	39590	-0-	39590	39590	1626	1	32412	3	Y	5035	4861	1		465
						13	4	5539	9						
STATE LEE WAY 57-T2-10		WELL #: W208H		RRCID -> 288249		COMPL. DATE 05/17/2019				TOTAL DEPTH 10274 PERF.10541 - 15256					
06	213187 X	41096	-0-	-172091	-0-	5711	1	30689	3	N	4178	4441	1		455
						100	4	4596	9						
07	47415 X	47415	-0-	-0-	-0-	7171	1	35409	3	N	4276	4237	1		494
						131	4	4704	9						
08	38891 X	38891	-0-	-0-	-0-	5203	1	29040	3	N	4028	3841	1		681
						217	4	4431	9						
09	41630 X	41630	-0-	-0-	-0-	4223	1	32935	3	N	3860	3863	1		678
						226	4	4246	9						
10	0	47563	-0-	47563	47563	5398	1	37547	3	N	4015	4040	1		653
						201	4	4417	9						
11	0	40673	-0-	40673	88236	4600	1	31901	3	N	3581	3573	1		661
						233	4	3939	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLAKE 57-T3-46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W104H		RRCID -> 288268	COMPL. DATE 04/22/2019	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
*12	31713 X	16117	-0-	-15596	-0-	6425	1	8492	3	Y	820	609	1		367
						298	4	902	9						
*01	39029 X	3523	-0-	-35506	-0-	2677	1	375	3	Y	158	220	1		305
						297	4	174	9						
*02	35252 X	3071	-0-	-32181	-0-	2780	1	83	3	Y	50				355
						153	4	55	9						
*03	39029 X	9680	-0-	-29349	-0-	7335	1	1788	3	Y	156	441	1		70
						385	4	172	9						
*04	27420 X	12092	-0-	-15328	-0-	7927	1	2801	3	Y	1051	655	1		466
						208	4	1156	9						
05	16027 X	-0-	-0-	-16027	-0-					Y	137				603
*06	9330 X	1397	-0-	-7933	-0-	815	1	219	3	Y	246	223	1		626
						92	4	271	9						
*07	12462 X	10241	-0-	-2221	-0-	1602	1	7322	3	Y	956	1388	1		194
						265	4	1052	9						
*08	12462 X	7703	-0-	-4759	-0-	832	1	4838	3	Y	1641	922	1		913
						228	4	1805	9						
*09	25751 X	25751	-0-	-0-	-0-	1092	1	19839	3	Y	4087	4208	1		792
						324	4	4496	9						
*10	17845 X	17845	-0-	-0-	-0-	1264	1	12872	3	Y	3221	3429	1		584
						166	4	3543	9						
11	0	8703	-0-	8703	8703	1592	1	5407	3	Y	1387	1510	1		461
						178	4	1526	9						

STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA		WELL #: W208H		RRCID -> 288318	COMPL. DATE 05/24/2019	TOTAL DEPTH 10331	PERF.10335	- 20600							
*05	90990 X	90990	-0-	-0-	-0-	6113	1	76333	3	Y	7754	7599	1		762
						15	4	8529	9						
06	83010 X	72135	-0-	-10875	-0-	4906	1	59984	3	Y	6537	6856	1		443
						54	4	7191	9						
07	85777 X	68698	-0-	-17079	-0-	4991	1	56296	3	Y	6683	6614	1		512
						60	4	7351	9						
08	88040 X	86595	-0-	-1445	-0-	5631	1	72239	3	Y	7901	7653	1		760
						34	4	8691	9						
09	88106 X	88106	-0-	-0-	-0-	5433	1	74592	3	Y	7308	7556	1		512
						42	4	8039	9						
10	88040 X	75021	-0-	-13019	-0-	2773	1	65743	3	Y	5875	5983	1		404
						42	4	6463	9						
11	0	46339	-0-	46339	46339	1070	1	40430	3	Y	4395	4394	1		405
						4	4	4835	9						

STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA		WELL #: W201H		RRCID -> 288374	COMPL. DATE 03/04/2020	TOTAL DEPTH 9831	PERF.10158	- 17418							
06	300365 X	74094	-0-	-226271	-0-	3689	1	61544	3	N	7780	7426	1		678
						303	4	8558	9						
07	74107 X	74107	-0-	-0-	-0-	5621	1	60562	3	N	6908	6918	1		668
						325	4	7599	9						
08	65255 X	24184	-0-	-41071	-0-	3707	1	17197	3	N	2911	2770	1		809
						78	4	3202	9						
09	79600 X	79600	-0-	-0-	-0-	4156	1	67394	3	N	7103	6864	1		1048
						237	4	7813	9						
10	0	77710	-0-	77710	77710	6392	1	64554	3	N	6052	6552	1		548
						107	4	6657	9						
11	0	78642	-0-	78642	156352	6071	1	64681	3	N	7049	6197	1		1400
						136	4	7754	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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	54419 X	54419	-0-	-0-	-0-	3602	1	38200	3	Y	11402	11538	1		911
						75	4	12542	9						
07	51615 X	8462	-0-	-43153	-0-	1034	1	3581	3	Y	3477	4174	1		214
						22	4	3825	9						
08	51615 X	-0-	-0-	-51615	-0-					Y	7117	6446	1		885
09	49950 X	-0-	-0-	-49950	-0-					Y	2139	2942	1		82
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11187	11011	1		258
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10191	9908	1		541

STATE BLACK STONE 57-T3-36		WELL #:		W102H	RRCID ->	288467	COMPL. DATE	01/30/2020	TOTAL DEPTH	10088	PERF.10512	- 14887			
*12	44237 X	42060	-0-	-2177	-0-	36588	3	1263	4	Y	3826	3752	1		480
						4209	9								
*01	50792 X	50792	-0-	-0-	-0-	47228	3	324	4	Y	2945	3248	1		177
						3240	9								
*02	39956 X	32431	-0-	-7525	-0-	28575	3	153	4	Y	3366	3264	1		279
						3703	9								
*03	44237 X	34036	-0-	-10201	-0-	30193	3	15	4	Y	3480	3418	1		341
						3828	9								
*04	40590 X	30879	-0-	-9711	-0-	26914	3	5	4	Y	3600	3641	1		300
						3960	9								
*05	44237 X	31405	-0-	-12832	-0-	27497	3	44	4	Y	3513	3528	1		285
						3864	9								
*06	42810 X	33197	-0-	-9613	-0-	30404	3	127	4	Y	2424	2479	1		230
						2666	9								
*07	35309 X	31820	-0-	-3489	-0-	29407	3	96	4	Y	2106	2073	1		263
						2317	9								
*08	36584 X	36584	-0-	-0-	-0-	34081	3	21	4	Y	2256	2278	1		241
						2482	9								
*09	32790 X	28942	-0-	-3848	-0-	26499	3	8	4	Y	2214	2244	1		211
						2435	9								
*10	33883 X	28406	-0-	-5477	-0-	26128	3	17	4	Y	2055	1993	1		273
						2261	9								
11	0	27960	-0-	27960	27960	26126	3	39	4	Y	1632	1699	1		206
						1795	9								

STATE SILVERADO 58-T2-48X37		WELL #:		W108H	RRCID ->	288477	COMPL. DATE	01/06/2020	TOTAL DEPTH	9612	PERF.10030	- 19928			
*05	70060 X	68320	-0-	-1740	-0-	3327	1	53070	3	N	10439	10431	1		278
						440	4	11483	9						
06	82710 X	51557	-0-	-31153	-0-	1627	1	39538	3	N	7609	7787	1		100
						2022	4	8370	9						
07	85467 X	69241	-0-	-16226	-0-	2999	1	54233	3	N	10166	9545	1		721
						826	4	11183	9						
08	92830 X	92830	-0-	-0-	-0-	3872	1	72611	3	N	14359	14132	1		948
						552	4	15795	9						
09	103737 X	103737	-0-	-0-	-0-	4074	1	83322	3	N	14438	14826	1		560
						459	4	15882	9						
*10	107611 X	107611	-0-	-0-	-0-	3679	1	88316	3	N	13675	13699	1		536
						573	4	15043	9						
11	0	82957	-0-	82957	82957	736	1	67818	3	N	12871	12409	1		998
						245	4	14158	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #:		W103H	RRCID ->	288481	COMPL. DATE	07/29/2019	TOTAL DEPTH	10594	PERF.11001 -	15315			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	19809 X	13987	-0-	-5822	-0-	2000	1 8406	3 3578	3 3578	Y	3253	2852	1		929
*01	21755 X	21755	-0-	-0-	-0-	5163	1 13124	3 3461	3 3461	Y	3146	3695	1		380
*02	21046 X	21046	-0-	-0-	-0-	9112	1 9479	3 2426	3 2426	Y	2205	1994	1		591
*03	14205 X	14205	-0-	-0-	-0-	2395	1 9653	3 2153	3 2153	Y	1957	1890	1		658
*04	23242 X	23242	-0-	-0-	-0-	4859	1 14872	3 3505	3 3505	Y	3186	3501	1		343
*05	23294 X	23294	-0-	-0-	-0-	4830	1 15343	3 3112	3 3112	Y	2829	2868	1		304
*06	20601 X	20601	-0-	-0-	-0-	4703	1 13646	3 2210	3 2210	Y	2009	1974	1		339
*07	23758 X	23758	-0-	-0-	-0-	5471	1 15792	3 2460	3 2460	Y	2236	2259	1		316
*08	23159 X	23159	-0-	-0-	-0-	5297	1 14918	3 2902	3 2902	Y	2638	2678	1		276
*09	23185 X	23185	-0-	-0-	-0-	4250	1 16160	3 2728	3 2728	Y	2480	2405	1		351
*10	20243 X	19109	-0-	-1134	-0-	2947	1 13620	3 2500	3 2500	Y	2273	2301	1		323
11	0	17782	-0-	17782	17782	2775	1 12564	3 2405	3 2405	Y	2186	1738	1		771

STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #:		W102H	RRCID ->	288526	COMPL. DATE	04/22/2019	TOTAL DEPTH	9998	PERF.10390 -	14789			
*12	20367 X	116	-0-	-20251	-0-	71	1 8	3 23	3 23	Y	21	13	1		9
*01	9238 X	319	-0-	-8919	-0-	225	1 10	3 1	3 1	Y	1	6	1		4
02	3668 X	-0-	-0-	-3668	-0-					Y	50				54
*03	4061 X	1303	-0-	-2758	-0-	848	1 363	3 30	3 30	Y	27	69	1		12
*04	3930 X	1231	-0-	-2699	-0-	1072	1 110	3 10	3 10	Y	9	17	1		4
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	136				140
*06	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1195	1 290	3 3	3 3	Y	3	52	1		91
*07	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	1475	1 5777	3 850	3 850	Y	773	707	1		157
*08	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	836	1 4717	3 332	3 332	Y	302	291	1		168
*09	21800 X	21800	-0-	-0-	-0-	1091	1 18228	3 2173	3 2173	Y	1975	1760	1		383
*10	21084 X	21084	-0-	-0-	-0-	2412	1 16193	3 2152	3 2152	Y	1956	1984	1		355
11	0	10494	-0-	10494	10494	2505	1 6504	3 1221	3 1221	Y	1110	1096	1		369

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STATE DOUG 56-T2-33X28 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 288555		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 10391 PERF.10957 - 20531					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	51602 X	51602	-0-	-0-	-0-	35328	3	288	4	Y	14533	14252	1		1456
						15986	9								
*01	50740 X	50740	-0-	-0-	-0-	37173	3	126	4	Y	12219	13249	1		426
						13441	9								
*02	39930 X	39930	-0-	-0-	-0-	24741	3	153	4	Y	13669	13246	1		849
						15036	9								
*03	39529 X	39529	-0-	-0-	-0-	25656	3	232	4	Y	12401	12670	1		580
						13641	9								
*04	41972 X	41972	-0-	-0-	-0-	27863	3	16	4	Y	12812	12897	1		495
						14093	9								
*05	36141 X	36141	-0-	-0-	-0-	24939	3	218	4	Y	9985	9879	1		601
						10984	9								
*06	32269 X	32269	-0-	-0-	-0-	20635	3	430	4	Y	10185	9850	1		936
						11204	9								
*07	26443 X	19638	-0-	-6805	-0-	7652	3	293	4	Y	10630	10737	1		829
						11693	9								
08	26443 X	-0-	-0-	-26443	-0-					Y	12206	12353	1		682
09	25590 X	-0-	-0-	-25590	-0-					Y	9215	9494	1		403
10	26443 X	-0-	-0-	-26443	-0-					Y	8784	8446	1		741
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3777	4358	1		160

STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W103H		RRCID -> 288599		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 10030 PERF.10510 - 14898					
*12	10385 X	2012	-0-	-8373	-0-	953	1	407	3	Y	552	684	1		247
						45	4	607	9						
*01	10385 X	2492	-0-	-7893	-0-	1951	1	21	3	Y	145	148	1		244
						360	4	160	9						
02	8820 X	-0-	-0-	-8820	-0-					Y	50				294
*03	9765 X	1424	-0-	-8341	-0-	73	1	29	3	Y	1197	952	1		539
						5	4	1317	9						
*04	9450 X	506	-0-	-8944	-0-	241	1	35	3	Y	202	651	1		90
						8	4	222	9						
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	136				226
*06	2400 X	844	-0-	-1556	-0-	543	1	107	3	Y	113	84	1		255
						70	4	124	9						
*07	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	506	1	2344	3	Y	540	685	1		110
						84	4	594	9						
*08	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	337	1	2502	3	Y	352	266	1		196
						102	4	387	9						
*09	15607 X	15607	-0-	-0-	-0-	682	1	12732	3	Y	1822	1665	1		353
						189	4	2004	9						
*10	14577 X	14577	-0-	-0-	-0-	1161	1	11638	3	Y	1449	1539	1		263
						184	4	1594	9						
11	0	3621	-0-	3621	3621	454	1	2452	3	Y	589	656	1		196
						67	4	648	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W104H		RRCID -> 288604		COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 10650 PERF.10979 - 15472					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	14756 X	11655	-0-	-3101	-0-	1504	1	6503	3	Y	3314	2897	1		946
							3	3825	3						
							4	3645	9						
*01	18471 X	18471	-0-	-0-	-0-	4171	1	10547	3	Y	3407	3941	1		412
							5	3748	9						
							4								
*02	14644 X	3564	-0-	-11080	-0-	920	1	1103	3	Y	1391	1430	1		373
							11	1530	9						
							4								
*03	16213 X	5509	-0-	-10704	-0-	2715	1	1860	3	Y	809	910	1		272
							44	890	9						
							4								
*04	23974 X	23974	-0-	-0-	-0-	4935	1	14265	3	Y	4334	4139	1		467
							7	4767	9						
							4								
*05	25897 X	25897	-0-	-0-	-0-	5224	1	16622	3	Y	3674	3746	1		395
							10	4041	9						
							4								
*06	19842 X	19842	-0-	-0-	-0-	3910	1	11927	3	Y	3586	3375	1		606
							60	3945	9						
							4								
*07	24056 X	23537	-0-	-519	-0-	4650	1	14439	3	Y	4019	4057	1		568
							27	4421	9						
							4								
*08	25668 X	22814	-0-	-2854	-0-	4824	1	14452	3	Y	3186	3421	1		333
							33	3505	9						
							4								
*09	24840 X	22470	-0-	-2370	-0-	3873	1	15046	3	Y	3192	3073	1		452
							40	3511	9						
							4								
*10	25668 X	18627	-0-	-7041	-0-	2482	1	13225	3	Y	2630	2708	1		374
							27	2893	9						
							4								
11	0	17129	-0-	17129	17129	2784	1	11508	3	Y	2512	2000	1		886
							74	2763	9						
							4								
STATE CAMP 56-T2-14X11		WELL #: 2H		RRCID -> 288607		COMPL. DATE 01/03/2020				TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9855 - 18052					
06	52560 X	52560	-0-	-0-	-0-	43600	3	70	4	Y	8082	7999	1		361
							8890								
							9								
07	50902 X	14125	-0-	-36777	-0-	7859	3	153	4	Y	5557	5763	1		155
							6113								
							9								
08	50902 X	-0-	-0-	-50902	-0-					Y	2976	2789	1		342
09	49260 X	-0-	-0-	-49260	-0-					Y	8646	8672	1		316
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6262	6304	1		274
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8477	8456	1		295
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W107H		RRCID -> 288727		COMPL. DATE 10/22/2018				TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE PLACER 57-T2-44		WELL #: W102H		RRCID -> 288822		COMPL. DATE 06/23/2019				TOTAL DEPTH 9793 PERF.10032 - 14694					
06	40277 X	40277	-0-	-0-	-0-	4113	1	32043	3	Y	3741	3756	1		184
							6	4115	9						
							4								
07	43718 X	43718	-0-	-0-	-0-	5010	1	34715	3	Y	3625	3490	1		319
							5	3988	9						
							4								
08	32998 X	32998	-0-	-0-	-0-	3878	1	25498	3	Y	3273	3368	1		224
							22	3600	9						
							4								
09	13890 X	-0-	-0-	-13890	-0-					Y	3887	3888	1		223
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4705	4586	1		342
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4414	4556	1		200

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE WHITEACRE 57-T3-44		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: W108H		RRCID -> 289016	COMPL. DATE 10/30/2019	TOTAL DEPTH	9890	PERF.10463	- 14586					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	16740 X	3676	-0-	-13064	-0-	2696 3 829 9	151 4	Y	754		738	1		125
*01	6262 X	449	-0-	-5813	-0-	339 3	110 4	Y	-0-					125
02	5656 X	-0-	-0-	-5656	-0-			Y	-0-					125
*03	6138 X	948	-0-	-5190	-0-	802 3	146 4	Y	-0-					125
*04	5940 X	1490	-0-	-4450	-0-	772 3 9 9	709 4	Y	8		42	1		91
*05	3658 X	641	-0-	-3017	-0-	292 3 138 9	211 4	Y	125		43	1		173
*06	900 X	409	-0-	-491	-0-	267 3	142 4	Y	-0-					173
*07	1519 X	245	-0-	-1274	-0-	133 3 9 9	103 4	Y	8					181
*08	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3161 3 1 9	177 4	Y	1					182
*09	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4732 3 34 9	93 4	Y	31					213
*10	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	1904 3 289 9	65 4	Y	263		247	1		229
11	0	534	-0-	534	534	338 3 102 9	94 4	Y	93					322

SHIRLEY 58-T2-12X13 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 289020	COMPL. DATE 10/10/2019	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 9752	- 16880					
06	62790 X	49885	-0-	-12905	-0-	42143 3 7702 9	40 4	Y	7002		6727	1		560
07	57536 X	16	-0-	-57520	-0-	7 3 8 9	1 4	Y	7		566	1		1
08	56265 X	20418	-0-	-35847	-0-	16343 3 4039 9	36 4	Y	3672		3197	1		476
09	54450 X	37616	-0-	-16834	-0-	30474 3 7090 9	52 4	Y	6445		6535	1		386
*10	82180 X	82180	-0-	-0-	-0-	66796 3 15170 9	214 4	Y	13791		13537	1		640
11	0	23838	-0-	23838	23838	19764 3 4045 9	29 4	Y	3677		4041	1		276

LAVERNE 58-T2-12X1 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 289028	COMPL. DATE 10/10/2019	TOTAL DEPTH	9614	PERF. 9821	- 17182					
06	58320 X	8033	-0-	-50287	-0-	5945 3 2077 9	11 4	Y	1888		2140	1		151
07	63891 X	27075	-0-	-36816	-0-	20728 3 6298 9	49 4	Y	5725		5201	1		675
08	63891 X	36996	-0-	-26895	-0-	28831 3 8140 9	25 4	Y	7400		7116	1		959
09	61830 X	28230	-0-	-33600	-0-	22863 3 5341 9	26 4	Y	4855		5523	1		291
*10	41943 X	39353	-0-	-2590	-0-	31818 3 7460 9	75 4	Y	6782		6758	1		315
11	0	44923	-0-	44923	44923	36315 3 8561 9	47 4	Y	7783		7514	1		584

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		WELL #:		2H	RRCID ->	289186	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	10365	PERF.10621	- 13879		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	21563 X	21563	-0-	-0-	-0-	2590	1	12645	3	Y	5739	5415	1	398
						15	4	6313	9					
07	21235 X	10017	-0-	-11218	-0-	2483	1	3655	3	Y	3497	3591	1	304
						32	4	3847	9					
08	21235 X	-0-	-0-	-21235	-0-					Y	4359	4423	1	240
09	21570 X	-0-	-0-	-21570	-0-					Y	4227	4120	1	347
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2993	3158	1	182
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1728	1527	1	383

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4		WELL #:		W108H	RRCID ->	289202	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL DEPTH	9954	PERF.10316	- 20041		
06	87090 X	39908	-0-	-47182	-0-	30586	3	1684	4	N	6944	7039	1	411
						7638	9							
07	89993 X	4846	-0-	-85147	-0-	3506	3	151	4	N	1081	1236	1	256
						1189	9							
08	89993 X	28931	-0-	-61062	-0-	23582	3	40	4	N	4826	4823	1	259
						5309	9							
*09	45060 X	-0-	-0-	-45060	-0-					Y	5804	5491	1	572
*10	45508 X	-0-	-0-	-45508	-0-					Y	12926	12793	1	705
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9491	9443	1	753

STATE PRIDE 57-T3-38		WELL #:		W207H	RRCID ->	289236	COMPL. DATE	12/05/2019	TOTAL DEPTH	10281	PERF.10508	- 14958		
*12	65503 X	54471	-0-	-11032	-0-	2559	1	46141	3	Y	5124	4719	1	712
						135	4	5636	9					
*01	65503 X	46287	-0-	-19216	-0-	2655	1	38535	3	Y	4598	5000	1	310
						39	4	5058	9					
*02	59164 X	42894	-0-	-16270	-0-	2099	1	36181	3	Y	4191	4079	1	422
						4	4	4610	9					
*03	65503 X	50214	-0-	-15289	-0-	2347	1	42834	3	Y	4549	4614	1	357
						29	4	5004	9					
*04	52230 X	4671	-0-	-47559	-0-	697	1	3400	3	Y	518	810	1	65
						4	4	570	9					
*05	53971 X	49813	-0-	-4158	-0-	4214	1	41118	3	Y	3985	3836	1	214
						97	4	4384	9					
*06	53951 X	53951	-0-	-0-	-0-	4567	1	45047	3	Y	3937	3927	1	224
						6	4	4331	9					
*07	57534 X	57534	-0-	-0-	-0-	4589	1	48672	3	Y	3839	3748	1	315
						50	4	4223	9					
*08	54672 X	54672	-0-	-0-	-0-	4561	1	46106	3	Y	3613	3757	1	171
						31	4	3974	9					
*09	59214 X	59214	-0-	-0-	-0-	4829	1	49889	3	Y	3999	3810	1	360
						97	4	4399	9					
*10	56978 X	53906	-0-	-3072	-0-	4380	1	45317	3	Y	3785	3907	1	238
						45	4	4164	9					
11	0	39536	-0-	39536	39536	2667	1	33244	3	Y	3231	3169	1	300
						71	4	3554	9					

TBD 57-T1-41X32		WELL #:		W101H	RRCID ->	289493	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL DEPTH	9920	PERF.10281	- 17940		
06	56460 X	56418	-0-	-42	-0-	44258	3	185	4	Y	10886	10776	1	622
						11975	9							
07	70990 X	56040	-0-	-14950	-0-	44981	3	129	4	Y	9936	9865	1	693
						10930	9							
08	70990 X	48747	-0-	-22243	-0-	38168	3	238	4	Y	9401	9682	1	412
						10341	9							
09	68700 X	33012	-0-	-35688	-0-	25561	3	121	4	Y	6664	6763	1	313
						7330	9							
10	0	60857	-0-	60857	60857	49067	3	30	4	Y	10691	10516	1	488
						11760	9							
11	0	57694	-0-	57694	118551	46566	3	117	4	Y	10010	9779	1	719
						11011	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TUNDRA 57-T3-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: W207H RRCID -> 289609 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10470 - 14821																
*12	57939	X	17210	-0-	-40729	-0-	272	1	14768	3	Y	1694	1699	1		198
							307	4	1863	9						
*01	57939	X	48042	-0-	-9897	-0-	512	1	41204	3	Y	5329	5037	1		490
							464	4	5862	9						
*02	65980	X	65980	-0-	-0-	-0-	1307	1	59454	3	Y	4424	4765	1		149
							353	4	4866	9						
*03	63556	X	63556	-0-	-0-	-0-	1549	1	55854	3	Y	5545	5446	1		248
							53	4	6100	9						
*04	63956	X	63956	-0-	-0-	-0-	2722	1	55526	3	Y	5119	4950	1		417
							77	4	5631	9						
*05	67115	X	44210	-0-	-22905	-0-	2497	1	36843	3	Y	4302	4297	1		422
							138	4	4732	9						
*06	64950	X	54912	-0-	-10038	-0-	4492	1	46819	3	Y	3217	3487	1		152
							62	4	3539	9						
*07	67115	X	65163	-0-	-1952	-0-	4116	1	56667	3	Y	3941	3897	1		196
							45	4	4335	9						
*08	65162	X	61240	-0-	-3922	-0-	3994	1	52555	3	Y	4172	4067	1		301
							102	4	4589	9						
*09	63060	X	49612	-0-	-13448	-0-	3839	1	42043	3	Y	3123	3116	1		308
							295	4	3435	9						
*10	64511	X	53690	-0-	-10821	-0-	2416	1	46832	3	Y	3973	3926	1		355
							72	4	4370	9						
11	0		43447	-0-	43447	43447	3480	1	35709	3	Y	3836	3752	1		439
							38	4	4220	9						

STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #: W102H		RRCID -> 289689		COMPL. DATE 01/25/2020			TOTAL DEPTH 10193 PERF.10535 - 14986							
*12	48546	X	34038	-0-	-14508	-0-	30879	3	3159	9	Y	2872	2826	1		356
*01	48546	X	33041	-0-	-15505	-0-	30213	3	2828	9	Y	2571	2628	1		299
*02	41474	X	41474	-0-	-0-	-0-	38384	3	3090	9	Y	2809	2841	1		267
*03	48030	X	48030	-0-	-0-	-0-	44366	3	1	4	Y	3330	3291	1		306
							3663	9								
*04	40860	X	33579	-0-	-7281	-0-	32328	3	10	4	Y	1128	1256	1		178
							1241	9								
*05	45105	X	27453	-0-	-17652	-0-	25600	3	1	4	Y	1684	1499	1		363
							1852	9								
*06	45840	X	25588	-0-	-20252	-0-	23716	3	31	4	Y	1674	1766	1		271
							1841	9								
*07	47368	X	29088	-0-	-18280	-0-	26906	3	11	4	Y	1974	1885	1		360
							2171	9								
*08	47368	X	38297	-0-	-9071	-0-	35772	3	6	4	Y	2290	2271	1		379
							2519	9								
*09	33060	X	32338	-0-	-722	-0-	30579	3	20	4	Y	1581	1706	1		254
							1739	9								
*10	28768	X	186	-0-	-28582	-0-	158	3	28	9	Y	25	273	1		6
11	0		268	-0-	268	268	85	3	183	9	Y	166	123	1		49

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W103H		RRCID -> 289691		COMPL. DATE 02/23/2020			TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #: W101H		RRCID -> 289693		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 10165 PERF.10678 - 14950				
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		
*12	44206 X	18976	-0-	-25230	-0-	15910	3	3066	9	Y	2787	2802	1	346
*01	44206 X	8485	-0-	-35721	-0-	7266	3	1219	9	Y	1108	1325	1	129
*02	31457 X	31457	-0-	-0-	-0-	25882	3	5575	9	Y	5068	4714	1	483
*03	34139 X	34139	-0-	-0-	-0-	28119	3	6020	9	Y	5473	5453	1	503
*04	32695 X	32695	-0-	-0-	-0-	25301	3	9	4	Y	6714	6158	1	1059
						7385	9							
*05	36978 X	36978	-0-	-0-	-0-	33313	3	1	4	Y	3331	3672	1	718
						3664	9							
*06	37191 X	37191	-0-	-0-	-0-	33823	3	44	4	Y	3022	3252	1	488
						3324	9							
*07	34286 X	34057	-0-	-229	-0-	31149	3	11	4	Y	2634	2641	1	481
						2897	9							
*08	42780 X	42780	-0-	-0-	-0-	39396	3	8	4	Y	3069	3043	1	507
						3376	9							
*09	36750 X	27857	-0-	-8893	-0-	25449	3	18	4	Y	2173	2331	1	349
						2390	9							
*10	38364 X	38364	-0-	-0-	-0-	37033	3	56	4	Y	1159	1234	1	274
						1275	9							
11	0	34699	-0-	34699	34699	32437	3	20	4	Y	2038	1711	1	601
						2242	9							

STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #: W115H		RRCID -> 289694		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 10091 PERF.10381 - 14832				
*12	38657 X	21503	-0-	-17154	-0-	17895	3	3608	9	Y	3280	3326	1	407
*01	38657 X	23100	-0-	-15557	-0-	18710	3	4390	9	Y	3991	3933	1	465
*02	27896 X	27896	-0-	-0-	-0-	23791	3	4105	9	Y	3732	3842	1	355
*03	34201 X	34201	-0-	-0-	-0-	31147	3	3054	9	Y	2776	2876	1	255
*04	29730 X	24614	-0-	-5116	-0-	22946	3	8	4	Y	1509	1526	1	238
						1660	9							
*05	30380 X	29007	-0-	-1373	-0-	24611	3	1	4	Y	3995	3372	1	861
						4395	9							
*06	35958 X	35958	-0-	-0-	-0-	31445	3	45	4	Y	4062	4267	1	656
						4468	9							
*07	33728 X	32556	-0-	-1172	-0-	28553	3	4003	9	Y	3639	3631	1	664
*08	38927 X	38927	-0-	-0-	-0-	34140	3	4	4	Y	4348	4293	1	719
						4783	9							
*09	35689 X	35689	-0-	-0-	-0-	31265	3	21	4	Y	4003	4079	1	643
						4403	9							
*10	40188 X	40188	-0-	-0-	-0-	35194	3	65	4	Y	4481	4066	1	1058
						4929	9							
11	0	33911	-0-	33911	33911	29987	3	21	4	Y	3548	3560	1	1046
						3903	9							

STATE MINT 57-T3-16		WELL #: W201H		RRCID -> 289695		COMPL. DATE 02/17/2020				TOTAL DEPTH 10277 PERF.10499 - 15031				
06	64297 X	64297	-0-	-0-	-0-	59267	3	2	4	Y	4571	4605	1	383
						5028	9							
07	56823 X	51513	-0-	-5310	-0-	47521	3	11	4	Y	3619	3560	1	442
						3981	9							
08	61132 X	52743	-0-	-8389	-0-	48642	3	421	4	Y	3345	3598	1	189
						3680	9							
09	64290 X	62020	-0-	-2270	-0-	58434	3	3	4	Y	3257	3211	1	235
						3583	9							
10	0	58508	-0-	58508	58508	54996	3	2	4	Y	3191	3127	1	299
						3510	9							
11	0	36880	-0-	36880	95388	34786	3	8	4	Y	1896	2022	1	173
						2086	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE MONEY 57-T3-20														
WELL #: W201H RRCID -> 289696 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10419 - 15035														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		50004 X	50004	-0-	-0-	-0-	47540 3	20 4		Y	2222	2176 1		323
							2444 9							
07		48050 X	44499	-0-	-3551	-0-	42307 3	82 4		Y	1918	2035 1		206
							2110 9							
08		52297 X	45759	-0-	-6538	-0-	41672 3	20 4		Y	3697	3539 1		364
							4067 9							
09		50610 X	45764	-0-	-4846	-0-	42095 3	11 4		Y	3325	3484 1		205
							3658 9							
10		0	42388	-0-	42388	42388	39383 3	59 4		Y	2678	2594 1		289
							2946 9							
11		0	38349	-0-	38349	80737	35776 3	123 4		Y	2227	1965 1		551
							2450 9							

STATE RUSH 57-T2-18														
WELL #: W108H RRCID -> 289697 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10206 - 14557														
06		48090 X	22784	-0-	-25306	-0-	263 1	20296 3		Y	1948	1856 1		239
							82 4	2143 9						
07		55118 X	41293	-0-	-13825	-0-	639 1	37376 3		Y	2785	2895 1		129
							214 4	3064 9						
08		57133 X	43702	-0-	-13431	-0-	433 1	39883 3		Y	2801	2700 1		230
							305 4	3081 9						
09		55290 X	42726	-0-	-12564	-0-	104 1	39529 3		Y	2722	2701 1		251
							99 4	2994 9						
10		0	46117	-0-	46117	46117	194 1	42642 3		Y	2920	2720 1		451
							69 4	3212 9						
11		0	41672	-0-	41672	87789	199 1	38006 3		Y	3030	2927 1		554
							134 4	3333 9						

STATE SKY HOOK 57-T2-24														
WELL #: X101H RRCID -> 289710 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		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														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		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														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W203H		RRCID -> 289803		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 2730 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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W101H		RRCID -> 289943		COMPL. DATE 02/03/2020		TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W113H		RRCID -> 290077		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
STATE CHAMP 56-T3-12X5		WELL #: W206H		RRCID -> 290105		COMPL. DATE 04/11/2020		TOTAL DEPTH 10848 PERF.11519 - 20709						
*12	130515 X	130515	-0-	-0-	-0-	4975	1	115749	3	Y	8876	8701	1	482
						27	4	9764	9					
*01	137150 X	137150	-0-	-0-	-0-	4997	1	121197	3	Y	9644	9712	1	414
						348	4	10608	9					
*02	111757 X	111757	-0-	-0-	-0-	4702	1	98390	3	Y	7362	7368	1	408
						567	4	8098	9					
*03	93640 X	93640	-0-	-0-	-0-	3435	1	84978	3	Y	4649	4840	1	217
						113	4	5114	9					
*04	131668 X	131668	-0-	-0-	-0-	4023	1	118552	3	Y	8096	8112	1	201
						187	4	8906	9					
*05	90543 X	90543	-0-	-0-	-0-	2850	1	80845	3	Y	6015	5847	1	369
						231	4	6617	9					
*06	85050 X	73218	-0-	-11832	-0-	2257	1	66617	3	Y	3503	3661	1	211
						491	4	3853	9					
*07	116900 X	116900	-0-	-0-	-0-	3531	1	103374	3	Y	8524	8104	1	631
						619	4	9376	9					
*08	116500 X	116500	-0-	-0-	-0-	3482	1	105687	3	Y	6453	6823	1	261
						233	4	7098	9					
*09	117980 X	117980	-0-	-0-	-0-	3684	1	108079	3	Y	5376	5267	1	370
						303	4	5914	9					
*10	120986 X	120986	-0-	-0-	-0-	3215	1	110965	3	Y	5839	5983	1	226
						383	4	6423	9					
11	0	47719	-0-	47719	47719	1312	1	43443	3	Y	2278	2337	1	167
						458	4	2506	9					

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W112H		RRCID -> 290308		COMPL. DATE 06/27/2020				TOTAL DEPTH 9619 PERF.10033 - 16990				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	39570 X	37036	-0-	-2534	-0-	145	1	31148	3	Y	5152	5150	0	35
						76	4	5667	9					
07	52142 X	20674	-0-	-31468	-0-	275	1	17677	3	Y	2424	2430	0	29
						56	4	2666	9					
08	55955 X	51263	-0-	-4692	-0-	539	1	45802	3	Y	4339	4323	0	45
						149	4	4773	9					
09	54150 X	52677	-0-	-1473	-0-	128	1	49665	3	Y	2547	2570	0	22
						82	4	2802	9					
*10	66284 X	66284	-0-	-0-	-0-	292	1	63847	3	Y	1887	1883	0	26
						69	4	2076	9					
11	0	65250	-0-	65250	65250	289	1	57085	3	Y	7056	7005	0	77
						114	4	7762	9					

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W106H		RRCID -> 290313		COMPL. DATE 06/26/2020				TOTAL DEPTH 9807 PERF.10263 - 17220				
06	41970 X	21389	-0-	-20581	-0-	97	1	20903	3	Y	307	321	0	2
						51	4	338	9					
07	43338 X	28096	-0-	-15242	-0-	414	1	26422	3	Y	1071	1060	0	13
						82	4	1178	9					
08	47045 X	47045	-0-	-0-	-0-	517	1	44507	3	Y	1505	1502	0	16
						365	4	1656	9					
09	47822 X	47822	-0-	-0-	-0-	116	1	45668	3	Y	1784	1784	0	16
						76	4	1962	9					
*10	54556 X	54556	-0-	-0-	-0-	240	1	53301	3	Y	870	874	0	12
						58	4	957	9					
11	0	44481	-0-	44481	44481	214	1	41375	3	Y	2550	2534	0	28
						87	4	2805	9					

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W105H		RRCID -> 290328		COMPL. DATE 06/27/2020				TOTAL DEPTH 9749 PERF.10044 - 17180				
06	56910 X	27675	-0-	-29235	-0-	120	1	26675	3	Y	742	833	0	5
						64	4	816	9					
07	58807 X	23910	-0-	-34897	-0-	326	1	21121	3	Y	2178	2157	0	26
						67	4	2396	9					
08	58807 X	52440	-0-	-6367	-0-	541	1	46164	3	Y	4866	4841	0	51
						382	4	5353	9					
09	56760 X	52122	-0-	-4638	-0-	124	1	48235	3	Y	3348	3369	0	30
						80	4	3683	9					
*10	60340 X	60340	-0-	-0-	-0-	253	1	55333	3	Y	4268	4240	0	58
						59	4	4695	9					
11	0	51166	-0-	51166	51166	243	1	47071	3	Y	3413	3434	0	37
						98	4	3754	9					

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: 8H		RRCID -> 290331		COMPL. DATE 06/27/2020				TOTAL DEPTH 9815 PERF.10165 - 17339				
06	51930 X	2426	-0-	-49504	-0-	18	1	1623	3	Y	709	756	0	5
						5	4	780	9					
07	51119 X	20481	-0-	-30638	-0-	261	1	16667	3	Y	3183	3150	0	38
						52	4	3501	9					
08	49662 X	46304	-0-	-3358	-0-	431	1	38791	3	Y	6309	6281	0	66
						142	4	6940	9					
09	47670 X	36197	-0-	-11473	-0-	71	1	28699	3	Y	6704	6711	0	59
						53	4	7374	9					
*10	55394 X	55394	-0-	-0-	-0-	199	1	43528	3	Y	10564	10480	0	143
						47	4	11620	9					
11	0	49148	-0-	49148	49148	211	1	40475	3	Y	7624	7684	0	83
						76	4	8386	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		7H	RRCID ->	290343	COMPL. DATE	06/27/2020	TOTAL DEPTH	9784	PERF.10165	- 17224	
M	O	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
06		43830 X	24507	-0-	-19323	-0-	112 1	24062 3	Y	248	265 0		2
							60 4	273 9					
07		45012 X	16499	-0-	-28513	-0-	236 1	14961 3	Y	1139	1127 0		14
							49 4	1253 9					
08		43214 X	8630	-0-	-34584	-0-	127 1	7929 3	Y	507	516 0		5
							16 4	558 9					
09		40860 X	-0-	-0-	-40860	-0-			Y	-0-	5 0		-0-
*10		52724 X	52724	-0-	-0-	-0-	224 1	48390 3	Y	3689	3639 0		50
							52 4	4058 9					
11		0	59705	-0-	59705	59705	287 1	55321 3	Y	3624	3634 0		40
							111 4	3986 9					

STATE FLOYD 33-96X45		WELL #:		W104H	RRCID ->	290368	COMPL. DATE	08/20/2020	TOTAL DEPTH	11229	PERF.11549	- 17589	
06		29760 X	19716	-0-	-10044	-0-	14991 3	98 4	N	4206	4059 1		1076
							4627 9						
07		30752 X	18982	-0-	-11770	-0-	14609 3	80 4	N	3903	4085 1		894
							4293 9						
08		27497 X	14701	-0-	-12796	-0-	11157 3	142 4	N	3093	2835 1		1152
							3402 9						
09		26610 X	17699	-0-	-8911	-0-	13559 3	47 4	N	3721	3897 1		976
							4093 9						
*10		22258 X	14588	-0-	-7670	-0-	10835 3	97 4	N	3324	3635 1		665
							3656 9						
11		0	11345	-0-	11345	11345	9086 3	121 4	N	1944	2004 1		605
							2138 9						

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #:		W106H	RRCID ->	290387	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	9788	PERF. 9694	- 17507	
06		45780 X	44694	-0-	-1086	-0-	337 1	39599 3	Y	4216	4329 0		29
							120 4	4638 9					
07		46066 X	44847	-0-	-1219	-0-	668 1	39368 3	Y	4250	4228 0		51
							136 4	4675 9					
08		61504 X	33784	-0-	-27720	-0-	332 1	29796 3	Y	3210	3227 0		34
							125 4	3531 9					
09		59520 X	39085	-0-	-20435	-0-	93 1	34971 3	Y	3603	3605 0		32
							58 4	3963 9					
*10		61504 X	58202	-0-	-3302	-0-	237 1	51954 3	Y	5414	5373 0		73
							56 4	5955 9					
11		0	44798	-0-	44798	44798	209 1	40311 3	Y	3818	3849 0		42
							78 4	4200 9					

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		W111H	RRCID ->	290392	COMPL. DATE	06/26/2020	TOTAL DEPTH	9691	PERF.10108	- 17065	
06		60090 X	28326	-0-	-31764	-0-	126 1	27363 3	Y	700	738 0		5
							67 4	770 9					
07		62093 X	29554	-0-	-32539	-0-	416 1	27011 3	Y	1857	1840 0		22
							84 4	2043 9					
08		58776 X	37524	-0-	-21252	-0-	404 1	34105 3	Y	2559	2554 0		27
							200 4	2815 9					
09		51510 X	17390	-0-	-34120	-0-	39 1	15321 3	Y	1818	1829 0		16
							30 4	2000 9					
*10		53227 X	21675	-0-	-31552	-0-	74 1	18675 3	Y	2641	2621 0		36
							21 4	2905 9					
11		0	58442	-0-	58442	58442	277 1	53984 3	Y	3709	3704 0		41
							101 4	4080 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W110H		RRCID -> 290403		COMPL. DATE 06/25/2020				TOTAL DEPTH 9716 PERF.10201 - 17158						
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
06	55740 X	28018	-0-	-27722	-0-	116	1	25867	3	Y	1793	1858	0			12
						63	4	1972	9							
07	57598 X	25707	-0-	-31891	-0-	339	1	21582	3	Y	3381	3352	0			41
						67	4	3719	9							
08	57598 X	7873	-0-	-49725	-0-	73	1	6350	3	Y	1296	1323	0			14
						24	4	1426	9							
09	51480 X	9447	-0-	-42033	-0-	18	1	6911	3	Y	2279	2273	0			20
						11	4	2507	9							
*10	53196 X	40789	-0-	-12407	-0-	125	1	24704	3	Y	14482	14306	0			196
						30	4	15930	9							
11	0	53963	-0-	53963	53963	248	1	46939	3	Y	6063	6193	0			66
						107	4	6669	9							
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W115H		RRCID -> 290408		COMPL. DATE 08/17/2020				TOTAL DEPTH 9892 PERF.10187 - 14459						
06	46200 X	40642	-0-	-5558	-0-	395	1	37171	3	Y	2681	2710	0			18
						127	4	2949	9							
07	60872 X	60872	-0-	-0-	-0-	891	1	52110	3	Y	6993	6927	0			84
						179	4	7692	9							
08	47740 X	16075	-0-	-31665	-0-	244	1	13477	3	Y	2110	2172	0			22
						33	4	2321	9							
09	55518 X	55518	-0-	-0-	-0-	124	1	46635	3	Y	7899	7851	0			70
						70	4	8689	9							
*10	62436 X	62436	-0-	-0-	-0-	244	1	53589	3	Y	7768	7733	0			105
						58	4	8545	9							
11	0	54704	-0-	54704	54704	246	1	47613	3	Y	6140	6178	0			67
						91	4	6754	9							
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W201H		RRCID -> 290425		COMPL. DATE 08/27/2020				TOTAL DEPTH 10241 PERF.10682 - 14954						
06	51780 X	43519	-0-	-8261	-0-	349	1	41435	3	Y	1466	1485	0			10
						122	4	1613	9							
07	53506 X	50222	-0-	-3284	-0-	804	1	47051	3	Y	2005	1991	0			24
						161	4	2206	9							
08	50716 X	39854	-0-	-10862	-0-	431	1	37201	3	Y	1928	1932	0			20
						101	4	2121	9							
09	47850 X	10252	-0-	-37598	-0-	24	1	9688	3	Y	474	490	0			4
						19	4	521	9							
*10	50261 X	50261	-0-	-0-	-0-	213	1	46634	3	Y	3057	3020	0			41
						51	4	3363	9							
11	0	45035	-0-	45035	45035	215	1	41464	3	Y	2982	2990	0			33
						76	4	3280	9							
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W108H		RRCID -> 290446		COMPL. DATE 07/02/2020				TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9885 - 17660						
06	47550 X	41098	-0-	-6452	-0-	320	1	38329	3	Y	2122	2170	0			15
						115	4	2334	9							
07	49135 X	41842	-0-	-7293	-0-	634	1	37218	3	Y	3511	3484	0			42
						128	4	3862	9							
08	47027 X	37521	-0-	-9506	-0-	383	1	33850	3	Y	2859	2871	0			30
						143	4	3145	9							
09	45510 X	35677	-0-	-9833	-0-	82	1	31254	3	Y	3900	3896	0			34
						51	4	4290	9							
*10	47027 X	40473	-0-	-6554	-0-	162	1	35537	3	Y	4305	4281	0			58
						38	4	4736	9							
11	0	36858	-0-	36858	36858	172	1	33781	3	Y	2599	2629	0			28
						46	4	2859	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 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
06		68010 X	34916	-0-	-33094	-0-	267 1	31662 3	Y	2630	2640	0		18
							94 4	2893 9						
07		70277 X	42733	-0-	-27544	-0-	609 1	35744 3	Y	5688	5637	0		69
							123 4	6257 9						
08		47926 X	39522	-0-	-8404	-0-	380 1	33570 3	Y	4966	4983	0		52
							109 4	5463 9						
09		46380 X	35828	-0-	-10552	-0-	81 1	30988 3	Y	4279	4293	0		38
							52 4	4707 9						
*10		47822 X	47822	-0-	-0-	-0-	189 1	41474 3	Y	5558	5521	0		75
							45 4	6114 9						
11		0	46674	-0-	46674	46674	213 1	41267 3	Y	4626	4650	0		51
							105 4	5089 9						

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W110H		RRCID -> 290449		COMPL. DATE 07/03/2020		TOTAL DEPTH 9645		PERF. 9999 - 17750				
06		64813 X	64813	-0-	-0-	-0-	536 1	62675 3	Y	1285	1389	0		9
							188 4	1414 9						
07		75547 X	71625	-0-	-3922	-0-	1139 1	67263 3	Y	2719	2695	0		33
							232 4	2991 9						
08		79081 X	67029	-0-	-12052	-0-	734 1	63292 3	Y	2537	2543	0		27
							212 4	2791 9						
09		76530 X	52286	-0-	-24244	-0-	130 1	49959 3	Y	1918	1928	0		17
							87 4	2110 9						
10		0	329	-0-	329	329	1 1	328 3	Y	-0-	17	0		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	329			Y	-0-				-0-

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: 9H		RRCID -> 290458		COMPL. DATE 06/27/2020		TOTAL DEPTH 9691		PERF. 9933 - 17278				
06		37950 X	9336	-0-	-28614	-0-	21 1	8911 3	Y	353	389	0		2
							16 4	388 9						
07		36983 X	12614	-0-	-24369	-0-	173 1	11174 3	Y	1120	1108	0		14
							35 4	1232 9						
08		37537 X	37537	-0-	-0-	-0-	376 1	33437 3	Y	3258	3238	0		34
							140 4	3584 9						
09		35280 X	32538	-0-	-2742	-0-	74 1	29432 3	Y	2709	2719	0		24
							52 4	2980 9						
*10		44474 X	44474	-0-	-0-	-0-	181 1	40019 3	Y	3846	3818	0		52
							43 4	4231 9						
11		0	38511	-0-	38511	38511	180 1	35000 3	Y	2969	2989	0		32
							65 4	3266 9						

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W109H		RRCID -> 290466		COMPL. DATE 07/02/2020		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 9667 - 17437				
06		56850 X	46288	-0-	-10562	-0-	372 1	43190 3	Y	2358	2416	0		16
							132 4	2594 9						
07		58745 X	51378	-0-	-7367	-0-	777 1	45688 3	Y	4323	4287	0		52
							158 4	4755 9						
08		56885 X	47016	-0-	-9869	-0-	470 1	42203 3	Y	3821	3833	0		40
							140 4	4203 9						
09		52140 X	43249	-0-	-8891	-0-	104 1	39386 3	Y	3357	3367	0		30
							66 4	3693 9						
*10		55591 X	55591	-0-	-0-	-0-	230 1	50351 3	Y	4505	4474	0		61
							54 4	4956 9						
11		0	51834	-0-	51834	51834	250 1	48243 3	Y	2941	2970	0		32
							106 4	3235 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #:		W107H	RRCID ->	290516	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	9839	PERF.	9782 - 17565	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		45810 X	37430	-0-	-8380	-0-	308 1	35795 3	Y	1107	1131 0		8
							109 4	1218 9					
07		47337 X	29812	-0-	-17525	-0-	476 1	27696 3	Y	1401	1392 0		17
							99 4	1541 9					
08		47275 X	12071	-0-	-35204	-0-	106 1	10899 3	Y	920	927 0		10
							54 4	1012 9					
09		40440 X	1922	-0-	-38518	-0-	5 1	1745 3	Y	154	163 0		1
							3 4	169 9					
*10		41788 X	-0-	-0-	-41788	-0-			Y	239	237 0		3
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 0		-0-

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #:		W101H	RRCID ->	290526	COMPL. DATE	09/18/2020	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	10658 - 20479	
*12		55242 X	13896	-0-	-41346	-0-	12871 3	5 4	Y	927	705 1		899
							1020 9						
*01		55242 X	23523	-0-	-31719	-0-	17403 3	137 4	Y	5439	6161 1		177
							5983 9						
*02		40152 X	21	-0-	-40131	-0-	7 3	14 9	Y	13	189 1		1
*03		44454 X	31691	-0-	-12763	-0-	23441 3	187 4	Y	7330	7203 1		128
							8063 9						
*04		46114 X	46114	-0-	-0-	-0-	33699 3	164 4	Y	11137	10777 1		488
							12251 9						
*05		76273 X	76273	-0-	-0-	-0-	56648 3	435 4	Y	17445	17517 1		416
							19190 9						
*06		84345 X	84345	-0-	-0-	-0-	63587 3	141 4	Y	18743	18143 1		1016
							20617 9						
*07		127064 X	127064	-0-	-0-	-0-	107036 3	131 4	Y	18088	18661 1		443
							19897 9						
*08		108739 X	108739	-0-	-0-	-0-	95449 3	108 4	Y	11984	12186 1		241
							13182 9						
*09		86611 X	86611	-0-	-0-	-0-	69477 3	100 4	Y	15485	15111 1		615
							17034 9						
*10		107211 X	107211	-0-	-0-	-0-	88145 3	146 4	Y	17200	17343 1		472
							18920 9						
11		0	56934	-0-	56934	56934	44252 3	185 4	Y	11361	10966 1		867
							12497 9						

STATE TUNSTILL 56-T2-15X10		WELL #:		W201H	RRCID ->	290576	COMPL. DATE	04/11/2021	TOTAL DEPTH	10752	PERF.	10850 - 19239	
06		70221 X	70221	-0-	-0-	-0-	5481 1	58368 3	Y	5689	6049 1		455
							114 4	6258 9					
07		69285 X	30452	-0-	-38833	-0-	5109 1	17161 3	Y	7306	7311 1		450
							145 4	8037 9					
08		59458 X	-0-	-0-	-59458	-0-			Y	5965	5674 1		741
09		70230 X	-0-	-0-	-70230	-0-			Y	2357	3008 1		90
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8350	8248 1		192
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5966	5841 1		317

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TIEMANN 56-T2-28		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD									
		WELL #: W208H		RRCID -> 291158	COMPL. DATE 01/28/2021	TOTAL DEPTH 10828	PERF.11129 - 15580									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	69409 X	51422	-0-	-17987	-0-	3622	1	39609	3	Y	7122	6962	1		696	
						357	4	7834	9							
*01	69409 X	58177	-0-	-11232	-0-	5887	1	44306	3	Y	7207	7431	1		472	
						56	4	7928	9							
*02	60060 X	49227	-0-	-10833	-0-	5925	1	35729	3	Y	6122	6284	1		310	
						839	4	6734	9							
*03	64294 X	36592	-0-	-27702	-0-	3396	1	28190	3	Y	4491	4684	1		117	
						66	4	4940	9							
*04	55500 X	29242	-0-	-26258	-0-	3510	1	21939	3	Y	3416	3044	1		489	
						35	4	3758	9							
*05	57815 X	49447	-0-	-8368	-0-	6848	1	36499	3	Y	5462	5507	1		444	
						92	4	6008	9							
*06	55950 X	44536	-0-	-11414	-0-	5838	1	33517	3	Y	4629	4846	1		227	
						89	4	5092	9							
*07	53754 X	43132	-0-	-10622	-0-	5606	1	32766	3	Y	4310	4326	1		211	
						19	4	4741	9							
*08	48949 X	40093	-0-	-8856	-0-	4955	1	30012	3	Y	4603	4610	1		204	
						63	4	5063	9							
*09	47370 X	44555	-0-	-2815	-0-	5739	1	33639	3	Y	4637	4360	1		481	
						76	4	5101	9							
*10	48949 X	45237	-0-	-3712	-0-	5720	1	33439	3	Y	4372	4602	1		251	
						1269	4	4809	9							
11	0	28929	-0-	28929	28929	2662	1	22535	3	Y	3228	3032	1		447	
						181	4	3551	9							

SHIRLEY 58-T2-13		WELL #: W208H		RRCID -> 291159	COMPL. DATE 01/27/2021	TOTAL DEPTH 9741	PERF.10149 - 15137									
06	82050 X	57652	-0-	-24398	-0-	452	1	53076	3	Y	3603	3669	0		25	
						161	4	3963	9							
07	84785 X	62977	-0-	-21808	-0-	914	1	53540	3	Y	7600	7533	0		92	
						163	4	8360	9							
08	69502 X	57319	-0-	-12183	-0-	538	1	49423	3	Y	6555	6578	0		69	
						147	4	7211	9							
09	63360 X	58110	-0-	-5250	-0-	130	1	50572	3	Y	6661	6671	0		59	
						81	4	7327	9							
*10	65472 X	13402	-0-	-52070	-0-	51	1	11242	3	Y	1908	1941	0		26	
						10	4	2099	9							
11	0	47410	-0-	47410	47410	223	1	39611	3	Y	6767	6719	0		74	
						132	4	7444	9							

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		WELL #: W206FH		RRCID -> 291363	COMPL. DATE 03/12/2021	TOTAL DEPTH 10965	PERF.11623 - 18938									
06	114720 X	97830	-0-	-16890	-0-	86693	3	63	4	Y	10067	9766	1		365	
						11074	9									
07	118544 X	21823	-0-	-96721	-0-	14184	3	9	4	Y	6936	6877	1		424	
						7630	9									
08	86273 X	-0-	-0-	-86273	-0-					Y	7851	7953	1		322	
09	97830 X	-0-	-0-	-97830	-0-					Y	5009	4961	1		370	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3041	3090	1		321	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8466	8342	1		445	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: X103FH RRCID -> 291406 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11136 - 18491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	69180 X	26921	-0-	-42259	-0-	19434	3	3	4	Y	6804	6796	1	247	
07	71486 X	3836	-0-	-67650	-0-	7484	9	1	4	Y	2219	2330	1	136	
08	51150 X	-0-	-0-	-51150	-0-	1394	3			Y	8438	8227	1	347	
09	49500 X	-0-	-0-	-49500	-0-	2441	9			Y	5640	5571	1	416	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2717	2846	1	287	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8797	8621	1	463	

STATE DOUG 56-T2-33X28 WELL #: W203H RRCID -> 291444 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10850 - 19239

*12	129301 X	80279	-0-	-49022	-0-	71851	3	178	4	N	7500	6806	1	1437
*01	129301 X	108193	-0-	-21108	-0-	8250	9	39	4	N	12747	13269	1	915
*02	116788 X	57830	-0-	-58958	-0-	94132	3			N	8493	8631	1	777
*03	109864 X	71715	-0-	-38149	-0-	14022	9	2	4	N	11457	11569	1	665
*04	106320 X	69390	-0-	-36930	-0-	48486	3	233	4	N	11310	11320	1	655
*05	107446 X	69177	-0-	-38269	-0-	9342	9	14	4	N	10864	11042	1	477
*06	103980 X	64675	-0-	-39305	-0-	58879	3	444	4	N	9241	9117	1	601
*07	70804 X	20478	-0-	-50326	-0-	12603	9	262	4	N	6890	7222	1	269
08	70804 X	-0-	-0-	-70804	-0-	56935	3	145	4	N	4404	4255	1	418
09	68460 X	-0-	-0-	-68460	-0-	12441	9			N	9727	9692	1	453
10	68417 X	-0-	-0-	-68417	-0-	54248	3			N	11245	10996	1	702
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	10165	9			N	3361	3744	1	319

STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: W201H RRCID -> 291681 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10837 - 15467

*12	88660 X	80187	-0-	-8473	-0-	5946	1	63469	3	Y	9495	9509	1	339
*01	88660 X	52377	-0-	-36283	-0-	327	4	10445	9	Y	6433	6555	1	217
*02	80080 X	40510	-0-	-39570	-0-	3787	1	41269	3	Y	4100	3993	1	324
*03	88660 X	68980	-0-	-19680	-0-	245	4	7076	9	Y	7474	7541	1	257
*04	82980 X	68437	-0-	-14543	-0-	1408	1	34573	3	Y	7668	7708	1	217
*05	79484 X	69838	-0-	-9646	-0-	19	4	4510	9	Y	6457	6346	1	328
*06	65910 X	65199	-0-	-711	-0-	2765	1	57965	3	Y	5230	5301	1	257
*07	69812 X	66544	-0-	-3268	-0-	29	4	8221	9	Y	3821	3786	1	292
*08	69812 X	67230	-0-	-2582	-0-	5231	1	54651	3	Y	4222	4211	1	303
*09	67560 X	56939	-0-	-10621	-0-	120	4	8435	9	Y	3861	3813	1	351
*10	69068 X	50742	-0-	-18326	-0-	5436	1	57284	3	Y	3343	3526	1	168
11	0	39721	-0-	39721	39721	15	4	7103	9	Y	4473	4395	1	246
						5943	1	53450	3					
						53	4	5753	9					
						5870	1	56469	3					
						2	4	4203	9					
						5967	1	56618	3					
						1	4	4644	9					
						4702	1	47921	3					
						69	4	4247	9					
						4530	1	42532	3					
						3	4	3677	9					
						3419	1	31315	3					
						67	4	4920	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PONY 57-T2-16X9		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W101H		RRCID -> 292033	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH 9935	PERF.10176	- 19989								
06	118380	X	64260	-0-	-54120	-0-	507 1 179 4	58797 3 4777 9	Y	4343	4426	0				30
07	112964	X	76683	-0-	-36281	-0-	1091 1 225 4	64731 3 10636 9	Y	9669	9582	0				117
08	112964	X	51131	-0-	-61833	-0-	619 1 196 4	43991 3 6325 9	Y	5750	5807	0				60
09	77307	X	77307	-0-	-0-	-0-	180 1 109 4	68548 3 8470 9	Y	7700	7692	0				68
*10	80699	X	80699	-0-	-0-	-0-	326 1 76 4	71710 3 8587 9	Y	7806	7768	0				106
11	0		67354	-0-	67354	67354	308 1 110 4	60334 3 6602 9	Y	6002	6042	0				66
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W114H		RRCID -> 292040	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH 9721	PERF.10042	- 19761								
06	147210	X	30411	-0-	-116799	-0-	371 1 87 4	25443 3 4510 9	Y	4100	4235	0				28
07	152117	X	104229	-0-	-47888	-0-	1668 1 330 4	96931 3 5300 9	Y	4818	4788	0				58
08	119536	X	108408	-0-	-11128	-0-	1064 1 332 4	97042 3 9970 9	Y	9064	9027	0				95
09	109524	X	109524	-0-	-0-	-0-	263 1 161 4	100085 3 9015 9	Y	8195	8218	0				72
*10	113828	X	113828	-0-	-0-	-0-	459 1 107 4	100512 3 12750 9	Y	11591	11506	0				157
11	0		102018	-0-	102018	102018	470 1 177 4	92494 3 8877 9	Y	8070	8139	0				88
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W115H		RRCID -> 292059	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH 9737	PERF.10050	- 19769								
06	131430	X	77940	-0-	-53490	-0-	580 1 203 4	66743 3 10414 9	Y	9467	9453	0				65
07	119939	X	83546	-0-	-36393	-0-	1179 1 239 4	69863 3 12265 9	Y	11150	11080	0				135
08	119939	X	78780	-0-	-41159	-0-	737 1 224 4	66793 3 11026 9	Y	10024	10054	0				105
09	81810	X	72021	-0-	-9789	-0-	163 1 100 4	62184 3 9574 9	Y	8704	8732	0				77
*10	83545	X	76209	-0-	-7336	-0-	294 1 71 4	65826 3 10018 9	Y	9107	9061	0				123
11	0		73867	-0-	73867	73867	332 1 123 4	65548 3 7864 9	Y	7149	7194	0				78
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W102H		RRCID -> 292060	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH 9974	PERF.10171	- 20096								
06	203370	X	49414	-0-	-153956	-0-	503 1 152 4	46032 3 2727 9	Y	2479	2603	0				17
07	141019	X	56602	-0-	-84417	-0-	555 1 136 4	36471 3 19440 9	Y	17673	17477	0				213
08	106609	X	80791	-0-	-25818	-0-	724 1 177 4	60913 3 18977 9	Y	17252	17284	0				181
09	103170	X	78609	-0-	-24561	-0-	171 1 98 4	63649 3 14691 9	Y	13355	13418	0				118
*10	106609	X	98456	-0-	-8153	-0-	386 1 91 4	85018 3 12961 9	Y	11783	11741	0				160
11	0		86626	-0-	86626	86626	390 1 140 4	75866 3 10230 9	Y	9300	9358	0				102

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W103H RRCID -> 292061 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9965 PERF.10254 - 20065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	154140 X	29821	-0-	-124319	-0-	119	1	27559	3	Y	1891	2052	0			13
						63	4	2080	9							
07	148645 X	89265	-0-	-59380	-0-	1240	1	73150	3	Y	13296	13149	0			160
						249	4	14626	9							
08	141577 X	24302	-0-	-117275	-0-	296	1	20403	3	Y	3241	3367	0			34
						38	4	3565	9							
09	120480 X	-0-	-0-	-120480	-0-					Y	58	91	0			1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ANNEX 57-T2-28 WELL #: W206H RRCID -> 292067 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10604 - 15103

06	62850 X	27815	-0-	-35035	-0-	123	1	26597	3	Y	936	972	0			6
						65	4	1030	9							
07	61721 X	30416	-0-	-31305	-0-	436	1	27640	3	Y	2049	2030	0			25
						86	4	2254	9							
08	55955 X	43002	-0-	-12953	-0-	446	1	39229	3	Y	2891	2886	0			30
						147	4	3180	9							
09	54000 X	42512	-0-	-11488	-0-	103	1	39290	3	Y	2779	2784	0			25
						62	4	3057	9							
*10	51398 X	49368	-0-	-2030	-0-	207	1	45542	3	Y	3245	3226	0			44
						49	4	3570	9							
11	0	48945	-0-	48945	48945	242	1	45476	3	Y	2837	2850	0			31
						106	4	3121	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W113H RRCID -> 292103 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10142 - 19952

06	153300 X	117201	-0-	-36099	-0-	891	1	107894	3	Y	7348	7549	0			50
						333	4	8083	9							
07	117118 X	41943	-0-	-75175	-0-	560	1	34516	3	Y	6149	6125	0			74
						103	4	6764	9							
08	132432 X	22249	-0-	-110183	-0-	219	1	18789	3	Y	2910	2953	0			31
						40	4	3201	9							
09	128160 X	13517	-0-	-114643	-0-	36	1	11530	3	Y	1760	1775	0			16
						15	4	1936	9							
*10	132432 X	89870	-0-	-42562	-0-	337	1	73956	3	Y	14090	13915	0			191
						78	4	15499	9							
11	0	60947	-0-	60947	60947	255	1	51487	3	Y	8269	8370	0			90
						109	4	9096	9							

STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: W203H RRCID -> 292302 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 10189 PERF.10457 - 14956

06	76950 X	35671	-0-	-41279	-0-	159	1	34358	3	Y	973	1006	0			7
						84	4	1070	9							
07	79515 X	36846	-0-	-42669	-0-	521	1	33098	3	Y	2840	2813	0			34
						103	4	3124	9							
08	72292 X	69700	-0-	-2592	-0-	689	1	62703	3	Y	5498	5474	0			58
						260	4	6048	9							
09	67650 X	52551	-0-	-15099	-0-	124	1	48676	3	Y	3331	3360	0			29
						87	4	3664	9							
*10	63674 X	41636	-0-	-22038	-0-	172	1	36944	3	Y	4074	4048	0			55
						39	4	4481	9							
11	0	17973	-0-	17973	17973	71	1	16262	3	Y	1477	1516	0			16
						15	4	1625	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: W111H		RRCID -> 292310	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH	9861	PERF.10134	- 19897		
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
06	154200 X	60755	-0-	-93445	-0-	254 1 134 4	54529 3 5838 9	Y	5307	5409 0	36
07	144987 X	88569	-0-	-56418	-0-	1119 1 231 4	67773 3 19446 9	Y	17678	17501 0	213
08	123194 X	65148	-0-	-58046	-0-	608 1 104 4	52629 3 11807 9	Y	10734	10834 0	113
09	60750 X	-0-	-0-	-60750	-0-			Y	-0-	113 0	-0-
*10	106263 X	106263	-0-	-0-	-0-	388 1 96 4	85653 3 20126 9	Y	18296	18048 0	248
11	0	113465	-0-	113465	113465	484 1 206 4	95686 3 17089 9	Y	15535	15613 0	170
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W108H		RRCID -> 292824	COMPL. DATE 03/03/2022	TOTAL DEPTH	10032	PERF.10385	- 18018		
06	SHUT IN	264534	-0-	264534	815516	1292 1 459 4	152075 3 110708 9	Y	100644	100181 0	690
07	SHUT IN	179289	-0-	179289	994805	2300 1 468 4	135810 3 40711 9	Y	37010	37253 0	447
08	1081392 X	86587	-0-	-994805	-0-	1058 1 132 4	69401 3 15996 9	Y	14542	14837 0	152
09	123480 X	87483	-0-	-35997	-0-	177 1 116 4	68928 3 18262 9	Y	16602	16608 0	146
*10	127596 X	33818	-0-	-93778	-0-	123 1 25 4	27981 3 5689 9	Y	5172	5248 0	70
11	123480 X	-0-	-0-	-123480	-0-			Y	-0-	70 0	-0-
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W111H		RRCID -> 292825	COMPL. DATE 03/03/2022	TOTAL DEPTH	9855	PERF.10249	- 17883		
06	SHUT IN	246782	-0-	246782	582326	1187 1 424 4	140209 3 104962 9	Y	95420	95213 0	654
07	SHUT IN	139684	-0-	139684	722010	1727 1 356 4	101992 3 35609 9	Y	32372	32635 0	391
08	873460 X	151450	-0-	-722010	-0-	1391 1 399 4	115470 3 34190 9	Y	31082	31147 0	326
09	80780 X	80780	-0-	-0-	-0-	159 1 116 4	64001 3 16504 9	Y	15004	15198 0	132
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	132 0	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W110H		RRCID -> 292826	COMPL. DATE 03/03/2022	TOTAL DEPTH	9853	PERF.10197	- 17855		
03	SHUT IN	259428	-0-	259428	259428	3001 1 467 4	186970 3 68990 9	N	62718	61960 0	758
04	SHUT IN	258429	-0-	258429	517857	1387 1 628 4	186564 3 69850 9	N	63500	63340 0	917
05	SHUT IN	94157	-0-	94157	612014	128 1 101 4	50953 3 42975 9	N	39068	39570 0	416
06	SHUT IN	308700	-0-	308700	920714	1546 1 554 4	183390 3 123210 9	N	112009	111657 0	767
07	SHUT IN	238921	-0-	238921	1159635	3081 1 627 4	182927 3 52286 9	N	47533	47726 0	574
*08	1357503 X	197868	-0-	-1159635	-0-	1908 1 518 4	160177 3 35265 9	N	32059	32297 0	336
09	162990 X	149839	-0-	-13151	-0-	305 1 202 4	118060 3 31272 9	N	28429	28514 0	251
10	168423 X	53580	-0-	-114843	-0-	218 1 47 4	48297 3 5018 9	N	4562	4751 0	62
11	162990 X	NO RPT	-0-	-162990	-0-			N	NO RPT		62

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W109H		RRCID -> 292827		COMPL. DATE 03/03/2022				TOTAL DEPTH 9865 PERF.10566 - 17376					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	204056	-0-	204056	204056	2408	1	147397	3	N	48972	48380	0		592
						382	4	53869	9						
04	SHUT IN	194257	-0-	194257	398313	1034	1	139213	3	N	48674	48563	0		703
						469	4	53541	9						
05	SHUT IN	30407	-0-	30407	428720	39	1	16165	3	N	12879	13445	0		137
						36	4	14167	9						
06	SHUT IN	175821	-0-	175821	604541	861	1	98653	3	N	69097	68761	0		473
						300	4	76007	9						
07	SHUT IN	148931	-0-	148931	753472	1858	1	109575	3	N	33748	33814	0		407
						375	4	37123	9						
*08	880750 X	127278	-0-	-753472	-0-	1164	1	99078	3	N	24264	24417	0		254
						346	4	26690	9						
*09	112050 X	111223	-0-	-827	-0-	232	1	90086	3	N	18867	18955	0		166
						151	4	20754	9						
10	115785 X	89825	-0-	-25960	-0-	339	1	73598	3	N	14374	14345	0		195
						77	4	15811	9						
11	112050 X	NO RPT	-0-	-112050	-0-					N	NO RPT				195

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W113H		RRCID -> 292843		COMPL. DATE 12/30/2021				TOTAL DEPTH 10336 PERF.10691 - 20457					
*12	SHUT IN	6056	-0-	6056	6056	5296	3	453	4	Y	279	8	1		271
						307	9								
*01	SHUT IN	77491	-0-	77491	83547	51518	3	1561	4	Y	22193	21741	1		723
						24412	9								
*02	SHUT IN	95481	-0-	95481	179028	66587	3	1069	4	Y	25295	24956	1		1062
						27825	9								
*03	SHUT IN	71472	-0-	71472	250500	50167	3	371	4	Y	19031	19762	1		331
						20934	9								
*04	SHUT IN	81597	-0-	81597	332097	57096	3	426	4	Y	21886	21258	1		959
						24075	9								
*05	SHUT IN	114867	-0-	114867	446964	84653	3	732	4	Y	26802	27122	1		639
						29482	9								
*06	489828 X	42864	-0-	-446964	-0-	31926	3	110	4	Y	9844	9950	1		533
						10828	9								
*07	83483 X	47746	-0-	-35737	-0-	28088	3	21	4	Y	17852	17948	1		437
						19637	9								
*08	93915 X	93915	-0-	-0-	-0-	63889	3	55	4	Y	27246	27136	1		547
						29971	9								
*09	119880 X	119880	-0-	-0-	-0-	97412	3	141	4	Y	20297	20038	1		806
						22327	9								
*10	100298 X	100298	-0-	-0-	-0-	80946	3	146	4	Y	17460	17787	1		479
						19206	9								
11	80790 X	33075	-0-	-47715	-0-	26384	3	189	4	Y	5911	5939	1		451
						6502	9								

STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W107H		RRCID -> 292893		COMPL. DATE 03/03/2022				TOTAL DEPTH 10043 PERF.10382 - 18012					
06	SHUT IN	228527	-0-	228527	680191	1104	1	133576	3	Y	84954	84641	0		582
						398	4	93449	9						
07	SHUT IN	78537	-0-	78537	758728	943	1	58410	3	Y	17234	17608	0		208
						227	4	18957	9						
08	0 W	159980	-0-	159980	918708	1523	1	126902	3	Y	28260	28172	0		296
						469	4	31086	9						
09	0 W	92855	-0-	92855	1011563	194	1	76925	3	Y	14179	14350	0		125
						139	4	15597	9						
*10	0 W	22158	-0-	22158	1033721	94	1	19918	3	Y	1932	2031	0		26
						21	4	2125	9						
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1033721					Y	-0-	26	0		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE HEDBLOM 56-T3-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: W208H		RRCID -> 292938	COMPL. DATE 01/10/2022	TOTAL	DEPTH 10609	PERF.10818	- 15464			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	SHUT IN	109286	-0-	109286	109286	3806 1 168 4	89385 3 15927 9	Y	14479	14306 1	173	
*02	SHUT IN	176063	-0-	176063	285349	6265 1 488 4	149328 3 19982 9	Y	18165	18025 1	313	
*03	SHUT IN	192249	-0-	192249	477598	9451 1 452 4	160630 3 21716 9	Y	19742	19753 1	302	
*04	SHUT IN	142541	-0-	142541	620139	11005 1 1308 4	114071 3 16157 9	Y	14688	14678 1	312	
*05	SHUT IN	112421	-0-	112421	732560	6313 1 100 4	94466 3 11542 9	Y	10493	10642 1	163	
*06	863589 X	131029	-0-	-732560	-0-	7973 1 2038 4	110029 3 10989 9	Y	9990	9904 1	249	
*07	141577 X	121558	-0-	-20019	-0-	6222 1 951 4	101988 3 12397 9	Y	11270	11174 1	345	
*08	141577 X	61926	-0-	-79651	-0-	3467 1 416 4	52099 3 5944 9	Y	5404	5639 1	110	
*09	137010 X	121364	-0-	-15646	-0-	111822 3 9372 9	170 4	Y	8520	8357 1	273	
*10	158345 X	158345	-0-	-0-	-0-	146451 3 11690 9	204 4	Y	10627	10712 1	188	
11	0	104573	-0-	104573	104573	95452 3 8307 9	814 4	Y	7552	7507 1	233	

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 N		WELL #: W114H		RRCID -> 293064	COMPL. DATE 05/17/2022	TOTAL	DEPTH 9522	PERF. 9883	- 17105		
06	SHUT IN	219112	-0-	219112	365667	1579 1 584 4	197545 3 19404 9	Y	17640	17654 0	121
07	SHUT IN	187746	-0-	187746	553413	2868 1 583 4	169907 3 14388 9	Y	13080	13043 0	158
08	SHUT IN	170327	-0-	170327	723740	2339 1 602 4	150818 3 16568 9	Y	15062	15062 0	158
09	SHUT IN	167942	-0-	167942	891682	401 1 262 4	155004 3 12275 9	Y	11159	11219 0	98
*10	918730 X	27048	-0-	-891682	-0-	109 1 21 4	24089 3 2829 9	Y	2572	2635 0	35
*11	113971 X	113971	-0-	-0-	-0-	529 1 247 4	100921 3 12274 9	Y	11158	11071 0	122

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 G		WELL #: W107H		RRCID -> 293137	COMPL. DATE 05/10/2022	TOTAL	DEPTH 9735	PERF. 9981	- 17409		
06	SHUT IN	211588	-0-	211588	421206	1557 1 567 4	191627 3 17837 9	Y	16215	16285 0	111
07	SHUT IN	58771	-0-	58771	479977	777 1 226 4	53872 3 3896 9	Y	3542	3610 0	43
08	SHUT IN	171845	-0-	171845	651822	1703 1 579 4	154908 3 14655 9	Y	13323	13226 0	140
09	SHUT IN	153888	-0-	153888	805710	368 1 244 4	142137 3 11139 9	Y	10126	10177 0	89
*10	SHUT IN	100120	-0-	100120	905830	422 1 95 4	90279 3 9324 9	Y	8476	8450 0	115
11	SHUT IN	49173	-0-	49173	955003	209 1 35 4	43496 3 5433 9	Y	4939	5000 0	54

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE AL OLSON 57-T2-6X43 I		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD		
		WELL #: W109H		RRCID -> 293155	COMPL. DATE 05/10/2022	TOTAL DEPTH	9556	PERF.	9821 - 17249			
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	
06	SHUT IN	113719	-0-	113719	270431	650 1 264 4	101732 3 11073 9	Y	10066	10150 0	69	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	270431			Y	-0-	69 0	-0-	
08	SHUT IN	142449	-0-	142449	412880	1354 1 451 4	127882 3 12762 9	Y	11602	11480 0	122	
09	SHUT IN	142465	-0-	142465	555345	339 1 233 4	131556 3 10337 9	Y	9397	9436 0	83	
*10	597966 X	42621	-0-	-555345	-0-	167 1 35 4	38156 3 4263 9	Y	3875	3906 0	52	
*11	111912 X	111912	-0-	-0-	-0-	505 1 199 4	96758 3 14450 9	Y	13136	13044 0	144	

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 A		WELL #: W101H		RRCID -> 293199	COMPL. DATE 02/20/2022	TOTAL DEPTH	9706	PERF.	N/A			
06	SHUT IN	241670	-0-	241670	341179	1713 1 638 4	217412 3 21907 9	Y	19915	19872 0	136	
07	SHUT IN	196462	-0-	196462	537641	3007 1 609 4	177146 3 15700 9	Y	14273	14237 0	172	
08	SHUT IN	35520	-0-	35520	573161	453 1 220 4	32208 3 2639 9	Y	2399	2546 0	25	
09	SHUT IN	161440	-0-	161440	734601	405 1 259 4	154110 3 6666 9	Y	6060	6032 0	53	
*10	SHUT IN	176188	-0-	176188	910789	780 1 178 4	167926 3 7304 9	Y	6640	6603 0	90	
11	SHUT IN	71304	-0-	71304	982093	316 1 56 4	67071 3 3861 9	Y	3510	3562 0	38	

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 J		WELL #: W110H		RRCID -> 293206	COMPL. DATE 10/18/2021	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	N/A			
06	SHUT IN	164304	-0-	164304	296135	920 1 379 4	146960 3 16045 9	Y	14586	14609 0	100	
07	SHUT IN	1233	-0-	1233	297368	1 1 1120 9	112 3	Y	1018	1106 0	12	
08	SHUT IN	92206	-0-	92206	389574	696 1 375 4	82241 3 8894 9	Y	8085	8012 0	85	
09	SHUT IN	182101	-0-	182101	571675	438 1 287 4	169808 3 11568 9	Y	10516	10508 0	93	
*10	SHUT IN	174875	-0-	174875	746550	767 1 174 4	164658 3 9276 9	Y	8433	8412 0	114	
11	SHUT IN	101951	-0-	101951	848501	512 1 220 4	96999 3 4220 9	Y	3836	3908 0	42	

MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W114H		RRCID -> 293256	COMPL. DATE 02/14/2022	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	N/A			
06	SHUT IN	34506	-0-	34506	45412	766 1 6 4	31769 3 1965 9	Y	1786	1702 1	84	
07	SHUT IN	52843	-0-	52843	98255	940 1 8 4	40452 3 11443 9	Y	10403	10189 1	298	
08	SHUT IN	61395	-0-	61395	159650	1225 1 6 4	48505 3 11659 9	Y	10599	10249 1	648	
09	SHUT IN	48903	-0-	48903	208553	1031 1 1 4	39619 3 8252 9	Y	7502	7594 1	556	
*10	SHUT IN	44034	-0-	44034	252587	1072 1 13 4	36294 3 6655 9	Y	6050	6258 1	348	
11	SHUT IN	9517	-0-	9517	262104	600 1 17 4	6954 3 1946 9	Y	1769	1926 1	191	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 O		WELL #:		W115H	RRCID ->	293275	COMPL. DATE	05/21/2022	TOTAL DEPTH	9514	PERF.	9829 - 17258	
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
06	SHUT IN	202501	-0-	202501	304221	1346 1	171832 3	Y	26200	26232	0		180
						503 4	28820 9						
07	SHUT IN	196319	-0-	196319	500540	2532 1	148895 3	Y	40345	40038	0		487
						512 4	44380 9						
08	SHUT IN	53497	-0-	53497	554037	442 1	40137 3	Y	11573	11939	0		121
						188 4	12730 9						
09	SHUT IN	186420	-0-	186420	740457	358 1	138967 3	Y	42604	42349	0		376
						231 4	46864 9						
*10	SHUT IN	230755	-0-	230755	971212	900 1	195231 3	Y	31286	31238	0		424
						209 4	34415 9						
*11	1028864 X	57652	-0-	-971212	-0-	214 1	48398 3	Y	8179	8514	0		89
						43 4	8997 9						

LAVERNE 58-T2-12X1 O		WELL #:		W115H	RRCID ->	293350	COMPL. DATE	08/06/2022	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	N/A	
08	SHUT IN	161428	-0-	161428	161428	1209 1	124565 3	Y	32413	32073	0		340
						35654 9							
09	SHUT IN	176393	-0-	176393	337821	353 1	135301 3	Y	37035	37048	0		327
						40739 9							
*10	SHUT IN	86675	-0-	86675	424496	322 1	70187 3	Y	14696	14824	0		199
						16166 9							
11	SHUT IN	79751	-0-	79751	504247	313 1	61877 3	Y	15842	15868	0		173
						135 4	17426 9						

LAVERNE 58-T2-12X1 N		WELL #:		W114H	RRCID ->	293358	COMPL. DATE	04/16/2022	TOTAL DEPTH	9496	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	198280	-0-	198280	198280	1304 1	151325 3	Y	41501	41066	0		435
						45651 9							
09	SHUT IN	244767	-0-	244767	443047	487 1	186970 3	Y	52100	52076	0		459
						57310 9							
10	SHUT IN	119557	-0-	119557	562604	413 1	90061 3	Y	26361	26463	0		357
						86 4	28997 9						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	562604			Y	NO RPT				357

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 B		WELL #:		W102H	RRCID ->	293370	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	9743	PERF.	N/A	
06	SHUT IN	247702	-0-	247702	401151	1775 1	223782 3	Y	19533	19537	0		134
						659 4	21486 9						
07	SHUT IN	147676	-0-	147676	548827	2332 1	138735 3	Y	5571	5638	0		67
						481 4	6128 9						
08	SHUT IN	100528	-0-	100528	649355	838 1	90245 3	Y	8253	8233	0		87
						367 4	9078 9						
09	SHUT IN	192388	-0-	192388	841743	459 1	177825 3	Y	12551	12527	0		111
						298 4	13806 9						
*10	SHUT IN	196537	-0-	196537	1038280	808 1	176290 3	Y	17501	17375	0		237
						188 4	19251 9						
11	SHUT IN	158374	-0-	158374	1196654	734 1	141892 3	Y	14086	14169	0		154
						253 4	15495 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408								
LAVERNE 58-T2-12X1 C		WELL #: W103H		RRCID ->	293402	COMPL. DATE	04/25/2022	TOTAL DEPTH	9663	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	135410	-0-	135410	135410	701 1	Y	28207	27911 0	296
						31028 9				
09	SHUT IN	15	-0-	15	135425	14 3	Y	1	297 0	-0-
*10	SHUT IN	15	-0-	15	135440	12 3	Y	3	3 0	-0-
11	SHUT IN	162914	-0-	162914	298354	702 1	Y	26895	26601 0	294
						370 4		29585 9		

SHIRLEY 58-T2-12X13 N		WELL #: W114H		RRCID ->	293596	COMPL. DATE	06/07/2022	TOTAL DEPTH	9392	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-		Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	221893	-0-	221893	221893	430 1	Y	43473	43090 0	383
						47820 9				
10	SHUT IN	4460	-0-	4460	226353	12 1	Y	689	1063 0	9
						758 9				
11	SHUT IN	227029	-0-	227029	453382	902 1	Y	47266	46758 0	517
						347 4		51993 9		

SHIRLEY 58-T2-12X13 C		WELL #: W103H		RRCID ->	293598	COMPL. DATE	05/24/2022	TOTAL DEPTH	9543	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	129194	-0-	129194	129194	281 1	Y	24689	24471 0	218
						27158 9				
10	SHUT IN	67536	-0-	67536	196730	193 1	Y	15356	15366 0	208
						16892 9				
11	SHUT IN	218398	-0-	218398	415128	928 1	Y	35230	35053 0	385
						355 4		38753 9		

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 C		WELL #: W103H		RRCID ->	293683	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL DEPTH	10874	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-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRIGHAM OPERATING, LLC		092825		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.
RALPHIE 7 UNIT		WELL #: 2H		290958		12/11/2021		10996		11036 - 16220
06	106410 X	69879	-0-	-36531	-0-	54608 3	Y	13883	13921 0	196
07	104315 X	68853	-0-	-35462	-0-	54074 3	Y	13435	13480 0	151
08	DLQ G-10	61444	-0-	61444	61444	44886 3	Y	12166	12132 0	185
						13383 9				
09	DLQ G-10	54976	-0-	54976	116420	3908 3	Y	9508	9605 0	88
						10459 9				
10	DLQ G-10	41604	-0-	41604	158024	2790 1	Y	9049	8891 0	246
						4429 4		9954 9		
11	0	37844	-0-	37844	195868	2589 1	Y	8609	8718 0	137
						9470 9				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BRIGHAM OPERATING, LLC														
RALPHIE 7 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 092825														
WELL #: 1H RRCID -> 291087 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10976 - 16100														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		68580 X	50265	-0-	-18315	-0-	37870	3	12395	9	Y	11268	11298 0	430
07		67487 X	48458	-0-	-19029	-0-	36669	3	11789	9	Y	10717	10752 0	395
08		DLQ G-10	36111	-0-	36111	36111	26746	3	9365	9	Y	8514	8491 0	418
09		DLQ G-10	13654	-0-	13654	49765	3688	3	6981	4	Y	2714	2742 0	390
							2985	9						
10		DLQ G-10	40945	-0-	40945	90710	2790	1	22650	3	Y	10294	10115 0	569
							4182	4	11323	9				
*11		126823 X	36113	-0-	-90710	-0-	2589	1	23460	3	Y	9149	9265 0	453
							10064	9						

CONTANGO RESOURCES, LLC														
RAINBOW STATE														
100222														
WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778														
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CALLON (PERMIAN) LLC														
RICHBURG UNIT														
124807														
WELL #: 2H RRCID -> 282663 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180														
06		DLQ G-10	5413	-0-	5413	20206	600	1	3780	3	Y	811	892 0	410
							141	4	892	9				
07		25636 X	5430	-0-	-20206	-0-	620	1	3985	3	Y	742	833 0	316
							9	4	816	9				
08		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	620	1	3989	3	Y	462	534 0	243
							201	4	508	9				
09		0	4991	-0-	4991	4991	600	1	3955	3	Y	394	527 0	110
							3	4	433	9				
10		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT		110
11		5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT		110

FIREBIRD 52														
WELL #: 1 RRCID -> 283699 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		342
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		342
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		342
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		342
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		342
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		342

BARRACUDA 49														
WELL #: 1 RRCID -> 283806 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410														
06		717 N	717	-0-	-0-	-0-	623	3	94	9	N	85		361
07		732 N	732	-0-	-0-	-0-	647	3	85	9	N	77	176 1	262
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	15	3	7	9	N	6		268
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		268
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		268
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		268

MICHIGAN 21														
WELL #: 1H RRCID -> 283807 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 14577														
06		4080 X	3976	-0-	-104	-0-	3626	3	350	9	N	318		683
07		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	5677	3	509	9	N	463	889 1	257
08		4216 X	799	-0-	-3417	-0-	732	3	67	9	N	61		318
09		0	138	-0-	-0-	-0-	138		80	9	N	73		391
10		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT		391
11		6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT		391

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
CALLON (PERMIAN) LLC		//CONT.//		124807											
SONOMA STATE 18		WELL #:		1	RRCID ->	283874	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	10130	-	12380	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
11	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	
06	12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	12378	3	455	9	N	414	429	0	2 8	373
07	11933 X	11933	-0-	-0-	-0-	11530	3	403	9	N	366	349	0	1 8	389
08	9362 X	6601	-0-	-2761	-0-	6208	3	393	9	N	357	328	0	1 8	417
09	0	5464	-0-	5464	-0-	5109	3	355	9	N	323	246	0	1 8	493
10	14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT				493
11	12840 X	NO RPT	-0-	-12840	-0-					N	NO RPT				493

RICHMOND 39		WELL #:		1H	RRCID ->	284030	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	10492	PERF.	11005	-	15313	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				252
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				252
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				252
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				252
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				252
11	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	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	22	8		353
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8		353
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				353
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				354
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				354
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				354

TRINITY STATE UNIT 1110		WELL #:		20H	RRCID ->	285515	COMPL. DATE	02/27/2019	TOTAL DEPTH	10962	PERF.	11078	-	20648	
06	51630 X	46084	-0-	-5546	-0-	42107	3	689	4	Y	2989	2941	0	8 8	149
						3288	9								
07	48248 X	48248	-0-	-0-	-0-	45536	3	2712	9	Y	2465	2536	0	8 8	70
08	47572 X	47572	-0-	-0-	-0-	44703	3	16	4	Y	2594	2534	0	4 8	126
						2853	9								
09	0	46677	-0-	46677	46677	43614	3	13	4	Y	2773	2796	0	1 8	102
						3050	9								
10	46934 X	NO RPT	-0-	-46934	-0-					Y	NO RPT				102
11	45420 X	NO RPT	-0-	-45420	-0-					Y	NO RPT				102

ST. CLAIR UNIT 2827		WELL #:		11H	RRCID ->	285522	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	10554	PERF.	10863	-	20716	
06	36810 X	33551	-0-	-3259	-0-	28788	3	86	4	Y	4252	4300	0	12 8	187
						4677	9								
07	33782 X	33782	-0-	-0-	-0-	29271	3	3	4	Y	4098	4012	0	15 8	258
						4508	9								
08	33686 X	33686	-0-	-0-	-0-	29102	3	1	4	Y	4166	4092	0	7 8	325
						4583	9								
09	0	31371	-0-	31371	31371	27557	3	21	4	Y	3448	3495	0	1 8	277
						3793	9								
10	30938 X	NO RPT	-0-	-30938	433					Y	NO RPT				277
11	29940 X	NO RPT	-0-	-29940	-0-					Y	NO RPT				277

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC STATE CVX UNIT B1314		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 20H RRCID -> 285527 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11050 - 21063																	
06		47100 X	44310	-0-	-2790	-0-	39623	3	4687	9	Y	4261	4165	0	14	8	474
07		43777 X	43777	-0-	-0-	-0-	39072	3	4705	9	Y	4277	4194	0	14	8	543
08		42724 X	42724	-0-	-0-	-0-	37895	3	114	4	Y	4286	4534	0	8	8	287
09		0	40541	-0-	40541	40541	36205	3	4715	9	Y	3837	3795	0	1	8	328
10		40889 X	NO RPT	-0-	-40889	-0-	4221	9			Y	NO RPT					328
11		39570 X	NO RPT	-0-	-39570	-0-					Y	NO RPT					328

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 10H RRCID -> 285589 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10956 - 20689																	
06		33870 X	30510	-0-	-3360	-0-	28978	3	1532	9	N	1393	1294	0	7	8	485
07		30669 X	30669	-0-	-0-	-0-	28029	3	1103	4	N	1397	1390	0	7	8	485
08		29580 X	29580	-0-	-0-	-0-	1537	9	27356	3	N	1522	1568	0	4	8	435
09		0	29691	-0-	29691	29691	1674	9	28341	3	N	1227	1326	0	1	8	335
10		26691 X	NO RPT	-0-	-26691	3000					N	NO RPT					335
11		25830 X	NO RPT	-0-	-25830	-0-					N	NO RPT					335

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285590 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10724 - 17910																	
06		DLQ G-10	16001	-0-	16001	80767	13239	3	1018	4	Y	1585	1543	0	7	8	159
07		98666 X	17899	-0-	-80767	-0-	1744	9	14738	3	Y	2142	2014	0	9	8	278
08		17669 X	17669	-0-	-0-	-0-	2356	9	15277	3	Y	2056	2166	0	5	8	163
09		0	17494	-0-	17494	17494	2262	9	15317	3	Y	1913	1815	0	10	8	251
10		16895 X	NO RPT	-0-	-16895	599	2104	9			Y	NO RPT					251
11		17310 X	NO RPT	-0-	-17310	-0-					Y	NO RPT					251

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 2H RRCID -> 285591 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11248 - 18403																	
06		DLQ G-10	24175	-0-	24175	107647	20538	3	1462	4	Y	1977	1995	0	8	8	198
07		130820 X	23173	-0-	-107647	-0-	2175	9	20443	3	Y	1518	1512	0	7	8	197
08		23405 X	20715	-0-	-2690	-0-	1670	9	19028	3	Y	1387	1471	0	3	8	110
09		0	21258	-0-	21258	21258	1526	9	19503	3	Y	1512	1416	0	8	8	198
10		24986 X	NO RPT	-0-	-24986	-0-	1663	9			Y	NO RPT					198
11		24180 X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					Y	NO RPT					198

FLEMING 13 WELL #: 10H RRCID -> 285593 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9878 - 14324																	
06		24300 X	21953	-0-	-2347	-0-	20217	3	1056	4	N	618	621	0	5	8	246
07		22484 X	22484	-0-	-0-	-0-	680	9	19404	3	N	555	553	0	2	8	246
08		24751 X	24751	-0-	-0-	-0-	611	9	22440	3	N	553	626	0			173
09		0	23543	-0-	23543	23543	608	9	22584	3	N	872	714	0	4	8	327
10		19685 X	NO RPT	-0-	-19685	3858					N	NO RPT					327
11		19050 X	NO RPT	-0-	-19050	-0-					N	NO RPT					327

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC GRIFFIN STATE UNIT 1922		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 10H		RRCID -> 285594	COMPL. DATE 03/07/2018	TOTAL DEPTH 10712	PERF.10958	-		20709							
06		2280 X	938	-0-	-1342	-0-	139	3	799	9	Y	726	724	0	2	8	16
07		1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	797	3	734	9	Y	667	648	0	2	8	33
08		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	1912	3	727	9	Y	661	658	0	1	8	35
09		0	4459	-0-	4459	4459	3578	3	3	4	Y	798	798	0			35
							878	9									
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4459					Y	NO RPT					35
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4459					Y	NO RPT					35
SAUL 35 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 285595	COMPL. DATE 06/26/2018	TOTAL DEPTH 11079	PERF.11288	-		23487							
06		40860 X	39249	-0-	-1611	-0-	36141	3	3108	9	Y	2825	2758	0	9	8	210
07		39049 X	39049	-0-	-0-	-0-	36217	3	238	4	Y	2358	2382	0	7	8	179
							2594	9									
08		38993 X	38993	-0-	-0-	-0-	33024	3	2941	4	Y	2753	2674	0	5	8	253
							3028	9									
09		0	36796	-0-	36796	36796	33921	3	148	4	Y	2479	2490	0	1	8	241
							2727	9									
10		40548 X	NO RPT	-0-	-40548	-0-					Y	NO RPT					241
11		39240 X	NO RPT	-0-	-39240	-0-					Y	NO RPT					241
SRO 551 ALLOC. A		WELL #: 100H		RRCID -> 285597	COMPL. DATE 07/07/2018	TOTAL DEPTH 10614	PERF.10766	-		18167							
06		16440 X	15068	-0-	-1372	-0-	12677	3	739	4	Y	1502	1512	0	6	8	192
							1652	9									
07		16526 X	16526	-0-	-0-	-0-	13015	3	1863	4	Y	1498	1483	0	6	8	201
							1648	9									
08		16174 X	16174	-0-	-0-	-0-	14509	3	99	4	Y	1424	1460	0	3	8	162
							1566	9									
09		0	10006	-0-	10006	10006	8488	3	574	4	Y	858	859	0			161
							944	9									
10		15965 X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					Y	NO RPT					161
11		15450 X	NO RPT	-0-	-15450	-0-					Y	NO RPT					161
MCDERMOTT STATE UNIT 1720		WELL #: 1H		RRCID -> 285598	COMPL. DATE 08/30/2017	TOTAL DEPTH 10478	PERF.10848	-		20244							
06		14104 X	14104	-0-	-0-	-0-	12341	3	81	4	N	1529	1566	0	3	8	62
							1682	9									
07		14555 X	14555	-0-	-0-	-0-	13012	3	95	4	N	1316	1298	0	4	8	76
							1448	9									
08		14847 X	14847	-0-	-0-	-0-	13651	3	48	4	N	1044	1053	0	2	8	65
							1148	9									
09		0	15866	-0-	15866	15866	14186	3	16	4	N	1513	1479	0			99
							1664	9									
10		11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-	4024				N	NO RPT					99
11		11460 X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					N	NO RPT					99
CHRISTIAN 2		WELL #: 1T		RRCID -> 285604	COMPL. DATE 09/13/2017	TOTAL DEPTH 10316	PERF.10542	-		17730							
06		31543 X	31543	-0-	-0-	-0-	27917	3	346	4	Y	2982	2960	0	8	8	386
							3280	9									
07		31607 X	31607	-0-	-0-	-0-	28198	3	165	4	Y	2949	2960	0	9	8	366
							3244	9									
08		31033 X	31033	-0-	-0-	-0-	27592	3	228	4	Y	2921	2981	0	4	8	302
							3213	9									
09		0	30232	-0-	30232	30232	27072	3	16	4	Y	2858	2671	0	11	8	478
							3144	9									
10		30721 X	NO RPT	-0-	-30721	-0-					Y	NO RPT					478
11		29730 X	NO RPT	-0-	-29730	-0-					Y	NO RPT					478

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CROCKETT 15		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 285605 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11265 - 16318													
06	15480 X	13535	-0-	-1945	-0-	11046	3	1425 4	N	967	928 0	6 8	524
07	14109 X	14109	-0-	-0-	-0-	11417	3	1693 4	N	908	1074 0	7 8	351
08	14570 X	13947	-0-	-623	-0-	310	1	12660 3	N	888	839 0	4 8	396
09	0	13480	-0-	13480	13480	300	1	10967 3	N	836	705 0	8 8	519
10	14570 X	NO RPT	-0-	-14570	-0-	1293	4	920 9	N	NO RPT			519
11	13650 X	NO RPT	-0-	-13650	-0-				N	NO RPT			519

BOBCAT STATE UNIT 1718 WELL #: 3H RRCID -> 285606 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11307 - 18501													
06	22080 X	21625	-0-	-455	-0-	18790	3	511 4	N	2113	1845 0	8 8	578
07	20695 X	20695	-0-	-0-	-0-	18076	3	449 4	N	1973	2038 0	8 8	505
08	21328 X	20512	-0-	-816	-0-	18283	3	10 4	N	2017	2147 0	4 8	371
09	0	20478	-0-	20478	20478	17418	3	878 4	N	1984	1945 0	8 8	402
10	21328 X	NO RPT	-0-	-21328	-0-	2182	9		N	NO RPT			402
11	20640 X	NO RPT	-0-	-20640	-0-				N	NO RPT			402

DAVIS 2728 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285607 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11098 - 20743													
06	28470 X	26983	-0-	-1487	-0-	23778	3	26 4	N	2890	3079 0	9 8	413
07	27263 X	27263	-0-	-0-	-0-	23591	3	3672 9	N	3338	3236 0	10 8	505
08	28399 X	28399	-0-	-0-	-0-	19362	3	5602 4	N	3123	3040 0	5 8	583
09	0	26494	-0-	26494	26494	3435	9	3306 9	N	3005	3149 0	10 8	429
10	29140 X	NO RPT	-0-	-29140	-0-	23188	3		N	NO RPT			429
11	26970 X	NO RPT	-0-	-26970	-0-				N	NO RPT			429

DAVIS 2728 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285608 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10673 - 20692													
06	31089 X	31089	-0-	-0-	-0-	22647	3	4066 4	N	3978	4029 0	10 8	248
07	31219 X	31219	-0-	-0-	-0-	26443	3	4776 9	N	4342	4394 0	12 8	184
08	32519 X	30568	-0-	-1951	-0-	25799	3	4769 9	N	4335	4047 0	6 8	466
09	0	28371	-0-	28371	28371	24151	3	15 4	N	3823	3883 0	10 8	396
10	32178 X	NO RPT	-0-	-32178	-0-	4205	9		N	NO RPT			396
11	31080 X	NO RPT	-0-	-31080	-0-				N	NO RPT			396

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 1 RRCID -> 285609 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 19837													
06	735 X	735	-0-	-0-	-0-	385	3	297 4	N	48	131 0	9 8	321
07	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	1860	3	603 4	N	353	372 0	1 8	301
08	11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	8391	3	942 4	N	1824	1668 0	2 8	455
09	0	12394	-0-	12394	12394	2006	9	129 4	N	1599	1694 0	8 8	352
10	23560 X	NO RPT	-0-	-23560	-0-	1759	9		N	NO RPT			352
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-				N	NO RPT			352

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DOROTHY UNIT 38		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

		WELL #: 11H		RRCID -> 285610	COMPL. DATE 06/04/2018	TOTAL DEPTH 10537	PERF.10937	-		21982					
06		29580 X	3396	-0-	-26184	-0-	3079 3	27 4	Y	264	334 0	1 8			24
07		5159 X	4331	-0-	-828	-0-	290 9 3535 3	48 4	Y	680	668 0	1 8			35
08		10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	748 9 7927 3	122 4	Y	2176	2150 0	1 8			60
09		0	9811	-0-	9811	9811	2394 9 7986 3	20 4	Y	1641	1659 0	4 8			38
10		23343 X	NO RPT	-0-	-23343	-0-	1805 9		Y	NO RPT					38
11		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			Y	NO RPT					38

STATE CVX A1314 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285854	COMPL. DATE 09/15/2017	TOTAL DEPTH 10505	PERF.10626	-		17320					
06		25500 X	23187	-0-	-2313	-0-	19222 3	283 4	Y	3347	3292 0	13 8			304
07		23147 X	23147	-0-	-0-	-0-	3682 9 18922 3	1258 4	Y	2697	2770 0	7 8			224
08		24271 X	24271	-0-	-0-	-0-	2967 9 20659 3	155 4	Y	3143	3056 0	7 8			304
09		0	23064	-0-	23064	23064	3457 9 19572 3	1 4	Y	3174	3127 0	1 8			350
10		24366 X	NO RPT	-0-	-24366	-0-	3491 9		Y	NO RPT					350
11		23190 X	NO RPT	-0-	-23190	-0-			Y	NO RPT					350

STATE CVX UNIT B1314		WELL #: 1H		RRCID -> 285855	COMPL. DATE 12/01/2017	TOTAL DEPTH 10840	PERF.10869	-		20829					
06		40620 X	36544	-0-	-4076	-0-	32790 3	3754 9	Y	3413	3200 0	11 8			380
07		39532 X	39532	-0-	-0-	-0-	35460 3	4072 9	Y	3702	3599 0	13 8			470
08		38781 X	38781	-0-	-0-	-0-	34909 3	108 4	Y	3422	3656 0	7 8			229
09		0	37390	-0-	37390	37390	3764 9 33630 3	112 4	Y	3316	3261 0	1 8			283
10		38130 X	NO RPT	-0-	-38130	-0-	3648 9		Y	NO RPT					283
11		38250 X	NO RPT	-0-	-38250	-0-			Y	NO RPT					283

ZEMAN 40 ALLOC. C		WELL #: 11H		RRCID -> 286074	COMPL. DATE 06/17/2018	TOTAL DEPTH 10666	PERF.10854	-		18459					
06		22920 X	21500	-0-	-1420	-0-	3 1 1 4 3 1	18302 3	Y	2904	2776 0	5 8			258
07		21753 X	21753	-0-	-0-	-0-	3194 9 18807 3	7 4	Y	2669	2789 0	5 8			133
08		21945 X	21945	-0-	-0-	-0-	2936 9 4 1 1 4	18761 3	Y	2890	2781 0	2 8			240
09		0	20964	-0-	20964	20964	3179 9 4 1 48 4	18126 3	Y	2533	2657 0				116
10		20057 X	NO RPT	-0-	-20057	907	2786 9		Y	NO RPT					116
11		19410 X	NO RPT	-0-	-19410	-0-			Y	NO RPT					116

WOODSON 36 ALLOC. A		WELL #: 11H		RRCID -> 286081	COMPL. DATE 05/02/2018	TOTAL DEPTH 10708	PERF.10812	-		20601					
06		38640 X	37508	-0-	-1132	-0-	31565 3	204 4	Y	5217	5179 0	12 8			349
07		48210 X	48210	-0-	-0-	-0-	5739 9 40438 3	154 4	Y	6925	6930 0	14 8			330
08		41503 X	41503	-0-	-0-	-0-	7618 9 34188 3	874 4	Y	5855	5852 0	5 8			328
09		0	35954	-0-	35954	35954	6441 9 30548 3	64 4	Y	4856	4929 0	1 8			254
10		33356 X	NO RPT	-0-	-33356	2598	5342 9		Y	NO RPT					254
11		32280 X	NO RPT	-0-	-32280	-0-			Y	NO RPT					254

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC LANGFORD 98 ALLOC. B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 11H		RRCID -> 286096	COMPL. DATE 02/10/2018	TOTAL DEPTH 10891	PERF.10980	- 18188								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	DLQ G-10	12375	-0-	12375	63443	11222	3	1153	9	Y	1048	914	0	4	8	286
07	76175 X	12732	-0-	-63443	-0-	10409	3	1209	4	Y	1013	1076	0	5	8	218
						1114	9									
08	13764 X	13567	-0-	-197	-0-	11910	3	649	4	Y	916	1005	0	1	8	128
						1008	9									
09	0	13652	-0-	13652	13652	12696	3	10	4	Y	860	878	0			110
						946	9									
10	13578 X	NO RPT	-0-	-13578	74					Y	NO RPT					110
11	12390 X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					Y	NO RPT					110
WOODSON A36		WELL #: 1		RRCID -> 286147	COMPL. DATE 10/01/2017	TOTAL DEPTH 11115	PERF.11182	- 21151								
06	31860 X	29204	-0-	-2656	-0-	26003	3	261	4	Y	2673	2662	0	6	8	179
						2940	9									
07	29823 X	29823	-0-	-0-	-0-	26597	3	160	4	Y	2787	2828	0	5	8	133
						3066	9									
08	28280 X	28280	-0-	-0-	-0-	24242	3	985	4	Y	2775	2750	0	3	8	155
						3053	9									
09	0	26368	-0-	26368	26368	23699	3	81	4	Y	2353	2384	0	1	8	123
						2588	9									
10	27497 X	NO RPT	-0-	-27497	-0-					Y	NO RPT					123
11	26610 X	NO RPT	-0-	-26610	-0-					Y	NO RPT					123
LANGFORD 98 ALLOC C		WELL #: 20H		RRCID -> 286159	COMPL. DATE 07/25/2017	TOTAL DEPTH 10527	PERF.10576	- 17490								
06	15720 X	14519	-0-	-1201	-0-	12839	3	75	4	N	1459	1545	0	3	8	346
						1605	9									
07	13695 X	13695	-0-	-0-	-0-	10804	3	1366	4	N	1386	1265	0	4	8	463
						1525	9									
08	15578 X	15578	-0-	-0-	-0-	13937	3	43	4	N	1453	1561	0	1	8	354
						1598	9									
09	0	15213	-0-	15213	15213	13762	3	20	4	N	1301	1471	0			184
						1431	9									
10	12989 X	NO RPT	-0-	-12989	2224					N	NO RPT					184
11	12570 X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					N	NO RPT					184
ST. CLAIR 2827 ALLOC A		WELL #: 12H		RRCID -> 286177	COMPL. DATE 04/10/2019	TOTAL DEPTH 11124	PERF.11395	- 19990								
06	25320 X	22404	-0-	-2916	-0-	20023	3	60	4	Y	2110	2149	0	6	8	93
						2321	9									
07	22004 X	22004	-0-	-0-	-0-	19528	3	2	4	Y	2249	2192	0	8	8	142
						2474	9									
08	25300 X	25300	-0-	-0-	-0-	22837	3	1	4	Y	2238	2201	0	4	8	175
						2462	9									
09	0	24366	-0-	24366	24366	21856	3	17	4	Y	2266	2258	0	1	8	182
						2493	9									
10	25854 X	NO RPT	-0-	-25854	-0-					Y	NO RPT					182
11	22410 X	NO RPT	-0-	-22410	-0-					Y	NO RPT					182

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC LOVELACE STATE UNIT B912		//CONT.// //CONT.//	71052 900 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

MCGARY STATE UNIT 1011																
WELL #: 11H RRCID -> 286265 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11152 - 18245																
06		34170 X	31886	-0-	-2284	-0-	25439	3	3464	4	N	2712	2394	0	11 8	630
							2983	9								
07		33071 X	33071	-0-	-0-	-0-	25350	3	4599	4	N	2838	2894	0	11 8	563
							3122	9								
08		32111 X	32111	-0-	-0-	-0-	28361	3	741	4	N	2735	2944	0	5 8	349
							3009	9								
09		0	32157	-0-	32157	32157	29160	3	194	4	N	2548	2595	0	1 8	301
							2803	9								
10		29915 X	NO RPT	-0-	-29915						N	NO RPT				301
11		28950 X	NO RPT	-0-	-28950						N	NO RPT				301

MCGARY STATE UNIT 1011																
WELL #: 1161 RRCID -> 286269 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10554 - 20220																
06		49080 X	-0-	-0-	-49080	-0-					N	-0-				425
07		65245 X	65245	-0-	-0-	-0-	62710	3	1332	4	N	1094	1190	0	2 8	327
							1203	9								
08		36502 X	36502	-0-	-0-	-0-	35344	3	73	4	N	986	1092	0	6 8	215
							1085	9								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		215
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				215
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				215

DURHAM-EAST ALLOCATION A																
WELL #: 1H RRCID -> 286301 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11166 - 20158																
06		19639 X	19639	-0-	-0-	-0-	16719	3	1681	4	N	1126	1366	0	6 8	390
							1239	9								
07		19586 X	19586	-0-	-0-	-0-	16199	3	2087	4	N	1182	1070	0	6 8	496
							1300	9								
08		19222 X	19222	-0-	-0-	-0-	18087	3	1135	9	N	1032	1102	0	2 8	424
		0	17863	-0-	17863	17863	14680	3	1855	4	N	1207	1068	0	5 8	558
							1328	9								
10		19654 X	NO RPT	-0-	-19654	-0-					N	NO RPT				558
11		19020 X	NO RPT	-0-	-19020	-0-					N	NO RPT				558

ALLAR STATE UNIT 2877																
WELL #: 2H RRCID -> 286324 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11215 - 17879																
06		17653 X	17653	-0-	-0-	-0-	15769	3	1884	9	Y	1713	1757	0	5 8	174
							16581	3	1915	9	Y	1741	1721	0	5 8	189
07		18496 X	18496	-0-	-0-	-0-	15241	3	5	4	Y	1580	1523	0	3 8	243
							1738	9								
08		16984 X	16984	-0-	-0-	-0-	15187	3	1686	9	Y	1533	1595	0	5 8	176
		0	16873	-0-	16873	16873	15187	3			Y	1533	1595	0	5 8	176
10		18228 X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					Y	NO RPT				176
11		17910 X	NO RPT	-0-	-17910	-0-					Y	NO RPT				176

ZEMAN 40 ALLOC. F																
WELL #: 42H RRCID -> 286368 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11282 PERF.11351 - 19101																
06		33803 X	33803	-0-	-0-	-0-	30407	3	59	4	Y	3034	2922	0	7 8	189
							3337	9								
07		32212 X	32212	-0-	-0-	-0-	28242	3	791	4	Y	2890	3001	0	8 8	70
							3179	9								
08		31531 X	31531	-0-	-0-	-0-	28166	3	3365	9	Y	3059	2950	0	4 8	175
		0	32793	-0-	32793	32793	7	1	29540	3	Y	2915	2946	0	1 8	143
							39	4	3207	9						
10		34937 X	NO RPT	-0-	-34937	-0-					Y	NO RPT				143
11		33810 X	NO RPT	-0-	-33810	-0-					Y	NO RPT				143

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ALLAR STATE UNIT 2877		//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

06	17934 X	17934	-0-	-0-	-0-	15757	3	2177	9	Y	1979	2008	0	5	8	201
07	18334 X	18334	-0-	-0-	-0-	15926	3	2408	9	Y	2189	2145	0	7	8	238
08	17662 X	17662	-0-	-0-	-0-	15400	3	5	4	Y	2052	1971	0	3	8	316
09	0	16394	-0-	16394	16394	2257	9									
10	18538 X	NO RPT	-0-	-18538	-0-	14245	3	2149	9	Y	1954	2039	0	7	8	224
11	17940 X	NO RPT	-0-	-17940	-0-					Y	NO RPT					224

ZEMAN-STATE ALLOC A 4042		WELL #: 10H		RRCID -> 286387	COMPL. DATE 11/25/2017	TOTAL DEPTH 10435	PERF.10829	- 18483								
06	29820 X	27019	-0-	-2801	-0-	4	1	23188	3	Y	3478	3332	0	6	8	309
07	28903 X	28903	-0-	-0-	-0-	1	4	3826	9							
08	27530 X	27530	-0-	-0-	-0-	4	1	25213	3	Y	3343	3480	0	6	8	166
09	0	28267	-0-	28267	28267	9	4	3677	9							
10	24738 X	NO RPT	-0-	-24738	3529	5	1	23786	3	Y	3398	3279	0	3	8	282
11	23940 X	NO RPT	-0-	-23940	-0-	1	4	3738	9							
09	0	28267	-0-	28267	28267	6	1	24691	3	Y	3186	3321	0	1	8	146
10	24738 X	NO RPT	-0-	-24738	3529	65	4	3505	9							
11	23940 X	NO RPT	-0-	-23940	-0-					Y	NO RPT					146

ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042		WELL #: 41H		RRCID -> 286388	COMPL. DATE 06/16/2018	TOTAL DEPTH 10399	PERF.10854	- 18459								
06	47580 X	43318	-0-	-4262	-0-	38274	3	74	4	Y	4518	4350	0	10	8	281
07	44259 X	44259	-0-	-0-	-0-	4970	9									
08	46071 X	46071	-0-	-0-	-0-	38631	3	1082	4	Y	4133	4302	0	11	8	101
09	0	43551	-0-	43551	43551	4546	9									
10	44361 X	NO RPT	-0-	-44361	-0-	41089	3	1	4	Y	4528	4366	0	5	8	258
11	42930 X	NO RPT	-0-	-42930	-0-	4981	9									
09	0	43551	-0-	43551	43551	9	1	38987	3	Y	4094	4150	0	1	8	201
10	44361 X	NO RPT	-0-	-44361	-0-	52	4	4503	9							
11	42930 X	NO RPT	-0-	-42930	-0-					Y	NO RPT					201

ZEMAN 40 ALLOC. D		WELL #: 40H		RRCID -> 286481	COMPL. DATE 06/16/2018	TOTAL DEPTH 10625	PERF.10723	- 18176								
06	26226 X	26226	-0-	-0-	-0-	22299	3	43	4	Y	3531	3397	0	8	8	220
07	27050 X	27050	-0-	-0-	-0-	3884	9									
08	27941 X	27941	-0-	-0-	-0-	22800	3	639	4	Y	3283	3414	0	9	8	80
09	0	25823	-0-	25823	25823	3611	9									
10	27156 X	NO RPT	-0-	-27156	-0-	24018	3	3923	9	Y	3566	3438	0	4	8	204
11	26220 X	NO RPT	-0-	-26220	-0-	5	1	22264	3	Y	3204	3249	0	1	8	158
09	0	25823	-0-	25823	25823	30	4	3524	9							
10	27156 X	NO RPT	-0-	-27156	-0-					Y	NO RPT					158
11	26220 X	NO RPT	-0-	-26220	-0-					Y	NO RPT					158

TOWNSEN 24265 ALLOC. A		WELL #: 10H		RRCID -> 286795	COMPL. DATE 03/20/2019	TOTAL DEPTH 11108	PERF.11110	- 23044								
06	53213 X	53213	-0-	-0-	-0-	1050	1	46467	3	N	4699	4686	0	18	8	478
07	54919 X	54919	-0-	-0-	-0-	527	4	5169	9							
08	54406 X	54406	-0-	-0-	-0-	1085	1	47661	3	N	4873	4853	0	20	8	478
09	0	52865	-0-	52865	52865	813	4	5360	9							
10	54095 X	NO RPT	-0-	-54095	-0-	1085	1	47936	3	N	4751	4797	0	10	8	422
11	52350 X	NO RPT	-0-	-52350	-0-	159	4	5226	9							
09	0	52865	-0-	52865	52865	1050	1	46897	3	N	4471	4505	0	2	8	386
10	54095 X	NO RPT	-0-	-54095	-0-	4918	9									
11	52350 X	NO RPT	-0-	-52350	-0-					N	NO RPT					386

PHANTOM (WOLF CAMP)		//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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	26223 X	26223	-0-	-0-	-0-	24011	3	20	4	Y	1993	2088	0	4 8	123
						2192	9								
07	27608 X	27608	-0-	-0-	-0-	22788	3	779	4	Y	3674	3527	0	9 8	261
						4041	9								
08	29829 X	29829	-0-	-0-	-0-	639	1	24687	3	Y	4009	3923	0	4 8	343
						93	4	4410	9						
09	0	26580	-0-	26580	26580	617	1	22263	3	Y	3364	3481	0	7 8	219
						3700	9								
10	27311 X	NO RPT	-0-	-27311	-0-					Y	NO RPT				219
11	26730 X	NO RPT	-0-	-26730	-0-					Y	NO RPT				219
SRO 551 ALLOC B		WELL #: 101H		RRCID -> 287131		COMPL. DATE 07/27/2019				TOTAL DEPTH 10615 PERF.10767 - 18433					
06	29640 X	26469	-0-	-3171	-0-	21656	3	1262	4	Y	3228	3227	0	13 8	413
						3551	9								
07	28742 X	28742	-0-	-0-	-0-	21880	3	3132	4	Y	3391	3334	0	15 8	455
						3730	9								
08	27957 X	27957	-0-	-0-	-0-	24392	3	166	4	Y	3090	3185	0	8 8	352
						3399	9								
09	0	27062	-0-	27062	27062	22041	3	1491	4	Y	3209	2956	0	2 8	603
						3530	9								
10	26195 X	NO RPT	-0-	-26195	867					Y	NO RPT				603
11	25350 X	NO RPT	-0-	-25350	-0-					Y	NO RPT				603
WOODSON 36 ALLOC B		WELL #: 20H		RRCID -> 287146		COMPL. DATE 09/30/2018				TOTAL DEPTH 11388 PERF.11440 - 21213					
06	38160 X	29150	-0-	-9010	-0-	24683	3	1233	4	Y	2940	2830	0	13 8	246
						3234	9								
07	25127 X	25127	-0-	-0-	-0-	21844	3	480	4	Y	2548	2617	0	9 8	168
						2803	9								
08	23782 X	23782	-0-	-0-	-0-	21507	3	393	4	Y	1711	1652	0	3 8	224
						1882	9								
09	0	24075	-0-	24075	24075	21803	3	296	4	Y	1796	1901	0		119
						1976	9								
10	34131 X	NO RPT	-0-	-34131	-0-					Y	NO RPT				119
11	29160 X	NO RPT	-0-	-29160	-0-					Y	NO RPT				119
SAUL 3526 ALLOC. A		WELL #: 11H		RRCID -> 287148		COMPL. DATE 04/10/2019				TOTAL DEPTH 10594 PERF.11079 - 23976					
06	25830 X	21383	-0-	-4447	-0-	18533	3	2850	9	Y	2591	2577	0	8 8	193
07	22285 X	22285	-0-	-0-	-0-	19228	3	127	4	Y	2664	2647	0	8 8	202
						2930	9								
08	22546 X	22546	-0-	-0-	-0-	18027	3	1606	4	Y	2648	2603	0	4 8	243
						2913	9								
09	0	23093	-0-	23093	23093	19574	3	85	4	Y	3122	3061	0	1 8	303
						3434	9								
10	26784 X	NO RPT	-0-	-26784	-0-					Y	NO RPT				303
11	21570 X	NO RPT	-0-	-21570	-0-					Y	NO RPT				303

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
CALLON (PERMIAN) LLC			//CONT.//		124807											
CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A			WELL #:		11H	RRCID ->	287796	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	10824	PERF.	11635 -	19918		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

06		40110 X	37244	-0-	-2866	-0-	34923	3	514	4	Y	1643	1627	0	6 8	149
							1807	9								
07		39037 X	39037	-0-	-0-	-0-	34469	3	2292	4	Y	2069	2040	0	6 8	172
							2276	9								
08		38232 X	38232	-0-	-0-	-0-	35894	3	269	4	Y	1881	1867	0	4 8	182
							2069	9								
09		0	36066	-0-	36066	36066	34281	3	1	4	Y	1622	1624	0	1 8	179
							1784	9								
10		37479 X	NO RPT	-0-	-37479	-0-					Y	NO RPT				179
11		36270 X	NO RPT	-0-	-36270	-0-					Y	NO RPT				179

STATE CVX A1314 UNIT			WELL #:		12H	RRCID ->	288082	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	10591	PERF.	10986 -	20822		

06		48840 X	40827	-0-	-8013	-0-	37394	3	550	4	Y	2621	2597	0	10 8	238
							2883	9								
07		47477 X	47477	-0-	-0-	-0-	41389	3	2752	4	Y	3033	3011	0	8 8	252
							3336	9								
08		46468 X	46468	-0-	-0-	-0-	43165	3	324	4	Y	2708	2692	0	6 8	262
							2979	9								
09		0	44405	-0-	44405	44405	41772	3	1	4	Y	2393	2390	0	1 8	264
							2632	9								
10		43679 X	NO RPT	-0-	-43679	726					Y	NO RPT				264
11		42270 X	NO RPT	-0-	-42270	-0-					Y	NO RPT				264

SANSOM 3875 ALLOC B			WELL #:		21H	RRCID ->	288150	COMPL. DATE	04/06/2020	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	10976 -	21741		

06	DLQ	G-10	44843	-0-	44843	245689	30	1	38412	3	Y	5084	5200	0	13 8	81
							809	4	5592	9						
07		296185 X	50496	-0-	-245689	-0-	31	1	44437	3	Y	5455	5472	0	11 8	53
							27	4	6001	9						
08		54560 X	50490	-0-	-4070	-0-	31	1	44630	3	Y	5299	5295	0	8 8	49
							5829	9								
09		0	48774	-0-	48774	48774	30	1	43122	3	Y	5069	5035	0	7 8	76
							46	4	5576	9						
10		54064 X	NO RPT	-0-	-54064	-0-					Y	NO RPT				76
11		48870 X	NO RPT	-0-	-48870	-0-					Y	NO RPT				76

CHRISTIAN 2 ALLOC C			WELL #:		11H	RRCID ->	288256	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	10316	PERF.	10457 -	16707		

06		41280 X	19043	-0-	-22237	-0-	17070	3	212	4	Y	1601	1622	0	4 8	207
							1761	9								
07		17709 X	17709	-0-	-0-	-0-	15995	3	93	4	Y	1474	1494	0	4 8	183
							1621	9								
08		17352 X	17352	-0-	-0-	-0-	15661	3	130	4	Y	1419	1453	0	2 8	147
							1561	9								
09		0	14759	-0-	14759	14759	13387	3	8	4	Y	1240	1175	0	5 8	207
							1364	9								
10		25141 X	NO RPT	-0-	-25141	-0-					Y	NO RPT				207
11		19050 X	NO RPT	-0-	-19050	-0-					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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		

06		60480 X	51590	-0-	-8890	-0-	47084	3	771	4	Y	3395	3358 0	9 8	169
07		54517 X	54517	-0-	-0-	-0-	3735	9							
08		52825 X	52825	-0-	-0-	-0-	50416	3	4101	9	Y	3728	3778 0	13 8	106
							48503	3	17	4	Y	3914	3824 0	6 8	190
							4305	9							
09		0	50092	-0-	50092	50092	46295	3	14	4	Y	3439	3501 0	1 8	127
							3783	9							
10		53320 X	NO RPT	-0-	-53320	-0-					Y	NO RPT			127
11		52770 X	NO RPT	-0-	-52770	-0-					Y	NO RPT			127

SANSOM 3875 ALLOC C		WELL #: 23H		RRCID -> 288285		COMPL. DATE 04/06/2020				TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 22090					
06		DLQ G-10	43574	-0-	43574	210375	30	1	38476	3	Y	3871	3965 0	10 8	61
							810	4	4258	9					
07		257803 X	47428	-0-	-210375	-0-	31	1	42815	3	Y	4142	4154 0	9 8	40
							26	4	4556	9					
08		51987 X	47657	-0-	-4330	-0-	31	1	43250	3	Y	3978	3975 0	6 8	37
							4376	9							
09		0	44150	-0-	44150	44150	30	1	39897	3	Y	3800	3775 0	5 8	57
							43	4	4180	9					
10		52669 X	NO RPT	-0-	-52669	-0-					Y	NO RPT			57
11		45900 X	NO RPT	-0-	-45900	-0-					Y	NO RPT			57

LOVELACE STATE UNIT A912		WELL #: 31H		RRCID -> 288297		COMPL. DATE 04/01/2020				TOTAL DEPTH 10440 PERF.10608 - 17789					
06		DLQ G-10	26530	-0-	26530	137471	22909	3	375	4	Y	2951	2922 0	8 8	147
							3246	9							
07		163254 X	25783	-0-	-137471	-0-	22655	3	3128	9	Y	2844	2900 0	10 8	81
08		28340 X	28340	-0-	-0-	-0-	24951	3	9	4	Y	3073	3000 0	5 8	149
							3380	9							
09		0	25184	-0-	25184	25184	22173	3	9	4	Y	2729	2776 0	1 8	101
							3002	9							
10		24304 X	NO RPT	-0-	-24304	880					Y	NO RPT			101
11		23520 X	NO RPT	-0-	-23520	-0-					Y	NO RPT			101

LOVELACE STATE UNIT A912		WELL #: 10H		RRCID -> 288301		COMPL. DATE 01/16/2018				TOTAL DEPTH 2255 PERF. N/A					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRIFFIN STATE UNIT 1922		WELL #: 11H		RRCID -> 288320		COMPL. DATE 06/19/2021				TOTAL DEPTH 10286 PERF.10561 - 20596					
06		78060 X	76975	-0-	-1085	-0-	64921	3	17	4	Y	10943	10925 0	30 8	247
							12037	9							
07		79810 X	79810	-0-	-0-	-0-	67932	3	36	4	Y	10765	10445 0	31 8	536
							11842	9							
08		76105 X	76105	-0-	-0-	-0-	65409	3	5	4	Y	9719	9728 0	14 8	513
							10691	9							
09		0	75031	-0-	75031	75031	64343	3	54	4	Y	9667	9756 0	2 8	422
							10634	9							
10		71920 X	NO RPT	-0-	-71920	3111					Y	NO RPT			422
11		69600 X	NO RPT	-0-	-69600	-0-					Y	NO RPT			422

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CHRISTIAN 2 ALLOC B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	50730	X	33677	-0-	-17053	-0-	30218	3	375	4	Y	2804	2778	0	7 8	363
07	37026	X	37026	-0-	-0-	-0-	3084	9	196	4	Y	2924	2915	0	9 8	363
08	35514	X	35514	-0-	-0-	-0-	33614	3	265	4	Y	2970	3022	0	4 8	307
09	0		35763	-0-	35763	35763	3216	9	20	4	Y	2707	2551	0	10 8	453
10	34441	X	NO RPT	-0-	-34441	1322	31982	3			Y	NO RPT				453
11	33330	X	NO RPT	-0-	-33330	-0-	3267	9			Y	NO RPT				453
06	71670	X	63458	-0-	-8212	-0-	32765	3	15	4	Y	2978	2778	0	7 8	363
07	61848	X	61848	-0-	-0-	-0-	2978	9	29	4	Y	5375	5204	0	16 8	268
08	62113	X	62113	-0-	-0-	-0-	55906	3	4	4	Y	5710	5669	0	8 8	301
09	0		58484	-0-	58484	58484	5913	9	44	4	Y	5510	5569	0	1 8	241
10	70029	X	NO RPT	-0-	-70029	-0-	55828	3			Y	NO RPT				241
11	63450	X	NO RPT	-0-	-63450	-0-	6281	9			Y	NO RPT				241
06	DLQ	G-10	40239	-0-	40239	210664	52379	3	36498	3	Y	2675	2704	0	7 8	42
07	249457	X	38793	-0-	-210664	-0-	768	4	2943	9	Y	2654	2665	0	5 8	26
08	45291	X	34750	-0-	-10541	-0-	31	1	35822	3	Y	2241	2243	0	3 8	21
09	0		32726	-0-	32726	32726	21	4	2919	9	Y	2107	2094	0	3 8	31
10	41571	X	NO RPT	-0-	-41571	-0-	31	1	32254	3	Y	NO RPT				31
11	40230	X	NO RPT	-0-	-40230	-0-	2465	9	2318	9	Y	NO RPT				31
06	33570	X	17555	-0-	-16015	-0-	30	1	30345	3	Y	1494	1580	0	6 8	311
07	31407	X	31407	-0-	-0-	-0-	33	4	2318	9	N	2996	3106	0	4 8	197
08	35247	X	28835	-0-	-6412	-0-	26900	3	367	4	N	2772	2563	0	3 8	403
09	0		26225	-0-	26225	26225	3296	9	94	4	N	2518	2651	0	6 8	264
10	33666	X	NO RPT	-0-	-33666	-0-	25419	3			N	NO RPT				264
11	30390	X	NO RPT	-0-	-30390	-0-	3049	9			N	NO RPT				264

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CROWLEY UNIT 7558		//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

WELL #: 10H RRCID -> 288523 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11175 - 18366																
06		22872 X	22872	-0-	-0-	-0-	19377 3479	3 9	16	4	Y	3163	3083	0	7 8	195
07		22053 X	22053	-0-	-0-	-0-	19094 2306	3 9	653	4	Y	2096	2137	0	5 8	149
08		20251 X	20251	-0-	-0-	-0-	455 66	1 4	17585 2145	3 9	Y	1950	1930	0	2 8	167
09		0	17064	-0-	17064	17064	411 1811	1 9	14842	3	Y	1646	1702	0	4 8	107
10		22940 X	NO RPT	-0-	-22940	-0-					Y	NO RPT				107
11		22200 X	NO RPT	-0-	-22200	-0-					Y	NO RPT				107

TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A WELL #: 21H RRCID -> 288535 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10532 - 20392																
06		36600 X	35730	-0-	-870	-0-	31820 3389	3 9	521	4	Y	3081	3054	0	8 8	154
07		35391 X	35391	-0-	-0-	-0-	32056	3	3335	9	Y	3032	3089	0	10 8	87
08		37658 X	37658	-0-	-0-	-0-	34144 3502	3 9	12	4	Y	3184	3111	0	5 8	155
09		0	34785	-0-	34785	34785	31675 3098	3 9	12	4	Y	2816	2866	0	1 8	104
10		35805 X	NO RPT	-0-	-35805	-0-					Y	NO RPT				104
11		34650 X	NO RPT	-0-	-34650	-0-					Y	NO RPT				104

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 15H RRCID -> 288551 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10716 - 21466																
06		47490 X	3907	-0-	-43583	-0-	3351 526	3 9	30	4	Y	478	578	0	3 8	43
07		14568 X	14568	-0-	-0-	-0-	11374 3038	3 9	156	4	Y	2762	2659	0	4 8	142
08		38440 X	38440	-0-	-0-	-0-	31118 6843	3 9	479	4	Y	6221	6187	0	4 8	172
09		0	31120	-0-	31120	31120	26090 4963	3 9	67	4	Y	4512	4570	0	11 8	103
10		47492 X	NO RPT	-0-	-47492	-0-					Y	NO RPT				103
11		14100 X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					Y	NO RPT				103

CROWLEY 7527 ALLOC. A WELL #: 12H RRCID -> 288613 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10955 - 17940																
06		35820 X	29242	-0-	-6578	-0-	26578 2642	3 9	22	4	Y	2402	2360	0	5 8	148
07		28167 X	28167	-0-	-0-	-0-	25563 1730	3 9	874	4	Y	1573	1605	0	4 8	112
08		27088 X	27088	-0-	-0-	-0-	641 94	1 4	24761 1592	3 9	Y	1447	1434	0	1 8	124
09		0	25614	-0-	25614	25614	652 1452	1 9	23510	3	Y	1320	1355	0	3 8	86
10		30225 X	NO RPT	-0-	-30225	-0-					Y	NO RPT				86
11		29250 X	NO RPT	-0-	-29250	-0-					Y	NO RPT				86

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ST. CLAIR UNIT 2827			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
			//CONT.//	124807										
			WELL #:	10H	RRCID ->	288615	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	10857	PERF.	11146	- 20921	
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		
06	32850 X	24295	-0-	-8555	-0-	21933 3 2296 9	66 4	Y	2087	2120 0	6 8	92		
07	28153 X	28153	-0-	-0-	-0-	25487 3 2663 9	3 4	Y	2421	2351 0	9 8	153		
08	26979 X	26979	-0-	-0-	-0-	24583 3 2395 9	1 4	Y	2177	2156 0	4 8	170		
09	0	25982	-0-	25982	25982	23492 3 2472 9	18 4	Y	2247	2236 0	1 8	180		
10	27683 X	NO RPT	-0-	-27683	-0-			Y	NO RPT			180		
11	27240 X	NO RPT	-0-	-27240	-0-			Y	NO RPT			180		

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A			WELL #:	20H	RRCID ->	288716	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL DEPTH	10491	PERF.	10820	- 21431	
06	DLQ G-10	71322	-0-	71322	288371	30 1 1346 4	63958 3 5988 9	Y	5444	5505 0	14 8	86		
07	369407 X	81036	-0-	-288371	-0-	31 1 42 4	70362 3 10601 9	Y	9637	9610 0	20 8	93		
08	54250 X	51172	-0-	-3078	-0-	31 1 5620 9	45521 3	Y	5109	5148 0	7 8	47		
09	0	42012	-0-	42012	42012	30 1 40 4	37529 3 4413 9	Y	4012	3993 0	6 8	60		
10	73687 X	NO RPT	-0-	-73687	-0-			Y	NO RPT			60		
11	78420 X	NO RPT	-0-	-78420	-0-			Y	NO RPT			60		

DOROTHY UNIT 38			WELL #:	12H	RRCID ->	289930	COMPL. DATE	04/12/2020	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	11587	- 22191	
06	31320 X	29149	-0-	-2171	-0-	25408 3 3517 9	224 4	Y	3197	2967 0	17 8	288		
07	26345 X	26345	-0-	-0-	-0-	23117 3 2911 9	317 4	Y	2646	2794 0	4 8	136		
08	27316 X	27316	-0-	-0-	-0-	24205 3 2738 9	373 4	Y	2489	2555 0	1 8	69		
09	0	28782	-0-	28782	28782	25912 3 2804 9	66 4	Y	2549	2554 0	6 8	58		
10	30845 X	NO RPT	-0-	-30845	-0-			Y	NO RPT			58		
11	29160 X	NO RPT	-0-	-29160	-0-			Y	NO RPT			58		

DOROTHY UNIT 38			WELL #:	14H	RRCID ->	290005	COMPL. DATE	04/11/2020	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	11060	- 21311	
06	56040 X	6270	-0-	-49770	-0-	5944 3 274 9	52 4	Y	249	321 0	1 8	22		
07	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	11490 3 1469 9	158 4	Y	1335	1286 0	2 8	69		
08	43409 X	43409	-0-	-0-	-0-	39262 3 3543 9	604 4	Y	3221	3199 0	2 8	89		
09	0	46669	-0-	46669	46669	43507 3 3050 9	112 4	Y	2773	2792 0	7 8	63		
10	56389 X	NO RPT	-0-	-56389	-0-			Y	NO RPT			63		
11	12690 X	NO RPT	-0-	-12690	-0-			Y	NO RPT			63		

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC RICHMOND W STATE 4239 A-B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
RICHMOND W STATE 4239 A-B		WELL #:	71H	RRCID ->	290138	COMPL. DATE	01/21/2021	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	10798	-	18356
06	59490 X	46017	-0-	-13473	-0-	40134 3 5407 9	476 4	Y	4915	4898 0	12 8	81	
07	46245 X	46245	-0-	-0-	-0-	41005 3 5213 9	27 4	Y	4739	4674 0	13 8	133	
08	41200 X	41200	-0-	-0-	-0-	36332 3 4864 9	4 4	Y	4422	4349 0	7 8	199	
09	0	40662	-0-	40662	40662	36039 3	4623 9	Y	4203	4241 0	1 8	160	
10	48143 X	NO RPT	-0-	-48143	-0-			Y	NO RPT			160	
11	46020 X	NO RPT	-0-	-46020	-0-			Y	NO RPT			160	
RICHMOND W STATE 4239 A-C		WELL #:	72H	RRCID ->	290139	COMPL. DATE	01/22/2021	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	11030	-	18587
06	35850 X	30456	-0-	-5394	-0-	27135 3 2999 9	322 4	Y	2726	2713 0	7 8	45	
07	29536 X	29536	-0-	-0-	-0-	26616 3 2902 9	18 4	Y	2638	2602 0	7 8	74	
08	26791 X	26791	-0-	-0-	-0-	24027 3 2761 9	3 4	Y	2510	2467 0	4 8	113	
09	0	25003	-0-	25003	25003	22433 3	2570 9	Y	2336	2359 0	1 8	89	
10	31465 X	NO RPT	-0-	-31465	-0-			Y	NO RPT			89	
11	30450 X	NO RPT	-0-	-30450	-0-			Y	NO RPT			89	
RICHMOND W STATE 4239 A-D		WELL #:	73H	RRCID ->	290140	COMPL. DATE	01/22/2021	TOTAL DEPTH	11277	PERF.	11268	-	18749
06	37890 X	31807	-0-	-6083	-0-	28349 3 3122 9	336 4	Y	2838	2827 0	7 8	47	
07	29730 X	29730	-0-	-0-	-0-	26772 3 2940 9	18 4	Y	2673	2638 0	7 8	75	
08	30075 X	30075	-0-	-0-	-0-	27113 3 2959 9	3 4	Y	2690	2640 0	4 8	121	
09	0	27916	-0-	27916	27916	25148 3	2768 9	Y	2516	2540 0	1 8	96	
10	33015 X	NO RPT	-0-	-33015	-0-			Y	NO RPT			96	
11	31800 X	NO RPT	-0-	-31800	-0-			Y	NO RPT			96	
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #:	10H	RRCID ->	290175	COMPL. DATE	06/17/2021	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	10575	-	20549
06	72300 X	58942	-0-	-13358	-0-	50993 3 6618 9	1331 4	Y	6016	5964 0	17 8	89	
07	59849 X	59849	-0-	-0-	-0-	582 1 449 4	52332 3 6486 9	Y	5896	5835 0	15 8	135	
08	64268 X	64268	-0-	-0-	-0-	1096 1 822 4	55656 3 6694 9	Y	6085	6154 0	6 8	60	
09	0	60950	-0-	60950	60950	1049 1 9 4	52702 3 7190 9	Y	6536	6505 0	9 8	82	
10	62496 X	NO RPT	-0-	-62496	-0-			Y	NO RPT			82	
11	58950 X	NO RPT	-0-	-58950	-0-			Y	NO RPT			82	
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #:	11H	RRCID ->	290176	COMPL. DATE	06/20/2021	TOTAL DEPTH	10909	PERF.	11075	-	21032
06	65400 X	55073	-0-	-10327	-0-	48496 3 5311 9	1266 4	Y	4828	4777 0	18 8	72	
07	64111 X	64111	-0-	-0-	-0-	635 1 489 4	57017 3 5970 9	Y	5427	5355 0	20 8	124	
08	70586 X	70586	-0-	-0-	-0-	1221 1 916 4	61981 3 6468 9	Y	5880	5934 0	12 8	58	
09	0	68170	-0-	68170	68170	1213 1 11 4	60953 3 5993 9	Y	5448	5416 0	22 8	68	
10	53568 X	NO RPT	-0-	-53568	14602			Y	NO RPT			68	
11	51840 X	NO RPT	-0-	-51840	-0-			Y	NO RPT			68	

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC BUSH STATE UNIT 1922		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
BUSH STATE UNIT 1922				WELL #:	12H	RRCID ->	290177	COMPL. DATE	06/17/2021	TOTAL	DEPTH	10569	PERF.	10730	-	20728
06	57420 X	50533	-0-	-6887	-0-	42448	3	1108	4	Y	6343	6290	0	12	8	94
07	51120 X	51120	-0-	-0-	-0-	6977	9									
08	50144 X	50144	-0-	-0-	-0-	486	1	43695	3	Y	5967	5911	0	13	8	137
09	0	46540	-0-	46540	46540	375	4	6564	9							
10	53444 X	NO RPT	-0-	-53444	-0-	836	1	42442	3	Y	5672	5745	0	8	8	56
11	50520 X	NO RPT	-0-	-50520	-0-	627	4	6239	9							
BUSH STATE UNIT 1922				WELL #:	20H	RRCID ->	290178	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL	DEPTH	10449	PERF.	10670	-	20568
06	69627 X	69627	-0-	-0-	-0-	60252	3	1572	4	Y	7094	7036	0	13	8	105
07	69030 X	69030	-0-	-0-	-0-	7803	9									
08	77434 X	77434	-0-	-0-	-0-	672	1	60408	3	Y	6756	6693	0	13	8	155
09	0	72620	-0-	72620	72620	518	4	7432	9							
10	70308 X	NO RPT	-0-	-70308	2312	1312	1	66580	3	Y	7780	7850	0	8	8	77
11	68040 X	NO RPT	-0-	-68040	-0-	984	4	8558	9							
BUSH STATE UNIT 1922				WELL #:	21H	RRCID ->	290179	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL	DEPTH	10940	PERF.	11130	-	21065
06	54810 X	47042	-0-	-7768	-0-	41408	3	1081	4	Y	4139	4097	0	17	8	61
07	47586 X	47586	-0-	-0-	-0-	4553	9									
08	47537 X	47537	-0-	-0-	-0-	481	1	43200	3	Y	3214	3184	0	18	8	73
09	0	43690	-0-	43690	43690	370	4	3535	9							
10	53010 X	NO RPT	-0-	-53010	-0-	852	1	43244	3	Y	2547	2585	0	10	8	25
11	47040 X	NO RPT	-0-	-47040	-0-	639	4	2802	9							
BUSH STATE UNIT 1922				WELL #:	22H	RRCID ->	290181	COMPL. DATE	06/20/2021	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.	11170	-	21111
06	77730 X	66823	-0-	-10907	-0-	59124	3	1543	4	Y	5596	5539	0	23	8	83
07	62851 X	62851	-0-	-0-	-0-	6156	9									
08	59098 X	59098	-0-	-0-	-0-	611	1	54937	3	Y	6211	6129	0	23	8	142
09	0	55432	-0-	55432	55432	471	4	6832	9							
10	71083 X	NO RPT	-0-	-71083	-0-	1007	1	51113	3	Y	5657	5731	0	12	8	56
11	66810 X	NO RPT	-0-	-66810	-0-	755	4	6223	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC RICHMOND W STATE 4239 A-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	* AMT	EOM BALANCE					
06		46290 X	43465	-0-	-2825	-0-	37545	3	445	4	Y	4977	4960	0	13	8	82		
07		43688 X	43688	-0-	-0-	-0-	5475	9	38361	3	25	4	Y	4820	4754	0	13	8	135
08		42222 X	42222	-0-	-0-	-0-	5302	9	36957	3	4	4	Y	4783	4695	0	8	8	215
09		0	39131	-0-	39131	39131	5261	9	34215	3	4916	9	Y	4469	4513	0	1	8	170
10		47895 X	NO RPT	-0-	-47895	-0-							Y	NO RPT					170
11		43470 X	NO RPT	-0-	-43470	-0-							Y	NO RPT					170
HAYES STATE UNIT		WELL #: 41H		RRCID -> 290453		COMPL. DATE 10/25/2020		TOTAL DEPTH 10464		PERF.10600		- 15270							
06		25050 X	20656	-0-	-4394	-0-	17444	3	2818	9	394	4	Y	2562	2610	0	4	8	139
07		20004 X	20004	-0-	-0-	-0-	307	1	1679	4	15183	3	Y	2577	2567	0	5	8	144
08		22474 X	22474	-0-	-0-	-0-	1491	1	50	4	17495	3	Y	3125	3087	0	1	8	181
09		0	21472	-0-	21472	21472	1431	1	14	4	16785	3	Y	2947	2873	0			255
10		20646 X	NO RPT	-0-	-20646	826							Y	NO RPT					255
11		19980 X	NO RPT	-0-	-19980	-0-							Y	NO RPT					255
HAYES STATE UNIT		WELL #: 42H		RRCID -> 290465		COMPL. DATE 10/25/2020		TOTAL DEPTH 10474		PERF.10550		- 15271							
06		24570 X	20514	-0-	-4056	-0-	16723	3	3413	9	378	4	Y	3103	3153	0	4	8	168
07		20748 X	20748	-0-	-0-	-0-	313	1	1709	4	15460	3	Y	2969	2966	0	5	8	166
08		24912 X	24912	-0-	-0-	-0-	1671	1	56	4	19608	3	Y	3252	3228	0	2	8	188
09		0	24014	-0-	24014	24014	1629	1	16	4	19117	3	Y	2956	2888	0			256
10		18352 X	NO RPT	-0-	-18352	5662							Y	NO RPT					256
11		17760 X	NO RPT	-0-	-17760	-0-							Y	NO RPT					256
GRADY STATE UNIT 2730		WELL #: 28H		RRCID -> 290507		COMPL. DATE 10/26/2020		TOTAL DEPTH 11150		PERF.11259		- 21174							
06		DLQ G-10	41505	-0-	41505	191691	33911	3	6708	9	886	4	Y	6098	6079	0	18	8	384
07		230684 X	38993	-0-	-191691	-0-	31346	3	6156	9	1491	4	Y	5596	5618	0	20	8	342
08		44042 X	44042	-0-	-0-	-0-	36859	3	6599	9	584	4	Y	5999	5982	0	12	8	347
09		0	41854	-0-	41854	41854	35497	3	6280	9	77	4	Y	5709	5546	0	2	8	508
10		42904 X	NO RPT	-0-	-42904	-0-							Y	NO RPT					508
11		41520 X	NO RPT	-0-	-41520	-0-							Y	NO RPT					508

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		125580 X	76618	-0-	-48962	-0-	65626 3 10776 9	216 4	4	Y	9796	9900 0	2 8			63
07		61531 X	61531	-0-	-0-	-0-	53036 3 8447 9	48 4	4	Y	7679	7650 0	14 8			78
08		72108 X	72108	-0-	-0-	-0-	62723 3 9254 9	131 4	4	Y	8413	8402 0	10 8			79
09		0	62142	-0-	62142	62142	54437 3 7699 9	6 4	4	Y	6999	6988 0	2 8			88
10		79174 X	NO RPT	-0-	-79174	-0-				Y	NO RPT					88
11		76620 X	NO RPT	-0-	-76620	-0-				Y	NO RPT					88
WOMAC A5																
06		96150 X	83252	-0-	-12898	-0-	69366 3 13658 9	228 4	4	Y	12416	12546 0	3 8			80
07		84073 X	84073	-0-	-0-	-0-	69625 3 14385 9	63 4	4	Y	13077	13001 0	23 8			133
08		96869 X	96869	-0-	-0-	-0-	81190 3 15509 9	170 4	4	Y	14099	14083 0	17 8			132
09		0	83788	-0-	83788	83788	70565 3 13215 9	8 4	4	Y	12014	11991 0	3 8			152
10		86025 X	NO RPT	-0-	-86025	-0-				Y	NO RPT					152
11		83250 X	NO RPT	-0-	-83250	-0-				Y	NO RPT					152
MCDERMOTT STATE UNIT																
06		90840 X	48808	-0-	-42032	-0-	40777 3 7763 9	268 4	4	N	7057	7216 0	15 8			288
07		36619 X	36619	-0-	-0-	-0-	30442 3 5955 9	222 4	4	N	5414	5374 0	16 8			312
08		46035 X	43037	-0-	-2998	-0-	35128 3 7785 9	124 4	4	N	7077	6938 0	10 8			441
09		0	39444	-0-	39444	39444	32555 3 6852 9	37 4	4	N	6229	6261 0	2 8			407
10		46035 X	NO RPT	-0-	-46035	-0-				N	NO RPT					407
11		44550 X	NO RPT	-0-	-44550	-0-				N	NO RPT					407
WOMAC A2																
06		85140 X	81232	-0-	-3908	-0-	68190 3 12818 9	224 4	4	Y	11653	11711 0	3 8			75
07		79552 X	79552	-0-	-0-	-0-	67462 3 12029 9	61 4	4	Y	10935	10880 0	19 8			111
08		87978 X	77560	-0-	-10418	-0-	66510 3 10911 9	139 4	4	Y	9919	9925 0	12 8			93
09		0	65807	-0-	65807	65807	57037 3 8763 9	7 4	4	Y	7966	7956 0	2 8			101
10		83948 X	NO RPT	-0-	-83948	-0-				Y	NO RPT					101
11		81240 X	NO RPT	-0-	-81240	-0-				Y	NO RPT					101

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WOMAC A4		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WOMAC A4		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								

		WELL #:	2LA	RRCID ->	292082	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10695	PERF.	10850	-	20648	
06		101424 X	101424	-0-	-0-	-0-	86397 3 14743 9	284 4	Y	13403	13475 0	3 8	86	
07		83157 X	83157	-0-	-0-	-0-	70475 3 12618 9	64 4	Y	11471	11421 0	20 8	116	
08		93219 X	93219	-0-	-0-	-0-	80377 3 12674 9	168 4	Y	11522	11516 0	14 8	108	
09		0	79339	-0-	79339	79339	67978 3 11353 9	8 4	Y	10321	10297 0	2 8	130	
10		104811 X	NO RPT	-0-	-104811	-0-			Y	NO RPT			130	
11		101430 X	NO RPT	-0-	-101430	-0-			Y	NO RPT			130	

MCDERMOTT STATE UNIT		WELL #:	9UA	RRCID ->	292649	COMPL. DATE	10/28/2021	TOTAL DEPTH	10452	PERF.	10639	-	20499	
06		79830 X	36731	-0-	-43099	-0-	31289 3 5236 9	206 4	N	4760	4871 0	10 8	194	
07		47244 X	38754	-0-	-8490	-0-	33287 3 5224 9	243 4	N	4749	4655 0	14 8	274	
08		36605 X	36605	-0-	-0-	-0-	32056 3 4436 9	113 4	N	4033	4050 0	6 8	251	
09		40350 X	33705	-0-	-6645	-0-	29463 3 4208 9	34 4	N	3825	3825 0	1 8	250	
10		41695 X	NO RPT	-0-	-41695	-0-			N	NO RPT			250	
11		37500 X	NO RPT	-0-	-37500	-0-			N	NO RPT			250	

FOX 37 A1		WELL #:	5H	RRCID ->	293676	COMPL. DATE	07/21/2022	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	11065	-	20000	
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		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		65832 X	NO RPT	-0-	-65832	-0-			Y	NO RPT			-0-	

FOX 37 A2		WELL #:	2LA	RRCID ->	293677	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	10832	-	22124	
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		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		128904 X	NO RPT	-0-	-128904	-0-			Y	NO RPT			-0-	

FOX 37 A3		WELL #:	10UA	RRCID ->	293678	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	10639	PERF.	10663	-	22157	
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		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		123360 X	NO RPT	-0-	-123360	-0-			Y	NO RPT			-0-	

FOX 37 A4		WELL #:	3LA	RRCID ->	293679	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	10821	PERF.	10826	-	22263	
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		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		108864 X	NO RPT	-0-	-108864	-0-			Y	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077																	
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 11010																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					508
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					508
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	2					510
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					510
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					510
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					510

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487																	
06		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					223
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
08		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3237	3	41	9	N	37					260
09		7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	7452	3	535	9	N	486	333	1	5	8	408
10		0	5052	-0-	5052	5052	4664	3	388	9	N	353	367	1	1	8	393
11		0	3582	-0-	3582	8634	3310	3	272	9	N	247	1	8			639

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579																	
06		1844 N	1678	-0-	-166	-0-	1414	3	264	9	N	240	456	1			208
07		2077 X	1395	-0-	-682	-0-	1174	3	221	9	N	201	2	8			407
08		2077 X	4	-0-	-2073	-0-	4	3			N	-0-	181	1			226
09		2010 X	1181	-0-	-829	-0-	1007	3	174	9	N	158	1	8			383
10		0	2936	-0-	2936	2936	2565	3	371	9	N	337	367	1	2	8	346
11		0	891	-0-	891	3827	728	3	163	9	N	148	368	1			126

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241																	
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	45	3	2	9	N	2					273
07		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					273
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	284	3	6	9	N	5					278
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	161	3	54	9	N	49					327
10		0	117	-0-	117	117	111	3	6	9	N	5					332
11		0	-0-	-0-	-0-	117					N	7					339

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
 BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
08	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			239
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			343
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			343
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			347
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			347
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			347
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

06	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	743	1	5408	3	N	643	877	1	2	8	332	
07	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	707	9	853	1	N	4663	514	1	3	8	396	
08	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	639	9	798	1	N	3728	546	1	3	8	291	
09	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	488	9	837	1	N	3809	391	370	1	3	8	309
10	0	4359	-0-	4359	4359	430	9	854	1	N	3108	361	554	1	1	8	115
11	0	4787	-0-	4787	9146	397	9	769	1	N	3630	353	180	1	1	8	287
						388	9										

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

06	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2167	2	24	9	N	22	2	8			256
07	558 N	482	-0-	-76	-0-	435	2	47	9	N	43	2	8			297
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					297
09	540 N	60	-0-	-480	-0-	60	2			N	-0-					297
10	0	199	-0-	199	199	198	2	1	9	N	1					298
11	0	1174	-0-	1174	1373	1174	2			N	-0-	185	1			113

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

06	9210 X	7872	-0-	-1338	-0-	697	1	6797	2	Y	344	443	1	1	8	293
07	9455 X	6795	-0-	-2660	-0-	378	9	692	1	Y	315	364	1	3	8	241
08	9455 X	6705	-0-	-2750	-0-	347	9	730	1	Y	273	320	1	2	8	192
09	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	300	9	430	1	Y	299	307	1	4	8	180
10	0	10260	-0-	10260	10260	329	9	686	1	Y	373	282	1	1	8	270
11	0	6242	-0-	6242	16502	410	9	552	1	Y	319	299	1	1	8	289
						133	4	351	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)													
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
OATMAN C19-4A //CONT.// 141077													
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
06		3000 N	-0-	-0-	-3000	1481			Y	39	350	1	33
07		2424 X	943	-0-	-1481	-0-	46	1	Y	189	104	1	116
							208	9					
08		6758 X	1315	-0-	-5443	-0-	30	1	Y	120	175	1	59
							132	9					
09		6600 X	2749	-0-	-3851	-0-	84	1	Y	295	162	1	190
							325	9					
10		0	84	-0-	84	84	31	1	Y	4	192	1	2
							4	9					
11		0	1672	-0-	1672	1756	124	1	Y	235			237
							259	9					

HONEY BADGER 54-T4-34													
WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558													
06		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5456	3	N	15			169
07		4588 X	4445	-0-	-143	-0-	4436	3	N	8	1	8	176
08		4588 X	4574	-0-	-14	-0-	4571	3	N	3	2	8	177
09		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4936	3	N	15	1	8	191
10		0	4836	-0-	4836	4836	4836	3	N	-0-			191
11		0	2	-0-	2	4838	2	3	N	-0-			191

OATMAN C19-4A													
WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662													
06		3000 N	4392	-0-	1392	5294	142	1	Y	389	261	1	389
							428	9					
07		9610 X	4316	-0-	-5294	-0-	114	1	Y	248	399	1	235
							273	9					
08		7843 X	3270	-0-	-4573	-0-	111	1	Y	265	234	1	265
							292	9					
09		8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	329	1	Y	457	449	1	263
							503	9					
10		0	4145	-0-	4145	4145	132	1	Y	263	264	1	261
							289	9					
11		0	3996	-0-	3996	8141	152	1	Y	309	260	1	309
							340	9					

DONALDSON 4-54													
WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129													
06		9930 X	9323	-0-	-607	-0-	842	1	N	289	297	0	271
							318	9					
07		10571 X	9535	-0-	-1036	-0-	779	1	N	391	415	0	241
							430	9					
08		10571 X	8274	-0-	-2297	-0-	852	1	N	252	298	0	190
							77	4					
09		10590 X	8887	-0-	-1703	-0-	842	1	N	217	237	0	162
							30	4					
10		0	8112	-0-	8112	8112	870	1	N	217	207	0	170
							239	9					
11		0	8638	-0-	8638	16750	842	1	N	198	208	0	159
							218	9					

FOLK 4-34													
WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416													
06		1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	950	3	N	233	175	1	418
07		1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	946	3	N	61	181	1	296
08		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1001	3	N	71	1	8	366
09		980 X	980	-0-	-0-	-0-	910	3	N	64	1	8	429
10		0	975	-0-	975	975	919	3	N	51			480
11		0	1094	-0-	1094	2069	1025	3	N	63			543

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
ROLWING 4-33 //CONT.// 141077																	
WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM					
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	M		AMT	CODE	BALANCE				
06		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3361	3	1	9	N	1	1	8	156		
07		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3426	3	67	9	N	61	2	8	215		
08		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3473	3	70	9	N	64	1	8	278		
09		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3374	3	83	9	N	75	3	8	350		
10		0	3550	-0-	3550	3550	3475	3	75	9	N	68			418		
11		0	2967	-0-	2967	6517	2876	3	91	9	N	83			501		

HEAGNEY 4-48																	
WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269																	
06		3270 X	2439	-0-	-831	-0-	839	1	1449	2	N	137	355	1	1	8	313
							151	9									
07		3379 X	1572	-0-	-1807	-0-	780	1	638	2	N	140	2	8			451
							154	9									
08		3379 X	2943	-0-	-436	-0-	868	1	1944	2	N	119	2	8			568
							131	9									
09		3270 X	2408	-0-	-862	-0-	840	1	1434	2	N	122	328	1	3	8	359
							134	9									
10		0	2436	-0-	2436	2436	870	1	1433	2	N	121	1	8			479
							133	9									
11		0	1016	-0-	1016	3452	842	1	35	4	N	126					605
							139	9									

ESSMAN C9-20																	
WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059																	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

KNIGHT 4-51																	
WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836																	
06		22191 X	22191	-0-	-0-	-0-	21770	2	421	9	N	383	356	1	2	8	383
07		23941 X	23941	-0-	-0-	-0-	23505	2	436	9	N	396	365	1	3	8	411
08		23623 X	23623	-0-	-0-	-0-	23184	2	439	9	N	399	367	1	3	8	440
09		22440 X	22440	-0-	-0-	-0-	22029	2	411	9	N	374	364	1	5	8	445
10		0	23258	-0-	23258	23258	22853	2	405	9	N	368	366	1	1	8	446
11		0	20194	-0-	20194	43452	19835	2	359	9	N	326	375	1	1	8	396

EGGERS 4-31																	
WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243																	
06		2371 X	4	-0-	-2367	-0-	4	2			N	-0-					238
07		446 X	446	-0-	-0-	-0-	293	2	153	9	N	139	182	1			195
08		1116 X	1112	-0-	-4	-0-	1043	2	69	9	N	63	182	1	1	8	75
09		1080 X	660	-0-	-420	-0-	614	2	46	9	N	42	2	8			115
*10		1054 X	136	-0-	-918	-0-	126	2	10	9	N	9					124
11		0	997	-0-	997	997	808	2	189	9	N	172					234

MCAFEE C17-21																	
WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
KNIGHT 4-51 //CONT.// 141077														
WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867														
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	
06	12450 X	9741	-0-	-2709	-0-	703	1	7776	2	N	1147	1208	0	1 8 349
						1262	9							
07	12865 X	10705	-0-	-2160	-0-	847	1	8422	2	N	1305	1197	0	7 8 450
						1436	9							
08	12865 X	10234	-0-	-2631	-0-	841	1	8201	2	N	1084	1209	0	3 8 322
						1192	9							
09	11430 X	9967	-0-	-1463	-0-	828	1	7909	2	N	1118	1074	0	5 8 361
						1230	9							
10	0	10312	-0-	10312	10312	870	1	7948	2	N	1358	1251	0	1 8 467
						1494	9							
11	0	8173	-0-	8173	18485	842	1	6134	2	N	1088	1138	0	1 8 416
						1197	9							

BIG HOUSE C														
WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238														
06	22590 X	22042	-0-	-548	-0-	20960	2	1082	9	N	984	975	0	3 8 325
07	23983 X	23983	-0-	-0-	-0-	22931	2	1052	9	N	956	854	0	4 8 423
08	23943 X	23943	-0-	-0-	-0-	22973	2	970	9	N	882	926	0	4 8 375
09	22050 X	20889	-0-	-1161	-0-	19910	2	979	9	N	890	821	0	5 8 439
10	0	20657	-0-	20657	20657	19707	2	950	9	N	864	868	0	1 8 434
11	0	20159	-0-	20159	40816	19188	2	971	9	N	883	896	0	1 8 420

EADY A 4 59-60														
WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617														
06	34620 X	27155	-0-	-7465	-0-	937	1	24675	2	N	1403	1406	0	5 8 367
						1543	9							
07	35774 X	28589	-0-	-7185	-0-	942	1	26007	2	N	1375	1285	0	9 8 448
						127	4	1513	9					
08	29109 X	27751	-0-	-1358	-0-	1013	1	25291	2	N	1315	1342	0	7 8 414
						1447	9							
09	28380 X	25928	-0-	-2452	-0-	1010	1	23521	2	N	1270	1208	0	12 8 464
						1397	9							
10	0	28005	-0-	28005	28005	1074	1	25162	2	N	1502	1575	0	2 8 389
						117	4	1652	9					
11	0	25500	-0-	25500	53505	1042	1	23134	2	N	1204	1205	0	2 8 386
						1324	9							

EADY B 4 59-60														
WELL #: 2H RRCID -> 284042 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299														
06	19547 X	19547	-0-	-0-	-0-	745	1	17278	2	N	1385	1454	0	4 8 408
						1524	9							
07	20584 X	20091	-0-	-493	-0-	779	1	17435	2	N	1425	1164	0	7 8 662
						309	4	1568	9					
08	20956 X	16081	-0-	-4875	-0-	664	1	14574	2	N	766	1090	0	5 8 333
						843	9							
09	20520 X	13230	-0-	-7290	-0-	594	1	11400	2	N	1124	1030	0	8 8 419
						1236	9							
10	0	14961	-0-	14961	14961	667	1	12748	2	N	1357	1270	0	1 8 505
						53	4	1493	9					
11	0	12747	-0-	12747	27708	640	1	11077	2	N	936	876	0	1 8 564
						1030	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
SAMURAI 4-49 50 //CONT.// 141077														
WELL #: U 42H RRCID -> 284250 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	41850 X	34516	-0-	-7334	-0-	815	1 31626 2	N	1886	1935 0	6 8	377		
						2075	9							
07	43245 X	34958	-0-	-8287	-0-	852	1 31557 2	N	2317	2118 0	13 8	563		
						2549	9							
08	43245 X	35284	-0-	-7961	-0-	856	1 32032 2	N	2178	2310 0	10 8	421		
						2396	9							
09	39300 X	32170	-0-	-7130	-0-	816	1 29038 2	N	2105	2082 0	15 8	429		
						2316	9							
10	0	34650	-0-	34650	34650	902	1 31387 2	N	2146	2087 0	3 8	485		
						2361	9							
11	0	37979	-0-	37979	72629	949	1 34761 2	N	2063	2118 0	3 8	427		
						2269	9							
PISTOL C18-24														
WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619														
06	16860 X	16669	-0-	-191	-0-	15198	2 28 4	N	1312	1434 0	3 8	230		
						1443	9							
07	20522 X	17298	-0-	-3224	-0-	15677	2 30 4	N	1446	1384 0	4 8	288		
						1591	9							
08	20522 X	17446	-0-	-3076	-0-	15827	2 6 4	N	1466	1531 0	4 8	219		
						1613	9							
09	19860 X	15377	-0-	-4483	-0-	14015	2 6 4	N	1233	1090 0	4 8	358		
						1356	9							
10	0	15896	-0-	15896	15896	14346	2 1550 9	N	1409	1463 0	2 8	302		
						13117	2							
11	0	14539	-0-	14539	30435	13117	2 1422 9	N	1293	1306 0	1 8	288		
SAMURAI 4-49 50														
WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940														
06	35820 X	34422	-0-	-1398	-0-	802	1 30433 2	N	2897	3008 0	6 8	392		
						3187	9							
07	34901 X	34901	-0-	-0-	-0-	832	1 31321 2	N	2498	2387 0	10 8	493		
						2748	9							
08	35712 X	33732	-0-	-1980	-0-	849	1 30124 2	N	2508	2595 0	8 8	398		
						2759	9							
09	34890 X	34864	-0-	-26	-0-	869	1 31210 2	N	2532	2383 0	15 8	532		
						2785	9							
10	0	32366	-0-	32366	32366	839	1 29114 2	N	2194	2325 0	3 8	398		
						2413	9							
11	0	26638	-0-	26638	59004	736	1 23190 2	N	2465	2474 0	2 8	387		
						2712	9							
SIEBER TRUST														
WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502														
06	17280 X	15853	-0-	-1427	-0-	14862	3 69 4	N	838	862 0	2 8	287		
						922	9							
07	18559 X	18559	-0-	-0-	-0-	17509	3 62 4	N	898	932 0	5 8	248		
						988	9							
08	17856 X	17756	-0-	-100	-0-	16785	3 44 4	N	843	839 0	1 8	251		
						927	9							
09	16500 X	15957	-0-	-543	-0-	15126	3 14 4	N	743	738 0	33 8	223		
						817	9							
10	0	16686	-0-	16686	16686	15592	3 113 4	N	892	743 0	7 8	365		
						981	9							
11	0	17082	-0-	17082	33768	16178	3 904 9	N	822	927 0	17 8	243		

PHANTOM (WOLFPCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
SAMURAI 4-49-50 //CONT.// 141077														
WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760														
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	
06	39299 X	39299	-0-	-0-	-0-	815	1	35431	2	N	2775	3280	0	8 8 262
						3053	9							
07	40928 X	40928	-0-	-0-	-0-	862	1	36630	2	N	2924	2778	0	15 8 393
						220	4	3216	9					
08	39070 X	39070	-0-	-0-	-0-	799	1	34965	2	N	2747	2728	0	14 8 398
						284	4	3022	9					
09	38012 X	38012	-0-	-0-	-0-	842	1	34168	2	N	2729	2715	0	19 8 393
						3002	9							
10	0	39332	-0-	39332	39332	870	1	35511	2	N	2683	2732	0	4 8 340
						2951	9							
11	0	38368	-0-	38368	77700	842	1	34574	2	N	2684	1845	0	3 8 1176
						2952	9							

BIG HOUSE A 4 57-60														
WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731														
06	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	923	1	5857	2	N	1503	1576	0	2 8 324
						1653	9							
07	10106 X	9014	-0-	-1092	-0-	977	1	6070	2	N	1788	1670	0	4 8 438
						1967	9							
08	10447 X	8812	-0-	-1635	-0-	999	1	5970	2	N	1675	1688	0	3 8 422
						1843	9							
09	12133 X	12133	-0-	-0-	-0-	930	1	9017	2	N	1987	1835	0	10 8 564
						2186	9							
10	0	24239	-0-	24239	24239	1204	1	19965	2	N	2791	2921	0	2 8 432
						3070	9							
11	0	21425	-0-	21425	45664	938	1	17766	2	N	2474	2528	0	1 8 377
						2721	9							

BIG HOUSE B 4 57-60														
WELL #: 2H RRCID -> 284405 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780														
06	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	1305	1	8406	2	N	1288	1282	0	3 8 361
						1417	9							
07	11532 X	10912	-0-	-620	-0-	1308	1	8160	2	N	1313	1231	0	4 8 439
						1444	9							
08	11532 X	10614	-0-	-918	-0-	1322	1	7922	2	N	1245	1272	0	4 8 408
						1370	9							
09	12441 X	12441	-0-	-0-	-0-	1317	1	9684	2	N	1309	1017	0	7 8 693
						1440	9							
10	0	21737	-0-	21737	21737	983	1	18588	2	N	1969	2070	0	2 8 590
						2166	9							
11	0	28217	-0-	28217	49954	1290	1	24358	2	N	2335	2452	0	1 8 472
						2569	9							

POP 4-59 60														
WELL #: 1H RRCID -> 284518 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874														
06	51077 X	51077	-0-	-0-	-0-	49450	2	1627	9	N	1479	1335	0	6 8 499
07	50815 X	50815	-0-	-0-	-0-	48691	2	2124	9	N	1931	1657	0	10 8 763
08	46789 X	46789	-0-	-0-	-0-	45193	2	1596	9	N	1451	1706	0	11 8 497
09	49139 X	49139	-0-	-0-	-0-	47750	2	1389	9	N	1263	1223	0	7 8 530
10	0	51197	-0-	51197	51197	49528	2	1669	9	N	1517	1469	0	4 8 574
11	0	48411	-0-	48411	99608	46831	2	1580	9	N	1436	1495	0	2 8 513

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
WOLFMAN D 4 21-24 //CONT.// 141077														
WELL #: C 45H RRCID -> 286636 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		37020 X	34437	-0-	-2583	-0-	1075 1	29271 2	2	N	2106	2046 0	10 8	380
							1774 4	2317 9						
07		36766 X	35311	-0-	-1455	-0-	1161 1	31654 2	2	N	2254	2157 0	19 8	458
							17 4	2479 9						
08		35371 X	34888	-0-	-483	-0-	1161 1	31502 2	2	N	2023	2153 0	15 8	313
							2225 9							
09		34740 X	33693	-0-	-1047	-0-	1123 1	30159 2	2	N	2192	1943 0	23 8	539
							2411 9							
10		0	33520	-0-	33520	33520	1151 1	30277 2	2	N	1902	2000 0	5 8	436
							2092 9							
11		0	32542	-0-	32542	66062	1123 1	29207 2	2	N	2011	2049 0	4 8	394
							2212 9							

POWDER KEG C														
WELL #: U 49H RRCID -> 286641 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 14655														
06		42990 X	24637	-0-	-18353	-0-	832 1	22467 2	2	N	1216	1281 0	11 8	514
							1338 9							
07		25621 X	25621	-0-	-0-	-0-	867 1	22720 2	2	N	1098	1146 0	15 8	451
							826 4	1208 9						
08		14756 X	14439	-0-	-317	-0-	853 1	12723 2	2	N	620	778 0	8 8	285
							181 4	682 9						
09		24630 X	2	-0-	-24628	-0-	2 1			N	-0-			285
10		0	2222	-0-	2222	2222	674 1	1399 2	2	N	135	4 8		416
							149 9							
11		0	1547	-0-	1547	3769	840 1	486 4	4	N	201	213 0	5 8	399
							221 9							

TIN STAR D														
WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705														
06		31024 X	31024	-0-	-0-	-0-	842 1	26916 2	2	N	2969	3054 0	7 8	315
							3266 9							
07		31768 X	31768	-0-	-0-	-0-	863 1	27563 2	2	N	2918	2773 0	12 8	448
							132 4	3210 9						
08		31725 X	31725	-0-	-0-	-0-	870 1	27514 2	2	N	3037	3094 0	10 8	381
							3341 9							
09		30866 X	30866	-0-	-0-	-0-	839 1	26994 2	2	N	2757	2716 0	18 8	404
							3033 9							
10		0	32036	-0-	32036	32036	870 1	27903 2	2	N	2966	2954 0	4 8	412
							3263 9							
11		0	30703	-0-	30703	62739	842 1	26790 2	2	N	2792	2859 0	3 8	342
							3071 9							

BIG FUNDAMENTAL 4-52														
WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976														
06		11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	1123 1	8760 2	2	N	1763	1810 0	3 8	355
							1939 9							
07		12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	1161 1	9146 2	2	N	1733	1723 0	5 8	360
							1906 9							
08		11749 X	11580	-0-	-169	-0-	1154 1	8667 2	2	N	1599	1559 0	4 8	396
							1759 9							
09		11370 X	10894	-0-	-476	-0-	1123 1	8084 2	2	N	1534	1487 0	5 8	438
							1687 9							
10		0	10665	-0-	10665	10665	1161 1	7823 2	2	N	1528	1638 0	1 8	327
							1681 9							
11		0	10974	-0-	10974	21639	1123 1	8069 2	2	N	1620	1636 0	1 8	310
							1782 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077													
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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	25440 X	19646	-0-	-5794	-0-	910	1	15166	2	N	2273	2343	0	4 8	244
						1070	4	2500	9						
07	26288 X	21653	-0-	-4635	-0-	854	1	18329	2	N	2245	2181	0	8 8	300
						2470	9								
08	25482 X	19115	-0-	-6367	-0-	701	1	16958	2	N	1324	1379	0	6 8	239
						1456	9								
09	21630 X	17780	-0-	-3850	-0-	976	1	15541	2	N	1148	1192	0	12 8	183
						1263	9								
10	0	19819	-0-	19819	19819	1038	1	17458	2	N	1203	1109	0	4 8	274
						1323	9								
11	0	19370	-0-	19370	39189	974	1	16422	2	Y	1761	1793	0	2 8	240
						37	4	1937	9						
POP C 4-59 60		WELL #: 3H		RRCID -> 286841		COMPL. DATE 08/14/2019				TOTAL DEPTH 10377 PERF.10646 - 20176					
06	35730 X	28267	-0-	-7463	-0-	1322	1	22170	2	N	3044	3126	0	6 8	318
						1427	4	3348	9						
07	34937 X	29850	-0-	-5087	-0-	1165	1	24968	2	N	3379	3093	0	11 8	593
						3717	9								
08	32116 X	30322	-0-	-1794	-0-	906	1	25283	2	N	3757	3946	0	9 8	395
						4133	9								
09	29580 X	25443	-0-	-4137	-0-	1271	1	20245	2	N	3570	3181	0	15 8	769
						3927	9								
10	0	27479	-0-	27479	27479	1281	1	21567	2	N	4210	4512	0	5 8	461
						4631	9								
11	0	25483	-0-	25483	52962	1241	1	20888	2	Y	2999	3004	0	3 8	453
						55	4	3299	9						
LAYDEN		WELL #: U 23H		RRCID -> 287000		COMPL. DATE 12/08/2018				TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507					
06	8820 X	8571	-0-	-249	-0-	6764	3	1807	9	N	1643	1572	0	1 8	421
07	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	7139	3	1745	9	N	1586	1652	0	6 8	349
08	8928 X	7839	-0-	-1089	-0-	6331	3	1508	9	N	1371	1299	0		421
09	8640 X	8042	-0-	-598	-0-	6418	3	1624	9	N	1476	1471	0	11 8	415
10	0	7596	-0-	7596	7596	6042	3	1554	9	N	1413	1362	0		466
11	0	7303	-0-	7303	14899	5661	3	1642	9	N	1493	1605	0		354
BLAZING SADDLES STATE A		WELL #: U 49H		RRCID -> 287015		COMPL. DATE 08/06/2019				TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846					
06	47010 X	44891	-0-	-2119	-0-	1123	1	40645	2	N	2839	2992	0	6 8	255
						3123	9								
07	48422 X	45294	-0-	-3128	-0-	1143	1	40965	2	N	2896	2765	0	14 8	372
						3186	9								
08	48422 X	44462	-0-	-3960	-0-	1160	1	38309	2	N	2911	2994	0	11 8	278
						1791	4	3202	9						
09	46590 X	41883	-0-	-4707	-0-	1080	1	37210	2	N	2795	2644	0	15 8	414
						518	4	3075	9						
10	0	42384	-0-	42384	42384	1153	1	37355	2	N	2733	2832	0	4 8	311
						870	4	3006	9						
11	0	40462	-0-	40462	82846	1089	1	34583	2	N	2883	2785	0	3 8	406
						1619	4	3171	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.//		141077										
STINGRAY		WELL #:		2H	RRCID ->	287409	COMPL. DATE	12/30/2014	TOTAL DEPTH	10404	PERF.10835	- 19461		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	8280 X	5108	-0-	-3172	-0-	113	1	4370	2	N	568	517 1	3 8	402
07	8556 X	373	-0-	-8183	-0-	625	9	12	1	N	24	166 1	1 8	259
08	7967 X	2343	-0-	-5624	-0-	26	9	83	1	N	204	4 8		459
09	7380 X	847	-0-	-6533	-0-	224	9	588	2	N	235			694
10	0	6815	-0-	6815	6815	5062	2	1753	9	N	1594	1037 1		792
11	0	9664	-0-	9664	16479	7221	2	2443	9	N	2221	1870 1		798

STINGRAY		WELL #:		1H	RRCID ->	287504	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	10520	PERF.10881	- 15192		
06	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	379	1	4476	2	N	661	513 1	3 8	500
07	5735 X	5326	-0-	-409	-0-	727	9	347	1	N	585	682 1	1 8	402
08	6107 X	2346	-0-	-3761	-0-	644	9	536	1	N	290	512 1	1 8	179
09	5910 X	1092	-0-	-4818	-0-	319	9	842	1	N	33			212
10	0	4343	-0-	4343	4343	36	9	870	1	N	828	524 1		516
11	0	5189	-0-	5189	9532	911	9	842	1	N	981	855 1		642
						1079	9							

STINGRAY		WELL #:		3H	RRCID ->	287554	COMPL. DATE	11/08/2016	TOTAL DEPTH	10462	PERF.10917	- 15666		
06	14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	351	1	12089	2	N	1503	1352 1	6 8	376
07	15221 X	15221	-0-	-0-	-0-	1653	9	399	1	N	1668	1565 1	2 8	477
08	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	1835	9	252	1	N	885	848 1	1 8	513
09	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	974	9	2003	2	N	1006	1352 1		167
10	0	11732	-0-	11732	11732	8451	2	3281	9	N	2983	2224 1		926
11	0	9053	-0-	9053	20785	7003	2	2050	9	N	1864	2073 1		717

HIGH NOON A		WELL #:		U 49H	RRCID ->	287880	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	10179	PERF.10553	- 19504		
06	48690 X	41104	-0-	-7586	-0-	838	1	30433	2	N	3087	2800 0	6 8	679
07	47678 X	43428	-0-	-4250	-0-	6437	4	853	1	N	2909	3147 0	13 8	428
08	47523 X	42469	-0-	-5054	-0-	3859	4	3200	9	N	2869	3068 0	10 8	219
09	45240 X	40454	-0-	-4786	-0-	865	1	36452	2	N	2787	2638 0	15 8	353
10	0	41616	-0-	41616	41616	1996	4	3156	9	N	3000	2880 0	3 8	470
11	0	39209	-0-	39209	80825	838	1	37455	2	N	2905	2935 0	3 8	437
						3066	9	842	1	N				
						310	4	3196	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
GELTEMEYER 4-21 //CONT.// 141077														
WELL #: 1H RRCID -> 288191 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270														
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	
06	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	839 1	301 2	N	224	518 1	1 8	255		
07	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	246 9	252 2	N	234	187 1	2 8	300		
08	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	870 1	270 2	N	264	275 1	2 8	287		
09	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	257 9	350 2	N	236	182 1	2 8	339		
10	0	1397	-0-	1397	1397	854 1	375 2	N	215	368 1		186		
11	0	1091	-0-	1091	2488	290 9	249 9	N	226	188 1		224		
						842 1								
OATMAN C-19 A WELL #: U 10H RRCID -> 288303 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981														
06	29520 X	28377	-0-	-1143	-0-	1018 1	25794 2	Y	1423	1493 0	4 8	191		
07	29946 X	26941	-0-	-3005	-0-	1565 9	24200 2	Y	1479	1418 0	8 8	244		
08	30473 X	27334	-0-	-3139	-0-	1033 1	1627 9	Y	1311	1418 0	7 8	130		
09	29790 X	26670	-0-	-3120	-0-	81 4	23906 2	Y	1499	1338 0	14 8	277		
10	0	26986	-0-	26986	26986	1082 1	24045 2	Y	1499	1472 0	5 8	299		
11	0	23505	-0-	23505	50491	1442 9	21126 2	Y	1278	1309 0	4 8	264		
						1115 1	1406 9							
						1649 9								
						1292 1								
						966 1								
						7 4								
STATE RIFLEMAN C-18 B WELL #: U 30H RRCID -> 288556 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893														
06	41580 X	36231	-0-	-5349	-0-	1123 1	30461 2	N	2642	2402 0	6 8	504		
07	41819 X	36983	-0-	-4836	-0-	1741 4	31019 2	N	2545	2433 0	12 8	604		
08	40951 X	35032	-0-	-5919	-0-	1149 1	2800 9	N	2222	2597 0	10 8	219		
09	39480 X	35057	-0-	-4423	-0-	2015 4	29647 2	N	2402	2165 0	14 8	442		
10	0	35401	-0-	35401	35401	1133 1	31571 2	N	2426	2289 0	3 8	576		
11	0	32202	-0-	32202	67603	1808 4	28137 2	N	2373	2414 0	3 8	532		
						1123 1	2610 9							
						2642 9								
						1161 1								
						2669 9								
						332 4								
FOLK ROLWING A 4-34 33 WELL #: 1H RRCID -> 288675 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10469 - 16975														
06	30750 X	29094	-0-	-1656	-0-	842 1	27124 2	N	1025	832 0	3 8	421		
07	31775 X	29594	-0-	-2181	-0-	1128 9	27796 2	N	974	789 0	8 8	598		
08	31558 X	27763	-0-	-3795	-0-	727 1	26127 2	N	978	826 0	5 8	745		
09	29490 X	26597	-0-	-2893	-0-	1071 9	1076 9	N	744	1151 0	8 8	330		
10	0	28251	-0-	28251	28251	315 1	26934 2	N	911	802 0	2 8	437		
11	0	26114	-0-	26114	54365	286 1	24665 2	N	822	823 0	1 8	435		
						818 9	904 9							
						315 1								
						1002 9								
						305 1								
						240 4								

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
 OATMAN C18-25 WELL #: 4H RRCID -> 289044 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	864 X	864	-0-	-0-	-0-	778	3	86	9	N	78	1	8	370	
07	492 X	492	-0-	-0-	-0-	215	3	277	9	N	252			622	
08	602 X	602	-0-	-0-	-0-	590	3	12	9	N	11			633	
09	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1146	3	2	9	N	2	1	8	634	
10	0	1283	-0-	1283	1283	1250	3	33	9	N	30			664	
11	0	1764	-0-	1764	3047	1701	3	63	9	N	57	376	1	345	

TIN STAR G WELL #: U 17H RRCID -> 289652 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524

06	29070 X	23672	-0-	-5398	-0-	666	1	20523	2	Y	2257	2220	0	3 8	287
						2483	9								
07	27714 X	24051	-0-	-3663	-0-	683	1	21008	2	Y	2143	2167	0	6 8	257
						3	4	2357	9						
08	25203 X	20651	-0-	-4552	-0-	605	1	18263	2	Y	1616	1605	0	6 8	262
						5	4	1778	9						
09	23670 X	22449	-0-	-1221	-0-	652	1	20139	2	Y	1507	1492	0	7 8	270
						1658	9								
10	0	22801	-0-	22801	22801	665	1	20412	2	Y	1567	1612	0	1 8	224
						1724	9								
11	0	21597	-0-	21597	44398	641	1	19124	2	Y	1664	1606	0	1 8	281
						2	4	1830	9						

TIN STAR H WELL #: T 10H RRCID -> 289653 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10258 - 15438

06	46560 X	38098	-0-	-8462	-0-	1087	1	33458	2	Y	3230	3190	0	6 8	381
						3553	9								
07	41447 X	38582	-0-	-2865	-0-	1106	1	34031	2	Y	3128	3098	0	10 8	401
						4	4	3441	9						
08	40331 X	39049	-0-	-1282	-0-	1205	1	34501	2	Y	3032	2858	0	13 8	562
						8	4	3335	9						
09	38580 X	37861	-0-	-719	-0-	1078	1	33314	2	Y	3154	3156	0	20 8	540
						3469	9								
10	0	37932	-0-	37932	37932	1084	1	33289	2	Y	3235	3311	0	4 8	460
						3559	9								
11	0	36072	-0-	36072	74004	1050	1	31343	2	Y	3342	3293	0	3 8	506
						3	4	3676	9						

TIN STAR I WELL #: U 03H RRCID -> 289654 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10436 - 15513

06	22560 X	16262	-0-	-6298	-0-	478	1	14686	2	Y	998	984	0	4 8	117
						1098	9								
07	18259 X	17946	-0-	-313	-0-	523	1	16108	2	Y	1194	1103	0	7 8	201
						2	4	1313	9						
08	18104 X	17391	-0-	-713	-0-	512	1	15333	2	Y	1402	1381	0	8 8	214
						4	4	1542	9						
09	17834 X	17834	-0-	-0-	-0-	517	1	15979	2	Y	1216	1193	0	12 8	225
						1338	9								
10	0	18626	-0-	18626	18626	544	1	16654	2	Y	1298	1331	0	3 8	189
						1428	9								
11	0	18251	-0-	18251	36877	540	1	16125	2	Y	1441	1383	0	2 8	245
						1	4	1585	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
IRON EAGLE DEEP UNIT //CONT.// 141077														
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	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	33570 X	18067	-0-	-15503	-0-	15654	2	22	4	Y	2174	2188	0	8 8 76
07	33976 X	31489	-0-	-2487	-0-	2391	9							87
08	39256 X	39256	-0-	-0-	-0-	27979	2	3510	9	Y	3191	3180	0	87
09	31149 X	31149	-0-	-0-	-0-	35906	2	81	4	Y	2972	2972	0	87
10	0	32485	-0-	32485	32485	3269	9							66
11	0	29262	-0-	29262	61747	28188	2	2961	9	Y	2692	2711	0	2 8 67
						29462	2	22	4	Y	2728	2727	0	67
						3001	9							
						26344	2	2918	9	Y	2653	2587	0	133
HIGHLANDER EAST DEEP														
WELL #: C 46H RRCID -> 291535 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10963 - 15730														
06	22380 X	15488	-0-	-6892	-0-	263	1	12851	3	Y	2158	2086	0	22 8 50
07	22196 X	16821	-0-	-5375	-0-	2374	9							42
08	17298 X	14957	-0-	-2341	-0-	319	1	14379	3	Y	1831	1839	0	27
09	16230 X	13635	-0-	-2595	-0-	109	4	2014	9					26
10	0	12830	-0-	12830	12830	288	1	12863	3	Y	1555	1565	0	5 8 32
11	0	6357	-0-	6357	19187	95	4	1711	9					-0-
						267	1	11999	3	Y	1193	1194	0	
						57	4	1312	9					
						252	1	11373	3	Y	1023	1017	0	32
						80	4	1125	9					
						136	1	5610	3	Y	523	555	0	
						36	4	575	9					
CABRITO LONG STATE A														
WELL #: T 38H RRCID -> 291711 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10839 - 20550														
06	22770 X	6827	-0-	-15943	-0-	5183	3	19	4	Y	1477	1572	0	1 8 -0-
07	18972 X	713	-0-	-18259	-0-	1625	9							146
08	44425 X	44425	-0-	-0-	-0-	549	3	1	4	Y	148	2	8	170
09	39681 X	39681	-0-	-0-	-0-	35458	3	97	4	Y	8064	8030	0	10 8 335
10	0	37944	-0-	37944	37944	8870	9							275
11	0	34134	-0-	34134	72078	30827	3	1505	4	Y	6681	6461	0	55 8 232
						7349	9							
						31255	3	10	4	Y	6072	6132	0	
						6679	9							
						28065	3	2	4	Y	5515	5559	0	
						6067	9							
CABRITO LONG STATE B														
WELL #: C 43H RRCID -> 291712 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11213 PERF.11445 - 21306														
06	34260 X	27901	-0-	-6359	-0-	23057	3	107	4	Y	4306	4131	0	7 8 349
07	34379 X	31121	-0-	-3258	-0-	4737	9							432
08	31025 X	31025	-0-	-0-	-0-	26262	3	101	4	Y	4325	4204	0	38 8 88
09	29382 X	29382	-0-	-0-	-0-	4758	9							211
10	0	28325	-0-	28325	28325	26483	3	73	4	Y	4063	4397	0	10 8 177
11	0	25996	-0-	25996	54321	4469	9							168
						23993	3	1041	4	Y	3953	3766	0	64 8 168
						4348	9							
						24009	3	8	4	Y	3916	3950	0	
						4308	9							
						21986	3	2	4	Y	3644	3653	0	
						4008	9							

PHANTOM (WOLF CAMP)																	
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
ICEMAN C //CONT.// 141077																	
WELL #: U 31H RRCID -> 293106 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10302 - 16871																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
06	0	67949	-0-	67949	525124	61156	2	60	4	Y	6121	6146	1	11 8	208		
07	591902 X	66778	-0-	-525124	-0-	6733	9	60568	2	174	4	Y	5487	5210	1	21 8	464
08	142352 X	63304	-0-	-79048	-0-	6036	9	55481	2	1629	4	Y	5631	5657	1	17 8	421
09	137760 X	58306	-0-	-79454	-0-	6194	9	52537	2	542	4	Y	4752	4934	1	27 8	212
10	0	57334	-0-	57334	57334	5227	9	49065	2	2695	4	Y	5067	4836	1	5 8	438
11	137760 X	53536	-0-	-84224	-0-	5574	9	48419	2	5117	9	Y	4652	4590	1	4 8	496

ICEMAN A																	
WELL #: T 22H RRCID -> 293107 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10204 - 15909																	
06	0	62759	-0-	62759	506170	57952	2	60	4	Y	4315	4298	1	14 8	156		
07	564496 X	58326	-0-	-506170	-0-	4747	9	53702	2	124	4	Y	4091	3895	1	24 8	328
08	151466 X	56360	-0-	-95106	-0-	4500	9	50183	2	1446	4	Y	4301	4319	1	17 8	293
09	146580 X	52440	-0-	-94140	-0-	4731	9	48215	2	485	4	Y	3400	3514	1	28 8	151
10	0	53376	-0-	53376	53376	3740	9	46853	2	2603	4	Y	3564	3402	1	6 8	307
11	0	46983	-0-	46983	100359	3920	9	43687	2	3296	9	Y	2996	2941	1	5 8	357

POWDERED DONUT STATE G																	
WELL #: C 28H RRCID -> 293346 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10934 - 20822																	
06	0	150123	-0-	150123	798209	135617	3	2370	4	Y	11033	10983	0	48 8	179		
07	0	144900	-0-	144900	943109	12136	9	132284	3	779	4	Y	10761	10696	0	77 8	167
08	0	133898	-0-	133898	1077007	11837	9	123063	3	474	4	Y	9419	9329	0	65 8	192
09	0	124248	-0-	124248	1201255	10361	9	113756	3	154	4	Y	9398	9413	0	93 8	84
10	0	118414	-0-	118414	1319669	10338	9	108153	3	2	4	Y	9326	9299	0	17 8	94
11	0	106028	-0-	106028	1425697	10259	9	96849	3	9	4	Y	8336	8274	0	12 8	144

POWDERED DONUT STATE D																	
WELL #: U 27H RRCID -> 293383 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10465 - 20267																	
06	0 W	121009	-0-	121009	709050	103150	3	2965	4	Y	13540	13495	0	22 8	235		
07	0 W	110917	-0-	110917	819967	14894	9	95966	3	914	4	Y	12761	12779	0	28 8	189
08	0 W	99327	-0-	99327	919294	14037	9	85901	3	488	4	Y	11762	11696	0	27 8	228
09	0 W	95146	-0-	95146	1014440	12938	9	81588	3	196	4	Y	12147	12221	0	28 8	126
10	0	94471	-0-	94471	1108911	13362	9	80431	3	3	4	Y	12761	12769	0	4 8	114
11	0	86458	-0-	86458	1195369	14037	9	74185	3	12	4	Y	11146	11077	0	4 8	179

12261 9																	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282965 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11003 - 18495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	18210 X	16818	-0-	-1392	-0-	15870	3	21 4	N	843	827 0	2 8	350
07	18662 X	17167	-0-	-1495	-0-	16216	3	42 4	N	826	803 0	1 8	372
08	18662 X	14417	-0-	-4245	-0-	13613	3	804 9	N	731	757 0	2 8	344
09	0	13483	-0-	13483	13483	12580	3	225 4	N	616	601 0	9 8	350
10	0	13442	-0-	13442	26925	12564	3	7 4	N	792	822 0	4 8	316
11	0	12073	-0-	12073	38998	11225	3	41 4	N	734	759 0		291

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 5H RRCID -> 282985 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11393 - 15650

06	6480 X	6428	-0-	-52	-0-	5578	3	302 4	Y	498	501 0	6 8	-0-
07	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	6981	3	33 4	Y	567	561 0	1 8	5
08	DLQ G-10	6850	-0-	6850	6850	6355	3	63 4	Y	393	375 0	16 8	7
09	DLQ G-10	6580	-0-	6580	13430	5905	3	101 4	Y	522	513 0	7 8	9
10	DLQ G-10	6799	-0-	6799	20229	6434	3	1 4	Y	331	333 0		7
11	0	6522	-0-	6522	26751	5743	3	101 4	Y	616	617 0		6

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 3H RRCID -> 282986 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11360 - 16200

06	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	7431	3	290 4	Y	516	502 0		54
07	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	8594	3	211 4	Y	576	573 0		57
08	DLQ G-10	8455	-0-	8455	8455	7875	3	106 4	Y	431	438 0	1 8	49
09	DLQ G-10	8759	-0-	8759	17214	8161	3	11 4	Y	534	513 0		70
10	DLQ G-10	9378	-0-	9378	26592	8774	3	604 9	Y	549	560 0		59
11	0	8505	-0-	8505	35097	7763	3	183 4	Y	508	523 0		44

SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 1H RRCID -> 282990 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9892 - 14245

06	65854 X	11122	-0-	-54732	-0-	19	1	9604 3	Y	1203	1216 1		100
07	12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	116	1	10433 3	Y	1406	1389 0		117
08	14694 X	10772	-0-	-3922	-0-	207	1	8877 3	Y	1186	1183 0		120
09	0	11948	-0-	11948	11948	383	4	1305 9					
10	0	11903	-0-	11903	23851	6	1	10553 3	Y	1254	1243 0		131
11	0	9970	-0-	9970	33821	10	4	1379 9					
						7	1	10597 3	Y	1151	1167 0		115
						33	4	1266 9					
						135	1	8274 3	Y	948	955 0		108
						518	4	1043 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BRIDGER 1-36		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		

		WELL #:	2H	RRCID ->	282996	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	11825	- 17340				
06		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-		2961	3	595	9	Y	541	535 0	1 8	74
07		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-		3240	3	615	9	Y	559	558 0		75
08	DLQ	G-10	2554	-0-	2554	2554		1963	3	90	4	Y	455	472 0	1 8	57
								501	9							
09	DLQ	G-10	2200	-0-	2200	4754		1675	3	525	9	Y	477	474 0	1 8	59
10	DLQ	G-10	2067	-0-	2067	6821		1469	3	598	9	Y	544	516 0		87
11		0	1605	-0-	1605	8426		1042	3	563	9	Y	512	529 0		70

		WELL #:	4H	RRCID ->	282997	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	11415	- 15626				
06		4110 X	3393	-0-	-717	-0-		2665	3	728	9	Y	662	660 0	5 8	34
07		4247 X	3693	-0-	-554	-0-		2882	3	811	9	Y	737	725 0	1 8	45
08	DLQ	G-10	3836	-0-	3836	3836		2781	3	1055	9	Y	959	931 0	2 8	71
09	DLQ	G-10	2226	-0-	2226	6062		1604	3	622	9	Y	565	533 0	1 8	102
10	DLQ	G-10	5052	-0-	5052	11114		4047	3	1005	9	Y	914	865 0	1 8	150
11		0	2453	-0-	2453	13567		1855	3	598	9	Y	544	474 0		220

		WELL #:	4H	RRCID ->	283039	COMPL. DATE	08/24/2017	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	10543	- 18364				
06		21240 X	17662	-0-	-3578	-0-		15326	3	15	4	Y	2110	2104 0	1 8	203
								2321	9							
07		21948 X	19682	-0-	-2266	-0-		17072	3	19	4	Y	2355	2381 0		177
								2591	9							
08	DLQ	G-10	18180	-0-	18180	18180		15768	3	2412	9	Y	2193	2126 0	4 8	240
09	DLQ	G-10	17821	-0-	17821	36001		15477	3	2344	9	Y	2131	2105 0	5 8	261
10	DLQ	G-10	18054	-0-	18054	54055		15638	3	2416	9	Y	2196	2263 0		194
11		0	16682	-0-	16682	70737		14564	3	7	4	Y	1919	1888 0	1 8	224
								2111	9							

		WELL #:	1H	RRCID ->	283071	COMPL. DATE	07/04/2015	TOTAL DEPTH	9767	PERF.	9892	- 14410				
06		61079 X	12865	-0-	-48214	-0-		7	1	11241	3	Y	1470	1503 0		151
								1617	9							
07		12281 X	12281	-0-	-0-	-0-		134	1	10604	3	Y	1376	1334 0	4 8	189
								29	4	1514	9					
08		13795 X	11508	-0-	-2287	-0-		233	1	9747	3	Y	1331	1363 0	2 8	155
								64	4	1464	9					
09		13350 X	11484	-0-	-1866	-0-		36	1	10018	3	Y	1300	1288 0		167
								1430	9							
10		0	10798	-0-	10798	10798		122	1	9318	3	Y	1233	1297 0		103
								2	4	1356	9					
11		0	10091	-0-	10091	20889		664	1	8135	3	Y	1106	1087 0		122
								75	4	1217	9					

		WELL #:	1H	RRCID ->	283073	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	11100	- 20060				
06		14310 X	14236	-0-	-74	-0-		12609	3	29	4	Y	1453	1438 0	16 8	50
								1598	9							
07		15500 X	14904	-0-	-596	-0-		13316	3	1588	9	Y	1444	1436 0	3 8	55
08	DLQ	G-10	14579	-0-	14579	14579		13032	3	1547	9	Y	1406	1381 0	32 8	48
09	DLQ	G-10	14125	-0-	14125	28704		12571	3	116	4	Y	1307	1291 0	10 8	54
								1438	9							
10	DLQ	G-10	13480	-0-	13480	42184		12174	3	1306	9	Y	1187	1195 0	2 8	44
11		0	7681	-0-	7681	49865		6812	3	869	9	Y	790	808 0	1 8	25

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #: 4H		RRCID -> 283167		COMPL. DATE 06/11/2014				TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 16390					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	8070 X	7166	-0-	-904	-0-	5884	3	238	4	Y	949	924	0	1 8	99
						1044	9								
07	8339 X	5634	-0-	-2705	-0-	4658	3	131	4	Y	768	791	0		76
						845	9								
08	DLQ G-10	8341	-0-	8341	8341	7145	3	96	4	Y	1000	957	0	5 8	114
						1100	9								
09	DLQ G-10	7391	-0-	7391	15732	6263	3	9	4	Y	1017	997	0	1 8	133
						1119	9								
10	DLQ G-10	7766	-0-	7766	23498	6524	3	1242	9	Y	1129	1140	0		122
11	0	5180	-0-	5180	28678	4140	3	131	4	Y	826	876	0		72
						909	9								

CASTLE 57-27		WELL #: 1H		RRCID -> 283168		COMPL. DATE 12/02/2014				TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565					
06	13380 X	12517	-0-	-863	-0-	11598	3	208	4	N	646	578	0	2 8	256
						711	9								
07	13826 X	13801	-0-	-25	-0-	12997	3	111	4	N	630	701	0	1 8	184
						693	9								
08	14012 X	13821	-0-	-191	-0-	13080	3	46	4	N	632	624	0	2 8	190
						695	9								
09	13560 X	12499	-0-	-1061	-0-	11902	3	88	4	N	463	472	0	3 8	178
						509	9								
10	0	13287	-0-	13287	13287	12538	3	749	9	N	681	683	0		176
11	0	12597	-0-	12597	25884	11625	3	335	4	N	579	496	0		259
						637	9								

COURTHOUSE 57-27		WELL #: 1H		RRCID -> 283195		COMPL. DATE 05/28/2015				TOTAL DEPTH 9899 PERF.10056 - 14360					
06	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	8032	3	36	4	N	1124	1300	1		232
						1236	9								
07	9579 X	8244	-0-	-1335	-0-	6925	3	197	4	N	1020	714	1		538
						1122	9								
08	10075 X	7902	-0-	-2173	-0-	6797	3	2	4	N	1003	1073	1	38 8	430
						1103	9								
09	0	9957	-0-	9957	9957	8499	3	65	4	N	1266	1216	1		480
						1393	9								
10	0	9664	-0-	9664	19621	8556	3	1108	9	N	1007	909	1		578
11	0	7600	-0-	7600	27221	6397	3	167	4	N	942	1255	1		265
						1036	9								

SAPPHIRE STATE C20-12		WELL #: 1H		RRCID -> 283197		COMPL. DATE 07/26/2014				TOTAL DEPTH 10992 PERF.11086 - 15465					
06	8640 X	7340	-0-	-1300	-0-	6005	3	24	4	N	1192	1248	0	2 8	165
						1311	9								
07	8928 X	7357	-0-	-1571	-0-	6072	3	1285	9	N	1168	1175	0	1 8	157
08	8928 X	6775	-0-	-2153	-0-	5485	3	1290	9	N	1173	1148	0	3 8	179
09	8160 X	7619	-0-	-541	-0-	6231	3	1388	9	N	1262	1222	0	3 8	216
						7474	3	1345	9	N	1223	1257	0		182
10	0	7474	-0-	7474	7474	6129	3	1345	9	N	1223	1257	0		182
11	0	6501	-0-	6501	13975	5269	3	1232	9	N	1120	1067	0		235

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
FLATHEAD 2-15		WELL #:		2H	RRCID ->	283198	COMPL. DATE	07/29/2017	TOTAL	DEPTH	10793	PERF.	10686 - 15392
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06		12780 X	12258	-0-	-522	-0-	9534	3	2724	9	Y	2476	127
07		13113 X	10116	-0-	-2997	-0-	7842	3	2274	9	Y	2067	126
08		DLQ G-10	2780	-0-	2780	2780	2330	3	10	4	Y	400	29
							440	9				496	1
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2780					Y	-0-	-0-
10		DLQ G-10	525	-0-	525	3305	268	3	84	4	Y	157	26
							173	9				131	0
11		0	-0-	-0-	-0-	3305					Y	-0-	-0-
												26	0

WOOD STATE 57-26 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	283244	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL	DEPTH	10386	PERF.	10790 - 21324
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06		197322 X	29328	-0-	-167994	-0-	22809	3	21	4	Y	5907	84
							6498	9				5859	16
07		39215 X	39215	-0-	-0-	-0-	33067	3	6148	9	Y	5589	35
08		54653 X	33699	-0-	-20954	-0-	28434	3	25	4	Y	4764	26
							5240	9				4762	11
09		52890 X	25809	-0-	-27081	-0-	22451	3	22	4	Y	3033	15
							3336	9				3032	12
10		54653 X	33419	-0-	-21234	-0-	28208	3	26	4	Y	4714	28
							5185	9				4699	2
11		0	23900	-0-	23900	23900	19998	3	10	4	Y	3538	41
							3892	9				3523	2

EIGHTEENMILE 56-18		WELL #:		1H	RRCID ->	283294	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL	DEPTH	10853	PERF.	11116 - 15105
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06		9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	7256	3	15	4	N	1690	220
							1859	9				1752	0
07		10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	8304	3	1697	9	N	1543	184
08		10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	8523	3	21	4	N	1522	234
							1674	9				1461	11
09		9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	7831	3	37	4	N	1481	206
							1629	9				1509	0
10		0	8899	-0-	8899	8899	7450	3	1449	9	N	1317	123
11		0	7194	-0-	7194	16093	5722	3	1472	9	N	1338	363
							978	9				1098	0

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35		WELL #:		2H	RRCID ->	283295	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL	DEPTH	11211	PERF.	11279 - 16110
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06		8220 X	5931	-0-	-2289	-0-	5033	3	898	9	N	816	59
07		8494 X	6835	-0-	-1659	-0-	5795	3	1040	9	N	945	62
08		7874 X	6668	-0-	-1206	-0-	5575	3	1093	9	N	994	79
09		0	7649	-0-	7649	7649	6552	3	1097	9	N	997	84
10		0	7074	-0-	7074	14723	6130	3	2	4	N	856	116
							942	9				824	0
11		0	5888	-0-	5888	20611	4909	3	1	4	N	889	113
							978	9				891	0

RUBY NORTH UNIT 1-39		WELL #:		3H	RRCID ->	283316	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL	DEPTH	11316	PERF.	11569 - 21157
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06		12840 X	11770	-0-	-1070	-0-	1218	1	8967	3	Y	1302	72
							153	4				1304	0
07		12879 X	12879	-0-	-0-	-0-	782	1	9982	3	Y	1753	58
							187	4				1766	0
08		DLQ G-10	991	-0-	991	991	75	1	645	3	Y	244	178
							3	4				124	0
09		DLQ G-10	13677	-0-	13677	14668	679	1	10354	3	Y	2185	90
							240	4				2266	0
10		DLQ G-10	7800	-0-	7800	22468	567	1	6077	3	Y	933	48
							130	4				974	0
11		0	9663	-0-	9663	32131	526	1	7699	3	Y	1285	46
							24	4				1286	0
							1414	9				1	8

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283686	COMPL. DATE	03/06/2017	TOTAL DEPTH	10736	PERF.	10176	-	20577
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	157912 X	29620	-0-	-128292	-0-	27496	3	270	4	Y	1685	1707	0	4 8 13
						1854	9							
07	31543 X	31543	-0-	-0-	-0-	29277	3	386	4	Y	1709	1695	0	1 8 26
						1880	9							
08	33945 X	31461	-0-	-2484	-0-	29540	3	20	4	Y	1728	1717	0	7 8 30
						1901	9							
09	0	26990	-0-	26990	26990	25443	3	25	4	Y	1384	1368	0	4 8 42
						1522	9							
10	0	31757	-0-	31757	58747	29890	3	1867	9	Y	1697	1696	0	1 8 42
11	0	29587	-0-	29587	88334	27488	3	198	4	Y	1728	1715	0	1 8 54
						1901	9							

WOLVERINE 55-1		WELL #:		1H	RRCID ->	283714	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL DEPTH	10829	PERF.	10979	-	15167
06	10230 X	9137	-0-	-1093	-0-	7507	3	75	4	N	1414	1407	0	22 8 130
						1555	9							
07	9951 X	9505	-0-	-446	-0-	7575	3	147	4	N	1621	1585	0	3 8 163
						1783	9							
08	9579 X	7980	-0-	-1599	-0-	6407	3	109	4	N	1331	1369	0	20 8 105
						1464	9							
09	0	10941	-0-	10941	10941	8921	3	122	4	N	1725	1721	0	6 8 103
						1898	9							
10	0	10203	-0-	10203	21144	8450	3	35	4	N	1562	1529	0	1 8 135
						1718	9							
11	0	7396	-0-	7396	28540	6014	3	21	4	N	1237	1247	0	1 8 124
						1361	9							

WHITETAIL 57-37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283809	COMPL. DATE	04/23/2015	TOTAL DEPTH	10098	PERF.	10374	-	19265
06	13560 X	11324	-0-	-2236	-0-	9282	3	227	4	N	1650	1593	0	6 8 193
						1815	9							
07	13838 X	13838	-0-	-0-	-0-	11810	3	210	4	N	1653	1693	0	5 8 148
						1818	9							
*08	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	9381	3	1749	9	N	1590	1573	0	9 8 156
*09	12566 X	12566	-0-	-0-	-0-	10603	3	34	4	N	1754	1644	0	12 8 254
						1929	9							
*10	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	9506	3	1	4	N	1496	1527	0	3 8 220
						1646	9							
*11	0	8932	-0-	8932	8932	7568	3	24	4	N	1218	1191	0	1 8 246
						1340	9							

WOOD STATE 57-26 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	283979	COMPL. DATE	11/07/2016	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	11078	-	20814
06	91612 X	6174	-0-	-85438	-0-	5150	3	5	4	Y	926	916	0	5 8 21
						1019	9							
07	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	4343	3	1010	9	Y	918	925	0	1 8 13
08	24738 X	20302	-0-	-4436	-0-	18649	3	17	4	Y	1487	1487	0	3 8 10
						1636	9							
*09	18761 X	18761	-0-	-0-	-0-	17480	3	17	4	Y	1149	1149	0	4 8 6
						1264	9							
*10	23778 X	23778	-0-	-0-	-0-	21932	3	20	4	Y	1660	1654	0	1 8 11
						1826	9							
11	0	15186	-0-	15186	15186	14088	3	7	4	Y	992	989	0	14
						1091	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 285969		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 10961		PERF.11130 - 20671					
M	O	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
		CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
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-				
11		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					
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
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-				
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		8H		RRCID -> 285991		COMPL. DATE 08/12/2018		TOTAL DEPTH 10981		PERF.11195 - 20593					
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
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-				
11		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					
06	95107	X	17987	-0-	-77120	-0-	16208	3	27	4	Y	1593	1589	0	3	8	7
							1752	9									
07	18671	X	18671	-0-	-0-	-0-	16980	3	10	4	Y	1528	1525	0	1	8	9
							1681	9									
08	19933	X	17951	-0-	-1982	-0-	16376	3	1575	9	Y	1432	1429	0	2	8	10
09	19050	X	16031	-0-	-3019	-0-	14388	3	1	4	Y	1493	1491	0	3	8	9
							1642	9									
10	0		18732	-0-	18732	18732	17098	3	1634	9	Y	1485	1482	0			12
11	0		17753	-0-	17753	36485	16249	3	64	4	Y	1309	1308	0	1	8	12
							1440	9									
LIVINGSTON 2-12 B		WELL #:		2H		RRCID -> 286225		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 11707		PERF.12378 - 21730					
06	352572	X	66545	-0-	-286027	-0-	57343	3	9202	9	Y	8365	8299	0	24	8	409
07	70181	X	70181	-0-	-0-	-0-	61004	3	9177	9	Y	8343	8388	0	8	8	356
08	65121	X	65121	-0-	-0-	-0-	56092	3	9029	9	Y	8208	8083	0	21	8	460
09	69727	X	69727	-0-	-0-	-0-	60582	3	9145	9	Y	8314	8358	0	29	8	387
10	0		66868	-0-	66868	66868	58000	3	8868	9	Y	8062	7994	0	3	8	452
11	0		51355	-0-	51355	118223	45114	3	6241	9	Y	5674	5618	0	3	8	505
LIVINGSTON 2-12 C		WELL #:		3H		RRCID -> 286347		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 11193		PERF.11269 - 21100					
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
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-				
11		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
 SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286407 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10352 - 20385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	215767 X	36817	-0-	-178950	-0-	31110	3	75	4	Y	5120	5094	0	10	8	63
						5632	9									
07	42341 X	42341	-0-	-0-	-0-	36151	3	349	4	Y	5310	5292	0	4	8	77
						5841	9									
08	48546 X	40819	-0-	-7727	-0-	34290	3	28	4	Y	5910	5923	0	8	8	56
						6501	9									
09	43170 X	40062	-0-	-3108	-0-	34334	3	5	4	Y	5203	5171	0	12	8	76
						5723	9									
10	0	40551	-0-	40551	40551	34568	3	5983	9	Y	5439	5437	0	1	8	77
11	0	36093	-0-	36093	76644	30643	3	8	4	Y	4947	4944	0	2	8	78
						5442	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286409 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11344 - 21398

06	319282 X	43979	-0-	-275303	-0-	42015	3	101	4	Y	1694	1683	0	11	8	21
						1863	9									
07	41180 X	41180	-0-	-0-	-0-	38892	3	376	4	Y	1738	1727	0	7	8	25
						1912	9									
08	70618 X	56622	-0-	-13996	-0-	54286	3	44	4	Y	2084	2076	0	13	8	20
						2292	9									
09	0	58190	-0-	58190	58190	55998	3	7	4	Y	1986	1955	0	22	8	29
						2185	9									
10	0	60340	-0-	60340	118530	58140	3	2200	9	Y	2000	1997	0	4	8	28
11	0	49860	-0-	49860	168390	47992	3	13	4	Y	1686	1684	0	3	8	27
						1855	9									

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286428 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9666 - 14225

06	14103 X	-0-	-0-	-14103	-0-					Y	-0-					-0-
07	146 X	146	-0-	-0-	-0-	17	1	119	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
08	3968 X	387	-0-	-3581	-0-	39	1	333	3	Y	1					1
						14	4	1	9							
09	0	7145	-0-	7145	7145	321	1	5892	3	Y	741	509	0			233
						117	4	815	9							
10	0	12855	-0-	12855	20000	438	1	10806	3	Y	1426	1295	0			364
						42	4	1569	9							
11	0	9986	-0-	9986	29986	300	1	8848	3	Y	746	919	0			191
						17	4	821	9							

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286435 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9567 - 14132

06	2479 X	586	-0-	-1893	-0-	55	1	487	3	Y	-0-					-0-
						44	4									
07	20 X	20	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
08	775 X	23	-0-	-752	-0-	8	4	15	9	Y	14	6	0			8
09	0	257	-0-	257	257	6	1	112	3	Y	57	47	0			18
						76	4	63	9							
10	0	27	-0-	27	284	21	4	6	9	Y	5	22	0			1
11	0	396	-0-	396	680	5	4	391	9	Y	355	265	0			91

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286460 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9890 - 14488

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
06	1040 X	280	-0-	-760	-0-	23	1	199	3	Y	-0-		-0-
						58	4						
07	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	4			Y	-0-		-0-
08	620 X	583	-0-	-37	-0-	52	1	443	3	Y	64	29 0	35
						18	4	70	9				
09	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	77	1	1422	3	Y	-0-	35 0	-0-
						46	4						
10	0	6807	-0-	6807	6807	253	1	6238	3	Y	256	191 0	65
						34	4	282	9				
11	0	2776	-0-	2776	9583	85	1	2522	3	Y	144	172 0	37
						11	4	158	9				

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286470 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9930 - 14517

06	5562 X	45	-0-	-5517	-0-	45	4			Y	-0-	1 0	-0-
07	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	4			Y	-0-		-0-
08	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	294	1	2508	3	Y	48	22 0	26
						32	4	53	9				
09	0	6447	-0-	6447	6447	313	1	5744	3	Y	233	186 0	73
						134	4	256	9				
10	0	7901	-0-	7901	14348	288	1	7113	3	Y	423	388 0	108
						35	4	465	9				
11	0	3286	-0-	3286	17634	100	1	2947	3	Y	207	262 0	53
						11	4	228	9				

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286788 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF. 10967 - 20865

06	215624 X	36466	-0-	-179158	-0-	32153	3	77	4	Y	3851	3812 0	16 8	31
						4236	9							
07	52700 X	52700	-0-	-0-	-0-	44878	3	7822	9	Y	7111	7080 0	7 8	55
08	52244 X	52244	-0-	-0-	-0-	46593	3	170	4	Y	4983	4948 0	76 8	14
						5481	9							
09	0	54306	-0-	54306	54306	48996	3	6	4	Y	4822	4797 0	22 8	17
						5304	9							
10	0	48912	-0-	48912	103218	44113	3	4799	9	Y	4363	4356 0	2 8	22
11	0	50576	-0-	50576	153794	45666	3	235	4	Y	4250	4247 0	3 8	22
						4675	9							

JOBE 70-1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 286816 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9615 - 14160

06	20940 X	16831	-0-	-4109	-0-	15804	3	1027	9	N	934	901 1		280
07	19840 X	17951	-0-	-1889	-0-	16771	3	1180	9	N	1073	1072 1		281
08	19840 X	16797	-0-	-3043	-0-	15508	3	147	4	N	1038	1020 1	6 8	293
						1142	9							
09	0	14478	-0-	14478	14478	13521	3	52	4	N	823	908 1		208
						905	9							
10	0	16570	-0-	16570	31048	15408	3	1162	9	N	1056	1092 1		172
11	0	12903	-0-	12903	43951	12102	3	19	4	N	711	739 1		144
						782	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	286845	COMPL. DATE	10/07/2018	TOTAL	DEPTH	11624	PERF.	11757 - 21468
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06		259646 X	42074	-0-	-217572	-0-	39375 3	94 4	Y	2368	2334 0	19 8	19
							2605 9						
07		60027 X	60027	-0-	-0-	-0-	56861 3	3166 9	Y	2878	2865 0	10 8	22
08		58466 X	57538	-0-	-928	-0-	54075 3	197 4	Y	2969	2964 0	19 8	8
							3266 9						
09		0	57787	-0-	57787	57787	54497 3	6 4	Y	2985	2956 0	26 8	11
							3284 9						
10		0	53445	-0-	53445	111232	50326 3	3119 9	Y	2835	2829 0	3 8	14
11		0	56001	-0-	56001	167233	52616 3	271 4	Y	2831	2827 0	4 8	14
							3114 9						

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	286877	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL	DEPTH	10692	PERF.	11010 - 20366
06		171525 X	23666	-0-	-147859	-0-	18992 3	45 4	Y	4208	4164 0	20 8	34
							4629 9						
07		38834 X	38834	-0-	-0-	-0-	31533 3	7301 9	Y	6637	6609 0	11 8	51
08		39897 X	35789	-0-	-4108	-0-	28850 3	105 4	Y	6213	6202 0	45 8	17
							6834 9						
09		0	38564	-0-	38564	38564	31243 3	4 4	Y	6652	6616 0	29 8	24
							7317 9						
10		0	23522	-0-	23522	62086	18947 3	4575 9	Y	4159	4160 0	2 8	21
11		0	27288	-0-	27288	89374	21810 3	112 4	Y	4878	4871 0	3 8	25
							5366 9						

THUNDER C20-13 C		WELL #:		3H	RRCID ->	286930	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL	DEPTH	10606	PERF.	10819 - 22586
06		12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	9831 3	777 4	N	1491	1546 0	4 8	100
							1640 9						
07		7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	6089 3	236 4	N	1177	1221 0	1 8	55
							1295 9						
08		19705 X	19705	-0-	-0-	-0-	16548 3	65 4	N	2811	2745 0	6 8	115
							3092 9						
09		0	18580	-0-	18580	18580	15877 3	2703 9	N	2457	2443 0	8 8	121
10		0	21945	-0-	21945	40525	18954 3	2991 9	N	2719	2750 0	1 8	89
11		0	22564	-0-	22564	63089	19341 3	3223 9	N	2930	2913 0	1 8	105

DARCY STATE 1-32		WELL #:		2H	RRCID ->	287189	COMPL. DATE	04/08/2019	TOTAL	DEPTH	11238	PERF.	11146 - 20941
06		24000 X	14704	-0-	-9296	-0-	13268 3	3 4	N	1303	1242 0	21 8	335
							1433 9						
07		24800 X	7592	-0-	-17208	-0-	7293 3	299 9	N	272	336 0	5 8	266
08		19344 X	18105	-0-	-1239	-0-	16195 3	121 4	N	1626	1488 0	5 8	399
							1789 9						
09		18720 X	17129	-0-	-1591	-0-	15321 3	1808 9	N	1644	1650 0	7 8	386
10		0	17597	-0-	17597	17597	15719 3	1878 9	N	1707	1691 0	1 8	401
11		0	15453	-0-	15453	33050	13703 3	2 4	N	1589	1526 0	1 8	463
							1748 9						

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287331	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL	DEPTH	10743	PERF.	10804 - 20580
06		37950 X	30893	-0-	-7057	-0-	29236 3	287 4	Y	1245	1261 0	4 8	10
							1370 9						
07		39215 X	33545	-0-	-5670	-0-	31599 3	417 4	Y	1390	1378 0	1 8	21
							1529 9						
08	DLQ	G-10	32430	-0-	32430	32430	30830 3	21 4	Y	1435	1424 0	7 8	25
							1579 9						
09	DLQ	G-10	29603	-0-	29603	62033	28468 3	28 4	Y	1006	996 0	4 8	31
							1107 9						
10	DLQ	G-10	32329	-0-	32329	94362	30954 3	1375 9	Y	1250	1249 0	1 8	31
11		0	29883	-0-	29883	124245	28489 3	205 4	Y	1081	1077 0	1 8	34
							1189 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 HARDCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287336 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10781 - 20523

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
06	33240 X	28683	-0-	-4557	-0-	26423 3	259 4	Y	1819	1842 0	4 8 14
07	33418 X	29163	-0-	-4255	-0-	2001 9	26957 3	356 4	Y	1682	1670 0 1 8 25
08	DLQ G-10	30067	-0-	30067	30067	1850 9	27862 3	19 4	Y	1987	1971 0 7 8 34
09	DLQ G-10	22620	-0-	22620	52687	2186 9	20886 3	21 4	Y	1557	1540 0 4 8 47
10	DLQ G-10	28692	-0-	28692	81379	1713 9	26936 3	1756 9	Y	1596	1603 0 1 8 39
11	0	25093	-0-	25093	106472	23056 3	1871 9	166 4	Y	1701	1686 0 1 8 53

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287338 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10938 - 20694

06	61620 X	55907	-0-	-5713	-0-	51696 3	124 4	Y	3715	3694 0	8 8 45
07	63674 X	57373	-0-	-6301	-0-	4087 9	52870 3	511 4	Y	3629	3606 0 15 8 53
08	DLQ G-10	55343	-0-	55343	55343	3992 9	51231 3	42 4	Y	3700	3712 0 6 8 35
09	DLQ G-10	53372	-0-	53372	108715	4070 9	49872 3	7 4	Y	3175	3154 0 9 8 47
10	DLQ G-10	51948	-0-	51948	160663	3493 9	48213 3	3735 9	Y	3395	3393 0 1 8 48
11	0	50006	-0-	50006	210669	46456 3	3537 9	13 4	Y	3215	3211 0 1 8 51

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287339 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11284 - 21063

06	28410 X	20227	-0-	-8183	-0-	16657 3	4 4	N	3242	3175 0	5 8 326
07	29357 X	25939	-0-	-3418	-0-	3566 9	21521 3	4418 9	N	4016	3937 0 3 8 402
08	29357 X	28315	-0-	-1042	-0-	23540 3	3 4	N	4338	4397 0	7 8 336
09	0	13570	-0-	13570	13570	4772 9	11062 3	2508 9	N	2280	2377 0 5 8 234
10	0	25085	-0-	25085	38655	20459 3	24 4	N	4184	4105 0	1 8 312
11	0	21490	-0-	21490	60145	4602 9	17462 3	163 4	N	3514	3516 0 1 8 309
						3865 9					

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287343 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10653 - 20286

06	26340 X	22536	-0-	-3804	-0-	19669 3	47 4	Y	2564	2550 0	5 8 31
07	27063 X	23703	-0-	-3360	-0-	2820 9	20572 3	199 4	Y	2665	2656 0 1 8 39
08	DLQ G-10	23259	-0-	23259	23259	2932 9	20167 3	16 4	Y	2796	2805 0 4 8 26
09	DLQ G-10	24399	-0-	24399	47658	3076 9	21536 3	3 4	Y	2600	2583 0 5 8 38
10	DLQ G-10	25865	-0-	25865	73523	2860 9	22636 3	3229 9	Y	2935	2931 0 1 8 41
11	0	20056	-0-	20056	93579	2533 9	17518 3	5 4	Y	2303	2307 0 1 8 36

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287347 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11037 - 20689

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
06	43500 X	38839	-0-	-4661	-0-	34888	3	84	4	Y	3515	3483 0	16 8 43
07	44950 X	38764	-0-	-6186	-0-	34744	3	336	4	Y	3349	3342 0	1 8 49
08	DLQ G-10	38841	-0-	38841	38841	34907	3	28	4	Y	3551	3562 0	4 8 34
09	DLQ G-10	38247	-0-	38247	77088	34840	3	5	4	Y	3093	3076 0	6 8 45
10	DLQ G-10	39517	-0-	39517	116605	35786	3	3731	9	Y	3392	3388 0	1 8 48
11	0	35515	-0-	35515	152120	32134	3	9	4	Y	3065	3064 0	1 8 48

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287348 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10972 - 20714

06	34530 X	30531	-0-	-3999	-0-	28154	3	68	4	Y	2099	2089 0	1 8 26
07	35092 X	30136	-0-	-4956	-0-	27666	3	267	4	Y	2003	2000 0	29
08	DLQ G-10	27724	-0-	27724	27724	25535	3	21	4	Y	1971	1980 0	1 8 19
09	DLQ G-10	26568	-0-	26568	54292	24768	3	3	4	Y	1634	1628 0	1 8 24
10	DLQ G-10	26318	-0-	26318	80610	24308	3	2010	9	Y	1827	1825 0	26
11	0	24361	-0-	24361	104971	22478	3	6	4	Y	1706	1705 0	27

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287350 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10598 - 20107

06	32760 X	28824	-0-	-3936	-0-	25716	3	252	4	Y	2596	2637 0	4 8 21
07	33573 X	30236	-0-	-3337	-0-	26931	3	355	4	Y	2682	2661 0	1 8 41
08	DLQ G-10	29749	-0-	29749	29749	26706	3	18	4	Y	2750	2737 0	7 8 47
09	DLQ G-10	27274	-0-	27274	57023	24762	3	25	4	Y	2261	2235 0	4 8 69
10	DLQ G-10	28178	-0-	28178	85201	25498	3	2680	9	Y	2436	2444 0	1 8 60
11	0	26944	-0-	26944	112145	24221	3	174	4	Y	2317	2304 0	1 8 72

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287351 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10807 - 20236

06	36374 X	36374	-0-	-0-	-0-	32817	3	322	4	Y	2941	2980 0	4 8 23
07	36487 X	34253	-0-	-2234	-0-	30746	3	405	4	Y	2820	2799 0	1 8 43
08	DLQ G-10	35390	-0-	35390	35390	32051	3	22	4	Y	3015	2999 0	7 8 52
09	DLQ G-10	29412	-0-	29412	64802	26801	3	27	4	Y	2349	2325 0	4 8 72
10	DLQ G-10	33339	-0-	33339	98141	30205	3	3134	9	Y	2849	2850 0	1 8 70
11	0	27945	-0-	27945	126086	24936	3	179	4	Y	2573	2562 0	1 8 80

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	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
06		102304 X	25904	-0-	-76400	-0-	20297 3	5607 9	Y	5097	5027 0	40 8		30
07		41986 X	41986	-0-	-0-	-0-	34253 3	2 4	Y	7028	7016 0	13 8		29
							7731 9							
08		43083 X	43083	-0-	-0-	-0-	35735 3	7348 9	Y	6680	6648 0	37 8		24
09		0	46143	-0-	46143	46143	39033 3	7110 9	Y	6464	6411 0	43 8		34
10		0	68642	-0-	68642	114785	57299 3	11343 9	Y	10312	10296 0	4 8		46
11		0	55582	-0-	55582	170367	46741 3	32 4	Y	8008	8007 0	4 8		43
							8809 9							
RED LODGE C20-11 D		WELL #:		4H	RRCID ->	288472	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	10753	PERF.	10727	-	22759
06		190089 X	37300	-0-	-152789	-0-	31074 3	6226 9	Y	5660	5646 0	24 8		34
07		39108 X	39108	-0-	-0-	-0-	32706 3	2 4	Y	5818	5820 0	8 8		24
							6400 9							
08		38658 X	38658	-0-	-0-	-0-	32580 3	6078 9	Y	5525	5507 0	22 8		20
09		38306 X	38306	-0-	-0-	-0-	32279 3	6027 9	Y	5479	5444 0	26 8		29
10		0	36365	-0-	36365	36365	30619 3	5746 9	Y	5224	5227 0	3 8		23
11		0	31329	-0-	31329	67694	26707 3	18 4	Y	4185	4183 0	3 8		22
							4604 9							
RED LODGE C20-11 I		WELL #:		9H	RRCID ->	288502	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	11160	-	20890
06		132398 X	26623	-0-	-105775	-0-	23974 3	2649 9	Y	2408	2386 0	32 8		14
07		27467 X	27467	-0-	-0-	-0-	23942 3	2 4	Y	3203	3193 0	11 8		13
							3523 9							
08		29454 X	29454	-0-	-0-	-0-	26057 3	3397 9	Y	3088	3060 0	30 8		11
09		32986 X	32986	-0-	-0-	-0-	29018 3	3968 9	Y	3607	3564 0	35 8		19
10		0	33781	-0-	33781	33781	29419 3	4362 9	Y	3965	3962 0	4 8		18
11		0	16024	-0-	16024	49805	13896 3	10 4	Y	1925	1930 0	3 8		10
							2118 9							
RED LODGE C20-11 E		WELL #:		5H	RRCID ->	288531	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	11137	PERF.	11078	-	22920
06		255055 X	51802	-0-	-203253	-0-	45920 3	5882 9	Y	5347	5324 0	29 8		32
07		51869 X	51869	-0-	-0-	-0-	46276 3	3 4	Y	5082	5083 0	10 8		21
							5590 9							
08		50189 X	49974	-0-	-215	-0-	44743 3	5231 9	Y	4755	4732 0	27 8		17
09		49844 X	49844	-0-	-0-	-0-	44725 3	5119 9	Y	4654	4615 0	31 8		25
10		0	48335	-0-	48335	48335	43317 3	5018 9	Y	4562	4564 0	3 8		20
11		0	45339	-0-	45339	93674	41088 3	28 4	Y	3839	3835 0	3 8		21
							4223 9							
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #:		3H	RRCID ->	288982	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	10398	PERF.	10376	-	18700
06		129089 X	32362	-0-	-96727	-0-	27572 3	1274 4	Y	3196	3172 0	11 8		75
							3516 9							
07		36076 X	36076	-0-	-0-	-0-	31539 3	712 4	Y	3477	3431 0	3 8		118
							3825 9							
08		38499 X	38499	-0-	-0-	-0-	34604 3	83 4	Y	3465	3513 0	10 8		60
							3812 9							
09		0	37507	-0-	37507	37507	34200 3	3307 9	Y	3006	2985 0	16 8		65
10		0	41784	-0-	41784	79291	37869 3	3915 9	Y	3559	3547 0	2 8		75
11		0	40082	-0-	40082	119373	36383 3	2 4	Y	3361	3334 0	1 8		101
							3697 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 2H		RRCID -> 288994		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10668 PERF.10595 - 17670					
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	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
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-	
11		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					
06		278559 X	59320	-0-	-219239	-0-	50361 3	1717 4	Y	6584	6558 0	11 8	155
							7242 9						
07		59166 X	59166	-0-	-0-	-0-	51070 3	943 4	Y	6503	6434 0	3 8	221
							7153 9						
08		62750 X	62750	-0-	-0-	-0-	55679 3	113 4	Y	6325	6426 0	10 8	110
							6958 9						
09		0	59250	-0-	59250	59250	53269 3	5981 9	Y	5437	5413 0	16 8	118
10		0	61757	-0-	61757	121007	54617 3	7140 9	Y	6491	6470 0	2 8	137
11		0	57260	-0-	57260	178267	50662 3	2 4	Y	5996	5952 0	1 8	180
							6596 9						

ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 4H		RRCID -> 289026		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10679 PERF.10577 - 18780					
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
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-	
11		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					
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
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-	
11		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					
06		6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	5518 3	21 4	N	952	886 0	2 8	243
							1047 9						
07		6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	5842 3	949 9	N	863	960 0	1 8	145
08		6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	5528 3	68 4	N	1124	1016 0	2 8	251
							1236 9						
09		0	6288	-0-	6288	6288	5324 3	64 4	N	818	782 0	2 8	285
							900 9						
10		0	6846	-0-	6846	13134	5768 3	1078 9	N	980	1000 0		265
11		0	4977	-0-	4977	18111	4172 3	212 4	N	539	572 0		232
							593 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)																
CIMAREX ENERGY CO.																
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 153438																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	133544 X	133544	-0-	-0-	-0-	-0-	117299	3	16245	9	N	14768	14670	0	35 8	82
07	138532 X	138532	-0-	-0-	-0-	-0-	121533	3	16999	9	N	15454	15279	0	12 8	245
08	136901 X	136901	-0-	-0-	-0-	-0-	120688	3	16213	9	N	14739	14851	0	46 8	87
09	133869 X	133869	-0-	-0-	-0-	-0-	118236	3	15633	9	N	14212	14221	0	65 8	13
10	0	133641	-0-	133641	133641	133641	118039	3	15602	9	N	14184	14175	0	9 8	13
11	0	121133	-0-	121133	254774	254774	107337	3	117	4	N	12435	12382	0	7 8	59
							13679	9								
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT																
WELL #: 9H RRCID -> 289676 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11092 - 21080																
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-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																
06	82740 X	68764	-0-	-13976	-0-	-0-	60084	3	8680	9	N	7891	7842	0	13 8	44
07	82460 X	69892	-0-	-12568	-0-	-0-	61737	3	8155	9	N	7414	7335	0	6 8	117
08	80321 X	66960	-0-	-13361	-0-	-0-	59235	3	7725	9	N	7023	7079	0	20 8	41
09	0	64547	-0-	64547	64547	64547	57690	3	6857	9	N	6234	6244	0	25 8	6
10	0	63828	-0-	63828	128375	128375	57115	3	6713	9	N	6103	6100	0	3 8	6
11	0	55907	-0-	55907	184282	184282	49688	3	47	4	N	5611	5588	0	2 8	27
							6172	9								
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT																
WELL #: 7H RRCID -> 289965 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10855 - 20650																
06	56520 X	42244	-0-	-14276	-0-	-0-	35858	3	6386	9	N	5805	5772	0	8 8	32
07	54622 X	44566	-0-	-10056	-0-	-0-	37629	3	6937	9	N	6306	6234	0	4 8	100
08	51956 X	43921	-0-	-8035	-0-	-0-	37234	3	6687	9	N	6079	6134	0	9 8	36
09	48330 X	40035	-0-	-8295	-0-	-0-	33864	3	6171	9	N	5610	5623	0	18 8	5
10	0	39254	-0-	39254	39254	39254	33160	3	6094	9	N	5540	5538	0	2 8	5
11	0	35901	-0-	35901	75155	75155	30580	3	48	4	N	4794	4774	0	2 8	23
							5273	9								
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 290115 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10535 - 20378																
06	147748 X	147748	-0-	-0-	-0-	-0-	128444	3	556	4	N	17044	16923	0	42 8	451
							18748	9								
07	149333 X	149333	-0-	-0-	-0-	-0-	130831	3	23	4	N	16799	16864	0	14 8	372
							18479	9								
08	145391 X	145391	-0-	-0-	-0-	-0-	127358	3	18033	9	N	16394	16293	0	31 8	442
09	141102 X	141102	-0-	-0-	-0-	-0-	124300	3	115	4	N	15170	15399	0	45 8	168
							16687	9								
10	0	142349	-0-	142349	142349	142349	125121	3	325	4	N	15366	15302	0	5 8	227
							16903	9								
11	0	123886	-0-	123886	266235	266235	108856	3	294	4	N	13396	13424	0	6 8	193
							14736	9								
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT																
WELL #: 3H RRCID -> 290158 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10988 - 20885																
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291310 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10583 - 20386

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
06	64680 X	45549	-0-	-19131	-0-	37555	3	62 4	N	7211	7201 0 12 8 31
07	62620 X	42742	-0-	-19878	-0-	7932	9	20 4	N	6610	6596 0 4 8 41
08	57722 X	43484	-0-	-14238	-0-	35451	3	7664 9	N	6967	6948 0 11 8 49
09	0	39214	-0-	39214	39214	7271	9	2 4	N	5836	5835 0 14 8 36
10	0	42148	-0-	42148	81362	6420	9	6530 9	N	5936	5924 0 2 8 46
11	0	35869	-0-	35869	117231	35618	3	119 4	N	5051	5048 0 2 8 47
						30194	3				
						5556	9				

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291623 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10575 - 20774

06	60613 X	60613	-0-	-0-	-0-	48611	3	145 4	Y	10779	10724 0 39 8 71
07	54884 X	54884	-0-	-0-	-0-	11857	9	154 4	Y	9143	9146 0 19 8 49
08	DLQ G-10	46577	-0-	46577	46577	44673	3	16 4	Y	8562	8516 0 66 8 29
09	DLQ G-10	49742	-0-	49742	96319	10057	9	36 4	Y	8668	8606 0 47 8 44
10	DLQ G-10	58094	-0-	58094	154413	37143	3	4 4	Y	10057	10056 0 13 8 32
11	0	40357	-0-	40357	194770	9418	9	102 4	Y	6935	6934 0 3 8 30
						40171	3				
						9535	9				
						32626	3				
						7629	9				

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291679 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10923 - 21115

06	21810 X	-0-	-0-	-21810	-0-	-0-	3	75 4	Y	-0-	4 0 -0-
07	22537 X	10406	-0-	-12131	-0-	9404	3	8 4	Y	843	837 0 1 8 5
08	DLQ G-10	10806	-0-	10806	10806	927	9	19 4	Y	1009	1010 0 1 8 3
09	DLQ G-10	12205	-0-	12205	23011	9688	3	2 4	Y	945	941 0 2 8 5
10	DLQ G-10	11151	-0-	11151	34162	1110	9	53 4	Y	897	899 0 3 3
11	0	10800	-0-	10800	44962	11146	3			830	829 0 4 4
						1040	9				
						10162	3				
						987	9				
						9834	3				
						913	9				

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291680 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10523 - 20687

06	102480 X	54291	-0-	-48189	-0-	44641	3	138 4	Y	8647	8633 0 10 8 57
07	104005 X	66933	-0-	-37072	-0-	9512	9	170 4	Y	10519	10515 0 4 8 57
08	DLQ G-10	87693	-0-	87693	87693	55192	3	23 4	Y	13106	13105 0 13 8 45
09	DLQ G-10	82242	-0-	82242	169935	11571	9	47 4	Y	11651	11616 0 20 8 60
10	DLQ G-10	67430	-0-	67430	237365	73253	3	4 4	Y	10063	10089 0 2 8 32
11	0	52891	-0-	52891	290256	14417	9	103 4	Y	7694	7691 0 2 8 33
						69379	3				
						12816	9				
						56357	3				
						11069	9				
						44325	3				
						8463	9				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT G		WELL #: 7H		RRCID -> 292473	COMPL. DATE 10/15/2021	TOTAL DEPTH 11103	PERF.11295	-		20803							
06	114140	X	114140	-0-	-0-	-0-	100173	3	13967	9	N	12697	12578	0	39	8	102
07	105566	X	105566	-0-	-0-	-0-	93119	3	12447	9	N	11315	11314	0	15	8	88
08	103986	X	103986	-0-	-0-	-0-	91796	3	12190	9	N	11082	11105	0	34	8	31
09	0		98817	-0-	98817	98817	87562	3	11255	9	N	10232	10183	0	44	8	36
10	0		88304	-0-	88304	187121	78220	3	10084	9	N	9167	9152	0	5	8	46
11	0		83236	-0-	83236	270357	73911	3	9325	9	N	8477	8474	0	6	8	43
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT H		WELL #: 8H		RRCID -> 292475	COMPL. DATE 10/15/2021	TOTAL DEPTH 10645	PERF.10814	-		20308							
06	94200	X	75006	-0-	-19194	-0-	59856	3	15150	9	N	13773	13655	0	30	8	111
07	97340	X	62952	-0-	-34388	-0-	49499	3	13453	9	N	12230	12238	0	8	8	95
08	97340	X	60353	-0-	-36987	-0-	47211	3	13142	9	N	11947	11992	0	16	8	34
09	90870	X	64392	-0-	-26478	-0-	51751	3	12641	9	N	11492	11459	0	26	8	41
10	0		56800	-0-	56800	56800	45479	3	11321	9	N	10292	10279	0	3	8	51
11	0		37606	-0-	37606	94406	29468	3	8138	9	N	7398	7409	0	2	8	38
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT F		WELL #: 6H		RRCID -> 292484	COMPL. DATE 10/12/2021	TOTAL DEPTH 10591	PERF.10871	-		20696							
06	102360	X	44337	-0-	-58023	-0-	37125	3	89	4	N	6475	6411	0	25	8	52
07	105772	X	57191	-0-	-48581	-0-	48821	3	8370	9	N	7609	7591	0	11	8	59
08	67580	X	52046	-0-	-15534	-0-	44115	3	161	4	N	7064	7081	0	22	8	20
09	0		52165	-0-	52165	52165	45112	3	5	4	N	6407	6373	0	31	8	23
10	0		49085	-0-	49085	101250	43142	3	5943	9	N	5403	5396	0	3	8	27
11	0		46563	-0-	46563	147813	40787	3	210	4	N	5060	5057	0	4	8	26
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 292493	COMPL. DATE 10/12/2021	TOTAL DEPTH 11067	PERF.11315	-		21139							
06	163350	X	90558	-0-	-72792	-0-	80072	3	191	4	N	9359	9279	0	24	8	75
07	168795	X	109217	-0-	-59578	-0-	97813	3	1	4	N	10366	10351	0	10	8	80
08	140771	X	96181	-0-	-44590	-0-	85236	3	310	4	N	9668	9701	0	20	8	27
09	0		95197	-0-	95197	95197	85037	3	10	4	N	9227	9191	0	30	8	33
10	0		86587	-0-	86587	181784	77164	3	9423	9	N	8566	8553	0	3	8	43
11	0		81789	-0-	81789	263573	72943	3	376	4	N	7700	7701	0	3	8	39

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT I		WELL #: 9H		RRCID -> 292565		COMPL. DATE 10/15/2021				TOTAL DEPTH 11080 PERF.11346 - 20818						
M	O	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						
06	118513 X	118513	-0-	-0-	-0-	103145	3	15368	9	N	13971	13838	0	45	8	112
07	108391 X	108391	-0-	-0-	-0-	94180	3	14211	9	N	12919	12917	0	14	8	100
08	108415 X	108415	-0-	-0-	-0-	94155	3	14260	9	N	12964	13001	0	27	8	36
09	0	102591	-0-	102591	102591	89436	3	13155	9	N	11959	11920	0	32	8	43
10	0	94007	-0-	94007	196598	82041	3	11966	9	N	10878	10864	0	3	8	54
11	0	87193	-0-	87193	283791	76137	3	11056	9	N	10051	10050	0	4	8	51

RED LODGE C20-11 J		WELL #: 10H		RRCID -> 292703		COMPL. DATE 11/03/2021				TOTAL DEPTH 10658 PERF.10829 - 19689						
06	69930 X	57734	-0-	-12196	-0-	46604	3	11130	9	N	10118	10140	0			60
07	72261 X	57635	-0-	-14626	-0-	47273	3	10362	9	N	9420	9441	0			39
08	72261 X	57090	-0-	-15171	-0-	47024	3	10066	9	N	9151	9157	0			33
09	61080 X	54092	-0-	-6988	-0-	45025	3	9067	9	N	8243	8232	0			44
10	0	32694	-0-	32694	32694	25325	3	7369	9	N	6699	6713	0			30
11	0	7413	-0-	7413	40107	5475	3	1938	9	N	1762	1783	0			9

RED LODGE C20-11 K		WELL #: 11H		RRCID -> 292706		COMPL. DATE 11/04/2021				TOTAL DEPTH 9928 PERF.10165 - 18422						
06	96630 X	48230	-0-	-48400	-0-	38454	3	9776	9	N	8887	8923	0			53
07	99851 X	52278	-0-	-47573	-0-	41835	3	3	4	N	9491	9504	0			40
08	99851 X	44703	-0-	-55148	-0-	34711	3	9992	9	N	9084	9091	0			33
09	0	36833	-0-	36833	36833	29235	3	7598	9	N	6907	6903	0			37
10	0	26622	-0-	26622	63455	21696	3	4926	9	N	4478	4495	0			20
11	0	20175	-0-	20175	83630	15175	3	10	4	N	4536	4532	0			24

RED LODGE C20-11 L		WELL #: 12H		RRCID -> 292755		COMPL. DATE 11/04/2021				TOTAL DEPTH 10641 PERF.10991 - 17975						
06	61410 X	54063	-0-	-7347	-0-	43286	3	10777	9	N	9797	9817	0			59
07	63457 X	54756	-0-	-8701	-0-	44092	3	3	4	N	9692	9711	0			40
08	63457 X	50365	-0-	-13092	-0-	40455	3	9910	9	N	9009	9017	0			32
09	0	42066	-0-	42066	42066	34070	3	7996	9	N	7269	7262	0			39
10	0	8104	-0-	8104	50170	6208	3	1896	9	N	1724	1755	0			8
11	0	7236	-0-	7236	57406	5831	3	4	4	N	1274	1275	0			7

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT J		WELL #: 10H		RRCID -> 292806		COMPL. DATE 10/15/2021				TOTAL DEPTH 10618 PERF.10930 - 20335						
06	127110 X	75231	-0-	-51879	-0-	58410	3	16821	9	N	15292	15158	0	38	8	123
07	131347 X	64751	-0-	-66596	-0-	50997	3	13754	9	N	12504	12519	0	11	8	97
08	131347 X	85566	-0-	-45781	-0-	69794	3	15772	9	N	14338	14372	0	23	8	40
09	0	64042	-0-	64042	64042	49798	3	14244	9	N	12949	12913	0	30	8	46
10	0	62077	-0-	62077	126119	48382	3	13695	9	N	12450	12431	0	3	8	62
11	0	55689	-0-	55689	181808	43632	3	12057	9	N	10961	10963	0	4	8	56

SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 293493		COMPL. DATE 03/22/2022				TOTAL DEPTH 10235 PERF.10540 - 20780						
06	0	51142	-0-	51142	336388	42191	3	132	4	Y	8017	8020	0	18	8	53
07	0	82618	-0-	82618	419006	69362	3	204	4	Y	11865	11844	0	10	8	64
08	505120 X	86114	-0-	-419006	-0-	72589	3	24	4	Y	12274	12275	0	21	8	42
09	147390 X	63609	-0-	-83781	-0-	53655	3	43	4	Y	9010	8980	0	26	8	46
10	152303 X	72737	-0-	-79566	-0-	61719	3	5	4	Y	10012	10022	0	4	8	32
*11	147390 X	63076	-0-	-84314	-0-	53736	3	129	4	Y	8374	8366	0	4	8	36

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	293538	COMPL. DATE	03/22/2022	TOTAL DEPTH	10286	PERF.	10714	-	20552
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
*03		0	45975 -0-	45975	45975	37703	3	14	4	Y	7507	7433	0	41 8	33
						8258	9								
*04		0	152468 -0-	152468	198443	124316	3	50	4	Y	25547	25510	0	13 8	57
						28102	9								
*05		0	125301 -0-	125301	323744	103095	3	105	4	Y	20092	20024	0	38 8	87
						22101	9								
*06		0	127432 -0-	127432	451176	109611	3	224	4	Y	15997	15951	0	27 8	106
						17597	9								
*07		0	95096 -0-	95096	546272	79604	3	222	4	Y	13882	13906	0	7 8	75
						15270	9								
*08	630044	X	83772 -0-	-546272	-0-	70068	3	23	4	Y	12437	12455	0	14 8	43
						13681	9								
*09	127470	X	78678 -0-	-48792	-0-	66905	3	49	4	Y	10658	10628	0	18 8	55
						11724	9								
*10	131719	X	91785 -0-	-39934	-0-	80384	3	4	4	Y	10361	10381	0	2 8	33
						11397	9								
11		0	69594 -0-	69594	69594	59695	3	131	4	Y	8880	8872	0	3 8	38
						9768	9								

KEYSTONE 12-15 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	293569	COMPL. DATE	03/23/2022	TOTAL DEPTH	10947	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-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KEYSTONE 12-15 UNIT F				WELL #:	6H	RRCID ->	293570	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	N/A
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KEYSTONE 12-15 UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	293581	COMPL. DATE	04/04/2022	TOTAL DEPTH	10791	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-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KEYSTONE 12-15 UNIT E				WELL #:	5H	RRCID ->	293582	COMPL. DATE	03/16/2022	TOTAL DEPTH	11185	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-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	293583	COMPL. DATE	03/21/2022	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	10926	-	21160
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03		0	112550	-0-	112550	112550	93046 3	19472 9	32 4	Y	17702	17572 0	52 8	78
*04		0	341155	-0-	341155	453705	291930 3	49118 9	107 4	Y	44653	44617 0	14 8	100
*05		0	243276	-0-	243276	696981	212934 3	30165 9	177 4	Y	27423	27362 0	43 8	118
*06		0	161724	-0-	161724	858705	142065 3	19347 9	312 4	Y	17588	17559 0	30 8	117
*07		0	174346	-0-	174346	1033051	155475 3	18495 9	376 4	Y	16814	16829 0	11 8	91
*08	1193646	X	160595	-0-	-1033051	-0-	143689 3	16867 9	39 4	Y	15334	15353 0	20 8	52
*09	174180	X	124113	-0-	-50067	-0-	111886 3	12155 9	72 4	Y	11050	11020 0	25 8	57
*10	179986	X	133187	-0-	-46799	-0-	120082 3	13098 9	7 4	Y	11907	11922 0	4 8	38
11		0	104318	-0-	104318	104318	94252 3	9853 9	213 4	Y	8957	8953 0	3 8	39

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	293608	COMPL. DATE	06/02/2022	TOTAL DEPTH	10738	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-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	293615	COMPL. DATE	05/24/2022	TOTAL DEPTH	10754	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-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KEYSTONE 12-15 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	293712	COMPL. DATE	04/06/2022	TOTAL DEPTH	10755	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-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COG OPERATING LLC		166150		WELL #:		1H	RRCID ->	286909	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	12097	PERF.	12281	-	17012
06	10740	X	9541	-0-	-1199	-0-	7715 3	1826 9	Y	1660	1484 0					346
07	15741	X	15741	-0-	-0-	-0-	13079 3	18 4	Y	2404	2053 0					697
08	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	13413 3	2644 9	Y	2923	3424 0					196
09	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	13400 3	2772 9	Y	2520	2527 0					189
10	0		16020	-0-	16020	16020	13192 3	2772 9	Y	2571	2485 0					275
11	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	4680			Y	NO RPT						275

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC RUDD DRAW 29-3		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 10H		RRCID -> 290657		COMPL. DATE 04/21/2019		TOTAL DEPTH 12381		PERF.12715 - 16915			
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
06	9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	1000 2077	1 9	6169	3	N	1888	1885 0	98
07	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	1026 1863	1 9	6225	3	N	1694	1690 0	102
08	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	996 1944	1 9	5828	3	N	1767	1740 0	129
09	0	8771	-0-	8771	8771	960 1973	1 9	5838	3	N	1794	1797 0	126
10	0	8700	-0-	8700	17471	1008 2239	1 9	5453	3	N	2035	1980 0	181
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	17471					N	NO RPT		181

MULLIGAN UNIT		WELL #: 1001H		RRCID -> 290764		COMPL. DATE 05/26/2019		TOTAL DEPTH 11988		PERF.12198 - 21890			
06	36420 X	23019	-0-	-13401	-0-	20043 29263	3 3	2976	9	N	2705	2417 0	564
07	35371 X	33323	-0-	-2048	-0-	4019 26322	9 3	41	4	N	3654	3158 0	1060
08	34844 X	31036	-0-	-3808	-0-	23729 4192	3 9	4714	9	N	4285	5058 0	287
09	0	27923	-0-	27923	27923	23729 4192	3 9	2	4	N	3811	3812 0	286
10	0	27364	-0-	27364	55287	23437	3	3927	9	N	3570	3475 0	381
11	32250 X	NO RPT	-0-	-32250	23037					N	NO RPT		381

BARSTOW A		WELL #: 3652H		RRCID -> 291045		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 10491		PERF.10777 - 22195			
06	26880 X	25294	-0-	-1586	-0-	20457 19688	3 3	4837	9	N	4397	4369 0	537
07	27497 X	24986	-0-	-2511	-0-	21510 -234	3 3	5298	9	N	4816	4913 0	411
08	27621 X	27387	-0-	-234	-0-	22519 22628	3 3	5877	9	N	5343	5072 0	663
09	0	27872	-0-	27872	27872	22519 22628	3 3	5353	9	N	4866	4777 0	733
10	0	28015	-0-	28015	55887	22628	3	5387	9	N	4897	5037 0	593
11	26490 X	NO RPT	-0-	-26490	29397					N	NO RPT		593

C.G. LUDEMAN 'B'		WELL #: 1H		RRCID -> 291049		COMPL. DATE 03/05/2013		TOTAL DEPTH 12390		PERF.12135 - 15168			
06	810 N	687	-0-	-123	-0-	409 562	3 3	278	9	N	253	177 1	295
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	286 482	9 3	1	4	N	260	183 1	372
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	673 331	9 3	12	4	N	612	533 1	451
09	0	624	-0-	624	624	266 359	9 3	27	4	N	242	357 1	336
10	0	657	-0-	657	1281	359	3	298	9	N	271	370 1	237
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	141					N	NO RPT		237

WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7302H		RRCID -> 291050		COMPL. DATE 11/11/2018		TOTAL DEPTH 10797		PERF.11257 - 20345			
06	40560 X	33327	-0-	-7233	-0-	28170 29696	3 3	5157	9	Y	4688	4893 0	202
07	39153 X	34760	-0-	-4393	-0-	30017 -0-	3 3	5064	9	Y	4604	4636 0	141
08	40858 X	35167	-0-	-5691	-0-	37659 39707	3 3	5150	9	Y	4682	4594 0	210
09	42830 X	42830	-0-	-0-	-0-	5171 5476	9 3	5171	9	Y	4701	4725 0	165
10	45183 X	45183	-0-	-0-	-0-			5476	9	Y	4978	4967 0	176
11	34020 X	NO RPT	-0-	-34020	-0-					Y	NO RPT		176

WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7305H		RRCID -> 291051		COMPL. DATE 11/30/2018		TOTAL DEPTH 10693		PERF.11280 - 22398			
06	70350 X	61640	-0-	-8710	-0-	56510 42346	3 3	5130	9	Y	4664	4772 0	90
07	69626 X	46624	-0-	-23002	-0-	38043 24326	3 3	4278	9	Y	3889	3762 0	191
08	70835 X	41331	-0-	-29504	-0-	32496 -0-	3 3	3288	9	Y	2989	2988 0	179
09	68550 X	27382	-0-	-41168	-0-	3056 -0-	9 3	3056	9	Y	2778	2726 0	227
10	70835 X	36920	-0-	-33915	-0-	32496	3	4424	9	Y	4022	4057 0	192
11	61650 X	NO RPT	-0-	-61650	-0-					Y	NO RPT		192

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC WHATCHA WANT UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7376H RRCID -> 291052 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11530 - 22480																
06	42389 X	42389	-0-	-0-	-0-	39937	3	2452	9	Y	2229	2230	0	55	8	42
07	40548 X	32847	-0-	-7701	-0-	30652	3	2195	9	Y	1995	1843	0	100	8	94
08	46407 X	29195	-0-	-17212	-0-	27537	3	1658	9	Y	1507	1465	0	48	8	88
09	44910 X	12723	-0-	-32187	-0-	11725	3	998	9	Y	907	911	0	11	8	73
10	46407 X	2297	-0-	-44110	-0-	2018	3	279	9	Y	254	315	0			12
11	42390 X	NO RPT	-0-	-42390	-0-					Y	NO RPT					12
CONSTANTAN 34-174 (N) WELL #: 1H RRCID -> 291057 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10705 - 17420																
06	16560 X	15382	-0-	-1178	-0-	12862	3	2520	9	N	2291	2200	0	8	8	382
07	16554 X	15507	-0-	-1047	-0-	13007	3	2500	9	N	2273	2327	0	7	8	321
08	16554 X	15393	-0-	-1161	-0-	12864	3	2529	9	N	2299	2327	0	5	8	288
09	0	12153	-0-	12153	12153	10012	3	2141	9	N	1946	2063	0	5	8	166
10	0	5017	-0-	5017	17170	3972	3	1045	9	N	950	806	0			310
11	15390 X	NO RPT	-0-	-15390	1780					N	NO RPT					310
SAM BIRD 6-3 WELL #: 1H RRCID -> 291058 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10959 - 20253																
06	18510 X	16626	-0-	-1884	-0-	14354	3	2272	9	N	2065	2128	0	21	8	176
07	17267 X	16748	-0-	-519	-0-	14282	3	2466	9	N	2242	2168	0	22	8	228
08	17081 X	16130	-0-	-951	-0-	13426	3	2704	9	N	2458	2350	0	8	8	328
09	0	17260	-0-	17260	17260	14949	3	2311	9	N	2101	2160	0	17	8	252
10	0	15241	-0-	15241	32501	13008	3	2233	9	N	2030	2037	0			245
11	16620 X	NO RPT	-0-	-16620	15881					N	NO RPT					245
SAM BIRD 6-3 WELL #: 2H RRCID -> 291059 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10670 - 15364																
06	5760 X	3390	-0-	-2370	-0-	2783	3	607	9	N	552	514	0			313
07	5952 X	4693	-0-	-1259	-0-	3762	3	931	9	N	846	596	0			563
08	5952 X	5849	-0-	-103	-0-	4532	3	1317	9	N	1197	1412	0			348
09	0	5655	-0-	5655	5655	4520	3	32	4	N	1003	1069	0			282
10	0	4816	-0-	4816	10471	3812	3	1004	9	N	913	898	0			297
11	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	4801					N	NO RPT					297
RUDD DRAW 26-2 WELL #: 8H RRCID -> 291084 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12563 - 17390																
06	9780 X	4763	-0-	-5017	-0-	164	1	1585	3	N	2688	2678	0			115
07	10106 X	7488	-0-	-2618	-0-	222	1	3207	3	N	3690	3727	0			78
08	10974 X	8570	-0-	-2404	-0-	4059	9	271	1	N	3816	3768	0			126
09	0	7131	-0-	7131	7131	4198	9	237	1	N	3097	3114	0			109
10	0	7043	-0-	7043	14174	3407	9	249	1	N	2962	2957	0			114
11	8280 X	NO RPT	-0-	-8280	5894	3258	9			N	NO RPT					114
SHARP NOSE STATE WELL #: 1450H RRCID -> 291092 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11064 - 16700																
06	12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	10961	3	1910	9	N	1736	1980	0			384
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	384	0			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	2408	-0-	2408	2408	2401	3	7	9	N	6	5	0			1
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2408					N	NO RPT					1

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRAHAM UNIT 33-34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #:		1H	RRCID ->	291098	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10560	- 16709				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		8464 X	8464	-0-	-0-	6580	3	1884	9	N	1713	1670	0	6	8	442
07		3812 X	3812	-0-	-0-	2956	3	856	9	N	778	803	0	3	8	414
08		2196 X	2196	-0-	-0-	1391	3	805	9	N	732	764	0	2	8	380
09		0	1114	-0-	1114	566	3	548	9	N	498	488	0	1	8	389
10		0	8562	-0-	8562	9676	3	2655	9	N	2414	2342	0			461
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	9676				N	NO RPT					461

LUDEMAN 2512 B		WELL #:		2H	RRCID ->	292433	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL DEPTH	12787	PERF.12761	- 22582				
06		47040 X	29159	-0-	-17881	2661	1	19775	3	N	6103	6132	0			232
						10	4	6713	9							
07		17339 X	17339	-0-	-0-	1891	1	11721	3	N	3385	3526	0			91
						3	4	3724	9							
08		28469 X	28469	-0-	-0-	2093	1	17441	3	N	6818	6787	0			122
						1435	4	7500	9							
09		32617 X	32617	-0-	-0-	2374	1	22199	3	N	7286	7269	0			139
						29	4	8015	9							
*10		28717 X	28717	-0-	-0-	2167	1	19368	3	N	6524	6484	0			179
						6	4	7176	9							
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					179

LUDEMAN 2512 C		WELL #:		3H	RRCID ->	292434	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	12350	PERF.12497	- 22347				
06		56100 X	10289	-0-	-45811	530	1	3937	3	N	5291	5301	0			201
						2	4	5820	9							
07		10960 X	10960	-0-	-0-	632	1	3918	3	N	5826	5871	0			156
						1	4	6409	9							
08		13253 X	13253	-0-	-0-	620	1	5171	3	N	6784	6819	0			121
						7462	9									
09		11934 X	11934	-0-	-0-	528	1	4936	3	N	5876	5885	0			112
						6	4	6464	9							
*10		12092 X	12092	-0-	-0-	512	1	4580	3	N	6363	6300	0			175
						1	4	6999	9							
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					175

LUDEMAN 2512 D		WELL #:		4H	RRCID ->	292435	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	12290	PERF.12263	- 18738				
06		58980 X	8313	-0-	-50667	678	1	5041	3	N	2346	2365	0			89
						13	4	2581	9							
07		11295 X	11295	-0-	-0-	1197	1	7416	3	N	2436	2460	0			65
						2	4	2680	9							
08		12924 X	12924	-0-	-0-	1116	1	9305	3	N	2252	2277	0			40
						26	4	2477	9							
09		11580 X	11580	-0-	-0-	880	1	8228	3	N	2237	2234	0			43
						11	4	2461	9							
*10		13999 X	13999	-0-	-0-	1176	1	10510	3	N	2100	2085	0			58
						3	4	2310	9							
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 W	13561	-0-	13561	1009277	972	1 7228	4 4 5357	3 9	N	4870	4917	0		185
07	0 W	14624	-0-	14624	1023901	1199	1 7432	2 4 5991	3 9	N	5446	5485	0		146
08	1040651 X	16750	-0-	-1023901	-0-	1092	1 9099	6559 9	3	N	5963	6002	0		107
09	17699 X	17699	-0-	-0-	-0-	1063	1 9946	13 4 6677	3 9	N	6070	6061	0		116
*10	17531 X	17531	-0-	-0-	-0-	1093	1 9768	3 4 6667	3 9	N	6061	6010	0		167
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				167

BRUNSON H		WELL #: 813H		RRCID -> 292438		COMPL. DATE 11/12/2019				TOTAL DEPTH 12256 PERF.12492 - 20143					
06	39030 X	16106	-0-	-22924	-0-	1325	1 9272	2 4 5507	3 9	N	5006	4996	0		127
07	17419 X	17419	-0-	-0-	-0-	1298	1 10122	2 4 5997	3 9	N	5452	5485	0		94
08	18052 X	18052	-0-	-0-	-0-	1388	1 10807	2 4 5855	3 9	N	5323	5243	0		174
09	16183 X	16183	-0-	-0-	-0-	1119	1 9642	5422 9	3	N	4929	4939	0		164
*10	16293 X	16293	-0-	-0-	-0-	1361	1 9238	7 4 5687	3 9	N	5170	5216	0		118
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				118

BRUNSON F		WELL #: 1323H		RRCID -> 292439		COMPL. DATE 05/30/2018				TOTAL DEPTH 12634 PERF.13029 - 17999					
06	10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	821	1 6423	4 4 2929	3 9	N	2663	2641	0		142
07	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	874	1 6649	4 4 3318	3 9	N	3016	3028	0		130
08	14150 X	14150	-0-	-0-	-0-	1351	1 9438	68 4 3293	3 9	N	2994	2903	0		221
09	0	10713	-0-	10713	10713	835	1 6509	4 4 3365	3 9	N	3059	3003	0		277
10	0	11002	-0-	11002	21715	1044	1 6614	86 4 3258	3 9	N	2962	2504	0		735
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	21715					N	NO RPT				735

TAYLOR FC26-17		WELL #: 6H		RRCID -> 292464		COMPL. DATE 05/11/2020				TOTAL DEPTH 12436 PERF.12758 - 22825					
06	0 W	23501	-0-	23501	773517	527	1 13615	9359 9	3	N	8508	8460	0		204
07	0 W	24105	-0-	24105	797622	577	1 14721	37 4 8770	3 9	N	7973	8051	0		126
08	821345 X	23723	-0-	-797622	-0-	554	1 14894	8275 9	3	N	7523	7443	0		206
09	21697 X	21697	-0-	-0-	-0-	457	1 11514	9726 9	3	N	8842	8798	0		250
*10	20351 X	20351	-0-	-0-	-0-	456	1 10779	9116 9	3	N	8287	8283	0		254
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				254

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC AFTERSHOCK WEST A UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 201H		RRCID -> 292465		COMPL. DATE 11/07/2020				TOTAL DEPTH 12514 PERF.12602 - 22505				
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	
06	0 W	12556	-0-	12556	626127	329	1	8214	3	N	3648	3687	0	107
						4013	9							
07	0 W	13273	-0-	13273	639400	280	1	8113	3	N	4436	4441	0	102
						4880	9							
08	651277 X	11877	-0-	-639400	-0-	282	1	7507	3	N	3716	3744	0	74
						4088	9							
09	17409 X	17409	-0-	-0-	-0-	414	1	11222	3	N	5248	5202	0	120
						5773	9							
*10	15221 X	1235	-0-	-13986	-0-	83	1	767	3	N	350	445	0	25
						385	9							
11	12840 X	NO RPT	-0-	-12840	-0-					N	NO RPT			25

TAYLOR BC26-17		WELL #: 2H		RRCID -> 292466		COMPL. DATE 05/27/2018				TOTAL DEPTH 11935 PERF.12517 - 19517				
06	0 W	11044	-0-	11044	1042783	1428	1	7167	3	N	2226	2367	0	181
						2449	9							
07	0 W	10357	-0-	10357	1053140	1286	1	6645	3	N	2181	2119	0	243
						27	4							
08	1062289 X	9149	-0-	-1053140	-0-	1055	1	5804	3	N	2041	2044	0	240
						45	4							
09	9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	989	1	5789	3	N	2084	2131	0	193
						2292	9							
*10	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	901	1	4965	3	N	2088	2054	0	227
						2297	9							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			227

INTERGALACTIC UNIT		WELL #: 7301H		RRCID -> 292472		COMPL. DATE 01/15/2018				TOTAL DEPTH 10941 PERF.11310 - 15800				
06	0 W	7419	-0-	7419	583347	5729	3	1690	9	N	1536	1682	0	108
						7500	3							
07	0 W	9592	-0-	9592	592939	2092	9	2092	9	N	1902	1819	0	179
						6603	3							
08	601499 X	8560	-0-	-592939	-0-	5243	3	1957	9	N	1779	1768	0	186
						1854	9							
09	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	4368	3	2097	9	N	1906	1854	0	186
*10	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			238
														238
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			238

BRUNSON D		WELL #: 1202H		RRCID -> 292516		COMPL. DATE 06/23/2016				TOTAL DEPTH 12605 PERF.12480 - 17465				
*06	18420 X	8358	-0-	-10062	-0-	1198	1	4162	3	N	2725	2758	0	34
						2998	9							
*07	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	1224	1	5963	3	N	2929	2886	0	77
						3222	9							
*08	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	1276	1	5340	3	N	2599	2584	0	92
						2859	9							
*09	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	1023	1	3432	3	N	2779	2795	0	76
						3057	9							
*10	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	842	1	2933	3	N	3352	3232	0	196
						3687	9							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			196

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1203H	RRCID -> 292518	COMPL. DATE 01/11/2018	TOTAL DEPTH 12696	PERF.12941 - 20467	
*06	27150 X	14653	-0-	-12497	-0-	1889 1 6202 9	70
*07	18518 X	18518	-0-	-0-	-0-	1944 1 7101 9	171
*08	16930 X	16930	-0-	-0-	-0-	1979 1 6670 9	215
*09	15603 X	15603	-0-	-0-	-0-	2116 1 6392 9	159
*10	17719 X	17719	-0-	-0-	-0-	2512 1 6461 9	343
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	343
TAYLOR H		WELL #: 1701H	RRCID -> 292526	COMPL. DATE 05/16/2020	TOTAL DEPTH 12277	PERF.12566 - 22899	
06	0 W	29706	-0-	29706	1245578	815 1 7851 9	171
07	0 W	29692	-0-	29692	1275270	799 1 51 4	122
08	1306479 X	31209	-0-	-1275270	-0-	790 1 9189 9	228
09	31207 X	31207	-0-	-0-	-0-	867 1 8511 9	219
*10	29508 X	29508	-0-	-0-	-0-	865 1 8197 9	228
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	228
TAYLOR O		WELL #: 1712H	RRCID -> 292533	COMPL. DATE 05/11/2020	TOTAL DEPTH 12030	PERF.12405 - 22697	
06	0 W	27865	-0-	27865	1217917	638 1 10738 9	234
07	0 W	28032	-0-	28032	1245949	668 1 43 4	148
08	1274454 X	28505	-0-	-1245949	-0-	683 1 9453 9	235
09	26917 X	26917	-0-	-0-	-0-	718 1 8110 9	209
*10	28497 X	28497	-0-	-0-	-0-	823 1 8218 9	229
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	229
BRUNSON D		WELL #: 1204H	RRCID -> 292568	COMPL. DATE 01/13/2018	TOTAL DEPTH 12356	PERF.12578 - 21282	
*06	45810 X	11636	-0-	-34174	-0-	1699 1 4035 9	46
*07	15033 X	15033	-0-	-0-	-0-	1793 1 4503 9	108
*08	13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	1864 1 4026 9	130
*09	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	1689 1 3761 9	94
*10	11223 X	11223	-0-	-0-	-0-	1602 1 4044 9	215
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	215
SAM BIRD 6-3		WELL #: 71H	RRCID -> 292650	COMPL. DATE 05/11/2018	TOTAL DEPTH 11093	PERF.11426 - 18909	
06	1640779 X	12762	-0-	-1628017	-0-	10431 3 2331 9	180
07	124899 X	12663	-0-	-112236	-0-	10207 3 2456 9	227
08	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	9601 3 2692 9	326
09	0	13276	-0-	13276	13276	10920 3 2356 9	256
10	0	11863	-0-	11863	25139	9565 3 2298 9	252
11	12750 X	NO RPT	-0-	-12750	12389	N NO RPT	252

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHROME 33-39S		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

WELL #: 1H RRCID -> 292657 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10946 - 18215															
06	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	5301	3	1650	9	N	1500	1456	0	8 8	475
07	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	6465	3	2145	9	N	1950	1881	0	11 8	533
08	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	7512	3	2214	9	N	2013	1936	0	7 8	603
09	0	9128	-0-	9128	9128	7118	3	2010	9	N	1827	1881	0	7 8	542
10	0	8192	-0-	8192	17320	6356	3	1836	9	N	1669	1711	0		500
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	17320					N	NO RPT				500

JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1151H RRCID -> 292670 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10955 - 21972															
06	121320 X	21551	-0-	-99769	-0-	17504	3	4047	9	N	3679	3637	0	20 8	149
07	28308 X	22347	-0-	-5961	-0-	18372	3	3975	9	N	3614	3580	0	19 8	164
08	20839 X	20839	-0-	-0-	-0-	17690	3	3149	9	N	2863	2895	0	15 8	117
09	0	18878	-0-	18878	18878	15865	3	3013	9	N	2739	2700	0	15 8	141
10	0	17870	-0-	17870	36748	15351	3	2519	9	N	2290	2306	0		125
11	21630 X	NO RPT	-0-	-21630	15118					N	NO RPT				125

JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1103H RRCID -> 292680 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11540 - 19950															
06	0 W	17981	-0-	17981	2056941	15849	3	2132	9	N	1938	1915	0	12 8	78
07	2075577 X	18636	-0-	-2056941	-0-	16345	3	2291	9	N	2083	2054	0	12 8	95
08	18255 X	18255	-0-	-0-	-0-	15958	3	2297	9	N	2088	2089	0	9 8	85
09	0	16260	-0-	16260	16260	14090	3	2170	9	N	1973	1947	0	9 8	102
10	0	17406	-0-	17406	33666	14191	3	3215	9	N	2923	2866	0		159
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	33666					N	NO RPT				159

BRUNSON D WELL #: 1201H RRCID -> 292687 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13312 - 19943															
06	12434 X	12434	-0-	-0-	-0-	1694	1	5886	3	N	4413	4459	0		55
						4854	9								
07	15658 X	15658	-0-	-0-	-0-	1734	1	8449	3	N	4977	4900	0		132
						5475	9								
08	14309 X	14309	-0-	-0-	-0-	1800	1	7533	3	N	4524	4496	0		160
						4976	9								
09	16772 X	16772	-0-	-0-	-0-	2611	1	8757	3	N	4913	4939	0		134
						5404	9								
10	0	17989	-0-	17989	17989	2732	1	9511	3	N	5224	5053	0		305
						5746	9								
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	17989					N	NO RPT				305

JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1152H RRCID -> 292721 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11100 - 21150															
06	130050 X	20768	-0-	-109282	-0-	17470	3	3298	9	N	2998	2959	0	22 8	121
07	134385 X	23194	-0-	-111191	-0-	19535	3	3659	9	N	3326	3274	0	22 8	151
08	25132 X	25132	-0-	-0-	-0-	21560	3	3572	9	N	3247	3249	0	17 8	132
09	0	22704	-0-	22704	22704	19342	3	3362	9	N	3056	3014	0	17 8	157
10	0	23624	-0-	23624	46328	20327	3	3297	9	N	2997	2991	0		163
11	24330 X	NO RPT	-0-	-24330	21998					N	NO RPT				163

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BARSTOW 33-34		//CONT.// //CONT.//	71052 900 166150	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			

WELL #: 1H RRCID -> 292729 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11000 - 15890																
06		0 W	5959	-0-	5959	1804554	3244	3	108	4	N	2370	2331	0	165	
07	1809444	X	4890	-0-	-1804554		2433	3	2457	9	N	2234	2279	0	120	
08	5364	X	5364	-0-	-0-		2901	3	2463	9	N	2239	2218	0	141	
09	0		4562	-0-	4562	4562	2300	3	2262	9	N	2056	2061	0	136	
10	0		5425	-0-	5425	9987	3173	3	2252	9	N	2047	2032	0	151	
11	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	4017					N	NO RPT			151	

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 292736 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11349 - 20965																
06		0 W	7045	-0-	7045	1418461	5826	3	1219	9	N	1108	1103	0	7 8	63
07	1427101	X	8640	-0-	-1418461		7376	3	1264	9	N	1149	1115	0	8 8	89
08	12477	X	12477	-0-	-0-		10922	3	1555	9	N	1414	1421	0	7 8	75
09	0		12597	-0-	12597	12597	11133	3	1464	9	N	1331	1324	0	6 8	76
10	0		14078	-0-	14078	26675	12590	3	1488	9	N	1353	1328	0		101
11	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	14615					N	NO RPT				101

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 802HR RRCID -> 292738 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11187 - 20727																
06		0 W	19825	-0-	19825	1271970	18915	3	910	9	N	827	825	0	3 8	47
07	1290261	X	18291	-0-	-1271970		17371	3	920	9	N	836	814	0	4 8	65
08	17184	X	17184	-0-	-0-		16070	3	1114	9	N	1013	1020	0	4 8	54
09	0		17536	-0-	17536	17536	16487	3	1049	9	N	954	950	0	3 8	55
10	0		19849	-0-	19849	37385	18781	3	1068	9	N	971	953	0		73
11	19830	X	NO RPT	-0-	-19830	17555					N	NO RPT				73

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 804H RRCID -> 292739 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10957 - 21039																
06		0 W	11014	-0-	11014	1771376	9652	3	1362	9	N	1238	1229	0	9 8	70
07	1781792	X	10416	-0-	-1771376		9018	3	1398	9	N	1271	1233	0	10 8	98
08	10130	X	10130	-0-	-0-		8437	3	1693	9	N	1539	1546	0	10 8	81
09	0		10249	-0-	10249	10249	8655	3	1594	9	N	1449	1439	0	8 8	83
10	0		11474	-0-	11474	21723	9854	3	1620	9	N	1473	1446	0		110
11	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	10713					N	NO RPT				110

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 805H RRCID -> 292740 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11027 - 20577																
06		0 W	15233	-0-	15233	2036026	13806	3	1427	9	N	1297	1281	0	15 8	73
07	2050503	X	14477	-0-	-2036026		13085	3	1392	9	N	1265	1226	0	15 8	97
08	13965	X	13965	-0-	-0-		12504	3	1461	9	N	1328	1342	0	13 8	70
09	0		14087	-0-	14087	14087	12712	3	1375	9	N	1250	1238	0	11 8	71
10	0		15771	-0-	15771	29858	14379	3	1392	9	N	1265	1241	0		95
11	15240	X	NO RPT	-0-	-15240	14618					N	NO RPT				95

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 853H RRCID -> 292741 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10786 - 20468																
06		0 W	17432	-0-	17432	2196227	15261	3	2171	9	N	1974	1956	0	14 8	112
07	2212327	X	16100	-0-	-2196227		14138	3	1962	9	N	1784	1744	0	14 8	138
08	15009	X	15009	-0-	-0-		13182	3	1827	9	N	1661	1701	0	10 8	88
09	0		15173	-0-	15173	15173	13451	3	1722	9	N	1565	1554	0	9 8	90
10	0		16950	-0-	16950	32123	15203	3	1747	9	N	1588	1559	0		119
11	17430	X	NO RPT	-0-	-17430	14693					N	NO RPT				119

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150														
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7374H		RRCID -> 292742		COMPL. DATE 12/13/2018				TOTAL DEPTH 11106 PERF.11586 - 21603						
M	O	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						
06	0 W	42997	-0-	42997	2236634	39966	3	3031	9	Y	2755	2757	0	67	8	52
07	2269259 X	32625	-0-	-2236634	-0-	29855	3	2770	9	Y	2518	2327	0	125	8	118
08	28917 X	28917	-0-	-0-	-0-	26821	3	2096	9	Y	1905	1851	0	61	8	111
09	48990 X	18961	-0-	-30029	-0-	17089	3	1872	9	Y	1702	1655	0	21	8	137
*10	50623 X	25987	-0-	-24636	-0-	23297	3	2690	9	Y	2445	2465	0			117
11	42990 X	NO RPT	-0-	-42990	-0-					Y	NO RPT					117

BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 851H		RRCID -> 292743		COMPL. DATE 01/03/2018				TOTAL DEPTH 10591 PERF.10717 - 20742						
06	0 W	28213	-0-	28213	2099692	26399	3	1814	9	N	1649	1631	0	15	8	93
07	2126837 X	27145	-0-	-2099692	-0-	25370	3	1775	9	N	1614	1568	0	15	8	124
08	27040 X	27040	-0-	-0-	-0-	25109	3	1931	9	N	1755	1775	0	11	8	93
09	0	22942	-0-	22942	22942	21123	3	1819	9	N	1654	1641	0	11	8	95
10	0	22447	-0-	22447	45389	20613	3	1834	9	N	1667	1637	0			125
11	28200 X	NO RPT	-0-	-28200	17189					N	NO RPT					125

JOHNNY RYALL UNIT		WELL #: 1102H		RRCID -> 292789		COMPL. DATE 12/02/2017				TOTAL DEPTH 10888 PERF.11150 - 22045						
06	0 W	14420	-0-	14420	1386087	12629	3	1791	9	N	1628	1610	0	9	8	66
07	1400751 X	14664	-0-	-1386087	-0-	12696	3	1968	9	N	1789	1765	0	9	8	81
08	81003 X	13693	-0-	-67310	-0-	11680	3	2013	9	N	1830	1830	0	6	8	75
09	0	12391	-0-	12391	12391	10491	3	1900	9	N	1727	1707	0	6	8	89
10	0	12851	-0-	12851	25242	10937	3	1914	9	N	1740	1734	0			95
11	14430 X	NO RPT	-0-	-14430	10812					N	NO RPT					95

BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 852H		RRCID -> 292804		COMPL. DATE 12/20/2017				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10718 - 20384						
06	153180 X	19590	-0-	-133590	-0-	17540	3	2050	9	N	1864	1845	0	14	8	106
07	158286 X	23361	-0-	-134925	-0-	21209	3	2152	9	N	1956	1897	0	14	8	151
08	158286 X	30566	-0-	-127720	-0-	27896	3	2670	9	N	2427	2439	0	11	8	128
09	27509 X	27509	-0-	-0-	-0-	25048	3	2461	9	N	2237	2228	0	9	8	128
10	0	30314	-0-	30314	30314	27869	3	2445	9	N	2223	2185	0			166
11	29580 X	NO RPT	-0-	-29580	734					N	NO RPT					166

WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7303H		RRCID -> 292855		COMPL. DATE 12/13/2018				TOTAL DEPTH 10778 PERF.11235 - 21519						
06	0 W	14400	-0-	14400	2218472	11316	3	3084	9	Y	2804	2852	0	15	8	54
07	0 W	19186	-0-	19186	2237658	16271	3	2915	9	Y	2650	2542	0	32	8	130
08	2254508 X	16850	-0-	-2237658	-0-	14617	3	2233	9	Y	2030	2024	0	15	8	121
09	11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	9315	3	2005	9	Y	1823	1790	0	5	8	149
*10	16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	13612	3	2818	9	Y	2562	2589	0			122
11	18570 X	NO RPT	-0-	-18570	-0-					Y	NO RPT					122

BRUNSON F		WELL #: 1301H		RRCID -> 292874		COMPL. DATE 07/11/2019				TOTAL DEPTH 12388 PERF.12666 - 17645						
06	14788 X	14788	-0-	-0-	-0-	1099	1	8591	3	N	4629	4568	0			247
						6	4	5092	9							
07	14941 X	14941	-0-	-0-	-0-	1110	1	8452	3	N	4885	4922	0			210
						5	4	5374	9							
08	10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	621	1	4341	3	N	4590	4461	0			339
						31	4	5049	9							
09	0	11489	-0-	11489	11489	808	1	6298	3	N	3982	3960	0			361
						3	4	4380	9							
10	0	10351	-0-	10351	21840	878	1	5566	3	N	3486	2982	0			865
						72	4	3835	9							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	21840					N	NO RPT					865

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
COLGATE OPERATING, LLC				167327													
BARBEE 72-1		WELL #:		1H		RRCID -> 268076		COMPL. DATE 01/20/2013		TOTAL DEPTH 10127		PERF.10177 - 15023					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06		6540 X	6124	-0-	-416	-0-	6039	2	85	9	N	77	179	1		253	
07		6603 X	5909	-0-	-694	-0-	5819	2	90	9	N	82				335	
08		6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6163	2	78	9	N	71	181	1		225	
09		0	5938	-0-	5938	5938	5847	2	91	9	N	83	185	1		123	
10		0	6048	-0-	6048	11986	5951	2	97	9	N	88				211	
11		6120 X	NO RPT	-0-	-6120	5866					N	NO RPT				211	

COTTONMOUTH 58-47		WELL #:		1		RRCID -> 273043		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 11014		PERF.10197 - 12935					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				170	

CALIFORNIA CHROME UNIT		WELL #:		5003HR		RRCID -> 284036		COMPL. DATE 02/22/2018		TOTAL DEPTH 10871		PERF.11042 - 20040					
06		40080 X	23596	-0-	-16484	-0-	700	1	20054	2	N	2584	1951	0	58	8	876
							2842	9									
07		23839 X	22555	-0-	-1284	-0-	981	1	18555	2	N	2550	3039	0	38	8	349
							214	4	2805	9							
08		24676 X	23289	-0-	-1387	-0-	990	1	19330	2	N	2540	2557	0			332
							175	4	2794	9							
09		0	24115	-0-	24115	24115	960	1	20382	2	N	2521	2646	0			207
							2773	9									
10		0	25071	-0-	25071	49186	989	1	21054	2	N	2753	2706	0			254
							3028	9									
11		23610 X	NO RPT	-0-	-23610	25576					N	NO RPT					254

LAZARUS 67 UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 285623		COMPL. DATE 08/28/2017		TOTAL DEPTH 10532		PERF.10762 - 15220					
06		12101 X	12101	-0-	-0-	-0-	10763	2	27	4	Y	1192	1199	0			20
							1311	9									
07		18051 X	18051	-0-	-0-	-0-	16238	2	1813	9	Y	1648	1643	0			25
08		19460 X	19460	-0-	-0-	-0-	17680	2	1780	9	Y	1618	1608	0			35
09		0	18741	-0-	18741	18741	16962	2	1779	9	Y	1617	1625	0			27
10		0	20515	-0-	20515	39256	18606	2	1909	9	Y	1735	1739	0			23
11		18120 X	NO RPT	-0-	-18120	21136					Y	NO RPT					23

CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 285649		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 10519		PERF.11082 - 17223					
06		17085 X	17085	-0-	-0-	-0-	14362	2	35	4	Y	2444	2458	0			41
							2688	9									
07		16833 X	16833	-0-	-0-	-0-	14107	2	2726	9	Y	2478	2481	0			38
08		17889 X	17889	-0-	-0-	-0-	15205	2	2684	9	Y	2440	2426	0			52
09		0	5926	-0-	5926	5926	4957	2	969	9	Y	881	918	0			15
10		0	8101	-0-	8101	14027	6181	2	1920	9	Y	1745	1737	0			23
11		12090 X	NO RPT	-0-	-12090	1937					Y	NO RPT					23

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327												
MOSES MIPA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286519	COMPL. DATE	07/11/2018	TOTAL DEPTH	10594	PERF.10843	- 19530		
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
06	33300 X	20135	-0-	-13165	-0-	959 1	11496 2	Y	6956	6982	0			116
						28 4	7652 9							
07	27931 X	18607	-0-	-9324	-0-	985 1	10229 2	Y	6721	6734	0			103
						7393 9								
08	20216 X	20216	-0-	-0-	-0-	1182 1	11521 2	Y	6830	6787	0			146
						7513 9								
09	0	12157	-0-	12157	12157	808 1	6880 2	Y	4063	4141	0			68
						4469 9								
10	0	2215	-0-	2215	14372	741 1	35 2	Y	1308	1358	0			18
						1439 9								
11	16920 X	NO RPT	-0-	-16920	-0-				Y	NO RPT				18

GOLIATH MIPA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286521	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	10524	PERF.11302	- 23442		
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
06	45960 X	39628	-0-	-6332	-0-	600 1	30718 2	Y	6926	6929	0			527
						691 4	7619 9							
07	48732 X	39922	-0-	-8810	-0-	612 1	31104 2	Y	7410	7650	0			287
						55 4	8151 9							
08	40827 X	32550	-0-	-8277	-0-	467 1	24617 2	Y	6787	6813	0			261
						7466 9								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				261
10	0	4231	-0-	4231	4231	438 1	2163 2	Y	1482	1732	0			11
						1630 9								
11	39510 X	NO RPT	-0-	-39510	-0-				Y	NO RPT				11

ANGELS ENVY 4-3W UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286792	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL DEPTH	9608	PERF. 9927	- 20109		
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
06	53820 X	19344	-0-	-34476	-0-	1290 1	17082 2	N	602	650	0	52 8		264
						310 4	662 9							
07	55614 X	1392	-0-	-54222	-0-	542 1	546 2	N	35	9	0	9 8		281
						265 4	39 9							
08	55149 X	-0-	-0-	-55149	-0-				N	-0-				281
09	0	120	-0-	120	120	26 4	94 9	N	85	85	0			281
10	0	14476	-0-	14476	14596	10922 2	3265 4	N	263					544
						289 9								
11	19350 X	NO RPT	-0-	-19350	-0-				N	NO RPT				544

BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286870	COMPL. DATE	10/10/2018	TOTAL DEPTH	9992	PERF.10387	- 14607		
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
06	27060 X	23260	-0-	-3800	-0-	575 1	20746 2	N	1200	1163	0	5 8		197
						619 4	1320 9							
07	27962 X	20006	-0-	-7956	-0-	597 1	17348 2	N	1126	1072	0	3 8		248
						822 4	1239 9							
08	27745 X	19638	-0-	-8107	-0-	587 1	17842 2	N	1099	1077	0			270
						1209 9								
09	0	18339	-0-	18339	18339	597 1	16675 2	N	970	1023	0	4 8		213
						1067 9								
10	0	18627	-0-	18627	36966	607 1	17216 2	N	731	731	0			213
						804 9								
11	23250 X	NO RPT	-0-	-23250	13716				N	NO RPT				213

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC CALIFORNIA CHROME UNIT			//CONT.// //CONT.//	71052 900 167327	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
06		61590 X	42622	-0-	-18968	-0-	942 1	38417 2	N	2966	2641 0	100 8			371	
07		60884 X	44244	-0-	-16640	-0-	3263 9	992 1	38484 2	N	3268	3212 0	21 8		406	
08		58156 X	45980	-0-	-12176	-0-	1173 4	991 1	40230 2	N	3704	3965 0			145	
09		0	46523	-0-	46523	46523	685 4	960 1	41502 2	N	3692	3682 0			155	
10		0	48634	-0-	48634	95157	4061 9	992 1	43230 2	N	4011	4021 0			145	
11		44490 X	NO RPT	-0-	-44490	50667	4412 9			N	NO RPT				145	
LARCENY 12-11W UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	287123	COMPL. DATE	10/29/2018	TOTAL DEPTH	9579	PERF.	9692	-	18029		
06		58050 X	52213	-0-	-5837	-0-	1733 1	49243 2	Y	768	690 0	13 8			190	
07		58497 X	50472	-0-	-8025	-0-	392 4	845 9	Y	775	813 0	5 8			147	
08		57691 X	46814	-0-	-10877	-0-	875 1	47594 2	Y	862	879 0				130	
09		0	42999	-0-	42999	42999	1150 4	853 9	Y	624	627 0	5 8			122	
10		0	45464	-0-	45464	88463	736 1	45072 2	Y	719	651 0				190	
11		52200 X	NO RPT	-0-	-52200	36263	58 4	948 9	Y	NO RPT					190	
HEAVEN HILL 23-13E UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	287247	COMPL. DATE	01/09/2019	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	10011	-	20295		
06		62579 X	62579	-0-	-0-	-0-	353 1	55722 2	N	5612	5668 0				247	
07		63526 X	63526	-0-	-0-	-0-	331 4	6173 9	N	5762	5587 0				422	
08		59099 X	59099	-0-	-0-	-0-	372 1	56198 2	N	5206	5181 0				447	
09		0	59608	-0-	59608	59608	618 4	6338 9	N	5054	5058 0				443	
10		0	58853	-0-	58853	118461	372 1	52382 2	N	4954	4747 0				650	
11		53970 X	NO RPT	-0-	-53970	64491	5727 9	360 1	48250 2	N	5054	5058 0			443	
MERIDITH 183 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	287385	COMPL. DATE	02/08/2019	TOTAL DEPTH	10774	PERF.	11171	-	15645		
06		19440 X	18607	-0-	-833	-0-	1311 1	14968 2	Y	2116	1967 0	14 8			329	
07		20398 X	19025	-0-	-1373	-0-	2328 9	1357 1	14991 2	Y	2152	2195 0	4 8		282	
08		21328 X	18722	-0-	-2606	-0-	310 4	2367 9	Y	2151	2209 0	4 8			220	
09		0	18106	-0-	18106	18106	1356 1	14763 2	Y	1981	2030 0				171	
10		0	18567	-0-	18567	36673	237 4	2366 9	Y	2139	2162 0				148	
11		18600 X	NO RPT	-0-	-18600	18073	1315 1	14612 2	Y	NO RPT					148	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
COLGATE OPERATING, LLC														
BLANTONS 20-23E UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 167327														
WELL #: 1H RRCID -> 287792 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10432 - 20618														
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

06	75593 X	75593	-0-	-0-	-0-	540	1	70778	2	N	3886	3822	0	310
						4275	9							
07	79786 X	79786	-0-	-0-	-0-	74051	2	1086	4	N	4226	4475	0	61
						4649	9							
08	78471 X	78471	-0-	-0-	-0-	74830	2	62	4	N	3254	3290	0	25
						3579	9							
09	0	71541	-0-	71541	71541	68658	2	2883	9	N	2621	2596	0	42
10	0	74425	-0-	74425	145966	70766	2	3659	9	N	3326	3332	0	36
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	145966					N	NO RPT			36

DANIELLE 183 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287912 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11561 - 19525														
06	41280 X	37573	-0-	-3707	-0-	1146	1	31694	2	Y	4303	4230	0	152
						4733	9							
07	42036 X	37883	-0-	-4153	-0-	1213	1	31937	2	Y	4303	4306	0	142
						4733	9							
08	41385 X	40559	-0-	-826	-0-	1214	1	34715	2	Y	4209	4235	0	110
						4630	9							
09	0	38635	-0-	38635	38635	1156	1	33191	2	Y	3898	3912	0	96
						4288	9							
10	0	39700	-0-	39700	78335	1195	1	34129	2	Y	3978	3953	0	121
						4376	9							
11	39240 X	NO RPT	-0-	-39240	39095					Y	NO RPT			121

RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288216 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10708 - 17550														
06	23400 X	22098	-0-	-1302	-0-	628	1	18437	2	N	2710	2721	0	298
						52	4	2981	9					
07	24676 X	20640	-0-	-4036	-0-	1516	1	15602	2	N	2455	2465	0	272
						821	4	2701	9					
08	24676 X	19311	-0-	-5365	-0-	1531	1	15202	2	N	2344	2354	0	253
						2578	9							
09	0	18342	-0-	18342	18342	1475	1	14462	2	N	2186	2234	0	205
						2405	9							
10	0	19671	-0-	19671	38013	1546	1	15631	2	N	2267	2180	0	292
						2494	9							
11	22110 X	NO RPT	-0-	-22110	15903					N	NO RPT			292

WL WELER 22-21S UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288257 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9984 - 17132														
06	30120 X	28594	-0-	-1526	-0-	23144	2	980	4	N	4064	4059	0	243
						4470	9							
07	48145 X	48145	-0-	-0-	-0-	40787	2	7358	9	N	6689	6684	0	248
08	41681 X	41681	-0-	-0-	-0-	34695	2	1042	4	N	5404	5399	0	253
						5944	9							
09	0	52148	-0-	52148	52148	45600	2	285	4	N	5694	5684	0	263
						6263	9							
10	0	47654	-0-	47654	99802	42364	2	5290	9	N	4809	4794	0	278
11	30120 X	NO RPT	-0-	-30120	69682					N	NO RPT			278

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC FOUR ROSES 23S UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327		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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		28966 X	28966	-0-	-0-	24422 2	98 4		N	4042	4005 0		267
07		22670 X	22670	-0-	-0-	4446 9							
08		34534 X	26157	-0-	-8377	19183 2	3487 9		N	3170	3264 0	3 8	170
09		0	25478	-0-	25478	22525 2	17 4		N	3286	3259 0		197
10		0	21043	-0-	21043	3615 9							
11		28980 X	NO RPT	-0-	-28980	22365 2	3113 9		N	2830	2885 0		142
						46521 2	2935 9		N	2668	2642 0		168
						17541			N	NO RPT			168

DANIELLE 183 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288605	COMPL. DATE	04/07/2019	TOTAL DEPTH	10877	PERF.11507	-	19222
06		32105 X	32105	-0-	-0-	1164 1	25750 2	Y	4719	4633 0	28 8		167
07		32643 X	32456	-0-	-187	5191 9							
08		33208 X	33208	-0-	-0-	1173 1	26155 2	Y	4662	4667 0	8 8		154
09		0	32077	-0-	32077	5128 9							
10		0	32004	-0-	32004	1173 1	27115 2	Y	4473	4503 0	7 8		117
11		30690 X	NO RPT	-0-	-30690	4920 9							
						1154 1	26201 2	Y	4293	4304 0			106
						4722 9							
						1192 1	26005 2	Y	4370	4343 0			133
						4807 9							
								Y	NO RPT				133

WILSON 184-185 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289049	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL DEPTH	11317	PERF.11618	-	21747
06		67980 X	64539	-0-	-3441	1359 1	57472 2	Y	5189	4979 0	53 8		300
07		70246 X	66364	-0-	-3882	5708 9							
08		70029 X	67275	-0-	-2754	1402 1	58044 2	Y	5198	5303 0	15 8		180
09		0	63012	-0-	63012	1200 4							
10		0	64298	-0-	64298	1403 1	59226 2	Y	5175	5086 0	14 8		255
11		65100 X	NO RPT	-0-	-65100	953 4							
						1355 1	56424 2	Y	4757	4842 0			170
						5233 9							
						1414 1	57510 2	Y	4885	4872 0			183
						5374 9							
								Y	NO RPT				183

RAMSES MIPA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289059	COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL DEPTH	11024	PERF.11451	-	20367
06		48750 X	47895	-0-	-855	41500 2	102 4	Y	5721	5761 0			95
07		50375 X	45658	-0-	-4717	6293 9							
08		47631 X	47631	-0-	-0-	1 1	39520 2	Y	5579	5589 0			85
09		0	17663	-0-	17663	6137 9							
10		0	20384	-0-	20384	41646 2							
11		47910 X	NO RPT	-0-	-47910	15299 2	5985 9	Y	5441	5409 0			117
						16479 2	2364 9	Y	2149	2230 0			36
							3905 9	Y	3550	3538 0			48
								Y	NO RPT				48

BROOKE 184-185 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289112	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL DEPTH	11281	PERF.11363	-	21322
06		67500 X	63723	-0-	-3777	1700 1	57186 2	N	4397	4424 0	46 8		94
07		69750 X	63213	-0-	-6537	4837 9							
08		69316 X	60423	-0-	-8893	1763 1	56247 2	N	4505	4411 0	14 8		174
09		0	56392	-0-	56392	247 4							
10		0	57250	-0-	57250	1750 1	53805 2	N	4425	4412 0	12 8		175
11		63720 X	NO RPT	-0-	-63720	4868 9							
						1699 1	50126 2	N	4152	4183 0			144
						4567 9							
						1767 1	50775 2	N	4280	4239 0			185
						4708 9							
								N	NO RPT				185

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC ALYSE 51 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327	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	
06	54360 X	22396	-0-	-31964	-0-	435 1 1332 9	20629 2	N	1211	1201 0	6 8 5	
07	31031 X	23407	-0-	-7624	-0-	620 1 185 4	20779 2	N	1657	1652 0	2 8 8	
08	30907 X	26120	-0-	-4787	-0-	620 1 122 4	22845 2	N	2303	2294 0	2 8 15	
09	0	26612	-0-	26612	26612	600 1 2761 9	23251 2	N	2510	2504 0	21	
10	0	27917	-0-	27917	54529	620 1 3001 9	24296 2	N	2728	2725 0	24	
11	25290 X	NO RPT	-0-	-25290	29239			N	NO RPT		24	
JAKE 201-200 UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 289218	COMPL. DATE 10/23/2019	TOTAL DEPTH 11295	PERF.11692	- 19457			
06	40680 X	37949	-0-	-2731	-0-	590 1 3032 9	34327 2	Y	2756	2700 0	28 8 173	
07	42036 X	38511	-0-	-3525	-0-	696 1 873 4	33927 2	Y	2741	2751 0	8 8 155	
08	41788 X	38666	-0-	-3122	-0-	659 1 456 4	34590 2	Y	2692	2680 0	7 8 160	
09	0	37699	-0-	37699	37699	639 1 2796 9	34264 2	Y	2542	2544 0	158	
10	0	35898	-0-	35898	73597	639 1 2770 9	32489 2	Y	2518	2494 0	182	
11	37950 X	NO RPT	-0-	-37950	35647			Y	NO RPT		182	
DAVIS 201-200-199 UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 289219	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL DEPTH 11261	PERF.11635	- 21601			
06	48510 X	48071	-0-	-439	-0-	955 1 3543 9	43573 2	Y	3221	3174 0	33 8 163	
07	50127 X	49090	-0-	-1037	-0-	992 1 3520 9	44578 2	Y	3200	3211 0	9 8 143	
08	48856 X	48077	-0-	-779	-0-	992 1 348 4	43151 2	Y	3260	3226 0	8 8 169	
09	0	45585	-0-	45585	45585	960 1 3282 9	41343 2	Y	2984	2974 0	179	
10	0	46273	-0-	46273	91858	992 1 3405 9	41876 2	Y	3095	3105 0	169	
11	48060 X	NO RPT	-0-	-48060	43798			Y	NO RPT		169	
BLACK MAPLE HILL STATE 12			WELL #:	1H	RRCID -> 289240	COMPL. DATE 08/15/2020	TOTAL DEPTH 9924	PERF.10102	- 14765			
06	46680 X	45540	-0-	-1140	-0-	1373 1 2868 9	41299 2	N	2607	2598 0	9 8 422	
07	47919 X	47919	-0-	-0-	-0-	1085 1 3001 9	43833 2	N	2728	2860 0	4 8 286	
08	47213 X	46584	-0-	-629	-0-	1057 1 2809 9	42718 2	N	2554	2590 0	250	
09	0	44035	-0-	44035	44035	1050 1 2683 9	40302 2	N	2439	2402 0	6 8 281	
10	0	44082	-0-	44082	88117	1081 1 40 4	40243 2	N	2471	2227 0	525	
11	46380 X	NO RPT	-0-	-46380	41737			N	NO RPT		525	
MARY GRACE 201-202 UNIT			WELL #:	2H	RRCID -> 289387	COMPL. DATE 07/12/2019	TOTAL DEPTH 2095	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
COLGATE OPERATING, LLC														
MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 167327														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
06		42000 X	42000	-0-	-0-	-0-	350 1	36193 2	3391 9	N	3004	3232 0		119
							2153 4	3304 9						
07		50344 X	5164	-0-	-45180	-0-	211 1	3252 2	407 9	N	370	256 0		233
							1294 4	407 9						
08		50344 X	27023	-0-	-23321	-0-	372 1	23893 2	247 9	N	2215	2204 0		244
							321 4	2437 9						
09		0	32005	-0-	32005	32005	360 1	28281 2	407 9	N	2895	2656 0		483
							179 4	3185 9						
10		0	33454	-0-	33454	65459	372 1	29406 2	3212 9	N	2920	3109 0		294
							464 4							
11		42000 X	NO RPT	-0-	-42000	23459				N	NO RPT			294

KNOB CREEK 12-11 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289427 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10109 - 18128														
06		84420 X	74543	-0-	-9877	-0-	68884 2	3749 4	1910 9	N	1736	1688 0	10 8	295
							1910 9							
07		85157 X	78029	-0-	-7128	-0-	75575 2	506 4	1948 9	N	1771	1811 0	5 8	250
							1948 9							
08		83793 X	74379	-0-	-9414	-0-	68210 2	4207 4	1962 9	N	1784	1789 0		245
							1962 9							
09		0	72019	-0-	72019	72019	70151 2	1868 9	1876 9	N	1698	1751 0	7 8	185
							1876 9							
10		0	71331	-0-	71331	143350	69354 2	101 4		N	1705	1505 0		385
11		75510 X	NO RPT	-0-	-75510	67840				N	NO RPT			385

BULLEIT 12-15-16 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 289485 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9906 - 20554														
06		78360 X	57778	-0-	-20582	-0-	1075 1	53640 2	427 4	Y	2396	2483 0	11 8	114
							427 4	2636 9						
07		76942 X	55217	-0-	-21725	-0-	616 1	50857 2	1229 4	Y	2286	2264 0	4 8	132
							1229 4	2515 9						
08		74121 X	52724	-0-	-21397	-0-	665 1	49693 2	64 4	Y	2093	2113 0		112
							64 4	2302 9						
09		0	35075	-0-	35075	35075	696 1	32100 2	626 4	Y	1503	1500 0	5 8	110
							626 4	1653 9						
10		0	33557	-0-	33557	68632	667 1	31247 2	1643 9	Y	1494	1442 0		162
							1643 9							
11		57780 X	NO RPT	-0-	-57780	10852				Y	NO RPT			162

MARY GRACE 201-202 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289515 COMPL. DATE 04/25/2021 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11611 - 21661														
06		36244 X	36244	-0-	-0-	-0-	594 1	31979 2	3671 9	Y	3337	3252 0	28 8	161
							3671 9							
07		36017 X	36017	-0-	-0-	-0-	628 1	31081 2	800 4	Y	3189	3213 0	8 8	129
							800 4	3508 9						
08		36551 X	36551	-0-	-0-	-0-	638 1	31835 2	420 4	Y	3325	3334 0	7 8	113
							420 4	3658 9						
09		0	34317	-0-	34317	34317	640 1	30356 2	3321 9	Y	3019	2975 0		157
							3321 9							
10		0	33990	-0-	33990	68307	689 1	29934 2	3367 9	Y	3061	3078 0		140
							3367 9							
11		36240 X	NO RPT	-0-	-36240	32067				Y	NO RPT			140

PHANTOM (WOLFECAMP) COLGATE OPERATING, LLC ABIGAIL 218-219 UNIT			//CONT.// //CONT.//	71052 900 167327	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	RRCID ->	289518	COMPL. DATE	04/21/2020	TOTAL	DEPTH	11142	PERF.11251	-	18780	
06		37854 X	37854	-0-	-0-	-0-		960	1	32865	2	N	2958	3324	0	3	8	153
								775	4	3254	9							
07		37169 X	34476	-0-	-2693	-0-		991	1	29921	2	N	3067	3065	0	2	8	153
								190	4	3374	9							
08		38068 X	34256	-0-	-3812	-0-		959	1	29305	2	N	3025	3022	0			156
								664	4	3328	9							
09		0	32949	-0-	32949	32949		960	1	28431	2	N	3043	2999	0			200
								211	4	3347	9							
10		0	32793	-0-	32793	65742		990	1	27075	2	N	3019	2877	0			342
								1407	4	3321	9							
11		37860 X	NO RPT	-0-	-37860	27882						N	NO RPT					342
DALLAS 213 UNIT																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	RRCID ->	289527	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL	DEPTH	11210	PERF.11415	-	20101	
06		44869 X	44869	-0-	-0-	-0-		1495	1	39732	2	N	3311	3235	0	71	8	113
								3642	9									
07		46809 X	46809	-0-	-0-	-0-		1545	1	40941	2	N	3406	3363	0	28	8	128
								576	4	3747	9							
08		46452 X	46452	-0-	-0-	-0-		1549	1	40928	2	N	3356	3310	0			174
								283	4	3692	9							
09		0	45163	-0-	45163	45163		1498	1	40137	2	N	3207	3207	0			174
								3528	9									
10		0	46931	-0-	46931	92094		1550	1	41738	2	N	3312	3317	0			169
								3643	9									
11		45300 X	NO RPT	-0-	-45300	46794						N	NO RPT					169
MARY GRACE 201-202 UNIT																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	RRCID ->	289534	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL	DEPTH	11220	PERF.11508	-	21714	
06		42450 X	19603	-0-	-22847	-0-		647	1	16873	2	Y	1894	1906	0	16	8	91
								2083	9									
07		43865 X	33167	-0-	-10698	-0-		690	1	28089	2	Y	3332	3279	0	9	8	135
								723	4	3665	9							
08		42594 X	31134	-0-	-11460	-0-		653	1	26798	2	Y	3026	3051	0	7	8	103
								354	4	3329	9							
09		0	32149	-0-	32149	32149		646	1	28122	2	Y	3074	3017	0			160
								3381	9									
10		0	33680	-0-	33680	65829		682	1	29553	2	Y	3132	3149	0			143
								3445	9									
11		32100 X	NO RPT	-0-	-32100	33729						Y	NO RPT					143
AVA 213 UNIT																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	RRCID ->	289537	COMPL. DATE	04/06/2020	TOTAL	DEPTH	11223	PERF.11459	-	20140	
06		53901 X	53901	-0-	-0-	-0-		1017	1	48889	2	Y	3632	3606	0	35	8	65
								3995	9									
07		57071 X	30394	-0-	-26677	-0-		1068	1	24923	2	Y	3590	3580	0	14	8	61
								454	4	3949	9							
08		57071 X	54844	-0-	-2227	-0-		1050	1	49627	2	Y	3607	3597	0			71
								199	4	3968	9							
09		0	54015	-0-	54015	54015		1020	1	49094	2	Y	3546	3530	0			87
								3901	9									
10		0	76272	-0-	76272	130287		23485	1	48997	2	Y	3445	3457	0			75
								3790	9									
11		53910 X	NO RPT	-0-	-53910	76377						Y	NO RPT					75

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC EMMA 218-219 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327	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
BULLEIT 12-15-16 UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 289542	COMPL. DATE 09/02/2020	TOTAL DEPTH 11027	PERF. 11112	- 18506			
06	68010 X	59674	-0-	-8336	-0-	1598 1 1118 4	51807 2 5151 9	N	4683	4958 0	17 8	164
07	66278 X	60343	-0-	-5935	-0-	1741 1 196 4	52972 2 5434 9	N	4940	4688 0	13 8	403
08	65162 X	60474	-0-	-4688	-0-	1761 1 1203 4	52811 2 4699 9	N	4272	4517 0		158
09	0	56254	-0-	56254	56254	1643 1 330 4	49059 2 5222 9	N	4747	4469 0		436
10	0	55696	-0-	55696	111950	1767 1 164 4	49251 2 4514 9	N	4104	4098 0		442
11	59670 X	NO RPT	-0-	-59670	52280			N	NO RPT			442
EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 289561	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 9898	PERF. 9905	- 20608			
06	62220 X	61086	-0-	-1134	-0-	1092 1 447 4	56168 2 3379 9	Y	3072	3165 0	15 8	146
07	63984 X	60514	-0-	-3470	-0-	674 1 1330 4	55036 2 3474 9	Y	3158	3116 0	6 8	182
08	63984 X	56434	-0-	-7550	-0-	754 1 68 4	52295 2 3317 9	Y	3015	3036 0		161
09	0	59277	-0-	59277	59277	624 1 1058 4	54283 2 3312 9	Y	3011	2941 0	11 8	220
10	0	59408	-0-	59408	118685	683 1 3401 9	55324 2	Y	3092	2976 0		336
11	61080 X	NO RPT	-0-	-61080	57605			Y	NO RPT			336
GARRISON BROTHERS STATE UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 289574	COMPL. DATE 02/03/2021	TOTAL DEPTH 9627	PERF. 9775	- 20414			
06	364705 X	50917	-0-	-313788	-0-	268 1 6241 9	44408 2 53551 2	Y	5674	5461 0		546
07	61002 X	61002	-0-	-0-	-0-	130 1 7321 9	53551 2 52589 2	Y	6655	6980 0		221
08	93899 X	58108	-0-	-35791	-0-	160 1 5359 9	52589 2 18960 2	Y	4872	4947 0		146
09	0	20152	-0-	20152	20152	79 1 1113 9	18960 2 37583 2	Y	1012	1100 0		58
10	0	41651	-0-	41651	61803	241 1 3827 9		Y	3479	3399 0		138
11	59040 X	NO RPT	-0-	-59040	2763			Y	NO RPT			138

PHANTOM (WOLFECAMP)															
COLGATE OPERATING, LLC															
GARRISON BROTHERS STATE UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 167327															
WELL #: 2H RRCID -> 289594 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF.12335 - 20731															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	21156 X	18032	-0-	-3124	-0-	92	1	15252	2	Y	2444	2209	0		235
						2688	9								
07	114871 X	114871	-0-	-0-	-0-	242	1	99109	2	Y	14109	13876	0		468
						15520	9								
08	79861 X	79861	-0-	-0-	-0-	212	1	70028	2	Y	8746	8952	0		262
						9621	9								
09	0	76345	-0-	76345	76345	281	1	67975	2	Y	7354	7191	0		425
						8089	9								
10	0	22759	-0-	22759	99104	131	1	20364	2	Y	2058	2401	0		82
						2264	9								
11	95910 X	NO RPT	-0-	-95910	3194					Y	NO RPT				82
JOSH 201-202 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 290057 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11920 - 21500															
06	54649 X	54649	-0-	-0-	-0-	90	1	48255	2	Y	5731	5708	0	46 8	70
						6304	9								
07	52230 X	52230	-0-	-0-	-0-	231	1	45940	2	Y	5508	5469	0	12 8	97
						6059	9								
08	55123 X	55123	-0-	-0-	-0-	246	1	48583	2	Y	5365	5343	0	10 8	109
						392	4	5902	9						
09	0	50639	-0-	50639	50639	239	1	45031	2	Y	4881	4885	0		105
						5369	9								
10	0	51287	-0-	51287	101926	254	1	45952	2	Y	4619	4620	0		104
						5081	9								
11	49890 X	NO RPT	-0-	-49890	52036					Y	NO RPT				104
JOSH 201-202 UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 290073 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11723 - 21445															
06	105810 X	92634	-0-	-13176	-0-	150	1	80083	2	Y	11274	11244	0	91 8	137
						12401	9								
07	109337 X	89482	-0-	-19855	-0-	389	1	77434	2	Y	10599	10526	0	23 8	187
						11659	9								
08	156240 X	85762	-0-	-70478	-0-	374	1	73638	2	Y	10142	10104	0	19 8	206
						594	4	11156	9						
09	0	78148	-0-	78148	78148	361	1	67903	2	Y	8985	8998	0		193
						9884	9								
10	0	76277	-0-	76277	154425	366	1	66249	2	Y	8784	8780	0		197
						9662	9								
11	92640 X	NO RPT	-0-	-92640	61785					Y	NO RPT				197
WAKE 14-13 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 290074 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11027 - 17314															
06	27930 X	22538	-0-	-5392	-0-	580	1	18584	2	N	2453	2296	0	22 8	406
						676	4	2698	9						
07	24738 X	21869	-0-	-2869	-0-	620	1	17536	2	N	2761	2854	0		313
						676	4	3037	9						
08	25141 X	23108	-0-	-2033	-0-	613	1	20144	2	N	1977	1906	0	14 8	370
						176	4	2175	9						
09	0	20951	-0-	20951	20951	597	1	17836	2	N	2289	2070	0		589
						2518	9								
10	0	22302	-0-	22302	43253	620	1	18664	2	N	2744	3062	0		271
						3018	9								
11	22530 X	NO RPT	-0-	-22530	20723					N	NO RPT				271

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC BARBADOS 2-3 C			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327	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
			WELL #: 134H	RRCID -> 290126	COMPL. DATE 01/27/2020	TOTAL DEPTH 9975	PERF.10857 - 20157						
06		37020 X	23949	-0-	-13071	-0-	598 1 4324 9	19027 2	Y	3931	3958 0		89
07		30287 X	21992	-0-	-8295	-0-	620 1 312 4	17201 2 3859 9	Y	3508	3416 0	29 8	152
08		26257 X	22963	-0-	-3294	-0-	553 1 205 4	18024 2 4181 9	Y	3801	3777 0	6 8	170
09		0	27659	-0-	27659	27659	597 1 5 4	22847 2 4210 9	Y	3827	3697 0		300
10		0	29154	-0-	29154	56813	620 1 98 4	24786 2 3650 9	Y	3318	3494 0		124
11		23940 X	NO RPT	-0-	-23940	32873			Y	NO RPT			124
BARBADOS 2-3 B			WELL #: 216H	RRCID -> 290137	COMPL. DATE 01/26/2020	TOTAL DEPTH 10659	PERF.11031 - 20031						
06		40200 X	33257	-0-	-6943	-0-	2510 1 5044 9	25703 2	Y	4585	4618 0		104
07		38843 X	26994	-0-	-11849	-0-	2635 1 367 4	20211 2 3781 9	Y	3437	3364 0	28 8	149
08		37541 X	31837	-0-	-5704	-0-	2345 1 273 4	24034 2 5185 9	Y	4714	4644 0	8 8	211
09		0	42949	-0-	42949	42949	2539 1 8 4	35268 2 5134 9	Y	4667	4512 0		366
10		0	44598	-0-	44598	87547	2624 1 147 4	36922 2 4905 9	Y	4459	4659 0		166
11		33270 X	NO RPT	-0-	-33270	54277			Y	NO RPT			166
BARBADOS 2-3 A			WELL #: 215H	RRCID -> 290149	COMPL. DATE 01/24/2020	TOTAL DEPTH 10646	PERF.11224 - 20374						
06		34350 X	29410	-0-	-4940	-0-	24440 2	4970 9	Y	4518	4549 0		103
07		31651 X	29695	-0-	-1956	-0-	23662 2 5603 9	430 4	Y	5094	4935 0	41 8	221
08		26350 X	16861	-0-	-9489	-0-	13634 2 3072 9	155 4	Y	2793	2885 0	4 8	125
09		0	26665	-0-	26665	26665	20780 2 5880 9	5 4	Y	5345	5051 0		419
10		0	34189	-0-	34189	60854	27250 2 6831 9	108 4	Y	6210	6397 0		232
11		25500 X	NO RPT	-0-	-25500	35354			Y	NO RPT			232
SHADRACH 68 UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 290247	COMPL. DATE 06/28/2019	TOTAL DEPTH 10322	PERF.10679 - 20741						
06		89118 X	89118	-0-	-0-	-0-	78745 2 10179 9	194 4	Y	9254	9307 0		154
07		82840 X	82840	-0-	-0-	-0-	1 1 9606 9	73233 2	Y	8733	8753 0		134
08		99783 X	99783	-0-	-0-	-0-	88849 2	10934 9	Y	9940	9861 0		213
09		0	91768	-0-	91768	91768	81410 2	10358 9	Y	9416	9472 0		157
10		0	94613	-0-	94613	186381	83782 2	10831 9	Y	9846	9871 0		132
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	186381			Y	NO RPT			132
SHADRACH 68 UNIT			WELL #: 2H	RRCID -> 290248	COMPL. DATE 06/23/2019	TOTAL DEPTH 10619	PERF.11046 - 21121						
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
COLGATE OPERATING, LLC			//CONT.// 167327											
MIDWAY 45-46 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 290257		COMPL. DATE 09/12/2019				TOTAL DEPTH 8479 PERF.10679 - 20291			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		60510 X	47303	-0-	-13207	-0-	143 1	39945 2	2	Y	4392	4369 0	11 8	69
							2384 4	4831 9						
07		62527 X	48356	-0-	-14171	-0-	39851 2	3402 4	4	Y	4639	4622 0	35 8	51
							5103 9							
08		56358 X	28840	-0-	-27518	-0-	25524 2	379 4	4	Y	2670	2660 0	10 8	51
							2937 9							
09		0	24714	-0-	24714	24714	18638 2	2968 4	4	Y	2825	2767 0		109
							3108 9							
10		0	39987	-0-	39987	64701	34177 2	936 4	4	Y	4431	4324 0		216
							4874 9							
11		47310 X	NO RPT	-0-	-47310	17391				Y	NO RPT			216

MIDWAY 45-46 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 290258		COMPL. DATE 09/08/2019				TOTAL DEPTH 9915 PERF.10260 - 19737			
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-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MIDWAY 45-46 UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 290259		COMPL. DATE 02/26/2019				TOTAL DEPTH 10487 PERF.10840 - 19472			
06		32910 X	30247	-0-	-2663	-0-	90 1	25241 2	2	Y	3100	3082 0	8 8	48
							1506 4	3410 9						
07		34689 X	29125	-0-	-5564	-0-	23600 2	2015 4	4	Y	3191	3180 0	24 8	35
							3510 9							
08		34689 X	25895	-0-	-8794	-0-	22061 2	328 4	4	Y	3187	3149 0	12 8	61
							3506 9							
09		0	25758	-0-	25758	25758	19126 2	3045 4	4	Y	3261	3196 0		126
							3587 9							
10		0	26268	-0-	26268	52026	22168 2	607 4	4	Y	3175	3146 0		155
							3493 9							
11		30240 X	NO RPT	-0-	-30240	21786				Y	NO RPT			155

QUANTUM 67 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 290322		COMPL. DATE 06/19/2019				TOTAL DEPTH 10535 PERF.10987 - 18937			
06		42360 X	37650	-0-	-4710	-0-	600 1	31152 2	2	Y	5292	5323 0		88
							77 4	5821 9						
07		48211 X	48211	-0-	-0-	-0-	621 1	41767 2	2	Y	5294	5301 0		81
							5823 9							
08		38417 X	38417	-0-	-0-	-0-	618 1	32075 2	2	Y	5204	5174 0		111
							5724 9							
09		0	34825	-0-	34825	34825	600 1	28692 2	2	Y	5030	5057 0		84
							5533 9							
10		0	36517	-0-	36517	71342	610 1	30312 2	2	Y	5086	5102 0		68
							5595 9							
11		46650 X	NO RPT	-0-	-46650	24692				Y	NO RPT			68

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327									
XERXES 8 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	290325	COMPL. DATE	03/05/2019	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10796 - 16173	
M	O	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	
06	20310 X	8879	-0-	-11431	-0-	978 1	4688 2	Y	2910	2944 0	48
						12 4	3201 9				
07	19468 X	7692	-0-	-11776	-0-	953 1	3234 2	Y	3186	3185 0	49
						3505 9					
08	13950 X	6386	-0-	-7564	-0-	833 1	2201 2	Y	3047	3031 0	65
						3352 9					
09	0	11310	-0-	11310	11310	1134 1	6709 2	Y	3152	3164 0	53
						3467 9					
10	0	10436	-0-	10436	21746	1241 1	5907 2	Y	2989	3002 0	40
						3288 9					
11	8880 X	NO RPT	-0-	-8880	12866			Y	NO RPT		40

COLLIE A WEST		WELL #: S 12H		RRCID ->	290749	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL DEPTH	10633	PERF.11176 - 20378	
06	16890 X	13873	-0-	-3017	-0-	11478 3	2395 9	Y	2177	2313 0	9 8 73
											55
07	15934 X	-0-	-0-	-15934	-0-			Y	1178	1196 0	
											63
08	18042 X	13983	-0-	-4059	-0-	11516 3	2467 9	Y	2243	2235 0	
											56
09	0	14467	-0-	14467	14467	12021 3	2446 9	Y	2224	2231 0	
											11
10	0	2028	-0-	2028	16495	1675 3	353 9	Y	321	366 0	
											11
11	13860 X	NO RPT	-0-	-13860	2635			Y	NO RPT		11

PERKINS 2-2S		WELL #: 81H		RRCID ->	290752	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL DEPTH	10323	PERF. 9853 - 20300	
06	20670 X	18659	-0-	-2011	-0-	15922 3	2737 9	Y	2488	2581 0	24 8 83
											124
07	21328 X	-0-	-0-	-21328	-0-			Y	2672	2631 0	
											73
08	19710 X	19710	-0-	-0-	-0-	16844 3	2866 9	Y	2605	2656 0	
											63
09	0	19519	-0-	19519	19519	16760 3	2759 9	Y	2508	2518 0	
											107
10	0	19708	-0-	19708	39227	16363 3	3345 9	Y	3041	2997 0	
											107
11	17760 X	NO RPT	-0-	-17760	21467			Y	NO RPT		

PERKINS 2-4S		WELL #: 12H		RRCID ->	290775	COMPL. DATE	10/13/2019	TOTAL DEPTH	10570	PERF.10773 - 21342	
06	19020 X	18613	-0-	-407	-0-	15633 3	2980 9	Y	2709	2858 0	14 8 91
											146
07	19654 X	-0-	-0-	-19654	-0-			Y	3154	3099 0	
											80
08	20264 X	20264	-0-	-0-	-0-	17133 3	3131 9	Y	2846	2912 0	
											75
09	0	19136	-0-	19136	19136	15839 3	3297 9	Y	2997	3002 0	
											97
10	0	20264	-0-	20264	39400	17233 3	3031 9	Y	2755	2733 0	
											97
11	17040 X	NO RPT	-0-	-17040	22360			Y	NO RPT		

PERKINS 2-3S		WELL #: 32H		RRCID ->	290780	COMPL. DATE	10/13/2019	TOTAL DEPTH	10974	PERF.11303 - 21384	
06	18400 X	18400	-0-	-0-	-0-	15525 3	2875 9	Y	2614	2684 0	27 8 87
											128
07	17577 X	-0-	-0-	-17577	-0-			Y	2761	2720 0	
											69
08	18803 X	18803	-0-	-0-	-0-	16109 3	2694 9	Y	2449	2508 0	
											55
*09	17761 X	17761	-0-	-0-	-0-	15329 3	2432 9	Y	2211	2225 0	
											71
*10	17699 X	17699	-0-	-0-	-0-	15473 3	2226 9	Y	2024	2008 0	
											71
11	16680 X	NO RPT	-0-	-16680	-0-			Y	NO RPT		

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC CANTALOUPE MIPA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 333H		RRCID -> 290792		COMPL. DATE 11/14/2020		TOTAL DEPTH 11019		PERF.11510 - 18110						
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
06	275641 X	41292	-0-	-234349	-0-	36394	2	26	4	Y	4429	4423	0	2	8	19
07	40752 X	40752	-0-	-0-	-0-	4872	9									
08	55862 X	41077	-0-	-14785	-0-	35827	2	4925	9	Y	4477	4460	0	6	8	30
09	0	27166	-0-	27166	27166	36314	2	11	4	Y	4320	4316	0			34
10	0	25899	-0-	25899	53065	4752	9									
11	41280 X	NO RPT	-0-	-41280	11785	24106	2	3060	9	Y	2782	2793	0			23
						22254	2	3645	9	Y	3314	3325	0			12
										Y	NO RPT					12
CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #: 131H		RRCID -> 290800		COMPL. DATE 11/13/2020		TOTAL DEPTH 10393		PERF.10637 - 19737						
06	255720 X	37372	-0-	-218348	-0-	324	1	31747	2	Y	4798	4800	0	3	8	20
07	37851 X	37851	-0-	-0-	-0-	23	4	5278	9							
08	61504 X	38242	-0-	-23262	-0-	347	1	31730	2	Y	5249	5227	0	7	8	35
09	0	39891	-0-	39891	39891	5774	9									
10	0	40201	-0-	40201	80092	324	1	32683	2	Y	4750	4748	0			37
11	37380 X	NO RPT	-0-	-37380	42712	10	4	5225	9							
						305	1	34591	2	Y	4541	4541	0			37
						4995	9									
						326	1	34826	2	Y	4590	4611	0			16
						5049	9									
										Y	NO RPT					16
SHADRACH 68 UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 290829		COMPL. DATE 11/14/2020		TOTAL DEPTH 10531		PERF.10935 - 20535						
06	278416 X	49840	-0-	-228576	-0-	43114	2	31	4	Y	6086	6086	0	3	8	26
07	47764 X	47764	-0-	-0-	-0-	6695	9									
08	52576 X	42200	-0-	-10376	-0-	41100	2	6664	9	Y	6058	6035	0	8	8	41
09	0	60402	-0-	60402	60402	198	1	37042	2	Y	4499	4505	0			35
10	0	59471	-0-	59471	119873	11	4	4949	9							
11	49830 X	NO RPT	-0-	-49830	70043	813	1	53109	2	Y	5891	5878	0			48
						6480	9									
						878	1	52287	2	Y	5733	5760	0			21
						6306	9									
										Y	NO RPT					21
CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #: 222H		RRCID -> 290847		COMPL. DATE 11/14/2020		TOTAL DEPTH 10540		PERF.10834 - 18609						
06	52440 X	32732	-0-	-19708	-0-	258	1	27424	2	Y	4573	4574	0	3	8	19
07	48112 X	28939	-0-	-19173	-0-	20	4	5030	9							
08	49631 X	33760	-0-	-15871	-0-	258	1	23618	2	Y	4603	4585	0	6	8	31
09	0	35424	-0-	35424	35424	5063	9									
10	0	34145	-0-	34145	69569	284	1	27789	2	Y	5162	5153	0			40
11	32730 X	NO RPT	-0-	-32730	36839	9	4	5678	9							
						292	1	29657	2	Y	4977	4976	0			41
						5475	9									
						294	1	28397	2	Y	4958	4981	0			18
						5454	9									
										Y	NO RPT					18

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
COLGATE OPERATING, LLC			//CONT.// 167327											
SHADRACH 68 UNIT			WELL #: 332H		RRCID -> 290882		COMPL. DATE 11/16/2020				TOTAL DEPTH 11050 PERF.11282 - 21482			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	61710 X	61710 -0-	-0-	-0-	-0-	53695 2	39 4	Y	7251	7248	0	4 8		31
07	56041 X	56041 -0-	-0-	-0-	-0-	7976 9		Y						
08	68076 X	55312 -0-	-12764	-0-	-0-	48315 2	7726 9	Y	7024	6999	0	9 8		47
09	0	52474 -0-	52474	52474	52474	48431 2	15 4	Y	6242	6240	0			49
10	0	49270 -0-	49270	101744	40034	6866 9		Y						
11	61710 X	NO RPT -0-	-61710	40034	40034	46394 2	6080 9	Y	5527	5531	0			45
						43011 2	6259 9	Y	5690	5715	0			20
								Y	NO RPT					20

SHADRACH 68 UNIT			WELL #: 324H		RRCID -> 290925		COMPL. DATE 11/16/2020				TOTAL DEPTH 10951 PERF.11318 - 21664			
06	105234 X	105234 -0-	-0-	-0-	-0-	5906 1	84516 2	Y	13411	13404	0	8 8		57
07	115811 X	115811 -0-	-0-	-0-	-0-	60 4	14752 9	Y						
08	DLQ G-10	83676 -0-	83676	83676	83676	6123 1	95000 2	Y	13353	13303	0	17 8		90
09	DLQ G-10	85192 -0-	85192	168868	168868	14688 9		Y						
10	DLQ G-10	76122 -0-	76122	244990	244990	5082 1	67141 2	Y	10394	10403	0			81
11	0 X	NO RPT -0-	-0-	244990	244990	20 4	11433 9	Y	9868	9868	0			81
						4733 1	69604 2	Y	8252	8304	0			29
						10855 9		Y						
						3684 1	63361 2	Y	NO RPT					29
						9077 9		Y						

SHADRACH 68 UNIT			WELL #: 134H		RRCID -> 290927		COMPL. DATE 11/16/2020				TOTAL DEPTH 10390 PERF.10742 - 21086			
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-
11	0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

CAMERON 49			WELL #: 1H		RRCID -> 290932		COMPL. DATE 04/12/2021				TOTAL DEPTH 10826 PERF.11089 - 22288			
06	118860 X	106586 -0-	-12274	-0-	-0-	1057 1	91816 2	Y	12466	12403	0	119 8		222
07	122822 X	61690 -0-	-61132	-0-	-0-	13713 9		Y						
08	111941 X	104230 -0-	-7711	-0-	-0-	1102 1	46148 2	Y	12363	12328	0	48 8		209
09	0	93735 -0-	93735	93735	93735	841 4	13599 9	Y						
10	0	117239 -0-	117239	210974	210974	1085 1	89442 2	Y	12131	12102	0			238
11	106590 X	NO RPT -0-	-106590	104384	104384	359 4	13344 9	Y	10887	10859	0			266
						1080 1	80679 2	Y	10854	10884	0			236
						11976 9		Y						
						25763 1	79537 2	Y						
						11939 9		Y	NO RPT					236

SHADRACH MOSES CANTALOUPE			WELL #: 221H		RRCID -> 291009		COMPL. DATE 11/17/2020				TOTAL DEPTH 10547 PERF.10886 - 20486			
06	55962 X	55962 -0-	-0-	-0-	-0-	1710 1	48579 2	Y	5125	5123	0	3 8		22
07	58256 X	58256 -0-	-0-	-0-	-0-	35 4	5638 9	Y						
08	55924 X	47479 -0-	-8445	-0-	-0-	1899 1	50977 2	Y	4891	4874	0	6 8		33
09	0	45443 -0-	45443	45443	45443	5380 9		Y						
10	0	41385 -0-	41385	86828	86828	1498 1	41029 2	Y	4490	4488	0			35
11	56370 X	NO RPT -0-	-56370	30458	30458	13 4	4939 9	Y	3598	3603	0			30
						1394 1	40091 2	Y	2979	2998	0			11
						3958 9		Y						
						1228 1		Y						
						3277 9		Y	NO RPT					11

PHANTOM (WOLFCAMP)															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327															
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		130950 X	51287	-0-	-79663	-0-	41046	2	10241	9	Y	9310	9320	0	36
07		135315 X	49314	-0-	-86001	-0-	39567	2	129	4	Y	8744	8751	0	29
							9618	9							
08		135315 X	47207	-0-	-88108	-0-	38055	2	18	4	Y	8304	8280	0	31
							9134	9							
09		59910 X	42017	-0-	-17893	-0-	33820	2	8197	9	Y	7452	7434	0	36
10		0	45416	-0-	45416	45416	37527	2	7889	9	Y	7172	7177	0	31
11		51300 X	NO RPT	-0-	-51300	-0-					Y	NO RPT			31

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 B WELL #: 221H RRCID -> 292637 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11203 - 21640															
06		137250 X	62063	-0-	-75187	-0-	48580	3	13483	9	Y	12257	12256	0	48
07		141825 X	65720	-0-	-76105	-0-	51727	2	169	4	Y	12567	12573	0	42
							13824	9							
08		141825 X	63174	-0-	-78651	-0-	49750	2	23	4	Y	12183	12148	0	45
							13401	9							
09		58505 X	58505	-0-	-0-	-0-	45868	2	12637	9	Y	11488	11458	0	55
10		0	58146	-0-	58146	58146	45923	2	12223	9	Y	11112	11119	0	48
11		62070 X	NO RPT	-0-	-62070	-0-					Y	NO RPT			48

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292689 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11562 - 21437															
06		240990 X	106898	-0-	-134092	-0-	98695	3	8203	9	Y	7457	7396	0	25
07		249023 X	103609	-0-	-145414	-0-	94981	2	587	4	Y	7310	7269	0	34
							8041	9							
08		249023 X	95281	-0-	-153742	-0-	87516	2	585	4	Y	6527	6523	0	38
							7180	9							
09		0	86705	-0-	86705	86705	79948	2	6757	9	Y	6143	6157	0	24
10		0	85030	-0-	85030	171735	78182	2	15	4	Y	6212	6215	0	21
							6833	9							
11		106890 X	NO RPT	-0-	-106890	64845					Y	NO RPT			21

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 A WELL #: 134H RRCID -> 292705 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11194 - 21724															
06		107970 X	73137	-0-	-34833	-0-	55903	2	17234	9	Y	15667	15682	0	61
07		111569 X	69757	-0-	-41812	-0-	53376	2	174	4	Y	14734	14745	0	50
							16207	9							
08		65763 X	65763	-0-	-0-	-0-	50438	2	23	4	Y	13911	13872	0	52
							15302	9							
09		85470 X	57375	-0-	-28095	-0-	43772	2	13603	9	Y	12366	12337	0	59
10		0	57194	-0-	57194	57194	43646	2	13548	9	Y	12316	12322	0	53
11		73140 X	NO RPT	-0-	-73140	-0-					Y	NO RPT			53

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 292737 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11509 - 20784															
06		64080 X	50638	-0-	-13442	-0-	39451	2	11187	9	Y	10170	10179	0	40
07		66216 X	49866	-0-	-16350	-0-	38983	2	127	4	Y	9778	9785	0	33
							10756	9							
08		66216 X	47610	-0-	-18606	-0-	37239	2	17	4	Y	9413	9386	0	35
							10354	9							
09		58950 X	42103	-0-	-16847	-0-	32773	2	9330	9	Y	8482	8461	0	41
10		0	41689	-0-	41689	41689	32695	2	8994	9	Y	8176	8182	0	35
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	41689					Y	NO RPT			35

PHANTOM (WOLFCAMP)																
COLGATE OPERATING, LLC																
LONGWAY 16 UNIT																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 167327																
WELL #: 232H RRCID -> 292745 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11346 - 21070																
M	O	ALLOW CODE	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		
06		0	52883	-0-	52883	52883	43766	2	9117	9	Y	8288	8296	0		32
07	103447	X	50564	-0-	-52883	-0-	41731	2	136	4	Y	7906	7911	0		27
							8697	9								
08	86180	X	35501	-0-	-50679	-0-	1769	1	27808	2	Y	5374	5367	0	14 8	20
							13	4	5911	9						
09	64200	X	56831	-0-	-7369	-0-	4058	1	45336	2	Y	6761	6737	0	12 8	32
							7437	9								
10		0	58909	-0-	58909	58909	4464	1	46957	2	Y	6807	6810	0		29
							7488	9								
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	58909					Y	NO RPT				29
LONGWAY 16 UNIT																
WELL #: 132H RRCID -> 292747 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10637 PERF.12131 - 21556																
06	60000	X	60000	-0-	-0-	-0-	48528	2	11472	9	Y	10429	10440	0		41
07	60512	X	57174	-0-	-3338	-0-	46199	2	151	4	Y	9840	9848	0		33
							10824	9								
08	60512	X	44018	-0-	-16494	-0-	1924	1	33913	2	Y	7423	7408	0	20 8	28
							16	4	8165	9						
09	58560	X	50973	-0-	-7587	-0-	4000	1	37583	2	Y	8536	8508	0	15 8	41
							9390	9								
10		0	52805	-0-	52805	52805	3960	1	39671	2	Y	8340	8345	0		36
							9174	9								
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	52805					Y	NO RPT				36
LUCY 203-204 UNIT																
WELL #: 232H RRCID -> 292748 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11311 - 21026																
06	271020	X	135142	-0-	-135878	-0-	121391	2	13751	9	Y	12501	12397	0	108 8	43
07	280054	X	127609	-0-	-152445	-0-	113991	2	704	4	Y	11740	11676	0	52 8	55
							12914	9								
08	280054	X	117619	-0-	-162435	-0-	104865	2	700	4	Y	10958	10950	0		63
							12054	9								
09		0	106665	-0-	106665	106665	95868	2	10797	9	Y	9815	9840	0		38
10		0	102381	-0-	102381	209046	92068	2	18	4	Y	9359	9365	0		32
							10295	9								
11	135150	X	NO RPT	-0-	-135150	73896					Y	NO RPT				32
LONGWAY 16 UNIT																
WELL #: 331H RRCID -> 292777 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11653 - 21678																
06	75180	X	50056	-0-	-25124	-0-	42957	2	7099	9	Y	6454	6460	0		25
07	77686	X	49442	-0-	-28244	-0-	42597	2	139	4	Y	6096	6100	0		21
							6706	9								
08	77686	X	47306	-0-	-30380	-0-	40971	2	19	4	Y	5742	5727	0	15 8	21
							6316	9								
09	55350	X	42099	-0-	-13251	-0-	36401	2	5698	9	Y	5180	5167	0	9 8	25
10		0	42008	-0-	42008	42008	36403	2	5605	9	Y	5095	5098	0		22
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	42008					Y	NO RPT				22
LUCY 203-204 UNIT																
WELL #: 222H RRCID -> 292816 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11168 - 20818																
06	280020	X	147443	-0-	-132577	-0-	132360	2	15083	9	Y	13712	13598	0	119 8	47
07	289354	X	136724	-0-	-152630	-0-	121848	2	753	4	Y	12839	12769	0	57 8	60
							14123	9								
08	289354	X	125032	-0-	-164322	-0-	111421	2	744	4	Y	11697	11690	0		67
							12867	9								
09		0	112757	-0-	112757	112757	101382	2	11375	9	Y	10341	10368	0		40
10		0	109102	-0-	109102	221859	98218	2	19	4	Y	9877	9883	0		34
							10865	9								
11	147450	X	NO RPT	-0-	-147450	74409					Y	NO RPT				34

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
COLGATE OPERATING, LLC				//CONT.//	167327												
CASON 203-204 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	292834	COMPL. DATE	12/03/2021	TOTAL	DEPTH	11219	PERF.11612	- 24599			
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				
06		0	142227	-0-	142227	1185348	124769	2	17458	9	Y	15871	15702	0	156	8	135
07	1324457	X	139109	-0-	-1185348	-0-	122013	2	557	4	Y	15035	14978	0	63	8	129
							16539	9									
08	208661	X	132933	-0-	-75728	-0-	116752	2	698	4	Y	14075	14084	0			120
							15483	9									
09		0	123419	-0-	123419	123419	109421	2	13998	9	Y	12725	12725	0			120
10		0	122137	-0-	122137	245556	108643	2	57	4	Y	12215	12223	0			112
							13437	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	245556					Y	NO RPT					112

THOMAS 203-204 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	292937	COMPL. DATE	12/03/2021	TOTAL	DEPTH	10827	PERF.11121	- 24096			
06	289680	X	184193	-0-	-105487	-0-	161733	2	22460	9	Y	20418	20202	0	201	8	173
07	299336	X	175714	-0-	-123622	-0-	153643	2	702	4	Y	19426	19351	0	82	8	166
							21369	9									
08	299336	X	161973	-0-	-137363	-0-	141693	2	847	4	Y	17666	17682	0			150
							19433	9									
09		0	148300	-0-	148300	148300	130736	2	17564	9	Y	15967	15966	0			151
10		0	153424	-0-	153424	301724	135365	2	71	4	Y	16353	16354	0			150
							17988	9									
11	184200	X	NO RPT	-0-	-184200	117524					Y	NO RPT					150

LUCY 203-204 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	293050	COMPL. DATE	12/07/2021	TOTAL	DEPTH	10894	PERF.11430	- 21442			
06	288930	X	139369	-0-	-149561	-0-	124166	2	15203	9	Y	13821	13705	0	120	8	48
07	298561	X	132288	-0-	-166273	-0-	117450	2	726	4	Y	12829	12760	0	57	8	60
							14112	9									
08	298561	X	123866	-0-	-174695	-0-	110264	2	736	4	Y	11696	11689	0			67
							12866	9									
09	288930	X	115351	-0-	-173579	-0-	103975	2	11376	9	Y	10342	10369	0			40
10	144026	X	118832	-0-	-25194	-0-	107896	2	21	4	Y	9923	9929	0			34
							10915	9									
11	139380	X	NO RPT	-0-	-139380	-0-					Y	NO RPT					34

PAPPY VAN WINKLE STATE 20-23				WELL #:	1H	RRCID ->	293081	COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL	DEPTH	9875	PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	102044	-0-	102044	102044	87998	2	1290	4	N	11596	11401	0	29	8		166
							12756	9									
08	SHUT IN	374886	-0-	374886	476930	337980	2	279	4	N	33297	33207	0	1	8		255
							36627	9									
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	476930						N	-0-					255
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	476930						N	NO RPT					255
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	476930						N	NO RPT					255

ST. LUCIA 17 UNIT				WELL #:	331H	RRCID ->	293120	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL	DEPTH	11118	PERF.11531	- 21706			
06	417100	X	37506	-0-	-379594	-0-	29242	2	8264	9	Y	7513	7502	0	10	8	29
07	46314	X	25282	-0-	-21032	-0-	17721	2	7561	9	Y	6874	6863	0	15	8	25
08	46314	X	34925	-0-	-11389	-0-	27442	2	7483	9	Y	6803	6797	0			31
09		0	32242	-0-	32242	32242	25451	2	6791	9	Y	6174	6169	0	3	8	33
10		0	32093	-0-	32093	64335	25492	2	6601	9	Y	6001	6000	0			34
11	37500	X	NO RPT	-0-	-37500	26835					Y	NO RPT					34

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327		WELL #: 131H		RRCID ->	293166	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL DEPTH	10558	PERF.10909	- 21084	
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		
06		1095554 X	89798	-0-	-1005756	-0-	69033 2	20765 9	Y	18877	18853 0	24 8	72	
07		124000 X	59833	-0-	-64167	-0-	40488 2	19345 9	Y	17586	17555 0	39 8	64	
08		0	79195	-0-	79195	79195	61409 2	17786 9	Y	16169	16160 0		73	
09		0	71281	-0-	71281	150476	55484 2	15797 9	Y	14361	14349 0	7 8	78	
10		0	69323	-0-	69323	219799	53980 2	15343 9	Y	13948	13947 0		79	
11		89790 X	NO RPT	-0-	-89790	130009			Y	NO RPT			79	

MOSES MIPA UNIT		WELL #: 131H		RRCID -> 293414		COMPL. DATE 04/16/2022				TOTAL DEPTH 10299 PERF.10729 - 17523				
06		0	96107	-0-	96107	257546	67901 2	49 4	Y	25597	25635 0	14 8	108	
							28157 9							
07		0	78758	-0-	78758	336304	57012 2	21746 9	Y	19769	19719 0	25 8	133	
08		0	64744	-0-	64744	401048	47203 2	14 4	Y	15934	15943 0		124	
							17527 9							
09		458624 X	57576	-0-	-401048	-0-	42846 2	14730 9	Y	13391	13405 0		110	
*10		59427 X	51086	-0-	-8341	-0-	38604 2	12482 9	Y	11347	11416 0		41	
11		57510 X	NO RPT	-0-	-57510	-0-			Y	NO RPT			41	

CP EXPLORATION III OPERATING, LLC		186304		RRCID -> 289683		COMPL. DATE 01/01/2021				TOTAL DEPTH 10748 PERF.11206 - 18815				
B AND B		WELL #: 2H		RRCID -> 289684		COMPL. DATE 01/01/2021				TOTAL DEPTH 10898 PERF.11175 - 17770				
06		62130 X	40850	-0-	-21280	-0-	700 1	32624 3	Y	4088	4108 1		63	
							3029 4	4497 9						
07		65472 X	40937	-0-	-24535	-0-	775 1	34256 3	Y	4457	4461 1		59	
							1003 4	4903 9						
08		54870 X	37190	-0-	-17680	-0-	775 1	31212 3	Y	4182	4170 1		71	
							603 4	4600 9						
09		0	35852	-0-	35852	35852	750 1	30637 3	Y	3944	3940 1		75	
							127 4	4338 9						
10		69256 X	33404	-0-	-35852	-0-	775 1	28237 3	Y	3938	3928 1	5 8	80	
							60 4	4332 9						
11		0	38572	-0-	38572	38572	750 1	33694 3	Y	3622	3633 1		69	
							144 4	3984 9						

B AND B		WELL #: 1H		RRCID -> 289684		COMPL. DATE 01/01/2021				TOTAL DEPTH 10898 PERF.11175 - 17770				
06		38340 X	26374	-0-	-11966	-0-	700 1	19885 3	Y	3043	3058 1		47	
							2442 4	3347 9						
07		39835 X	22768	-0-	-17067	-0-	775 1	17805 3	Y	3090	3096 1		41	
							789 4	3399 9						
08		32519 X	15001	-0-	-17518	-0-	775 1	10568 3	Y	2875	2867 1		49	
							495 4	3163 9						
09		0	13183	-0-	13183	13183	750 1	9328 3	Y	2730	2727 1		52	
							102 4	3003 9						
10		32519 X	18447	-0-	-14072	-0-	775 1	14381 3	Y	2944	2933 1	3 8	60	
							53 4	3238 9						
11		0	24879	-0-	24879	24879	750 1	21023 3	Y	2709	2717 1		52	
							126 4	2980 9						

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304													
LINDLEY 98 WELL #: 13H RRCID -> 289685 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11509 - 18259													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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

06		33390 X	24710	-0-	-8680	-0-	700 1	18733 3	N	2322	2316 1		35
							2723 4	2554 9					
07		34503 X	26294	-0-	-8209	-0-	775 1	21473 3	N	2867	2864 1		38
							892 4	3154 9					
08		30442 X	21279	-0-	-9163	-0-	775 1	17244 3	N	2463	2459 1		42
							551 4	2709 9					
09		0	19707	-0-	19707	19707	750 1	16220 3	N	2385	2381 1		46
							113 4	2624 9					
10		38960 X	19253	-0-	-19707	-0-	775 1	16006 3	N	2198	2180 1	19 8	45
							54 4	2418 9					
11		25440 X	22667	-0-	-2773	-0-	750 1	19847 3	N	1766	1777 1		34
							127 4	1943 9					

MURCHISON 87 WELL #: 1H RRCID -> 290230 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11250 - 16420													
06		25140 X	21880	-0-	-3260	-0-	3060 1	9835 3	N	3982	4470 1		627
							4605 4	4380 9					
07		25978 X	22811	-0-	-3167	-0-	3060 1	10539 3	N	4176	4330 1		473
							4618 4	4594 9					
08		25978 X	20701	-0-	-5277	-0-	3060 1	7854 3	N	3527	3107 1		893
							5907 4	3880 9					
09		0	20101	-0-	20101	20101	3060 1	11874 3	N	3703	3397 1		1199
							1094 4	4073 9					
10		0	4812	-0-	4812	24913	918 1	2411 3	N	638	1618 1		219
							781 4	702 9					
11		0	26170	-0-	26170	51083	168 1	23633 3	Y	758	944 1		33
							1535 4	834 9					

B AND B STATE A WELL #: 5H RRCID -> 291703 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11189 - 18534													
06		85950 X	57382	-0-	-28568	-0-	700 1	46454 3	Y	6203	6233 1		95
							3405 4	6823 9					
07		90241 X	65466	-0-	-24775	-0-	775 1	55855 3	Y	6923	6926 1		92
							1221 4	7615 9					
08		75888 X	73820	-0-	-2068	-0-	775 1	64669 3	Y	6890	6865 1		117
							797 4	7579 9					
09		0	64818	-0-	64818	64818	750 1	57127 3	Y	6163	6162 1		118
							162 4	6779 9					
10		123280 X	58462	-0-	-64818	-0-	775 1	51265 3	Y	5772	5765 1	7 8	118
							73 4	6349 9					
11		0	61724	-0-	61724	61724	750 1	54925 3	Y	5340	5356 1		102
							175 4	5874 9					

CPX STATE 100-33 A WELL #: 1H RRCID -> 291749 COMPL. DATE 09/06/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11400 - 17476													
06		68400 X	34299	-0-	-34101	-0-	700 1	27335 3	Y	3006	2961 1		45
							2957 4	3307 9					
07		68727 X	43721	-0-	-25006	-0-	775 1	37135 3	Y	4247	4236 1		56
							1139 4	4672 9					
08		59613 X	39666	-0-	-19947	-0-	775 1	33681 3	Y	4133	4119 1		70
							664 4	4546 9					
09		51690 X	36873	-0-	-14817	-0-	750 1	32107 3	Y	3526	3528 1		68
							137 4	3879 9					
10		0	35974	-0-	35974	35974	775 1	31340 3	Y	3451	3446 1	3 8	70
							63 4	3796 9					
*11		68647 X	32673	-0-	-35974	-0-	750 1	28200 3	Y	3257	3265 1		62
							140 4	3583 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304														
CPX STATE 100-33 B WELL #: 2H RRCID -> 291752 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11126 - 16777														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

06		69810 X	42317	-0-	-27493	-0-	700 1	34634 3	Y	3460	3408	1		52
							3177 4	3806 9						
07		71982 X	54672	-0-	-17310	-0-	775 1	47302 3	Y	4888	4875	1		65
							1218 4	5377 9						
08		64077 X	50783	-0-	-13294	-0-	775 1	44034 3	Y	4771	4755	1		81
							726 4	5248 9						
09		62010 X	45446	-0-	-16564	-0-	750 1	39584 3	Y	4513	4508	1		86
							148 4	4964 9						
10		0	42965	-0-	42965	42965	775 1	37412 3	Y	4283	4278	1	4 8	87
							67 4	4711 9						
*11		80336 X	37371	-0-	-42965	-0-	750 1	32094 3	Y	3981	3992	1		76
							148 4	4379 9						

CPX STATE 100-33 D WELL #: 4H RRCID -> 291766 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11219 - 16450														
06		50820 X	21816	-0-	-29004	-0-	750 1	16299 3	Y	2371	2335	1		36
							2159 4	2608 9						
07		46779 X	23248	-0-	-23531	-0-	775 1	18654 3	Y	2822	2821	1		37
							715 4	3104 9						
08		37820 X	20309	-0-	-17511	-0-	775 1	16057 3	Y	2762	2752	1		47
							439 4	3038 9						
09		36600 X	30212	-0-	-6388	-0-	750 1	26296 3	Y	2765	2759	1		53
							124 4	3042 9						
10		0	24438	-0-	24438	24438	775 1	20606 3	Y	2732	2727	1	2 8	56
							52 4	3005 9						
*11		42851 X	18413	-0-	-24438	-0-	750 1	14609 3	Y	2672	2677	1		51
							115 4	2939 9						

CPX STATE 100-33 E WELL #: 5H RRCID -> 291976 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11100 - 15849														
06		84480 X	50813	-0-	-33667	-0-	750 1	41001 3	Y	5275	5196	1		79
							3259 4	5803 9						
07		86304 X	59638	-0-	-26666	-0-	775 1	51222 3	Y	5943	5943	1		79
							1104 4	6537 9						
08		80042 X	71404	-0-	-8638	-0-	775 1	62796 3	Y	6397	6367	1		109
							796 4	7037 9						
09		74400 X	58601	-0-	-15799	-0-	750 1	51180 3	Y	5921	5917	1		113
							158 4	6513 9						
10		0	52090	-0-	52090	52090	775 1	44854 3	Y	5812	5802	1	5 8	118
							68 4	6393 9						
*11		85091 X	33001	-0-	-52090	-0-	750 1	26126 3	Y	5447	5461	1		104
							133 4	5992 9						

LINDLEY 98 WELL #: 14H RRCID -> 292024 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 11483 PERF.12000 - 22208														
06		287100 X	167604	-0-	-119496	-0-	155173 3	6917 4	N	5013	5024	1		77
							5514 9							
07		289044 X	59643	-0-	-229401	-0-	56281 3	671 4	N	2446	2490	1		33
							2691 9							
08		264306 X	143145	-0-	-121161	-0-	575 1	136186 3	N	4718	4671	1		80
							1194 4	5190 9						
09		0	135327	-0-	135327	135327	75 1	130127 3	N	4480	4474	1		86
							197 4	4928 9						
10		272720 X	137393	-0-	-135327	-0-	132238 3	92 4	N	4603	4573	1	23 8	93
							5063 9							
11		167610 X	134455	-0-	-33155	-0-	225 1	128880 3	N	4645	4649	1		89
							240 4	5110 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)													
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304													
B AND B STATE													
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
WELL #: 4H RRCID -> 292085 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11301 - 19024													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		65490 X	33370	-0-	-32120	-0-	700 1	26151 3	Y	3378	3395 1		52
							2803 4	3716 9					
07		54064 X	28385	-0-	-25679	-0-	775 1	22809 3	Y	3588	3592 1		48
							854 4	3947 9					
08		47368 X	17581	-0-	-29787	-0-	775 1	12821 3	Y	3209	3202 1		55
							455 4	3530 9					
09		0	18214	-0-	18214	18214	750 1	13992 3	Y	3062	3058 1		59
							104 4	3368 9					
10		45477 X	17975	-0-	-27502	-0-	775 1	13594 3	Y	3233	3224 1	2 8	66
							50 4	3556 9					
11		0	23975	-0-	23975	23975	750 1	19842 3	Y	2966	2975 1		57
							120 4	3263 9					
CPX STATE 100-33 G													
WELL #: 7H RRCID -> 292172 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11250 - 15463													
06		52170 X	25906	-0-	-26264	-0-	750 1	19396 3	Y	3129	3082 1		47
							2318 4	3442 9					
07		48143 X	28782	-0-	-19361	-0-	775 1	23710 3	Y	3123	3129 1		41
							862 4	3435 9					
08		41633 X	24922	-0-	-16711	-0-	775 1	20559 3	Y	2784	2778 1		47
							526 4	3062 9					
09		38400 X	36700	-0-	-1700	-0-	750 1	33087 3	Y	2485	2484 1		48
							129 4	2734 9					
10		0	38996	-0-	38996	38996	775 1	35436 3	Y	2476	2472 1	2 8	50
							61 4	2724 9					
*11		70448 X	31452	-0-	-38996	-0-	750 1	28039 3	Y	2295	2301 1		44
							138 4	2525 9					
LINDLEY 33-98 LOV													
WELL #: 15H RRCID -> 293365 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11243 - 21045													
06		0	266310	-0-	266310	435387	225703 3	10061 4	N	27769	27604 1		421
							30546 9						
07		0	229492	-0-	229492	664879	201579 3	2402 4	N	23192	23305 1		308
							25511 9						
08		0	186127	-0-	186127	851006	164493 3	1179 4	N	18595	18586 1		317
							20455 9						
09		0	122469	-0-	122469	973475	108250 3	162 4	N	12779	12850 1		246
							14057 9						
10		1099499 X	126024	-0-	-973475	-0-	75 1	111234 3	N	13305	13280 1		271
							79 4	14636 9					
11		273720 X	113180	-0-	-160540	-0-	300 1	99807 3	N	11706	11753 1		224
							196 4	12877 9					
CPX STATE 100-33 K													
WELL #: 11H RRCID -> 293545 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 11739 PERF.12038 - 17542													
07		0	195329	-0-	195329	195329	183728 3	2189 4	N	8556	8444 1		112
							9412 9						
08		0	147478	-0-	147478	342807	140562 3	1008 4	N	5371	5391 1		92
							5908 9						
09		0	86928	-0-	86928	429735	25 1	83608 3	N	2881	2917 1		56
							126 4	3169 9					
*10		527347 X	97612	-0-	-429735	-0-	94063 3	66 4	N	3166	3143 1	15 8	64
							3483 9						
11		221640 X	83635	-0-	-138005	-0-	80582 3	141 4	Y	2647	2660 1		51
							2912 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304															
CPX STATE 100-33 F WELL #: 6H RRCID -> 293578 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11783 - 16426															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

07	0	139092	-0-	139092	139092	130248	3	1552	4	N	6629	6542	1		87
						7292	9								
08	0	112431	-0-	112431	251523	106653	3	765	4	N	4557	4566	1		78
						5013	9								
09	0	97698	-0-	97698	349221	200	1	93548	3	N	3449	3461	1		66
						156	4	3794	9						
10	0	87611	-0-	87611	436832	425	1	83796	3	N	3015	3005	1	15 8	61
						73	4	3317	9						
*11	513993 X	77161	-0-	-436832	-0-	750	1	73373	3	Y	2633	2643	1		51
						142	4	2896	9						

1920 ENERGY, LLC 194397															
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684															

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-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-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717															

06	51755 X	51755	-0-	-0-	-0-	4307	1	42624	3	Y	4326	4304	1	55 8	119
						65	4	4759	9						
07	51844 X	51844	-0-	-0-	-0-	5335	1	42379	3	Y	3631	3572	1	28 8	150
						136	4	3994	9						
08	59365 X	43649	-0-	-15716	-0-	3563	1	36045	3	Y	3556	3342	1	23 8	341
						129	4	3912	9						
09	57450 X	44308	-0-	-13142	-0-	2243	1	38419	3	Y	3299	3469	1	43 8	128
						17	4	3629	9						
10	59365 X	38536	-0-	-20829	-0-	1471	1	33801	3	Y	2915	2940	1		103
						57	4	3207	9						
11	0	37769	-0-	37769	37769	1364	1	32581	3	Y	2816	2773	1	25 8	121
						726	4	3098	9						

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284168 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9164 - 15454															

06	24454 X	24454	-0-	-0-	-0-	23136	3	1318	9	Y	1198	929	1	100 8	252
07	29512 X	24201	-0-	-5311	-0-	22932	3	1269	9	Y	1154	1101	1	137 8	168
08	55304 X	29803	-0-	-25501	-0-	28367	3	59	4	Y	1252	1088	1	91 8	241
						1377	9								
09	53520 X	44820	-0-	-8700	-0-	42615	3	10	4	Y	1995	1630	1	243 8	363
						2195	9								
10	55304 X	26396	-0-	-28908	-0-	24975	3	5	4	Y	1287	1107	1	180 8	363
						1416	9								
*11	28830 X	1452	-0-	-27378	-0-	1361	3	4	4	Y	79	176	1	29 8	237
						87	9								

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286369 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9850 - 21643															

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	1	1	1		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC LIBERATOR 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

		WELL #: 21H		RRCID -> 286370	COMPL. DATE 09/20/2018	TOTAL DEPTH 9849	PERF. 9992	- 21839								
06	33510 X	13635	-0-	-19875	-0-	1189 18 4	1 4	11771 657 9	3 9	Y	597	621	1	11	8	2
07	34627 X	373	-0-	-34254	-0-	39 1 4	1 4	309 24 9	3 9	Y	22	20	1	1	8	3
08	43958 X	37980	-0-	-5978	-0-	3252 118 4	1 4	32902 1708 9	3 9	Y	1553	1387	1	24	8	145
09	47913 X	47913	-0-	-0-	-0-	2504 19 4	1 4	42884 2506 9	3 9	Y	2278	2305	1	33	8	85
10	46941 X	46941	-0-	-0-	-0-	1838 71 4	1 4	42227 2805 9	3 9	Y	2550	2549	1			86
11	0	46461	-0-	46461	46461	1731 921 4	1 4	41348 2461 9	3 9	Y	2237	2212	1	17	8	94

TOMAHAWK		WELL #: 10H		RRCID -> 286374	COMPL. DATE 06/17/2019	TOTAL DEPTH 9592	PERF. 9830	- 20155								
06	26130 X	19814	-0-	-6316	-0-	17458 2323 9	3 9	33 3612 9	4 9	Y	2112	2060	1	65	8	63
07	25885 X	18587	-0-	-7298	-0-	16380 1962 9	3 9	245 3537 9	4 9	Y	1784	1689	1	33	8	125
08	20367 X	13952	-0-	-6415	-0-	12568 1274 9	3 9	110 62387 3	4 9	Y	1158	1152	1	28	8	103
09	41432 X	41432	-0-	-0-	-0-	34679 4819 9	3 9	1934 2915 9	4 9	Y	4381	4319	1	76	8	89
10	48419 X	48419	-0-	-0-	-0-	42955 5232 9	3 9	232 3033 9	4 9	Y	4756	4566	1			279
11	0	57891	-0-	57891	57891	49307 5946 9	3 9	2638 3309 9	4 9	Y	5405	5288	1	48	8	348

TOMAHAWK		WELL #: 11H		RRCID -> 286401	COMPL. DATE 06/24/2019	TOTAL DEPTH 9882	PERF. 9973	- 20277								
06	71010 X	70753	-0-	-257	-0-	1500 140 4	1 4	65501 3612 9	3 9	Y	3284	3289	1	14	8	58
07	71083 X	70865	-0-	-218	-0-	1550 1094 4	1 4	64684 3537 9	3 9	Y	3215	3085	1	7	8	181
08	70587 X	67685	-0-	-2902	-0-	1539 614 4	1 4	62387 3145 9	3 9	Y	2859	2782	1	5	8	253
09	68310 X	59815	-0-	-8495	-0-	600 3411 4	1 4	52889 2915 9	3 9	Y	2650	2837	1	13	8	53
10	70587 X	62779	-0-	-7808	-0-	620 360 4	1 4	58766 3033 9	3 9	Y	2757	2654	1			156
11	0	67604	-0-	67604	67604	600 3641 4	1 4	60054 3309 9	3 9	Y	3008	2969	1	6	8	189

TOMAHAWK		WELL #: 12H		RRCID -> 286416	COMPL. DATE 06/24/2019	TOTAL DEPTH 9594	PERF. 9769	- 20083								
06	43080 X	36687	-0-	-6393	-0-	32964 3660 9	3 9	63 3612 9	4 9	Y	3327	3285	1	64	8	35
07	44547 X	41813	-0-	-2734	-0-	36869 4392 9	3 9	552 3537 9	4 9	Y	3993	3797	1	31	8	200
08	40410 X	40410	-0-	-0-	-0-	36104 3991 9	3 9	315 3145 9	4 9	Y	3628	3524	1	26	8	278
09	37080 X	33285	-0-	-3795	-0-	28279 3429 9	3 9	1577 2915 9	4 9	Y	3117	3318	1	58	8	19
10	38316 X	33683	-0-	-4633	-0-	30097 3423 9	3 9	163 3033 9	4 9	Y	3112	2998	1			133
11	0	33801	-0-	33801	33801	28805 3455 9	3 9	1541 3309 9	4 9	Y	3141	3089	1	33	8	152

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC LIBERATOR 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
		WELL #: 22H		RRCID -> 286480	COMPL. DATE 09/21/2018	TOTAL DEPTH 9623	PERF. 9835	- 14207								
06	31170 X	24874	-0-	-6296	-0-	4627	1	17071	3	Y	2824	2802	1	15	8	52
						70	4	3106	9							
07	32209 X	20243	-0-	-11966	-0-	5145	1	13079	3	Y	1715	1723	1	7	8	37
						132	4	1887	9							
08	21018 X	19656	-0-	-1362	-0-	3597	1	13827	3	Y	1910	1785	1	7	8	155
						131	4	2101	9							
09	30832 X	30832	-0-	-0-	-0-	1513	1	25918	3	Y	3081	3122	1	32	8	82
						12	4	3389	9							
10	34287 X	34287	-0-	-0-	-0-	1286	1	29542	3	Y	3099	3109	1			72
						50	4	3409	9							
11	0	35966	-0-	35966	35966	1280	1	30574	3	Y	3119	3083	1	12	8	96
						681	4	3431	9							
MUSTANG STATE UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 286482	COMPL. DATE 07/24/2018	TOTAL DEPTH 9056	PERF.10899	- 17056								
06	53030 X	53030	-0-	-0-	-0-	2891	1	45138	3	Y	4038	3668	1	354	8	667
						559	4	4442	9							
07	53568 X	52977	-0-	-591	-0-	2983	1	44684	3	Y	4098	3662	1	319	8	784
						802	4	4508	9							
08	52731 X	47736	-0-	-4995	-0-	3238	1	40522	3	Y	2880	2600	1	226	8	838
						808	4	3168	9							
09	51030 X	46245	-0-	-4785	-0-	2820	1	39984	3	Y	3005	2778	1	409	8	656
						135	4	3306	9							
10	52731 X	47319	-0-	-5412	-0-	3048	1	39930	3	Y	3119	2712	1	407	8	656
						910	4	3431	9							
11	0	44944	-0-	44944	44944	2534	1	38030	3	Y	3272	2805	1	428	8	695
						781	4	3599	9							
CORSAIR STATE UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 287237	COMPL. DATE 09/20/2019	TOTAL DEPTH 9769	PERF. 9900	- 17899								
06	75180 X	63493	-0-	-11687	-0-	3607	1	55615	3	Y	2743	2770	1	12	8	21
						1254	4	3017	9							
07	77686 X	62321	-0-	-15365	-0-	3670	1	54435	3	Y	2799	2741	1	5	8	74
						1137	4	3079	9							
08	70866 X	64800	-0-	-6066	-0-	3613	1	57507	3	Y	2788	2786	1	5	8	71
						613	4	3067	9							
09	68580 X	60443	-0-	-8137	-0-	3854	1	51793	3	Y	2677	2688	1	9	8	51
						1851	4	2945	9							
10	66898 X	59041	-0-	-7857	-0-	3584	1	51599	3	Y	2582	2533	1			100
						1018	4	2840	9							
*11	63480 X	57068	-0-	-6412	-0-	3933	1	49293	3	Y	2527	2531	1	5	8	91
						1062	4	2780	9							
CORSAIR STATE UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 287238	COMPL. DATE 09/20/2019	TOTAL DEPTH 9753	PERF. 9673	- 17879								
06	50400 X	48443	-0-	-1957	-0-	35	1	42994	3	Y	4269	4299	1	30	8	133
						718	4	4696	9							
07	52080 X	49426	-0-	-2654	-0-	30	1	43966	3	Y	4324	4228	1	15	8	214
						674	4	4756	9							
08	56792 X	47131	-0-	-9661	-0-	8	1	42320	3	Y	4060	4065	1	13	8	196
						337	4	4466	9							
09	54960 X	44557	-0-	-10403	-0-	24	1	39125	3	Y	3979	3980	1	26	8	169
						1031	4	4377	9							
10	52266 X	45297	-0-	-6969	-0-	24	1	40490	3	Y	3766	3696	1			239
						640	4	4143	9							
*11	48450 X	38488	-0-	-9962	-0-	45	1	34074	3	Y	3489	3499	1	13	8	216
						531	4	3838	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 217012		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 73H		RRCID -> 290771		COMPL. DATE 02/11/2017				TOTAL DEPTH 10596 PERF.11015 - 15942						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7680 X	6887	-0-	-793	-0-	2098	1	2897	2	Y	1104	1096	0			32
07	8401 X	7155	-0-	-1246	-0-	678	4	1214	9							33
08	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	1626	1	4433	2	Y	996	994	0	1	8	36
09	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	1096	9									46
10	7843 X	7464	-0-	-379	-0-	2136	1	5041	2	Y	1142	1138	0	1	8	43
11	0	8065	-0-	8065	8065	242	4	1256	9							31
						2146	1	3324	2	Y	1036	1025	0	1	8	
						242	4	1140	9							
						2023	1	3962	2	Y	1118	1115	0	6	8	
						249	4	1230	9							
						1741	1	4967	2	Y	1108	1118	0	2	8	
						138	4	1219	9							
H.B. MORRISON		WELL #: 15H		RRCID -> 290772		COMPL. DATE 06/16/2016				TOTAL DEPTH 11018 PERF.11403 - 16252						
06	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	2197	1	2132	2	Y	1719	1711	0	1	8	50
07	7967 X	7836	-0-	-131	-0-	499	4	1891	9							65
08	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	864	1	4812	2	Y	1964	1945	0	4	8	68
09	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	2160	9									50
10	13318 X	13318	-0-	-0-	-0-	2089	1	5308	2	Y	2169	2164	0	2	8	60
11	0	8834	-0-	8834	8834	255	4	2386	9							34
						1114	1	3465	2	Y	1131	1147	0	2	8	
						252	4	1244	9							
						2125	1	8907	2	Y	1570	1557	0	3	8	
						559	4	1727	9							
						1981	1	5363	2	Y	1219	1244	0	1	8	
						149	4	1341	9							
H.B. MORRISON		WELL #: 12H		RRCID -> 290794		COMPL. DATE 04/29/2017				TOTAL DEPTH 11041 PERF.11731 - 15428						
06	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	2100	1	4760	2	Y	1386	1383	0			41
07	9269 X	7214	-0-	-2055	-0-	1115	4	1525	9							37
08	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	1711	1	4258	2	Y	1132	1134	0	2	8	41
09	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	1245	9									52
10	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	2380	1	5220	2	Y	1322	1317	0	1	8	45
11	0	7501	-0-	7501	7501	250	4	1454	9							18
						2371	1	3415	2	Y	1174	1162	0	1	8	
						249	4	1291	9							
						2205	1	2954	2	Y	1158	1164	0	1	8	
						186	4	1274	9							
						2620	1	4068	2	Y	636	663	0			
						113	4	700	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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		251854												
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	284745	COMPL. DATE	07/19/2019	TOTAL DEPTH	9433	PERF.	9607	- 18540				
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
06		168182 X	57964	-0-	-110218	-0-	2670 1	50767 3	Y	3705	3689 0	4 8	144			
							451 4	4076 9								
07		119808 X	119808	-0-	-0-	-0-	4546 1	109913 3	Y	3913	3950 0		107			
							1045 4	4304 9								
08		60220 X	60220	-0-	-0-	-0-	11362 1	44615 3	Y	3521	3566 0		62			
							370 4	3873 9								
09		59268 X	59268	-0-	-0-	-0-	10995 1	44266 3	Y	3425	3411 0		76			
							239 4	3768 9								
10		0	60569	-0-	60569	60569	1926 1	54716 3	Y	3400	3394 0		82			
							187 4	3740 9								
11		0	61798	-0-	61798	122367	1748 1	56279 3	Y	3236	3221 0	17 8	80			
							211 4	3560 9								
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1602AH		RRCID ->	289438	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	9619	PERF.	9910	- 17559				
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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			381			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			381			
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1802AH		RRCID ->	289535	COMPL. DATE	01/18/2021	TOTAL DEPTH	9221	PERF.	9661	- 17133				
06		29340 X	25117	-0-	-4223	-0-	1080 1	22162 3	Y	1684	1709 0	9 8	39			
							23 4	1852 9								
07		66092 X	10514	-0-	-55578	-0-	1635 1	8576 3	Y	193	207 0	18 8	7			
							91 4	212 9								
08		66092 X	5342	-0-	-60750	-0-	40 1	4873 3	Y	331	285 0	38 8	15			
							65 4	364 9								
09		63960 X	48997	-0-	-14963	-0-	42062 3	3290 4	Y	3314	3231 0		98			
							3645 9									
10		0	51554	-0-	51554	51554	2701 1	43666 3	Y	3909	3893 0	21 8	93			
							887 4	4300 9								
*11		87824 X	36270	-0-	-51554	-0-	2551 1	29844 3	Y	2658	2647 0	18 8	86			
							951 4	2924 9								
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1802BH		RRCID ->	289637	COMPL. DATE	04/13/2020	TOTAL DEPTH	9492	PERF.	N/A					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08		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-				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1601AH		RRCID ->	289671	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	9363	PERF.	9993	- 17094				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66			
07		14B2 EXT	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66			
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 251854													
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1804AH		RRCID -> 289687		COMPL. DATE 02/06/2021				TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9647 - 17306					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	13590 X	7634	-0-	-5956	-0-	1080	1	6373	3	Y	156	165	0	7 8	4
07	30008 X	5622	-0-	-24386	-0-	1603	1	3918	3	Y	61	46	0	18 8	1
08	30008 X	2376	-0-	-27632	-0-	1839	1	494	3	Y	38	3	0	36 8	-0-
09	29040 X	6860	-0-	-22180	-0-	2684	1	3394	3	Y	671	651	0		20
10	0	10851	-0-	10851	10851	1926	1	8049	3	Y	627	618	0	14 8	15
11	0	5286	-0-	5286	16137	1825	1	3140	3	Y	219	217	0	10 8	7
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1006AH		RRCID -> 290687		COMPL. DATE 12/23/2020				TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9982 - 16020					
06	40500 X	27639	-0-	-12861	-0-	1380	1	23958	3	Y	2066	2047	0	5 8	47
07	44857 X	20148	-0-	-24709	-0-	1806	1	16372	3	Y	1625	1609	0	12 8	51
08	44857 X	19097	-0-	-25760	-0-	2131	1	15420	3	Y	1382	1335	0	30 8	68
09	42120 X	2408	-0-	-39712	-0-	837	1	1430	3	Y	4	70	0		2
10	0	16024	-0-	16024	16024	14847	3	76	4	Y	1001	969	0	11 8	23
*11	55510 X	39486	-0-	-16024	-0-	34396	3	1589	4	Y	3183	3096	0	9 8	101
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1004AH		RRCID -> 290750		COMPL. DATE 12/23/2020				TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9819 - 16175					
06	49560 X	17844	-0-	-31716	-0-	1380	1	15126	3	Y	1191	1177	0	7 8	27
07	54622 X	17513	-0-	-37109	-0-	1854	1	14221	3	Y	1273	1227	0	34 8	39
08	49817 X	7976	-0-	-41841	-0-	1649	1	6016	3	Y	255	209	0	74 8	11
09	29550 X	2893	-0-	-26657	-0-	685	1	1908	3	Y	27	37	0		1
10	0	13196	-0-	13196	13196	2701	1	9625	3	Y	769	739	0	13 8	18
*11	47437 X	34241	-0-	-13196	-0-	2614	1	27225	3	Y	2866	2778	0	15 8	91
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 0504AH		RRCID -> 291199		COMPL. DATE 03/08/2021				TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9816 - 18702					
06	112620 X	3571	-0-	-109049	-0-	1590	1	1981	9	Y	1801	1755	0	5 8	68
07	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	6102	6007	0		163
08	85376 X	85376	-0-	-0-	-0-	79052	3	370	4	Y	5413	5480	0		96
09	72901 X	72901	-0-	-0-	-0-	5954	9			Y	4378	4376	0		98
10	0	80444	-0-	80444	80444	67846	3	239	4	Y	5003	4980	0		121
*11	148790 X	68346	-0-	-80444	-0-	2701	1	72053	3	Y	4554	4522	0	40 8	113

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		251854										
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		904AH	RRCID ->	291200	COMPL. DATE	03/09/2021	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	9848	-	17407
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		26640 X	7770	-0-	-18870	-0-	720 1	6879 3	Y	145	142 0	7 8		3
							11 4	160 9						
07		27528 X	8266	-0-	-19262	-0-	1624 1	6404 3	Y	185	164 0	19 8		5
							34 4	204 9						
08		16151 X	9395	-0-	-6756	-0-	1881 1	7153 3	Y	265	216 0	43 8		11
							69 4	292 9						
09		15630 X	9658	-0-	-5972	-0-	1875 1	7038 3	Y	180	185 0			6
							547 4	198 9						
10		0	10303	-0-	10303	10303	1719 1	8310 3	Y	137	127 0	13 8		3
							123 4	151 9						
11		0	4788	-0-	4788	15091	1664 1	2983 3	Y	98	89 0	9 8		3
							33 4	108 9						
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		0506AH	RRCID ->	291211	COMPL. DATE	03/09/2021	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	9870	-	18586
06		99930 X	79345	-0-	-20585	-0-	73156 3	467 4	Y	5202	5206 0	5 8		203
							5722 9							
07		98270 X	34493	-0-	-63777	-0-	8056 1	25056 3	Y	953	1126 0			30
							333 4	1048 9						
08		63359 X	63359	-0-	-0-	-0-	57940 3	370 4	Y	4590	4540 0			80
							5049 9							
09		79350 X	71364	-0-	-7986	-0-	65637 3	239 4	Y	4989	4958 0			111
							5488 9							
10		0	71172	-0-	71172	71172	2701 1	62805 3	Y	4981	4972 0			120
							187 4	5479 9						
11		0	60469	-0-	60469	131641	2614 1	52712 3	Y	4484	4457 0	36 8		111
							211 4	4932 9						
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1808AH	RRCID ->	291213	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	9345	PERF.	9831	-	17316
06		23880 X	9089	-0-	-14791	-0-	1080 1	7252 3	Y	686	689 0	8 8		16
							2 4	755 9						
07		32891 X	5865	-0-	-27026	-0-	2212 1	3105 3	Y	496	476 0	21 8		15
							2 4	546 9						
08		32891 X	4957	-0-	-27934	-0-	2536 1	1869 3	Y	502	446 0	48 8		23
							552 9							
09		31830 X	5418	-0-	-26412	-0-	2752 1	1636 3	Y	878	875 0			26
							64 4	966 9						
10		19251 X	5185	-0-	-14066	-0-	2441 1	2442 3	Y	204	214 0	11 8		5
							78 4	224 9						
*11		19317 X	19317	-0-	-0-	-0-	2362 1	15040 3	Y	1173	1160 0	13 8		5
							625 4	1290 9						
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		902AH	RRCID ->	291214	COMPL. DATE	03/09/2021	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	10153	-	18703
06		38160 X	16651	-0-	-21509	-0-	720 1	14820 3	Y	986	978 0	8 8		22
							26 4	1085 9						
07		37200 X	16126	-0-	-21074	-0-	2115 1	12800 3	Y	1036	1005 0	21 8		32
							71 4	1140 9						
08		37200 X	11112	-0-	-26088	-0-	2327 1	8113 3	Y	538	504 0	40 8		26
							80 4	592 9						
09		36000 X	12656	-0-	-23344	-0-	2550 1	9235 3	Y	479	490 0			15
							344 4	527 9						
10		0	15094	-0-	15094	15094	1719 1	12387 3	Y	685	672 0	12 8		16
							234 4	754 9						
11		0	10477	-0-	10477	25571	1664 1	8165 3	Y	445	438 0	9 8		14
							158 4	490 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 251854												
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 906AH		RRCID -> 291215		COMPL. DATE 03/27/2021				TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9833 - 16128				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	24600 X	17270	-0-	-7330	-0-	720 1	15401 3	1128 9	Y	1025	1009 0	7 8	23	
07	24273 X	14873	-0-	-9400	-0-	213 1	11722 3	1128 9	Y	866	844 0	18 8	27	
08	24273 X	14824	-0-	-9449	-0-	2301 1	11617 3	953 9	Y	761	710 0	42 8	36	
09	23490 X	20850	-0-	-2640	-0-	2536 1	16107 3	837 9	Y	982	988 0		30	
10	0	17436	-0-	17436	17436	1127 4	1080 9		Y	819	817 0	13 8	19	
11	0	8611	-0-	8611	26047	1719 1	14581 3	901 9	Y	343	342 0	9 8	11	
						235 4	6485 3	377 9						
						85 4								
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1806AH		RRCID -> 291216		COMPL. DATE 02/27/2021				TOTAL DEPTH 9315 PERF. 9709 - 17284				
06	15909 X	15909	-0-	-0-	-0-	1080 1	13902 3	914 9	Y	831	828 0	11 8	19	
07	48732 X	14123	-0-	-34609	-0-	2238 1	11012 3	818 9	Y	744	715 0	25 8	23	
08	48732 X	11873	-0-	-36859	-0-	2516 1	8570 3	554 9	Y	504	446 0	58 8	23	
09	47160 X	21230	-0-	-25930	-0-	2685 1	16294 3	914 9	Y	831	829 0		25	
10	25606 X	12798	-0-	-12808	-0-	2311 1	9669 3	627 9	Y	570	568 0	13 8	14	
11	0	8481	-0-	8481	8481	191 4	5356 3	262 9	Y	238	230 0	14 8	8	
						2551 1								
						312 4								
EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 270487		COMPL. DATE 01/04/2013				TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272				
HARRISON RANCH 56		WELL #: 1002H												
06	16547 X	16547	-0-	-0-	-0-	16138 2	409 9	248 9	Y	372	573 1		114	
07	18276 X	18276	-0-	-0-	-0-	18028 2	17812 2	267 1	Y	225	10 1	1 8	328	
08	18198 X	18198	-0-	-0-	-0-	92 1	21508 2	564 9	Y	267	375 1		220	
09	22073 X	22073	-0-	-0-	-0-	1 1			Y	513	228 1	1 8	504	
10	0	20551	-0-	20551	20551	564 9	454 9	147 1	Y	413	432 1		485	
11	0	11087	-0-	11087	31638	10925 2			Y	147	225 1		407	
BUFFALO 55-5-39		WELL #: 1H		RRCID -> 276205		COMPL. DATE 07/02/2014				TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085				
06	13740 X	9755	-0-	-3985	-0-	9483 2	272 9	2 4	N	247	363 1	69 8	213	
07	13795 X	11795	-0-	-2000	-0-	11509 2			N	258	190 1		281	
08	13795 X	11178	-0-	-2617	-0-	284 9	26 4		N	231	176 1	11 8	325	
09	13350 X	6561	-0-	-6789	-0-	10898 2	16 4		N	100	175 1		250	
10	0	11289	-0-	11289	11289	254 9	25 4		N	173	190 1		233	
11	0	31	-0-	31	11320	6435 2	29 9		N	26	12 8		247	
						110 9								
						190 9								
						2 4								
STATE GATEWAY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 279412		COMPL. DATE 11/20/2015				TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055				
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			284	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			284	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 303H		RRCID -> 283305	COMPL. DATE 06/04/2014	TOTAL DEPTH 10225	PERF.10785	-		15593						
06	17310 X	12643	-0-	-4667	-0-	12215	2	428	9	Y	389	530	1	1	8	221
07	20305 X	12913	-0-	-7392	-0-	12391	2	1	4	Y	474	356	1	1	8	338
08	23901 X	15666	-0-	-8235	-0-	14707	2	13	4	Y	860	710	1			488
09	23130 X	201	-0-	-22929	-0-	946	9	197	9	Y	179	181	1			486
10	0	1018	-0-	1018	1018	587	2	430	4	Y	1	1	1			486
11	0	-0-	-0-	-0-	1018	1	9			Y	-0-					486
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1401H		RRCID -> 283306	COMPL. DATE 03/18/2014	TOTAL DEPTH 10888	PERF.11007	-		16005						
06	23640 X	14146	-0-	-9494	-0-	13982	2	42	4	Y	111	361	1	1	8	201
07	37324 X	20680	-0-	-16644	-0-	122	9	234	9	Y	213	10	1	2	8	402
08	37324 X	12583	-0-	-24741	-0-	20446	2	157	4	Y	8	8	1			402
09	36120 X	-0-	-0-	-36120	-0-	12417	2			Y	4	1	8			405
10	0	12007	-0-	12007	12007	9	9	10502	2	Y	22	19	1			408
11	0	17384	-0-	17384	29391	1328	4	24	9	Y	46	44	1			410
						635	1	16674	2	Y						
						24	4	51	9							
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1402H		RRCID -> 283307	COMPL. DATE 03/21/2014	TOTAL DEPTH 10136	PERF.10206	-		14701						
06	9150 X	6925	-0-	-2225	-0-	6452	2	19	4	Y	413	522	1	1	8	187
07	11935 X	8099	-0-	-3836	-0-	454	9	933	9	Y	848	698	1	2	8	335
08	11935 X	6697	-0-	-5238	-0-	7166	2	98	4	Y	567	520	1			382
09	11550 X	10	-0-	-11540	-0-	5975	2			Y	8	259	1			131
10	0	5304	-0-	5304	5304	624	9	4170	2	Y	380	176	1			335
11	0	657	-0-	657	5961	1	4	418	9	Y	282	171	1			446
						301	1	46	4	Y						
						310	9									
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1403H		RRCID -> 283308	COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL DEPTH 10123	PERF.10277	-		15276						
06	6810 X	1887	-0-	-4923	-0-	1741	2	5	4	Y	128	515	1			207
07	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-	141	9			Y	241	171	1			277
08	8153 X	7551	-0-	-602	-0-	6400	2	81	4	Y	973	878	1	1	8	371
09	7890 X	-0-	-0-	-7890	-0-	1070	9			Y	-0-					371
10	0	3477	-0-	3477	3477	202	1	2657	2	Y	248	5	1			614
11	0	5223	-0-	5223	8700	345	4	273	9	Y	325	400	1			539
						297	1	4544	2	Y						
						24	4	358	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 302H		RRCID -> 283309		COMPL. DATE 06/04/2014				TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108						
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			
06	16590 X	12278	-0-	-4312	-0-	11121 1156	2 9	1	4	Y	1051	1196	1	3	8	371
07	16957 X	12202	-0-	-4755	-0-	10871 1330	2 9	1	4	Y	1209	1040	1	4	8	536
08	16957 X	13041	-0-	-3916	-0-	11780 1233	2 9	28	4	Y	1121	863	1	1	8	793
09	16410 X	3119	-0-	-13291	-0-	2105 985	2 9	29	4	Y	895	877	1	1	8	810
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					810
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					810
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2102H		RRCID -> 283310		COMPL. DATE 12/11/2014				TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500						
06	16758 X	16758	-0-	-0-	-0-	14149	2	2609	9	Y	2372	2087	1	1	8	826
07	16865 X	16865	-0-	-0-	-0-	14689 2174	2 9	2	4	Y	1976	2427	1	4	8	371
08	18259 X	10485	-0-	-7774	-0-	9090 1385	2 9	10	4	Y	1259	1055	1			575
09	17670 X	16559	-0-	-1111	-0-	14099 2199	2 9	261	4	Y	1999	2187	1	1	8	386
10	0	12837	-0-	12837	12837	10841 1770	2 9	226	4	Y	1609	1540	1			455
11	0	11790	-0-	11790	24627	10399 1238	2 9	153	4	Y	1125	985	1			595
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1001H		RRCID -> 283311		COMPL. DATE 02/07/2013				TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400						
06	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7323	2	235	9	Y	214	563	1	1	8	92
07	13640 X	10693	-0-	-2947	-0-	10022	2	671	9	Y	610	382	1	2	8	318
08	13640 X	10464	-0-	-3176	-0-	360 27	1 4	9508	2	Y	517	561	1			274
09	13200 X	12610	-0-	-590	-0-	82 34	1 4	11870	2	Y	567	392	1			449
10	0	14797	-0-	14797	14797	14100 667	2 9	30	4	Y	606	779	1			276
11	0	9405	-0-	9405	24202	8909 477	2 9	19	4	Y	434	400	1			310
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1501H		RRCID -> 283314		COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 16410						
06	7920 X	6054	-0-	-1866	-0-	4974	2	1080	9	Y	982	947	0	5	1	57
07	8184 X	7185	-0-	-999	-0-	6094	2	1091	9	Y	992	988	0	3	1	57
08	8184 X	6874	-0-	-1310	-0-	5776 1068	2 9	30	4	Y	971	920	0	4	1	104
09	7470 X	5860	-0-	-1610	-0-	4851 980	2 9	29	4	Y	891	862	0	6	1	127
10	0	6081	-0-	6081	6081	4951 1095	2 9	35	4	Y	995	943	0	9	1	170
11	0	5231	-0-	5231	11312	4287 914	2 9	30	4	Y	831	813	0	12	1	176

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1601H		RRCID -> 283334		COMPL. DATE 06/09/2017				TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794			
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		
06	23880 X	11853	-0-	-12027	-0-	10626 2	1227 9	Y	1115	1129 0	10 1	49	
07	24025 X	17198	-0-	-6827	-0-	14790 2	2408 9	Y	2189	2143 0	7 1	85	
08	24676 X	23068	-0-	-1608	-0-	19921 2	32 4	Y	2832	2789 0	17 1	111	
09	23880 X	22193	-0-	-1687	-0-	18805 2	36 4	Y	3047	2972 0	31 1	143	
10	0	24898	-0-	24898	24898	19819 2	46 4	Y	4575	4497 0	47 1	174	
11	0	20036	-0-	20036	44934	17528 2	33 4	Y	2250	2290 0	59 1	75	

STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1405H		RRCID -> 283336		COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855			
06	21000 X	12164	-0-	-8836	-0-	11916 2	36 4	Y	193	186 1	1 8	366	
07	22467 X	22467	-0-	-0-	-0-	22168 2	299 9	Y	272	186 1	3 8	449	
08	23611 X	23611	-0-	-0-	-0-	23045 2	309 4	Y	234	186 1		497	
09	16200 X	-0-	-0-	-16200	-0-	8816 2	1117 4	Y	2	37 1	1 8	461	
10	0	10083	-0-	10083	10083	150 9		Y	136	187 1		410	
11	0	21652	-0-	21652	31735	1 1	21315 2	Y	278	236 1		452	

STATE STREET 20-29 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283337		COMPL. DATE 06/08/2016				TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950			
06	24936 X	24936	-0-	-0-	-0-	389 1	21781 2	Y	2482	2460 0	29 1	149	
07	23622 X	14022	-0-	-9600	-0-	189 1	12313 2	Y	1337	1381 0	8 1	94	
08	25544 X	13094	-0-	-12450	-0-	178 1	11367 2	Y	1397	1314 0	11 1	166	
09	24930 X	21372	-0-	-3558	-0-	159 1	19026 2	Y	1982	1964 0	35 1	148	
10	0	21454	-0-	21454	21454	157 1	19050 2	Y	2042	1998 0	48 1	144	
11	0	21055	-0-	21055	42509	976 1	18019 2	Y	1868	1794 0	64 1	153	

STATE APACHE 57		WELL #: 205H		RRCID -> 283341		COMPL. DATE 11/05/2015				TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931			
06	19260 X	13247	-0-	-6013	-0-	1224 1	10598 2	Y	1271	1196 0	13 1	192	
07	19902 X	15196	-0-	-4706	-0-	16 1	13228 2	Y	1774	1758 0	8 1	196	
08	19840 X	18551	-0-	-1289	-0-	555 1	15754 2	Y	2038	1988 0	14 1	232	
09	18690 X	18138	-0-	-552	-0-	1915 1	14149 2	Y	1885	1822 0	24 1	264	
10	0	18918	-0-	18918	18918	2155 1	14591 2	Y	1912	1958 0	35 1	183	
11	0	17050	-0-	17050	35968	250 1	14865 2	Y	1742	1742 0	50 1	133	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 23-11 B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	* WARD	EOM BALANCE	
				WELL #:	2H	RRCID ->	283488	COMPL. DATE	07/16/2017	TOTAL	DEPTH	11191	PERF.11599	- 21406	
06		15660 X	13181	-0-	-2479	-0-	10773	2	2408	9	Y	2189	2216	12 8	80
07		19282 X	19282	-0-	-0-	-0-	15393	2	3889	9	Y	3535	3458	1	157
08		31161 X	31161	-0-	-0-	-0-	24210	2	154	4	Y	6179	6163	3 8	170
09		31247 X	31247	-0-	-0-	-0-	23530	2	182	4	Y	6850	6789	2 8	229
10		0	27672	-0-	27672	27672	20545	2	206	4	Y	6292	6231	1	290
11		0	14852	-0-	14852	42524	11487	2	132	4	Y	2939	3087	8 8	134
				WELL #:	1101H	RRCID ->	283592	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL	DEPTH	10864	PERF.11078	- 15741	
06		11100 X	9763	-0-	-1337	-0-	8987	2	776	9	N	705	930	1 8	274
07		12121 X	8621	-0-	-3500	-0-	7885	2	1	4	N	668	569	2 8	371
08		12121 X	5345	-0-	-6776	-0-	4674	2	71	4	N	545	743	1	173
09		11730 X	2039	-0-	-9691	-0-	1487	2	61	4	N	446	193	2 8	424
10		0	6	-0-	6	6	491	2	4	9	N	4	191	1	237
11		0	5	-0-	5	11	2	4	3	9	N	3			240
				WELL #:	1106H	RRCID ->	283593	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL	DEPTH	10308	PERF.10630	- 15445	
06		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	3556	2	494	9	Y	449	493	0 8	58
07		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	3536	2	658	9	Y	598	587	2 1	60
08		6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	5863	2	458	9	Y	416	411	5 1	60
09		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	2604	2	443	9	Y	403	372	4 1	86
10		0	3038	-0-	3038	3038	2546	2	492	9	Y	447	438	6 1	89
11		0	577	-0-	577	3615	512	2	65	9	Y	59	111	2 1	35
				WELL #:	1107H	RRCID ->	283594	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL	DEPTH	10473	PERF.10842	- 15670	
06		9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	8379	2	1244	9	Y	1131	1094	0 8	147
07		8804 X	7623	-0-	-1181	-0-	6647	2	976	9	Y	887	940	3 1	90
08		8804 X	7344	-0-	-1460	-0-	6313	2	1031	9	Y	937	887	4 1	136
09		9630 X	3919	-0-	-5711	-0-	3480	2	439	9	Y	399	444	5 1	85
10		0	3166	-0-	3166	3166	2621	2	545	9	Y	495	475	6 1	99
11		0	563	-0-	563	3729	429	2	134	9	Y	122	145	1 1	75
				WELL #:	1103H	RRCID ->	283602	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL	DEPTH	10845	PERF.10925	- 15924	
06		7350 X	6918	-0-	-432	-0-	6575	2	343	9	Y	312	286	7 1	89
07		7595 X	7317	-0-	-278	-0-	6929	2	388	9	Y	353	372	4 1	65
08		7781 X	6880	-0-	-901	-0-	6439	2	25	4	Y	378	363	5 1	75
09		7530 X	6371	-0-	-1159	-0-	6030	2	22	4	Y	290	302	9 1	53
10		0	12459	-0-	12459	12459	11894	2	34	4	Y	483	389	27 1	120
11		0	6644	-0-	6644	19103	6148	2	31	4	Y	423	432	20 1	91

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 #: 1611H		RRCID -> 283710		COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243							
06		16560 X	15648	-0-	-912	-0-	12914	2	2734	9	Y	2485	2454	0	12	1	110
07		18447 X	18447	-0-	-0-	-0-	15177	2	3270	9	Y	2973	2956	0	7	1	116
08		22341 X	22341	-0-	-0-	-0-	18641	2	40	4	Y	3327	3298	0	15	1	130
09		20861 X	20861	-0-	-0-	-0-	16888	2	45	4	Y	3571	3491	0	27	1	168
10		0	23256	-0-	23256	23256	19406	2	47	4	Y	3457	3449	0	45	1	131
11		0	21610	-0-	21610	44866	18074	2	84	4	Y	3138	3104	0	59	1	106
		STATE APACHE 57 XL3		WELL #: 1503H		RRCID -> 283711		COMPL. DATE 09/29/2017				TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375					
06		16530 X	7709	-0-	-8821	-0-	699	1	6117	2	Y	711	420	0	7	1	400
07		24659 X	24659	-0-	-0-	-0-	2578	1	19025	2	Y	2541	2443	0	11	1	482
08		20285 X	20285	-0-	-0-	-0-	183	1	18023	2	Y	1823	2011	0	14	1	280
09		15104 X	15104	-0-	-0-	-0-	143	1	13649	2	Y	1138	1243	0	20	1	149
10		0	13147	-0-	13147	13147	155	1	11679	2	Y	1044	1047	0	25	1	121
11		0	13153	-0-	13153	26300	147	1	11406	2	Y	1413	1354	0	34	1	146
		STATE APACHE 57 XL8		WELL #: 1508H		RRCID -> 283712		COMPL. DATE 09/29/2017				TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487					
06		6180 X	1870	-0-	-4310	-0-	198	1	1140	2	Y	398	259	0	1	1	226
07		6603 X	5094	-0-	-1509	-0-	704	1	3096	2	Y	999	1031	0	2	1	190
08		6789 X	6379	-0-	-410	-0-	201	1	4935	2	Y	1048	1072	0	4	1	162
09		6570 X	5458	-0-	-1112	-0-	196	1	4681	2	Y	454	546	0	7	1	60
10		0	4137	-0-	4137	4137	196	1	3501	2	Y	210	238	0	8	1	24
11		0	3951	-0-	3951	8088	187	1	3278	2	Y	388	362	0	10	1	40
		STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 283953		COMPL. DATE 10/12/2017				TOTAL DEPTH 10390 PERF.10653 - 20410					
06		16440 X	7882	-0-	-8558	-0-	11	1	7099	2	Y	702	772	1			48
07		16988 X	13873	-0-	-3115	-0-	19	1	12241	2	Y	1466	1398	1			116
08		39494 X	28770	-0-	-10724	-0-	38	1	26000	2	Y	2428	2271	1	1	8	272
09		36748 X	36748	-0-	-0-	-0-	61	4	2671	9		2942	2867	1			347
10		0	37898	-0-	37898	37898	46	1	33390	2	Y	3143	3024	1			466
11		0	31596	-0-	31596	69494	76	4	3236	9		2306	2260	1			512

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162												
STATE JOBE 40-6 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 283955		COMPL. DATE 10/12/2017				TOTAL DEPTH 10301 PERF.10550 - 20285				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	6	1	3839	2	Y	907	896	1	63
							998	9							
07		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	7	1	4551	2	Y	984	969	1	78
							1082	9							
08		6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	8	1	5150	2	Y	839	823	1	94
							31	4	923	9					
09		5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	7	1	5098	2	Y	770	773	1	91
							31	4	847	9					
10		0	6466	-0-	6466	6466	9	1	5520	2	Y	821	790	1	122
							34	4	903	9					
11		0	4668	-0-	4668	11134	14	1	3900	2	Y	657	630	1	149
							31	4	723	9					

STATE MAYFLY UNIT			WELL #: 11H		RRCID -> 284039		COMPL. DATE 12/19/2017				TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175				
06		37560 X	19525	-0-	-18035	-0-	17561	2	1964	9	Y	1785	1764	1	70
07		38812 X	23729	-0-	-15083	-0-	21548	2	2181	9	Y	1983	1925	1	104
08		41354 X	11694	-0-	-29660	-0-	10530	2	32	4	Y	1029	1090	1	43
							1132	9							
09		20340 X	15860	-0-	-4480	-0-	14103	2	44	4	Y	1557	1540	1	60
							1713	9							
10		23715 X	11500	-0-	-12215	-0-	9780	2	127	4	Y	1448	1418	1	90
							1593	9							
11		0	12666	-0-	12666	12666	11237	2	28	4	Y	1274	1306	1	48
							1401	9							

STATE MAYFLY UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 284093		COMPL. DATE 12/04/2017				TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386				
06		15438 X	15438	-0-	-0-	-0-	14004	2	1434	9	Y	1304	1320	1	54
07		15077 X	15077	-0-	-0-	-0-	13790	2	1287	9	Y	1170	1148	1	64
08		15376 X	14765	-0-	-611	-0-	13466	2	41	4	Y	1144	1159	1	49
							1258	9							
09		15450 X	13730	-0-	-1720	-0-	12435	2	44	4	Y	1137	1141	1	45
							1251	9							
10		15965 X	11585	-0-	-4380	-0-	10156	2	124	4	Y	1186	1156	1	75
							1305	9							
11		0	9917	-0-	9917	9917	8917	2	17	4	Y	894	927	1	35
							983	9							

STATE APACHE 57 XL6			WELL #: 1506H		RRCID -> 284118		COMPL. DATE 12/26/2017				TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608				
06		27150 X	1	-0-	-27149	-0-	1	4			Y	-0-	49	0	-0-
07		28055 X	-0-	-0-	-28055	-0-					Y	-0-			-0-
08		11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	-0-			-0-
09		8280 X	773	-0-	-7507	-0-	114	1	53	2	Y	507	437	0	68
							48	4	558	9					
10		0	874	-0-	874	874	138	1	47	2	Y	493	502	0	59
							147	4	542	9					
11		0	1272	-0-	1272	2146	88	1	813	2	Y	312	335	0	33
							28	4	343	9					

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 MERCURY 7		WELL #: 18H		RRCID ->	284459	COMPL. DATE	12/04/2017	TOTAL DEPTH	10049	PERF.	10355	- 20704				
06	30000 X	28482	-0-	-1518	-0-	26140	2	2342	9	Y	2129	2162	1	1	8	82
07	31000 X	28518	-0-	-2482	-0-	26312	2	2206	9	Y	2005	1964	1	18	8	105
08	29140 X	28409	-0-	-731	-0-	26444	2	44	4	Y	1746	1781	1			70
09	28470 X	28319	-0-	-151	-0-	26089	2	53	4	Y	1979	1974	1			75
10	29419 X	24837	-0-	-4582	-0-	22595	2	154	4	Y	1898	1857	1			116
11	0	20679	-0-	20679	20679	19009	2	28	4	Y	1493	1541	1	12	8	56

STATE MERCURY 7		WELL #: 18H		RRCID ->	284459	COMPL. DATE	04/29/2018	TOTAL DEPTH	12318	PERF.	12699	- 17076				
06	17125 X	17125	-0-	-0-	-0-	14186	2	2939	9	Y	2672	2582	0	14	1	95
07	17655 X	17655	-0-	-0-	-0-	14745	2	2910	9	Y	2645	2636	0	4	1	90
08	15686 X	15462	-0-	-224	-0-	13039	2	28	4	Y	2177	2150	0	2	1	94
09	15566 X	15566	-0-	-0-	-0-	13430	2	28	4	Y	1916	1925	0	5	1	80
10	0	17081	-0-	17081	17081	14105	2	33	4	Y	2675	2660	0	19	1	76
11	0	16136	-0-	16136	33217	13146	2	33	4	Y	2688	2659	0	22	1	79

STATE APACHE 57 XL1		WELL #: 1501H		RRCID ->	284605	COMPL. DATE	12/31/2017	TOTAL DEPTH	10299	PERF.	10488	- 20259				
06	22950 X	377	-0-	-22573	-0-	17	1	184	2	Y	75	232	0			43
07	19034 X	16241	-0-	-2793	-0-	1310	1	12038	2	Y	2292	1884	0	6	1	434
08	19778 X	19778	-0-	-0-	-0-	372	4	2521	9	Y	2925	2897	0	11	1	451
09	18930 X	18475	-0-	-455	-0-	250	1	14430	2	Y	3369	3337	0	18	1	448
10	0	10014	-0-	10014	10014	89	4	3706	9	Y	2319	2479	0	13	1	275
11	0	6059	-0-	6059	16073	274	1	2820	2	Y	2605	2597	0	7	1	276

STATE APACHE 57		WELL #: 1109H		RRCID ->	284638	COMPL. DATE	12/27/2017	TOTAL DEPTH	10495	PERF.	10880	- 15919				
06	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	158	1	1730	2	Y	239	162	0	2	1	135
07	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	480	1	4392	2	Y	640	650	0	3	1	121
08	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	214	4	704	9	Y	1043	999	0	4	1	161
09	5280 X	4415	-0-	-865	-0-	159	1	4116	2	Y	498	584	0	7	1	66
10	0	4107	-0-	4107	4107	65	4	1147	9	Y	399	409	0	9	1	47
11	0	989	-0-	989	5096	156	1	3346	2	Y	681	656	0			72

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE PATHFINDER 7 WELL #: 37H RRCID -> 284639 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	17850 X	17144	-0-	-706	-0-	14486	2	2658	9	Y	2416	2351	0	13	1	246
07	18445 X	18339	-0-	-106	-0-	15581	2	2758	9	Y	2507	2436	0	5	1	297
08	18251 X	18251	-0-	-0-	-0-	15607	2	48	4	Y	2360	2470	0	2	1	154
09	16972 X	16972	-0-	-0-	-0-	14225	2	55	4	Y	2447	2342	0	6	1	253
10	0	17417	-0-	17417	17417	15025	2	53	4	Y	2126	2149	0	24	1	206
11	0	17468	-0-	17468	34885	14814	2	52	4	Y	2365	2285	0	30	1	248

STATE APACHE 57 WELL #: 1108H RRCID -> 284644 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782

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.	15	-0-	15	15	1	1	13	2	Y	1	1	0			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284836 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661

06	30528 X	30528	-0-	-0-	-0-	19	1	25941	2	Y	4153	4060	0	28	1	116
07	31415 X	31415	-0-	-0-	-0-	4568	9	22	1	Y	4144	4125	0	15	1	112
08	32147 X	32129	-0-	-18	-0-	4558	9	32	1	Y	4075	4015	0	22	1	150
09	30540 X	29440	-0-	-1100	-0-	86	4	36	1	Y	3648	3635	0	39	1	124
10	0	20700	-0-	20700	20700	86	4	60	1	Y	2701	2673	0	39	1	113
11	0	23916	-0-	23916	44616	60	4	98	1	Y	2840	2689	0	65	1	199

STATE STREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284854 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10676 - 21585

06	29562 X	29562	-0-	-0-	-0-	30	1	23602	2	Y	5391	5343	0	31	1	39
07	33066 X	33066	-0-	-0-	-0-	5930	9	329	1	Y	4529	4489	0	19	1	59
08	34563 X	34563	-0-	-0-	-0-	4982	9	131	1	Y	4324	4285	0	28	1	70
09	31185 X	31185	-0-	-0-	-0-	4756	9	34	1	Y	3944	3876	0	91	1	45
10	0	39371	-0-	39371	39371	19	4	136	1	Y	5061	4937	0	89	1	80
11	0	33763	-0-	33763	73134	288	4	83	1	Y	4064	3968	0	110	1	65

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
STATE APACHE 57		WELL #: 101H		RRCID -> 284914		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10586				PERF.10441 - 15325		
06		13650 X	11155	-0-	-2495	-0-	9830 2	68 4	Y	1143	1137 0	8 1			28	
07		14880 X	13765	-0-	-1115	-0-	1257 9 12241 2	39 4	Y	1350	1342 0	5 1			29	
08		14942 X	12837	-0-	-2105	-0-	1485 9 11184 2	17 4	Y	1487	1462 0	8 1			46	
09		14460 X	10907	-0-	-3553	-0-	1636 9 9512 2	9 4	Y	1260	1236 0	13 1			52	
10		0	12614	-0-	12614	12614	1386 9 11014 2	10 4	Y	1445	1433 0	22 1			42	
11		0	11955	-0-	11955	24569	1590 9 10351 2 1571 9	33 4	Y	1428	1401 0	29 1			40	
STATE APACHE 57		WELL #: 102H		RRCID -> 284957		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10578				PERF.10490 - 15374		
06		4890 X	4052	-0-	-838	-0-	3463 2	48 4	Y	492	485 0	3 1			12	
07		5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	541 9 5144 2	29 4	Y	725	718 0	2 1			16	
08		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	798 9 4612 2	13 4	Y	797	784 0	4 1			25	
09		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	877 9 4507 2	7 4	Y	878	856 0	7 1			37	
10		0	5224	-0-	5224	5224	966 9 4340 2	5 4	Y	799	803 0	10 1			23	
11		0	3311	-0-	3311	8535	879 9 2674 2 617 9	20 4	Y	561	560 0	8 1			16	
STATE APACHE 57		WELL #: 204H		RRCID -> 284962		COMPL. DATE 11/05/2015				TOTAL DEPTH 10518				PERF.10870 - 16061		
06		16881 X	16881	-0-	-0-	-0-	14886 2	44 4	Y	1774	1636 0	17 1			268	
07		19994 X	19994	-0-	-0-	-0-	1951 9 17602 2	1 4	Y	2174	2189 0	10 1			240	
08		21467 X	21467	-0-	-0-	-0-	2391 9 19061 2	2406 9	Y	2187	2163 0	15 1			249	
09		20763 X	20763	-0-	-0-	-0-	18512 2	2251 9	Y	2046	1972 0	29 1			286	
10		0	21186	-0-	21186	21186	18849 2 2275 9	62 4	Y	2068	2110 0	47 1			197	
11		0	20986	-0-	20986	42172	5 1 20 4	18587 2 2374 9	Y	2158	2124 0	66 1			165	
STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285009		COMPL. DATE 03/06/2018				TOTAL DEPTH 10542				PERF.10809 - 20561		
06		34860 X	31426	-0-	-3434	-0-	20 1	27203 2	Y	3821	3725 0	34 1			106	
07		36022 X	32682	-0-	-3340	-0-	4203 9 23 1	28475 2	Y	3804	3783 0	18 1			103	
08		30380 X	22277	-0-	-8103	-0-	4184 9 23 1	19439 2	Y	2505	2498 0	18 1			92	
09		29400 X	24691	-0-	-4709	-0-	59 4 31 1	2756 9 21294 2	Y	2998	2952 0	37 1			101	
10		0	26473	-0-	26473	26473	68 4 78 1	3298 9 22984 2	Y	3048	2965 0	58 1			126	
11		0	27385	-0-	27385	53858	58 4 109 1 60 4	3353 9 23177 2 4039 9	Y	3672	3457 0	83 1			257	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1111H		RRCID -> 285022		COMPL. DATE 12/20/2016				TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	3653	-0-	3653	3653	3108	2	545	9	Y	495	428	0	3	1	64
07	T. A.	8330	-0-	8330	11983	7299	2	1031	9	Y	937	902	0	3	1	95
08	T. A.	4529	-0-	4529	16512	3747	2	782	9	Y	711	700	0	2	1	104
09	26621 X	10109	-0-	-16512	-0-	8990	2	1119	9	Y	1017	889	0	11	1	217
10	0	6662	-0-	6662	6662	6027	2	635	9	Y	577	669	0	11	1	114
11	0	2576	-0-	2576	9238	2321	2	255	9	Y	232	201	0	6	1	139
STATE APACHE 57		WELL #: 1114H		RRCID -> 285023		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981						
06	12390 X	7369	-0-	-5021	-0-	6043	2	77	4	Y	1135	1127	0	5	1	28
07	11563 X	8162	-0-	-3401	-0-	1249	9	41	4	Y	1080	1079	0	3	1	23
08	9362 X	7912	-0-	-1450	-0-	6933	2	1188	9	Y	1165	1147	0	5	1	36
09	9060 X	8937	-0-	-123	-0-	6612	2	18	4	Y	1359	1323	0	10	1	57
10	0	8986	-0-	8986	8986	7431	2	11	4	Y	1390	1391	0	15	1	41
11	0	6338	-0-	6338	15324	1495	9	7449	2	Y	1189	1182	0	14	1	34
STATE APACHE 57		WELL #: 1115H		RRCID -> 285024		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596						
06	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	6743	2	67	4	Y	868	861	0	5	1	21
07	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	955	9	33	4	Y	1105	1098	0	2	1	24
08	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	6714	2	1216	9	Y	1059	1045	0	5	1	33
09	7770 X	1333	-0-	-6437	-0-	6306	2	14	4	Y	590	595	0	1	1	25
10	0	7102	-0-	7102	7102	1165	9	678	2	Y	959	943	0	13	1	28
11	0	7428	-0-	7428	14530	649	9	6041	2	Y	1096	1074	0	19	1	31
STATE APACHE 57		WELL #: 1105H		RRCID -> 285025		COMPL. DATE 04/20/2014				TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648						
06	13620 X	10551	-0-	-3069	-0-	9310	2	1241	9	Y	1128	1041	0	10	1	325
07	16527 X	16527	-0-	-0-	-0-	14606	2	1921	9	Y	1746	1733	0	8	1	325
08	19973 X	19973	-0-	-0-	-0-	35	1	17677	2	Y	2055	1957	0	14	1	409
09	16114 X	16114	-0-	-0-	-0-	2261	9	328	1	Y	1517	1618	0	22	1	280
10	0	13882	-0-	13882	13882	1669	9	418	1	Y	1438	1321	0	27	1	370
11	0	10636	-0-	10636	24518	1582	9	198	1	Y	1096	1195	0	30	1	241

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 211H		RRCID -> 285028		COMPL. DATE 06/21/2016				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594						
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			
06	24664 X	24664	-0-	-0-	-0-	21100 3450	2 9	114	4	Y	3136	3105 2	0 8	21	1	76
07	26242 X	26242	-0-	-0-	-0-	22380 3804	2 9	58	4	Y	3458	3442 6	0 8	11	1	75
08	24188 X	24188	-0-	-0-	-0-	20450 3714	2 9	24	4	Y	3376	3314	0	34	1	103
09	24587 X	24587	-0-	-0-	-0-	20909 3664	2 9	14	4	Y	3331	3217 12	0 8	68	1	137
10	0	23965	-0-	23965	23965	20198 3750	2 9	17	4	Y	3409	3353	0	95	1	98
11	0	22896	-0-	22896	46861	19090 3760	2 9	46	4	Y	3418	3295	0	127	1	94
STATE APACHE 57		WELL #: 202H		RRCID -> 285121		COMPL. DATE 12/29/2014				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765						
06	11250 X	10120	-0-	-1130	-0-	8869 1220	2 9	31	4	Y	1109	1014 1	0 8	8	1	168
07	11160 X	11154	-0-	-6	-0-	9819 1331	2 9	4	4	Y	1210	1238 1	0 8	5	1	134
08	11563 X	11563	-0-	-0-	-0-	1 4	1 4	10247 1311	2 9	Y	1192	1183	0	7	1	136
09	10650 X	9630	-0-	-1020	-0-	8522 1104	2 9	4	4	Y	1004	984 4	0 8	11	1	141
10	0	6985	-0-	6985	6985	6171 781	2 9	33	4	Y	710	770	0	13	1	68
11	0	7000	-0-	7000	13985	397 15	1 4	5535 1053	2 9	Y	957	935	0	16	1	74
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 307H		RRCID -> 285134		COMPL. DATE 01/09/2017				TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870						
06	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3233	2	548	9	Y	498	342	1	2	8	343
07	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2066 352	2 9	1	4	Y	320	178	1	2	8	483
08	2294 X	428	-0-	-1866	-0-	11 409	2 9	8	4	Y	372	514	1			341
09	3780 X	847	-0-	-2933	-0-	518 312	2 9	17	4	Y	284	172	1	1	8	452
10	0	410	-0-	410	410	86 261	2 9	63	4	Y	237					689
11	0	-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					689
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1502H		RRCID -> 285135		COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590						
06	9090 X	5322	-0-	-3768	-0-	4779	2	543	9	Y	494	484	0	5	1	29
07	9889 X	9652	-0-	-237	-0-	8897	2	755	9	Y	686	670 1	0 8	5	1	39
08	10602 X	1507	-0-	-9095	-0-	1231	2	276	9	Y	251	262	0	1	1	27
09	10260 X	3240	-0-	-7020	-0-	2683	2	557	9	Y	506	457	0	4	1	72
10	0	3388	-0-	3388	3388	2715	2	673	9	Y	612	573	0	7	1	104
11	0	-0-	-0-	-0-	3388					Y	405	422	0			87

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 2101H		RRCID -> 285136		COMPL. DATE 12/11/2014				TOTAL DEPTH 10394 PERF.10910 - 15650						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	7603	2	1245	9	Y	1132	1037	1	17	8	313
07	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	7522	2	1180	9	Y	1073	1046	1	2	8	338
08	9052 X	8109	-0-	-943	-0-	7024	2	4	4	Y	983	1047	1			274
09	8760 X	7041	-0-	-1719	-0-	1081	9	5947	2	Y	885	904	1	1	8	254
10	0	7383	-0-	7383	7383	974	9	6196	2	Y	960	957	1			257
11	0	6500	-0-	6500	13883	1056	9	5541	2	Y	780	777	1			260
						858	9									
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1506H		RRCID -> 285137		COMPL. DATE 12/09/2015				TOTAL DEPTH 10422 PERF.10969 - 15852						
06	44317 X	44317	-0-	-0-	-0-	41810	2	2507	9	Y	2279	2193	0	38	1	132
07	45357 X	45357	-0-	-0-	-0-	42718	2	1	4	Y	2398	2370	0	20	1	136
08	44568 X	44568	-0-	-0-	-0-	2638	9	42119	2	Y	2225	2097	0	28	1	236
09	39508 X	39508	-0-	-0-	-0-	2448	9	37370	2	Y	1943	1859	0	47	1	272
10	0	22487	-0-	22487	22487	2137	9	21101	2	Y	1259	1276	0	46	1	209
11	0	37376	-0-	37376	59863	1385	9	35216	2	Y	1963	1665	0	109	1	398
						2159	9									
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285138		COMPL. DATE 08/19/2016				TOTAL DEPTH 10434 PERF.10772 - 17462						
06	16830 X	11163	-0-	-5667	-0-	15	1	9905	2	Y	1130	1119	1			78
07	14384 X	13311	-0-	-1073	-0-	1243	9	18	1	Y	1363	1333	1			108
08	14384 X	13083	-0-	-1301	-0-	1499	9	17	1	Y	1279	1242	1	1	8	144
09	13920 X	13413	-0-	-507	-0-	35	4	17	1	Y	1254	1249	1			149
10	0	4862	-0-	4862	4862	36	4	7	1	Y	663	712	1			100
11	0	10263	-0-	10263	15125	22	4	23	1	Y	1228	1051	1			277
						32	4	1351	9							
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 285139		COMPL. DATE 03/16/2017				TOTAL DEPTH 10294 PERF.10684 - 20365						
06	38258 X	38258	-0-	-0-	-0-	55	1	35226	2	Y	2706	2659	1			186
07	40022 X	40022	-0-	-0-	-0-	2977	9	57	1	Y	2738	2708	1			216
08	38285 X	29146	-0-	-9139	-0-	3012	9	40	1	Y	2032	2020	1	1	8	227
09	37050 X	26836	-0-	-10214	-0-	60	4	34	1	Y	2020	2009	1			238
10	0	30959	-0-	30959	30959	63	4	46	1	Y	2455	2329	1			364
11	0	23528	-0-	23528	54487	70	4	31	1	Y	1511	1542	1			333
						41	4	1662	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 7			//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

STATE PHILLIPS 56																	

06		9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	8034	2	108	4	Y	857	1124	1			402
07		12864 X	12864	-0-	-0-	-0-	11276	2	1588	9	Y	1444	1682	1	2	8	162
08		11873 X	8748	-0-	-3125	-0-	7518	2	276	4	Y	867	566	1			463
09		11490 X	2207	-0-	-9283	-0-	1663	2	285	4	Y	235	368	1			330
10		0	415	-0-	415	415	237	2	117	4	Y	55					385
11		0	86	-0-	86	501	30	2	43	4	Y	12	196	1			201

STATE PHILLIPS 56																	

06		16350 X	11318	-0-	-5032	-0-	10615	2	132	4	Y	519	948	1			227
07		16895 X	12243	-0-	-4652	-0-	10954	2	1289	9	Y	1172	934	1	1	8	464
08		16895 X	7238	-0-	-9657	-0-	6140	2	336	4	Y	693	900	1			257
09		11310 X	1060	-0-	-10250	-0-	864	2	176	4	Y	18	1	1			274
10		0	322	-0-	322	322	20	9									274
11		0	5625	-0-	5625	5947	4479	2	202	4	Y	858	248	1	2	8	882

STATE PATHFINDER 7																	

06		2910 X	241	-0-	-2669	-0-	14	2	227	9	Y	206	191	0	6	8	21
07		1333 X	657	-0-	-676	-0-	562	2	95	9	Y	86	93	0	4	8	10
08		155 N	85	-0-	-70	-0-	5	2	5	4	Y	68	52	0	23	8	3
09		240 N	2	-0-	-238	-0-	75	9									
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	3	0			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E 7																	

06		16770 X	8784	-0-	-7986	-0-	6778	2	2006	9	Y	1824	1728	0	6	1	168
07		13299 X	6282	-0-	-7017	-0-	5030	2	1252	9	Y	1138	1207	0	1	1	92
08		11191 X	3494	-0-	-7697	-0-	2695	2	14	4	Y	714	720	0	8	8	78
09		9480 X	3135	-0-	-6345	-0-	2420	2	15	4	Y	636	666	0	1	1	47
10		0	3850	-0-	3850	3850	700	9									
11		0	3097	-0-	3097	6947	2913	2	20	4	Y	834	807	0	3	1	71

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 12H		RRCID -> 285204	COMPL. DATE 11/20/2017	TOTAL DEPTH 11874	PERF.12165	- 16647									
06		6960 X	5581	-0-	-1379	-0-	4154	2	1427	9	Y	1297	1240	0	4	1	120
07		8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	6447	2	1683	9	Y	1530	1520	0	1	1	124
08		7285 X	6293	-0-	-992	-0-	4730	2	19	4	Y	1404	1365	0	1	1	153
09		7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	5587	2	23	4	Y	1332	1384	0	2	1	99
10		0	7906	-0-	7906	7906	6088	2	26	4	Y	1629	1582	0	8	1	138
11		0	7366	-0-	7366	15272	5574	2	29	4	Y	1603	1602	0	9	1	125
		STATE APACHE 57		WELL #: 213H	RRCID -> 285220	COMPL. DATE 06/13/2016	TOTAL DEPTH 10561	PERF.10777	- 20298								
06		15757 X	15757	-0-	-0-	-0-	12483	2	86	4	Y	2898	2884	0	11	1	71
07		18279 X	18279	-0-	-0-	-0-	3188	9	14371	2	Y	3510	3497	0	6	1	76
08		18871 X	18871	-0-	-0-	-0-	3861	9	14517	2	Y	3939	3879	0	15	1	121
09		16045 X	16045	-0-	-0-	-0-	4333	9	13603	2	Y	2209	2203	0	27	1	92
10		0	16142	-0-	16142	16142	2430	9	12802	2	Y	3025	2992	0	37	1	88
11		0	16497	-0-	16497	32639	3328	9	13440	2	Y	2732	2688	0	55	1	77
		STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 3H	RRCID -> 285228	COMPL. DATE 04/15/2018	TOTAL DEPTH 10374	PERF.10638	- 17936								
06		15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	297	1	14351	2	Y	535	501	0	21	1	31
07		14446 X	10635	-0-	-3811	-0-	28	4	589	9	Y	125	137	0	8	1	8
08		14446 X	902	-0-	-13544	-0-	60	4	138	2	Y	351	317	0			42
09		15414 X	15414	-0-	-0-	-0-	79	1	411	2	Y	1022	958	0	29	1	76
10		0	18741	-0-	18741	18741	26	4	386	9	Y	1233	1181	0	42	1	86
11		0	20677	-0-	20677	39418	162	1	14121	2	Y	1852	1724	0	61	1	152
		STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 4H	RRCID -> 285229	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 10253	PERF.10506	- 17769								
06		38220 X	26697	-0-	-11523	-0-	337	1	23972	2	Y	2143	2145	0	27	1	128
07		39494 X	27676	-0-	-11818	-0-	31	4	2357	9	Y	1793	1777	0	15	1	125
08		34875 X	26256	-0-	-8619	-0-	304	1	25320	2	Y	1649	1560	0	19	1	195
09		33750 X	19954	-0-	-13796	-0-	80	4	1972	9	Y	1281	1347	0	32	1	95
10		0	20063	-0-	20063	20063	273	1	24151	2	Y	1527	1469	0	46	1	107
11		0	13421	-0-	13421	33484	18	4	1814	9	Y	855	852	0	41	1	69
							178	1	18359	2	Y						
							8	4	1409	9	Y						
							190	1	18191	2	Y						
							2	4	1680	9	Y						
							1154	1	11320	2	Y						
							6	4	941	9	Y						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285240 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17686														
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
06		17257 X	17257	-0-	-0-	-0-	275 1	15495 2	Y	1328	1240 0	22 1		79
							26 4	1461 9			2 8			
07		17786 X	17786	-0-	-0-	-0-	231 1	16327 2	Y	1061	1050 0	12 1		74
							61 4	1167 9			4 8			
08		19548 X	19548	-0-	-0-	-0-	213 1	17748 2	Y	1430	1316 0	19 1		169
							14 4	1573 9						
09		18541 X	18541	-0-	-0-	-0-	151 1	16931 2	Y	1321	1361 0	30 1		98
							6 4	1453 9			1 8			
10		0	18262	-0-	18262	18262	157 1	16855 2	Y	1135	1110 0	44 1		79
							1 4	1249 9						
11		0	20443	-0-	20443	38705	977 1	18304 2	Y	1052	980 0	67 1		83
							5 4	1157 9			1 8			

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285337 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10374 - 17720														
06		35040 X	29438	-0-	-5602	-0-	252 1	27382 2	Y	1619	1614 0	32 1		96
							23 4	1781 9			2 8			
07		35774 X	30634	-0-	-5140	-0-	223 1	28388 2	Y	1785	1735 0	17 1		125
							59 4	1964 9			4 8			
08		35278 X	27905	-0-	-7373	-0-	185 1	25737 2	Y	1792	1684 0	21 1		212
							12 4	1971 9						
09		33600 X	25395	-0-	-8205	-0-	126 1	23336 2	Y	1753	1790 0	43 1		130
							5 4	1928 9			2 8			
10		0	26588	-0-	26588	26588	135 1	24070 2	Y	1931	1862 0	64 1		135
							259 4	2124 9						
11		0	26314	-0-	26314	52902	924 1	23537 2	Y	1680	1591 0	88 1		135
							5 4	1848 9			1 8			

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285338 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10584 - 17823														
06		32520 X	26417	-0-	-6103	-0-	246 1	23868 2	Y	2073	2103 0	26 1		124
							23 4	2280 9			2 8			
07		33604 X	26402	-0-	-7202	-0-	274 1	23310 2	Y	2496	2427 0	13 1		175
							72 4	2746 9			5 8			
08		31589 X	30721	-0-	-868	-0-	266 1	27641 2	Y	2542	2394 0	21 1		302
							18 4	2796 9						
09		30510 X	28092	-0-	-2418	-0-	184 1	25325 2	Y	2341	2421 0	45 1		175
							8 4	2575 9			2 8			
10		0	28395	-0-	28395	28395	194 1	25390 2	Y	2554	2485 0	65 1		179
							2 4	2809 9						
11		0	28035	-0-	28035	56430	1261 1	24247 2	Y	2291	2195 0	88 1		186
							7 4	2520 9			1 8			

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 306H RRCID -> 285366 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10202 - 15102														
06		2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-			Y	35	171 1	1 8		385
07		1581 X	45	-0-	-1536	-0-	1 4	44 9	Y	40	179 1	3 8		243
08		1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1562 2	9 4	Y	126	1 1			368
							139 9							
09		1530 X	121	-0-	-1409	-0-	11 4	110 9	Y	100	166 1	1 8		301
10		0	527	-0-	527	527	83 2	60 4	Y	349				650
							384 9							
11		0	-0-	-0-	-0-	527			Y	-0-				650

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 LINK VJ RANCH 14-23 H WELL #: 8H RRCID -> 285470 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	14220 X	12862	-0-	-1358	-0-	10687	2	2175	9	Y	1977	2150	1	10	8	79
07	14694 X	13723	-0-	-971	-0-	11258	2	1	4	Y	2240	2238	1			81
						2464	9									
08	14694 X	13499	-0-	-1195	-0-	11193	2	47	4	Y	2054	2069	1	3	8	63
						2259	9									
09	13770 X	12462	-0-	-1308	-0-	10335	2	44	4	Y	1894	1914	1	2	8	41
						2083	9									
10	0	12790	-0-	12790	12790	10918	2	43	4	Y	1663	1663	1			41
						1829	9									
11	0	11162	-0-	11162	23952	9502	2	139	4	Y	1383	1335	1	11	8	78
						1521	9									

STATE RIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285523 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957

06	21930 X	21920	-0-	-10	-0-	8	1	18025	2	Y	3512	3475	0	23	1	85
						24	4	3863	9			1	8			
07	22661 X	20501	-0-	-2160	-0-	6	1	19257	2	Y	1124	1166	0	13	1	26
						2	4	1236	9			4	8			
08	23405 X	22029	-0-	-1376	-0-	4	1	20585	2	Y	1306	1268	0	20	1	44
						3	4	1437	9							
09	22650 X	21103	-0-	-1547	-0-	5	1	19389	2	Y	1554	1497	0	37	1	62
						1709	9					2	8			
10	0	20650	-0-	20650	20650	34	1	19237	2	Y	1246	1212	0	53	1	43
						8	4	1371	9							
11	0	20305	-0-	20305	40955	64	1	18885	2	Y	1220	1153	0	73	1	37
						14	4	1342	9							

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285545 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10504 - 20426

06	20941 X	20941	-0-	-0-	-0-	30	1	19194	2	Y	1561	1538	1			107
						1717	9									
07	20739 X	20359	-0-	-380	-0-	29	1	18640	2	Y	1536	1522	1			121
						1690	9									
08	20739 X	19951	-0-	-788	-0-	26	1	17880	2	Y	1809	1726	1	1	8	203
						55	4	1990	9							
09	20940 X	20438	-0-	-502	-0-	25	1	18239	2	Y	1915	1891	1			227
						67	4	2107	9							
10	0	18023	-0-	18023	18023	27	1	16655	2	Y	1219	1266	1			180
						1341	9									
11	0	14068	-0-	14068	32091	23	1	12459	2	Y	1435	1292	1			323
						7	4	1579	9							

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285555 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502

06	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	12	1	7449	2	Y	713	721	1			49
						784	9									
07	8122 X	6333	-0-	-1789	-0-	9	1	5608	2	Y	651	648	1			52
						716	9									
08	8122 X	4179	-0-	-3943	-0-	5	1	3645	2	Y	467	466	1			53
						15	4	514	9							
09	8250 X	5072	-0-	-3178	-0-	6	1	4661	2	Y	361	371	1			43
						8	4	397	9							
10	0	6643	-0-	6643	6643	10	1	6045	2	Y	522	487	1			78
						14	4	574	9							
11	0	4273	-0-	4273	10916	18	1	3824	2	Y	375	369	1			84
						18	4	413	9							

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	286413	COMPL. DATE	03/23/2019	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	10750	-	18221			
06		53130 X	6261 -0-	-46869	-0-	5574	2	6	4	Y	619	748	0	7	1	15
07		40734 X	-0- -0-	-40734	-0-	681	9			Y	-0-	15	0			-0-
08		48577 X	-0- -0-	-48577	-0-					Y	-0-					-0-
09		47010 X	15470 -0-	-31540	-0-	8	1	12744	2	Y	2181	2084	0	22	1	75
						319	4	2399	9							
10		0	28606 -0-	28606	28606	24	1	24881	2	Y	3207	3122	0	63	1	97
						173	4	3528	9							
11		0	26729 -0-	26729	55335	41	1	23511	2	Y	2819	2750	0	78	1	85
						76	4	3101	9			3	8			
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	286423	COMPL. DATE	03/23/2019	TOTAL DEPTH	10441	PERF.	10677	-	18451			
06		23190 X	18646 -0-	-4544	-0-	1	1	16942	2	Y	1533	1540	0	21	1	38
						17	4	1686	9			1	8			
07		23498 X	22036 -0-	-1462	-0-	3	1	19972	2	Y	1874	1849	0	13	1	45
						2061	9					5	8			
08		23374 X	21315 -0-	-2059	-0-	10	1	19310	2	Y	1777	1754	0	17	1	51
						40	4	1955	9							
09		22620 X	19210 -0-	-3410	-0-	10	1	17375	2	Y	1626	1590	0	30	1	55
						36	4	1789	9			2	8			
10		0	19858 -0-	19858	19858	16	1	17823	2	Y	1740	1699	0	44	1	52
						105	4	1914	9							
11		0	18353 -0-	18353	38211	28	1	16494	2	Y	1623	1567	0	58	1	48
						46	4	1785	9			2	8			
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	10H	RRCID ->	286424	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	10451	PERF.	10726	-	18520			
06		44218 X	44218 -0-	-0-	-0-	3	1	40145	2	Y	3667	3586	0	51	1	90
						36	4	4034	9			2	8			
07		52713 X	52713 -0-	-0-	-0-	7	1	47483	2	Y	4748	4687	0	31	1	113
						5223	9					7	8			
08		49761 X	49761 -0-	-0-	-0-	21	1	44452	2	Y	4747	4683	0	40	1	136
						66	4	5222	9			1	8			
09		44220 X	41560 -0-	-2660	-0-	18	1	36942	2	Y	4125	4053	0	65	1	140
						62	4	4538	9			3	8			
10		0	33204 -0-	33204	33204	26	1	29310	2	Y	3366	3329	0	76	1	101
						165	4	3703	9							
11		0	30166 -0-	30166	63370	45	1	26685	2	Y	3062	2969	0	99	1	92
						68	4	3368	9			3	8			
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	286426	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10462	PERF.	10691	-	18900			
06		22110 X	18061 -0-	-4049	-0-	1	1	16156	2	Y	1716	1728	0	19	1	42
						16	4	1888	9			1	8			
07		23405 X	21562 -0-	-1843	-0-	3	1	19349	2	Y	2009	1989	0	11	1	48
						2210	9					3	8			
08		23405 X	21649 -0-	-1756	-0-	10	1	19364	2	Y	2038	2012	0	16	1	58
						33	4	2242	9							
09		22650 X	20555 -0-	-2095	-0-	9	1	18415	2	Y	1906	1864	0	33	1	65
						34	4	2097	9			2	8			
10		0	22165 -0-	22165	22165	16	1	19811	2	Y	2033	1986	0	51	1	61
						102	4	2236	9							
11		0	20237 -0-	20237	42402	27	1	18117	2	Y	1862	1798	0	67	1	56
						45	4	2048	9			2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN C UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
STATE COACHMAN C UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	286653	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	10391	PERF.	10557	-	17892				
06		28230 X	24858	-0-	-3372	-0-	102 1 4 4	22081 2 2671 9	2	Y	2428	2428 0 2 8	24	1		43	
07		29171 X	26453	-0-	-2718	-0-	140 1 53 4	23447 2 2813 9	2	Y	2557	2529 0 4 8	15	1		52	
08		26195 X	25583	-0-	-612	-0-	70 1 5 4	22765 2 2743 9	2	Y	2494	2458 0 1 8	21	1		66	
09		25571 X	25571	-0-	-0-	-0-	172 1 19 4	22675 2 2705 9	2	Y	2459	2321 0 1 8	96	1		107	
10		0	24762	-0-	24762	24762	324 1 6 4	21768 2 2664 9	2	Y	2422	2381 0	56	1		92	
11		0	23809	-0-	23809	48571	273 1 7 4	20872 2 2657 9	2	Y	2415	2369 0	76	1		62	
STATE PATHFINDER 7		WELL #:	28H	RRCID ->	286667	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	12044	PERF.	12255	-	16886				
06		10110 X	7693	-0-	-2417	-0-	6415 2	1278 9	2	Y	1162	1129 0 7 8	7	1		118	
07		10416 X	7832	-0-	-2584	-0-	6504 2	1328 9	2	Y	1207	1173 0 7 8	2	1		143	
08		7967 X	6167	-0-	-1800	-0-	5030 2 1115 9	22 4	2	Y	1014	1078 0 12 8	1	1		66	
09		7710 X	1373	-0-	-6337	-0-	1129 2 237 9	7 4	2	Y	215	259 0				22	
10		0	6340	-0-	6340	6340	5085 2 1227 9	28 4	2	Y	1115	1020 0	8	1		109	
11		0	5729	-0-	5729	12069	4440 2 1260 9	29 4	2	Y	1145	1120 0 5 8	8	1		121	
STATE PATHFINDER 7		WELL #:	38H	RRCID ->	286668	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	11912	PERF.	12190	-	16730				
06		4680 X	3973	-0-	-707	-0-	3223 2	750 9	2	Y	682	669 0 5 8	3	1		70	
07		4836 X	4105	-0-	-731	-0-	3284 2	821 9	2	Y	746	722 0 4 8	1	1		89	
08		4557 X	4005	-0-	-552	-0-	3097 2 893 9	15 4	2	Y	812	841 0	7	8		53	
09		4380 X	3887	-0-	-493	-0-	3039 2 827 9	21 4	2	Y	752	726 0	1	1		78	
10		0	4134	-0-	4134	4134	3122 2 993 9	19 4	2	Y	903	889 0	4	1		88	
11		0	3724	-0-	3724	7858	2885 2 821 9	18 4	2	Y	746	748 0 3 8	4	1		79	
STATE COACHMAN A UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	286677	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	10371	PERF.	10600	-	17969				
06		27090 X	24072	-0-	-3018	-0-	91 1 3 4	22011 2 1967 9	2	Y	1788	1788 0 2 8	27	1		31	
07		27993 X	26502	-0-	-1491	-0-	129 1 49 4	24059 2 2265 9	2	Y	2059	2028 0 5 8	15	1		42	
08		24769 X	20707	-0-	-4062	-0-	55 1 4 4	18654 2 1994 9	2	Y	1813	1790 0 1 8	16	1		48	
09		29878 X	29878	-0-	-0-	-0-	175 1 19 4	26974 2 2710 9	2	Y	2464	2301 0 2 8	102	1		107	
10		0	28958	-0-	28958	28958	328 1 6 4	25890 2 2734 9	2	Y	2485	2434 0	64	1		94	
11		0	20680	-0-	20680	49638	238 1 6 4	18377 2 2059 9	2	Y	1872	1853 0	65	1		48	

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 (-)UNDERAGE	* * RRCID ->	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * CODE	EOM BALANCE
STATE COACHMAN B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286678	COMPL. DATE 10/03/2018	TOTAL DEPTH 10377	PERF.10644	- 17982							
06	25590 X	24133	-0-	-1457	-0-	113 1	21661 2	2	Y	2141	2140 0	25 1	1	38	
07	25482 X	24779	-0-	-703	-0-	152 1	22123 2	2	Y	2224	2199 0	13 1	1	45	
08	24552 X	22947	-0-	-1605	-0-	74 1	20353 2	2	Y	2285	2251 0	17 1	1	61	
09	23760 X	21823	-0-	-1937	-0-	178 1	19360 2	2	Y	2059	1950 0	78 1	1	90	
10	0	21425	-0-	21425	21425	342 1	18833 2	2	Y	2040	2009 0	43 1	1	78	
11	0	19920	-0-	19920	41345	291 1	17564 2	2	Y	1871	1844 0	57 1	1	48	
STATE MAGELLAN 7		WELL #: 23H		RRCID -> 286679	COMPL. DATE 02/23/2018	TOTAL DEPTH 11962	PERF.12283	- 16686							
06	8070 X	7476	-0-	-594	-0-	6049 2	1427 9	9	Y	1297	1277 0	4 1	1	82	
07	8339 X	5747	-0-	-2592	-0-	4599 2	1148 9	9	Y	1044	1055 0	1 1	1	65	
08	8618 X	3076	-0-	-5542	-0-	2526 2	10 4	4	Y	491	516 0	4 8	8	36	
09	8010 X	1566	-0-	-6444	-0-	1216 2	7 4	4	Y	312	335 0			13	
10	0	4889	-0-	4889	4889	3295 2	29 4	4	Y	1423	1386 0	5 1	1	45	
11	0	6611	-0-	6611	11500	4729 2	34 4	4	Y	1680	1593 0	9 1	1	119	
STATE COACHMAN B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286830	COMPL. DATE 03/08/2019	TOTAL DEPTH 10378	PERF.10694	- 17969							
06	27420 X	25377	-0-	-2043	-0-	104 1	23393 2	2	Y	1705	1695 0	29 1	1	30	
07	27652 X	27604	-0-	-48	-0-	145 1	25440 2	2	Y	1785	1751 0	24 1	1	36	
08	27473 X	27473	-0-	-0-	-0-	55 4	1964 9	9	Y	1893	1845 0	33 1	1	50	
09	25926 X	25926	-0-	-0-	-0-	174 1	23774 2	2	Y	1781	1654 0	100 1	1	76	
10	0	26624	-0-	26624	26624	342 1	24365 2	2	Y	1737	1660 0	89 1	1	64	
11	0	24042	-0-	24042	50666	285 1	21781 2	2	Y	1790	1697 0	113 1	1	44	
STATE COACHMAN C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286842	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL DEPTH 10416	PERF.10700	- 17955							
06	23160 X	20559	-0-	-2601	-0-	118 1	17864 2	2	Y	2339	2344 0	21 1	1	41	
07	23932 X	21780	-0-	-2152	-0-	161 1	18959 2	2	Y	2363	2334 0	18 1	1	48	
08	23932 X	22164	-0-	-1768	-0-	84 1	19753 2	2	Y	2110	2075 0	26 1	1	56	
09	24395 X	24395	-0-	-0-	-0-	255 1	21282 2	2	Y	2573	2404 0	112 1	1	111	
10	0	28614	-0-	28614	28614	557 1	24897 2	2	Y	2864	2776 0	91 1	1	108	
11	0	19504	-0-	19504	48118	398 1	16375 2	2	Y	2474	2434 0	85 1	1	63	

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 #:	5H	RRCID ->	286886	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	10071	PERF.10283	-	20254				
06	37950 X	34119	-0-	-3831	-0-	31497	2	2622	9	Y	2384	2425	1	1	8	92
07	39215 X	37612	-0-	-1603	-0-	35021	2	2591	9	Y	2355	2300	1	25	8	122
08	48716 X	48716	-0-	-0-	-0-	45104	2	103	4	Y	3190	3182	1			130
09	51126 X	51126	-0-	-0-	-0-	47704	2	113	4	Y	3008	3025	1			113
10	42563 X	42563	-0-	-0-	-0-	38997	2	269	4	Y	2997	2928	1			182
11	0	34058	-0-	34058	34058	31658	2	35	4	Y	2150	2234	1	17	8	81
STATE RIO UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	287047	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	10511	PERF.10714	-	18139				
06	36570 X	34019	-0-	-2551	-0-	11	1	30254	2	Y	3381	3337	0	40	1	82
07	37789 X	33463	-0-	-4326	-0-	35	4	3719	9	Y	3426	3400	0	21	1	81
08	38068 X	28973	-0-	-9095	-0-	2	4	29686	2	Y	2295	2272	0	27	1	77
09	34620 X	26959	-0-	-7661	-0-	4	1	3769	9	Y	2889	2802	0	47	1	115
10	0	22586	-0-	22586	22586	3	4	26441	2	Y	1928	1918	0	58	1	67
11	0	22763	-0-	22763	45349	5	1	2525	9	Y	1899	1824	0	83	1	58
STATE RIO UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	287048	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	10562	PERF.10671	-	18048				
06	25380 X	23561	-0-	-1819	-0-	7	1	20378	2	Y	2866	2844	0	32	1	69
07	26226 X	24150	-0-	-2076	-0-	23	4	3153	9	Y	4495	4432	0	21	1	106
08	27187 X	21452	-0-	-5735	-0-	4	1	19199	2	Y	1974	1984	0	30	1	66
09	26310 X	20495	-0-	-5815	-0-	2	4	4945	9	Y	1953	1885	0	55	1	77
10	0	19964	-0-	19964	19964	2	1	19277	2	Y	1201	1157	0	81	1	40
11	0	17033	-0-	17033	36997	3	1	2171	9	Y	1816	1708	0	92	1	55
STATE RIO UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	287068	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10667	-	18130				
06	32130 X	30955	-0-	-1175	-0-	8	1	27131	2	Y	3446	3400	0	38	1	83
07	33201 X	30865	-0-	-2336	-0-	25	4	3791	9	Y	3178	3158	0	22	1	75
08	33604 X	31318	-0-	-2286	-0-	5	1	27362	2	Y	3266	3200	0	31	1	110
09	31770 X	30692	-0-	-1078	-0-	2	4	3496	9	Y	3134	3058	0	59	1	125
10	0	30542	-0-	30542	30542	3	1	27720	2	Y	2845	2785	0	86	1	99
11	0	27436	-0-	27436	57978	2	4	3593	9	Y	2678	2586	0	108	1	82
STATE RIO UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	287068	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10667	-	18130				
06	32130 X	30955	-0-	-1175	-0-	8	1	27241	2	Y	3446	3400	0	38	1	83
07	33201 X	30865	-0-	-2336	-0-	25	4	3791	9	Y	3178	3158	0	22	1	75
08	33604 X	31318	-0-	-2286	-0-	5	1	27362	2	Y	3266	3200	0	31	1	110
09	31770 X	30692	-0-	-1078	-0-	2	4	3496	9	Y	3134	3058	0	59	1	125
10	0	30542	-0-	30542	30542	3	1	27720	2	Y	2845	2785	0	86	1	99
11	0	27436	-0-	27436	57978	2	4	3593	9	Y	2678	2586	0	108	1	82
STATE RIO UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	287068	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10667	-	18130				
06	32130 X	30955	-0-	-1175	-0-	8	1	27131	2	Y	3446	3400	0	38	1	83
07	33201 X	30865	-0-	-2336	-0-	25	4	3791	9	Y	3178	3158	0	22	1	75
08	33604 X	31318	-0-	-2286	-0-	5	1	27362	2	Y	3266	3200	0	31	1	110
09	31770 X	30692	-0-	-1078	-0-	2	4	3496	9	Y	3134	3058	0	59	1	125
10	0	30542	-0-	30542	30542	3	1	27720	2	Y	2845	2785	0	86	1	99
11	0	27436	-0-	27436	57978	2	4	3593	9	Y	2678	2586	0	108	1	82

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	26883 X	26883	-0-	-0-	-0-	24089 2	2794 9	Y	2540	2579 1	1 8	101		
07	28228 X	28228	-0-	-0-	-0-	25303 2	2925 9	Y	2659	2571 1	47 8	142		
08	32064 X	32064	-0-	-0-	-0-	28690 2	150 4	Y	2931	2950 1		123		
09	26880 X	26877	-0-	-3	-0-	24357 2	69 4	Y	2228	2265 1		86		
10	28241 X	23567	-0-	-4674	-0-	21197 2	232 4	Y	1944	1912 1		118		
11	0	19717	-0-	19717	19717	17857 2	39 4	Y	1655	1696 1	13 8	64		
						1821 9								
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	288016	COMPL. DATE	06/23/2020	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	11202 - 21026			
06	56926 X	56926	-0-	-0-	-0-	38 1	50462 2	Y	5842	5703 0	59 1	162		
07	62465 X	55751	-0-	-6714	-0-	6426 9	40 1	Y	5749	5722 0	29 1	155		
08	63023 X	60664	-0-	-2359	-0-	6324 9	64 1	Y	5940	5832 0	45 1	218		
09	60990 X	55266	-0-	-5724	-0-	86 4	71 1	Y	5241	5202 0	80 1	177		
10	0	40494	-0-	40494	40494	71 1	83 4	Y	4196	4115 0	84 1	174		
11	0	18158	-0-	18158	58652	121 1	68 4	Y	1805	1800 0	54 1	125		
						76 1	39 4							
						16057 2	1986 9							
STATE CORREA UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	288075	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	10659	PERF.	10900 - 20764			
06	56490 X	39277	-0-	-17213	-0-	67 1	33481 2	Y	5208	5178 0	45 1	67		
07	44454 X	35260	-0-	-9194	-0-	5729 9	113 1	Y	4681	4575 0	89 1	81		
08	44361 X	38171	-0-	-6190	-0-	5149 9	200 1	Y	5632	5592 0	31 1	89		
09	42090 X	29398	-0-	-12692	-0-	6195 9	139 1	Y	2175	2149 0	51 1	63		
10	0	31370	-0-	31370	31370	2393 9	157 1	Y	2243	2126 0	79 1	101		
11	0	22872	-0-	22872	54242	101 4	103 1	Y	2422	2381 0	67 1	74		
						157 1	22 4							
						28645 2	20083 2							
						2467 9	2664 9							
						1 8								
STATE CORREA UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	288098	COMPL. DATE	04/16/2021	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	11334 - 21247			
06	80025 X	80025	-0-	-0-	-0-	89 1	73308 2	Y	6025	5938 0	85 1	77		
07	81592 X	77555	-0-	-4037	-0-	6628 9	161 1	Y	6006	5835 0	130 1	103		
08	83204 X	71000	-0-	-12204	-0-	6607 9	241 1	Y	5412	5375 0	54 1	85		
09	80130 X	69156	-0-	-10974	-0-	5953 9	174 1	Y	5368	5189 0	102 1	157		
10	0	68989	-0-	68989	68989	5905 9	185 1	Y	5571	5327 0	147 1	254		
11	0	63209	-0-	63209	132198	112 4	112 4	Y	4998	4789 0	314 1	148		
						154 1	45 4							
						57512 2	5498 9							
						1 8								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
STATE ASPEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288221 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10562 - 18033															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	24307 X	24307	-0-	-0-	-0-	205 1	21697 2	205 1	21697 2	Y	2186	2244 0	32 1	355	
						2405 9		2405 9				3 8			
07	26639 X	26639	-0-	-0-	-0-	383 1	23912 2	383 1	23912 2	Y	2131	2217 0	18 1	240	
						2344 9		2344 9				11 8			
08	29674 X	29674	-0-	-0-	-0-	354 1	26427 2	354 1	26427 2	Y	2555	2424 0	28 1	343	
						82 4		82 4				2811 9			
09	28007 X	28007	-0-	-0-	-0-	510 1	24834 2	510 1	24834 2	Y	2346	2196 0	51 1	438	
						82 4		82 4				2581 9			
10	0	28200	-0-	28200	28200	370 1	25126 2	370 1	25126 2	Y	2394	2288 0	75 1	469	
						71 4		71 4				2633 9			
11	0	13083	-0-	13083	41283	492 1	11357 2	492 1	11357 2	Y	1083	1155 0	35 1	362	
						43 4		43 4				1191 9			

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288222 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10620 - 17921															
06	T. A.	6325	-0-	6325	6325	105 1	5461 2	105 1	5461 2	Y	690	568 0	7 1	112	
						759 9		759 9				3 8			
07	T. A.	12064	-0-	12064	18389	270 1	10178 2	270 1	10178 2	Y	1469	1394 0	7 1	165	
						1616 9		1616 9				15 8			
08	T. A.	10474	-0-	10474	28863	283 1	9033 2	283 1	9033 2	Y	990	1013 0	9 1	133	
						69 4		69 4				1089 9			
09	42424 X	13561	-0-	-28863	-0-	469 1	11517 2	469 1	11517 2	Y	1362	1213 0	21 1	255	
						77 4		77 4				1498 9			
10	0	10602	-0-	10602	10602	319 1	9008 2	319 1	9008 2	Y	1108	1120 0	24 1	219	
						56 4		56 4				1219 9			
11	0	4499	-0-	4499	15101	408 1	3367 2	408 1	3367 2	Y	622	619 0	11 1	211	
						40 4		40 4				684 9			

STATE APACHE 57 WELL #: 1602H RRCID -> 288243 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10700 - 18076															
06	37950 X	20823	-0-	-17127	-0-	19409 2	1414 9	19409 2	1414 9	Y	1285	1253 0	22 1	56	
												3 8			
07	29295 X	19347	-0-	-9948	-0-	18096 2	1251 9	18096 2	1251 9	Y	1137	1134 0	11 1	44	
												4 8			
08	29264 X	24474	-0-	-4790	-0-	22253 2	4 4	22253 2	4 4	Y	2015	1960 0	21 1	78	
						2217 9		2217 9				5 8			
09	28320 X	20046	-0-	-8274	-0-	19078 2	968 9	19078 2	968 9	Y	880	878 0	35 1	40	
												5 8			
10	0	22611	-0-	22611	22611	20612 2	1999 9	20612 2	1999 9	Y	1817	1734 0	55 1	68	
												1219 9			
11	0	22903	-0-	22903	45514	20657 2	2246 9	20657 2	2246 9	Y	2042	1964 0	78 1	68	

STATE APACHE 57 WELL #: 1603H RRCID -> 288244 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10618 - 18026															
06	43378 X	43378	-0-	-0-	-0-	38393 2	4985 9	38393 2	4985 9	Y	4532	4413 0	40 1	201	
												9 8			
07	44899 X	44899	-0-	-0-	-0-	40254 2	4645 9	40254 2	4645 9	Y	4223	4231 0	22 1	164	
												7 8			
08	47523 X	41345	-0-	-6178	-0-	38310 2	41 4	38310 2	41 4	Y	2722	2745 0	35 1	106	
						2994 9		2994 9				2745 0			
09	45990 X	35496	-0-	-10494	-0-	33061 2	37 4	33061 2	37 4	Y	2180	2116 0	59 1	100	
						2398 9		2398 9				11 8			
10	0	31573	-0-	31573	31573	29347 2	31 4	29347 2	31 4	Y	1995	1945 0	76 1	74	
						2195 9		2195 9				1945 0			
11	0	34377	-0-	34377	65950	31251 2	37 4	31251 2	37 4	Y	2808	2674 0	115 1	93	
						3089 9		3089 9				2674 0			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
		WELL #: 1604H		RRCID -> 288245	COMPL. DATE 02/17/2020	TOTAL DEPTH 10507	PERF.10685	- 18119								
06	38040 X	32583	-0-	-5457	-0-	28349	2	4234	9	Y	3849	3737	0	30	1	171
07	39308 X	38689	-0-	-619	-0-	33633	2	5056	9	Y	4596	4563	0	19	1	179
08	38047 X	38047	-0-	-0-	-0-	33086	2	57	4	Y	4458	4432	0	31	1	174
09	34980 X	34290	-0-	-690	-0-	29467	2	57	4	Y	4333	4232	0	53	1	203
10	0	37728	-0-	37728	37728	34123	2	51	4	Y	3231	3224	0	89	1	121
11	0	35662	-0-	35662	73390	31550	2	51	4	Y	3692	3574	0	116	1	123
		WELL #: 1605H		RRCID -> 288247	COMPL. DATE 03/01/2020	TOTAL DEPTH 10473	PERF.10590	- 20608								
06	33720 X	24718	-0-	-9002	-0-	9	1	22130	2	Y	2319	2286	0	26	1	56
07	21493 X	21493	-0-	-0-	-0-	28	4	2551	9	Y	2166	2146	0	17	1	51
08	23932 X	23329	-0-	-603	-0-	5	1	19103	2	Y	2568	2507	0	25	1	87
09	24000 X	20067	-0-	-3933	-0-	2	4	2383	9	Y	2270	2214	0	42	1	90
10	0	12703	-0-	12703	12703	2	4	2825	9	Y	2752	2710	0	34	1	98
11	0	2629	-0-	2629	15332	20	1	9651	2	Y	537	608	0	10	1	17
		WELL #: 1606H		RRCID -> 288248	COMPL. DATE 02/29/2020	TOTAL DEPTH 10493	PERF.10559	- 20618								
06	35002 X	35002	-0-	-0-	-0-	13	1	30989	2	Y	3599	3567	0	41	1	87
07	35402 X	34287	-0-	-1115	-0-	41	4	3959	9	Y	3833	3795	0	20	1	90
08	36921 X	9916	-0-	-27005	-0-	7	1	30061	2	Y	2951	2935	0	6	1	100
09	35730 X	10355	-0-	-25375	-0-	3	4	4216	9	Y	2675	2640	0	14	1	108
10	0	21233	-0-	21233	21233	3	1	6665	2	Y	4405	4312	0	44	1	157
11	0	28370	-0-	28370	49603	2943	9	7407	2	Y	5579	5474	0	84	1	176
		WELL #: 1H		RRCID -> 288269	COMPL. DATE 12/22/2020	TOTAL DEPTH 10581	PERF.10617	- 20526								
06	48930 X	41640	-0-	-7290	-0-	37221	2	4419	9	Y	4017	4120	1	3	8	200
07	50561 X	37934	-0-	-12627	-0-	33230	2	4704	9	Y	4276	4178	1	7	8	291
08	44361 X	35577	-0-	-8784	-0-	30984	2	124	4	Y	4063	4118	1	1	8	235
09	42930 X	29119	-0-	-13811	-0-	4469	9	25458	2	Y	3227	3335	1			127
10	0	31212	-0-	31212	31212	3550	9	27260	2	Y	3490	3388	1			229
11	0	31598	-0-	31598	62810	27260	2	113	4	Y	3980	3985	1	1	8	223
		WELL #: 1H		RRCID -> 288269	COMPL. DATE 12/22/2020	TOTAL DEPTH 10581	PERF.10617	- 20526								
		WELL #: 1H		RRCID -> 288269	COMPL. DATE 12/22/2020	TOTAL DEPTH 10581	PERF.10617	- 20526								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 MCKNIGHT 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288272 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11940 - 16757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	18680 X	18680	-0-	-0-	-0-	15678	2	3001	1 4	Y	2728	2691	0	13 1	52
07	19003 X	18549	-0-	-454	-0-	15612	2	2937	9	Y	2670	2662	0	4 1	44
08	19406 X	17147	-0-	-2259	-0-	14633	2	2482	32 4	Y	2256	2224	0	2 1	41
09	18780 X	15902	-0-	-2878	-0-	13700	2	2170	32 4	Y	1973	1961	0	5 1	48
10	0	15457	-0-	15457	15457	13074	2	1953	430 4	Y	1775	1772	0	17 1	34
11	0	14682	-0-	14682	30139	12664	2	1989	29 4	Y	1808	1733	0	21 1	81

STATE CORREA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288416 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10710 - 20788

06	35558 X	35558	-0-	-0-	-0-	71	1	1299	34188	2	Y	1181	1144	0	44 1	15
07	33968 X	33968	-0-	-0-	-0-	131	1	1217	32620	2	Y	1106	1062	0	38 1	19
08	33387 X	27570	-0-	-5817	-0-	182	1	8	27018	2	Y	329	318	0	25 1	5
09	35550 X	26443	-0-	-9107	-0-	130	1	6	25974	2	Y	303	252	0	47 1	8
10	0	26644	-0-	26644	26644	143	1	62	25876	2	Y	512	431	0	68 1	21
11	0	15386	-0-	15386	42030	84	1	41	13825	2	Y	1305	1235	0	51 1	40

STATE CORREA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288460 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10943 - 21024

06	51390 X	45202	-0-	-6188	-0-	70	1	4638	40494	2	Y	4216	4175	0	46 1	54
07	52018 X	47569	-0-	-4449	-0-	132	1	4881	42556	2	Y	4437	4321	0	90 1	76
08	49507 X	42712	-0-	-6795	-0-	198	1	29	38097	2	Y	3989	3970	0	31 1	63
09	47910 X	38378	-0-	-9532	-0-	136	1	28	34112	2	Y	3729	3627	0	54 1	110
10	0	38696	-0-	38696	38696	153	1	87	34158	2	Y	3907	3759	0	79 1	179
11	0	31568	-0-	31568	70264	126	1	56	27884	2	Y	3184	3179	0	85 1	98

STATE CORREA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288537 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10645 - 20590

06	39766 X	39766	-0-	-0-	-0-	60	1	6162	33544	2	Y	5602	5571	0	39 1	72
07	41230 X	38888	-0-	-2342	-0-	108	1	6120	32660	2	Y	5564	5435	0	101 1	96
08	38905 X	33329	-0-	-5576	-0-	166	1	34	27982	2	Y	4679	4677	0	23 1	74
09	37650 X	32015	-0-	-5635	-0-	121	1	36	26867	2	Y	4537	4433	0	43 1	134
10	0	31133	-0-	31133	31133	132	1	138	26127	2	Y	4305	4179	0	61 1	199
11	0	25921	-0-	25921	57054	102	1	34	21117	2	Y	4244	4242	0	68 1	132

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
STATE CORREA UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	288538	COMPL. DATE	04/19/2020	TOTAL	DEPTH	10939	PERF.	11040	-	20986		
06		59818 X	59818	-0-	-0-	84	1	52961	2	Y	6157	6101	0	64	1	79
						6773	9					3	8			
07		65751 X	57996	-0-	-7755	153	1	51303	2	Y	5945	5798	0	119	1	102
						6540	9					5	8			
08		62651 X	50683	-0-	-11968	224	1	44603	2	Y	5324	5302	0	39	1	84
						5856	9					1	8			
09		60630 X	49094	-0-	-11536	161	1	43104	2	Y	5299	5153	0	73	1	156
						5829	9					1	8			
10		0	43980	-0-	43980	162	1	38480	2	Y	4797	4638	0	95	1	220
						61	4	5277	9							
11		0	32011	-0-	32011	119	1	28494	2	Y	3062	3101	0	86	1	94
						30	4	3368	9			1	8			
STATE BLUEWING UNIT A		WELL #:	3H	RRCID ->	288558	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL	DEPTH	10548	PERF.	10574	-	19349		
06		42840 X	40197	-0-	-2643	38044	2	2153	9	Y	1957	2015	1	2	8	97
						35291	2	2914	9	Y	2649	2562	1	4	8	180
07		40641 X	38205	-0-	-2436	34258	2	93	4	Y	3465	3445	1			200
						3812	9									
08		39866 X	38163	-0-	-1703	31156	2	95	4	Y	2225	2338	1			87
						2448	9									
09		39840 X	33699	-0-	-6141	31275	2	95	4	Y	2467	2392	1			162
						2714	9									
10		0	34084	-0-	34084	26864	2	80	4	Y	1820	1879	1	1	8	102
						2002	9									
11		0	28946	-0-	28946	63030	2									
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	289005	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL	DEPTH	11948	PERF.	12051	-	16786		
06		25264 X	25264	-0-	-0-	18644	2	17	4	Y	6003	5699	0	253	1	77
						6603	9					20	8			
07		22775 X	22775	-0-	-0-	17128	2	1	4	Y	5133	5132	0	5	1	52
						5646	9					21	8			
08		22506 X	22111	-0-	-395	16712	2	54	4	Y	4859	4791	0	2	1	76
						5345	9					42	8			
09		21780 X	19013	-0-	-2767	14767	2	8	4	Y	3853	3791	0	6	1	132
						4238	9									
10		0	21242	-0-	21242	15968	2	348	4	Y	4478	4445	0	24	1	141
						4926	9									
11		0	20801	-0-	20801	15513	2	292	4	Y	4542	4409	0	30	1	235
						4996	9					9	8			
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	289008	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL	DEPTH	11889	PERF.	12135	-	16683		
06		16740 X	14920	-0-	-1820	13475	2	11	4	Y	1304	1231	0	66	1	17
						1434	9					14	8			
07		15252 X	13563	-0-	-1689	12774	2	1	4	Y	716	707	0	4	1	7
						788	9					15	8			
08		15469 X	13790	-0-	-1679	12166	2	36	4	Y	1444	1397	0	2	1	22
						1588	9					30	8			
09		14970 X	11670	-0-	-3300	10082	2	6	4	Y	1438	1407	0	4	1	49
						1582	9									
10		0	13916	-0-	13916	11243	2	284	4	Y	2172	2136	0	17	1	68
						2389	9									
11		0	13497	-0-	13497	10870	2	241	4	Y	2169	2098	0	21	1	112
						2386	9					6	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	289009	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	11878	PERF.	12013	-	16765	
06	12060 X	11644	-0-	-416	-0-	9437 2 2197 9	10 4	Y	1997	1892 0 8 8	86 1		26	
07	12307 X	12183	-0-	-124	-0-	9595 2 2587 9	1 4	Y	2352	2344 0 8 8	2 1		24	
08	12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	9208 2 2813 9	30 4	Y	2557	2524 0 16 8	1 1		40	
09	12808 X	12808	-0-	-0-	-0-	9862 2 2940 9	6 4	Y	2673	2618 0	3 1		92	
10	0	16176	-0-	16176	16176	11721 2 4145 9	310 4	Y	3768	3725 0	16 1		119	
11	0	15640	-0-	15640	31816	10631 2 4750 9	259 4	Y	4318	4191 0 4 8	18 1		224	
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	289010	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	11840	PERF.	12008	-	16805	
06	20460 X	18971	-0-	-1489	-0-	16158 2 2801 9	12 4	Y	2546	2404 0 15 8	116 1		33	
07	23374 X	22170	-0-	-1204	-0-	19262 2 2907 9	1 4	Y	2643	2625 0 19 8	5 1		27	
08	22568 X	19534	-0-	-3034	-0-	17090 2 2402 9	42 4	Y	2184	2138 0 37 8	2 1		34	
09	22475 X	22475	-0-	-0-	-0-	20105 2 2362 9	8 4	Y	2147	2100 0	8 1		73	
10	0	24632	-0-	24632	24632	21580 2 2653 9	399 4	Y	2412	2379 0	31 1		75	
11	0	20899	-0-	20899	45531	18137 2 2444 9	318 4	Y	2222	2141 0 9 8	33 1		114	
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #:	2111H	RRCID ->	289160	COMPL. DATE	09/30/2020	TOTAL DEPTH	10428	PERF.	10658	-	20726	
06	49384 X	49384	-0-	-0-	-0-	81 1 21 4	44384 2 4898 9	Y	4453	4172 0 3 8	241 1		71	
07	57468 X	57468	-0-	-0-	-0-	131 1 34 4	51651 2 5652 9	Y	5138	5090 0 11 8	35 1		73	
08	49197 X	49197	-0-	-0-	-0-	142 1 111 4	44193 2 4751 9	Y	4319	4264 0	42 1		86	
09	48402 X	48402	-0-	-0-	-0-	139 1 35 4	43466 2 4762 9	Y	4329	4136 0 4 8	80 1		195	
10	0	48250	-0-	48250	48250	299 1 42 4	42945 2 4964 9	Y	4513	4517 0	115 1		76	
11	0	43889	-0-	43889	92139	325 1 49 4	38822 2 4693 9	Y	4266	4067 0	148 1		127	
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #:	2112H	RRCID ->	289161	COMPL. DATE	09/30/2020	TOTAL DEPTH	10447	PERF.	10700	-	20781	
06	48420 X	18275	-0-	-30145	-0-	28 1 12 4	15409 2 2826 9	Y	2569	2454 0 2 8	131 1		41	
07	45911 X	204	-0-	-45707	-0-	56 2 135 9	13 4	Y	123	158 0	4 8		2	
08	43245 X	36588	-0-	-6657	-0-	98 1 116 4	30562 2 5812 9	Y	5284	5146 0	34 1		106	
09	41850 X	2232	-0-	-39618	-0-	6 1 24 4	1916 2 286 9	Y	260	346 0 4 8	4 1		12	
10	0	76	-0-	76	76	3 2 42 9	31 4	Y	38	49 0			1	
11	0	314	-0-	314	390	15 2 275 9	24 4	Y	250	243 0			8	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
		WELL #: 3H		RRCID -> 289234	COMPL. DATE 02/01/2020	TOTAL DEPTH 11250	PERF.11625	-		21527						
06	39025 X	39025	-0-	-0-	-0-	29078 9617	2 9	330	4	Y	8743	8636	1	66	8	58
07	43032 X	43032	-0-	-0-	-0-	32608 10120	2 9	304	4	Y	9200	9118	1	59	8	81
08	41475 X	41475	-0-	-0-	-0-	31827 9502	2 9	146	4	Y	8638	8608	1	5	8	106
09	38665 X	38665	-0-	-0-	-0-	29584 8974	2 9	107	4	Y	8158	8213	1			51
10	0	41073	-0-	41073	41073	31488 9452	2 9	133	4	Y	8593	8556	1			88
11	0	37163	-0-	37163	78236	28276 8566	2 9	321	4	Y	7787	7803	1			72
APOLLO 7		WELL #: 8H		RRCID -> 289258	COMPL. DATE 12/08/2018	TOTAL DEPTH 11990	PERF.12242	-		16841						
06	14851 X	14851	-0-	-0-	-0-	13631	2	1220	9	Y	1109	1086	0	10	1	43
07	15516 X	15516	-0-	-0-	-0-	14107	2	1409	9	Y	1281	1271	0	3	1	41
08	15903 X	14778	-0-	-1125	-0-	13341 1399	2 9	38	4	Y	1272	1252	0	1	1	46
09	15000 X	11718	-0-	-3282	-0-	10381 1296	2 9	41	4	Y	1178	1169	0	4	1	51
10	0	10149	-0-	10149	10149	8637 1464	2 9	48	4	Y	1331	1306	0	13	1	63
11	0	7354	-0-	7354	17503	6284 1034	2 9	36	4	Y	940	946	0	12	1	41
APOLLO 7		WELL #: 5H		RRCID -> 289259	COMPL. DATE 12/09/2018	TOTAL DEPTH 12073	PERF.12217	-		16896						
06	15600 X	14850	-0-	-750	-0-	12999	2	1851	9	Y	1683	1657	0	10	1	65
07	16120 X	14503	-0-	-1617	-0-	12476	2	2027	9	Y	1843	1837	0	2	1	59
08	17794 X	11964	-0-	-5830	-0-	10042 1882	2 9	40	4	Y	1711	1688	0	1	1	62
09	17220 X	12675	-0-	-4545	-0-	10516 2110	2 9	49	4	Y	1918	1893	0	4	1	83
10	0	12382	-0-	12382	12382	10145 2185	2 9	52	4	Y	1986	1960	0	14	1	95
11	0	12041	-0-	12041	24423	9747 2244	2 9	50	4	Y	2040	2023	0	17	1	90
APOLLO 7		WELL #: 4H		RRCID -> 289260	COMPL. DATE 02/16/2018	TOTAL DEPTH 11885	PERF.12187	-		16709						
06	1410 X	615	-0-	-795	-0-	309	2	306	9	Y	278	277	0	2	8	11
07	1736 X	238	-0-	-1498	-0-	30	2	208	9	Y	189	194	0			6
08	1736 X	134	-0-	-1602	-0-	21 111	2 9	2	4	Y	101	103	0			4
09	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-	18	2			Y	1	5	0			-0-
10	0	133	-0-	133	133	113	9	2	4	Y	103	98	0			5
11	0	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-	5	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

APOLLO 7		WELL #:		9H	RRCID ->	289263	COMPL. DATE	12/07/2018	TOTAL DEPTH	12035	PERF.	12158	- 16889			
06	12900 X	11951	-0-	-949	-0-	10322	2	1629	9	Y	1481	1453	0	9	1	58
07	13330 X	11198	-0-	-2132	-0-	9557	2	1641	9	Y	1492	1494	0	2	1	48
08	12059 X	8371	-0-	-3688	-0-	7011	2	27	4	Y	1212	1204	0	1	1	44
09	11670 X	3538	-0-	-8132	-0-	1758	2	35	4	Y	1586	1561	0	1	1	68
10	0	9780	-0-	9780	9780	8049	2	39	4	Y	1538	1521	0	12	1	73
11	0	10403	-0-	10403	20183	8465	2	40	4	Y	1725	1703	0	16	1	76

APOLLO 7		WELL #:		10H	RRCID ->	289264	COMPL. DATE	12/07/2018	TOTAL DEPTH	11969	PERF.	12206	- 16818			
06	14263 X	14263	-0-	-0-	-0-	12610	2	1653	9	Y	1503	1473	0	12	1	58
07	17466 X	17466	-0-	-0-	-0-	15397	2	2069	9	Y	1881	1862	0	4	1	60
08	18011 X	14007	-0-	-4004	-0-	12265	2	38	4	Y	1549	1529	0	2	1	56
09	17430 X	12912	-0-	-4518	-0-	11096	2	44	4	Y	1611	1594	0	4	1	69
10	0	12107	-0-	12107	12107	10162	2	47	4	Y	1725	1699	0	13	1	82
11	0	11105	-0-	11105	23212	9318	2	43	4	Y	1585	1577	0	15	1	70

APOLLO 7		WELL #:		6H	RRCID ->	289265	COMPL. DATE	12/09/2018	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	12119	- 16824			
06	14977 X	14977	-0-	-0-	-0-	13591	2	1386	9	Y	1260	1238	0	10	1	49
07	16467 X	16467	-0-	-0-	-0-	14706	2	1761	9	Y	1601	1585	0	3	1	51
08	18662 X	11983	-0-	-6679	-0-	11266	2	22	4	Y	632	642	0	1	1	23
09	18060 X	10905	-0-	-7155	-0-	10130	2	26	4	Y	681	672	0	3	1	29
10	0	10423	-0-	10423	10423	9642	2	29	4	Y	684	672	0	9	1	32
11	0	11106	-0-	11106	21529	10400	2	27	4	Y	617	604	0	13	1	27

APOLLO 7		WELL #:		7H	RRCID ->	289266	COMPL. DATE	12/08/2018	TOTAL DEPTH	12059	PERF.	12194	- 16876			
06	13140 X	11127	-0-	-2013	-0-	9816	2	1311	9	Y	1192	1175	0	8	1	46
07	13578 X	12474	-0-	-1104	-0-	10872	2	1602	9	Y	1456	1447	0	2	1	47
08	13578 X	12509	-0-	-1069	-0-	10587	2	35	4	Y	1715	1687	0	1	1	63
09	12510 X	11787	-0-	-723	-0-	9786	2	39	4	Y	1784	1767	0	3	1	77
10	0	9747	-0-	9747	9747	8423	2	31	4	Y	1175	1187	0	9	1	56
11	0	10090	-0-	10090	19837	8385	2	38	4	Y	1515	1489	0	12	1	67

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

		WELL #: 11H		RRCID -> 289267		COMPL. DATE 12/07/2018				TOTAL DEPTH 12013 PERF.12396 - 16887					
06	11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	10181	2	1300	9	Y	1182	1165	0	8	46
07	11532 X	11503	-0-	-29	-0-	10075	2	1428	9	Y	1298	1294	0	2	42
08	12617 X	11365	-0-	-1252	-0-	9888	2	30	4	Y	1315	1295	0	1	48
09	12210 X	10814	-0-	-1396	-0-	9318	2	33	4	Y	1330	1318	0	3	57
10	0	8507	-0-	8507	8507	7090	2	33	4	Y	1258	1245	0	10	60
11	0	8207	-0-	8207	16714	6703	2	33	4	Y	1337	1323	0	12	59

LINK VJ RANCH 24-13 A		WELL #: 1H		RRCID -> 289327		COMPL. DATE 02/01/2020				TOTAL DEPTH 11224 PERF.11510 - 21551					
06	32790 X	24537	-0-	-8253	-0-	19063	2	291	4	Y	4712	4706	1	21	31
07	33883 X	25841	-0-	-8042	-0-	5183	9	256	4	Y	4870	4835	1	23	43
08	38874 X	26216	-0-	-12658	-0-	20228	2	132	4	Y	4936	4916	1	2	61
09	30780 X	23916	-0-	-6864	-0-	5357	9	97	4	Y	4553	4586	1		28
10	0	22301	-0-	22301	22301	20654	2	114	4	Y	4144	4129	1		43
11	0	20527	-0-	20527	42828	5430	9	300	4	Y	3209	3222	1		30

LINK VJ RANCH 24-13 B		WELL #: 2H		RRCID -> 289361		COMPL. DATE 02/01/2020				TOTAL DEPTH 11297 PERF.11435 - 21627					
06	32430 X	25808	-0-	-6622	-0-	19693	2	233	4	Y	5347	5344	1	26	36
07	33511 X	27223	-0-	-6288	-0-	5882	9	238	4	Y	5563	5523	1	27	49
08	50406 X	34306	-0-	-16100	-0-	20866	2	153	4	Y	6694	6658	1	3	82
09	48270 X	33282	-0-	-14988	-0-	6119	9	112	4	Y	6175	6219	1		38
10	0	38975	-0-	38975	38975	26790	2	148	4	Y	6996	6962	1		72
11	0	33507	-0-	33507	72482	7363	9	356	4	Y	6204	6218	1		58

LINK VJ RANCH 24-13 D		WELL #: 4H		RRCID -> 289368		COMPL. DATE 01/31/2020				TOTAL DEPTH 11301 PERF.11603 - 21560					
06	53584 X	53584	-0-	-0-	-0-	42632	2	399	4	Y	9594	9582	1	60	64
07	57603 X	57603	-0-	-0-	-0-	10553	9	352	4	Y	11653	11561	1	54	102
08	73687 X	55697	-0-	-17990	-0-	44433	2	156	4	Y	11329	11288	1	4	139
09	71310 X	54219	-0-	-17091	-0-	12818	9	118	4	Y	10786	10858	1		67
10	0	54369	-0-	54369	54369	43079	2	128	4	Y	10795	10751	1		111
11	0	46580	-0-	46580	100949	12462	9	360	4	Y	8917	8945	1		83

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 F		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LINK VJ RANCH 24-13 F		WELL #: 6H		RRCID -> 289369	COMPL. DATE 01/30/2020	TOTAL DEPTH 11347	PERF.11634 - 21623									
06	42030 X	42030	-0-	-0-	-0-	32618 9098	2	314	4	Y	8271	8246	1	43	8	55
07	42711 X	42711	-0-	-0-	-0-	33460 8971	2	280	4	Y	8155	8096	1	43	8	71
08	49104 X	42779	-0-	-6325	-0-	33464 9172	2	143	4	Y	8338	8303	1	4	8	102
09	47520 X	39731	-0-	-7789	-0-	31137 8492	2	102	4	Y	7720	7774	1			48
10	0	42412	-0-	42412	42412	33222 9060	2	130	4	Y	8236	8201	1			83
11	0	37176	-0-	37176	79588	29385 7470	2	321	4	Y	6791	6812	1			62
LINK VJ RANCH 24-13 E		WELL #: 5H		RRCID -> 289373	COMPL. DATE 01/31/2020	TOTAL DEPTH 11272	PERF.11676 - 21433									
06	41953 X	41953	-0-	-0-	-0-	31829 9870	2	254	4	Y	8973	8945	1	47	8	60
07	42512 X	42512	-0-	-0-	-0-	32779 9494	2	239	4	Y	8631	8571	1	44	8	76
08	66743 X	42902	-0-	-23841	-0-	33201 9576	2	125	4	Y	8705	8670	1	4	8	107
09	58740 X	39656	-0-	-19084	-0-	30770 8796	2	90	4	Y	7996	8053	1			50
10	0	42010	-0-	42010	42010	32611 9288	2	111	4	Y	8444	8407	1			87
11	0	38275	-0-	38275	80285	29406 8600	2	269	4	Y	7818	7832	1			73
LINK VJ RANCH 24-13 G		WELL #: 751H		RRCID -> 289376	COMPL. DATE 01/30/2020	TOTAL DEPTH 12055	PERF.12236 - 22218									
06	57210 X	32613	-0-	-24597	-0-	28036 4401	2	176	4	Y	4001	3998	1	68	8	26
07	98363 X	-0-	-0-	-98363	-0-	22212 2882	2	58	4	Y	-0-	26	1			-0-
08	98363 X	25152	-0-	-73211	-0-	103871 13349	2	2620	4	Y	2620	2583	1	5	8	32
09	117433 X	117433	-0-	-0-	-0-	111236 15070	2	213	4	Y	12135	12093	1			74
10	0	126570	-0-	126570	126570	87698 14814	2	264	4	Y	13700	13638	1			136
11	0	103077	-0-	103077	229647	565	4	Y	13467	13480	1					123
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2115H		RRCID -> 289379	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 10456	PERF.10685 - 20753									
06	31290 X	815	-0-	-30475	-0-	66 741	2	8	4	Y	674	682	0	30	1	11
07	30267 X	30267	-0-	-0-	-0-	63 30	1	25156	2	Y	4562	4479	0	19	1	65
08	49781 X	49781	-0-	-0-	-0-	141 156	1	43912	2	Y	5065	4984	0	45	1	101
09	72045 X	72045	-0-	-0-	-0-	217 60	1	67623	2	Y	3768	3549	0	147	1	166
10	0	17425	-0-	17425	17425	99 31	1	14348	2	Y	2679	2754	0	45	1	46
11	0	11045	-0-	11045	28470	67 39	1	8161	2	Y	2525	2458	0	37	1	76

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2114H		RRCID -> 289393		COMPL. DATE 10/01/2020					TOTAL DEPTH 10456 PERF.10635 - 20808					
06		48660 X	5557	-0-	-43103	-0-	8 1	4369 2	Y	1064	1018 0	50 1	17			
							10 4	1170 9			2 8					
07		29016 X	18513	-0-	-10503	-0-	39 1	15532 2	Y	2651	2609 0	10 1	38			
							26 4	2916 9			11 8					
08		28796 X	28796	-0-	-0-	-0-	80 1	25071 2	Y	3224	3176 0	22 1	64			
							99 4	3546 9								
09		18660 X	14088	-0-	-4572	-0-	37 1	11685 2	Y	2129	2069 0	23 1	96			
							24 4	2342 9			5 8					
10		0	42024	-0-	42024	42024	244 1	35446 2	Y	5707	5603 0	103 1	97			
							56 4	6278 9								
11		0	37482	-0-	37482	79506	267 1	32182 2	Y	4512	4342 0	132 1	135			
							70 4	4963 9								
		STATE PATHFINDER 7		WELL #: 27H		RRCID -> 289394		COMPL. DATE 02/14/2018					TOTAL DEPTH 12287 PERF.12419 - 16886			
06		10770 X	10434	-0-	-336	-0-	8367 2	2067 9	Y	1879	1810 0	8 1	192			
											7 8					
07		11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	9318 2	2115 9	Y	1923	1878 0	2 1	229			
											6 8					
08		11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	9544 2	28 4	Y	1680	1786 0	1 1	110			
							1848 9				12 8					
09		12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	10843 2	32 4	Y	1589	1531 0	4 1	164			
							1748 9									
10		0	9635	-0-	9635	9635	8079 2	26 4	Y	1391	1409 0	10 1	136			
							1530 9									
11		0	8563	-0-	8563	18198	6954 2	25 4	Y	1440	1410 0	11 1	152			
							1584 9				3 8					
		STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 289423		COMPL. DATE 02/05/2019					TOTAL DEPTH 11904 PERF.11988 - 22138			
06		3000 N	18950	-0-	15950	15950	14033 2	110 4	Y	4370	4207 0	11 1	118			
							4807 9				34 8					
07		3100 N	51440	-0-	48340	64290	37 1	37939 2	Y	12091	12060 0	7 1	85			
							164 4	13300 9			57 8					
08		3100 N	52012	-0-	48912	113202	46 1	38291 2	Y	11903	11753 0	4 1	126			
							582 4	13093 9			105 8					
09		154238 X	41036	-0-	-113202	-0-	39 1	30822 2	Y	9109	9138 0	8 1	89			
							155 4	10020 9								
10		0	42291	-0-	42291	42291	56 1	30586 2	Y	10226	10181 0	32 1	102			
							400 4	11249 9								
11		0	43422	-0-	43422	85713	105 1	32382 2	Y	9867	9802 0	43 1	104			
							81 4	10854 9			20 8					
		STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289442		COMPL. DATE 02/13/2019					TOTAL DEPTH 11834 PERF.12038 - 22078			
06		6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	4530 2	33 4	Y	1435	1380 0	4 1	39			
							1579 9				12 8					
07		36566 X	36566	-0-	-0-	-0-	30 1	27043 2	Y	8508	8429 0	5 1	60			
							134 4	9359 9			53 8					
08		3100 N	34274	-0-	31174	31174	33 1	25072 2	Y	7958	7838 0	3 1	84			
							415 4	8754 9			93 8					
09		67336 X	36162	-0-	-31174	-0-	38 1	26781 2	Y	8358	8353 0	8 1	81			
							149 4	9194 9								
10		0	37962	-0-	37962	37962	59 1	27931 2	Y	8688	8652 0	31 1	86			
							415 4	9557 9								
11		0	34629	-0-	34629	72591	102 1	25488 2	Y	8152	8075 0	59 1	86			
							72 4	8967 9			18 8					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	289443	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	11852	PERF.	12039	-		22111		
06		27120 X	25845	-0-	-1275	-0-	19650 2	208 4	Y	5443	5328 0	26 1			146	
							5987 9				38 8					
07		39756 X	39756	-0-	-0-	-0-	37 1	29102 2	Y	9502	9532 0	10 1			67	
							165 4	10452 9			39 8					
08		39907 X	39907	-0-	-0-	-0-	38 1	29009 2	Y	9446	9332 0	5 1			100	
							469 4	10391 9			76 8					
09		36478 X	36478	-0-	-0-	-0-	35 1	26895 2	Y	8553	8557 0	13 1			83	
							140 4	9408 9								
10		0	37316	-0-	37316	37316	58 1	27220 2	Y	8759	8706 0	49 1			87	
							403 4	9635 9								
11		0	35683	-0-	35683	72999	103 1	26356 2	Y	8322	8250 0	61 1			88	
							70 4	9154 9			10 8					
STATE LAGNIAPPE 57		WELL #:	1H	RRCID ->	289481	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL DEPTH	10541	PERF.	10715	-		15303		
06		21008 X	21008	-0-	-0-	-0-	8 1	18202 2	Y	2520	2467 0	21 1			61	
							26 4	2772 9			3 8					
07		22434 X	22434	-0-	-0-	-0-	5 1	18384 2	Y	3675	3627 0	14 1			87	
							2 4	4043 9			8 8					
08		23529 X	20781	-0-	-2748	-0-	3 1	16961 2	Y	3468	3418 0	19 1			118	
							2 4	3815 9								
09		22740 X	20107	-0-	-2633	-0-	4 1	16194 2	Y	3554	3491 0	35 1			143	
							3909 9				3 8					
10		0	20798	-0-	20798	20798	25 1	16873 2	Y	3540	3506 0	52 1			125	
							6 4	3894 9								
11		0	19049	-0-	19049	39847	43 1	15675 2	Y	3020	2981 0	69 1			94	
							9 4	3322 9			1 8					
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	289584	COMPL. DATE	01/06/2022	TOTAL DEPTH	10142	PERF.	9940	-		20008		
06		37410 X	25279	-0-	-12131	-0-	195 1	21276 2	Y	3400	3530 1				180	
							68 4	3740 9								
07		65100 X	14869	-0-	-50231	-0-	8 1	13254 2	Y	1447	1560 1	25 8			42	
							15 4	1592 9								
08		59644 X	21973	-0-	-37671	-0-	136 1	19363 2	Y	2249	2193 1				98	
							2474 9									
09		57720 X	21502	-0-	-36218	-0-	385 1	18817 2	Y	2080	2043 1				135	
							12 4	2288 9								
10		0	18684	-0-	18684	18684	238 1	16286 2	Y	1904	1977 1				62	
							66 4	2094 9								
11		0	11852	-0-	11852	30536	88 1	10253 2	Y	1374	1300 1	5 8			131	
							1511 9									
SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	289618	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	11707	PERF.	11700	-		16626		
06		26640 X	21648	-0-	-4992	-0-	18422 2	3226 9	Y	2933	2911 0	17 1			56	
											13 8					
07		26846 X	21399	-0-	-5447	-0-	18163 2	3236 9	Y	2942	2934 0	5 1			48	
											11 8					
08		24974 X	24974	-0-	-0-	-0-	21055 2	3919 9	Y	3563	3508 0	3 1			65	
											35 8					
09		25062 X	25062	-0-	-0-	-0-	21389 2	3673 9	Y	3339	3315 0	8 1			81	
							24144 2	341 4	Y	3568	3547 0	34 1			68	
10		0	28410	-0-	28410	28410	3925 9									
							22793 2	3663 9	Y	3330	3198 0	41 1			150	
11		0	26456	-0-	26456	54866					9 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	* * 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	
06	27840 X	18053	-0-	-9787	-0-	15284	2	2769	9	Y	2517	2507	0	16 1	48
07	28768 X	20039	-0-	-8729	-0-	16680	2	3359	9	Y	3054	3034	0	4 1	50
08	26257 X	21592	-0-	-4665	-0-	17885	2	3707	9	Y	3370	3313	0	2 1	61
09	25410 X	19324	-0-	-6086	-0-	16192	2	3132	9	Y	2847	2833	0	6 1	69
10	0	19383	-0-	19383	19383	16049	2	245	4	Y	2808	2802	0	22 1	53
11	0	18368	-0-	18368	37751	15346	2	3022	9	Y	2747	2640	0	27 1	124

SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 289627		COMPL. DATE 02/25/2020				TOTAL DEPTH 12007 PERF.12100 - 16926					
06	28230 X	19694	-0-	-8536	-0-	16645	2	3049	9	Y	2772	2767	0	16 1	53
07	29016 X	23328	-0-	-5688	-0-	19358	2	3970	9	Y	3609	3586	0	5 1	59
08	23992 X	23992	-0-	-0-	-0-	19882	2	4110	9	Y	3736	3688	0	3 1	68
09	22230 X	21935	-0-	-295	-0-	18182	2	3753	9	Y	3412	3390	0	7 1	83
10	0	22095	-0-	22095	22095	18042	2	259	4	Y	3449	3439	0	27 1	66
11	0	19686	-0-	19686	41781	16186	2	3500	9	Y	3182	3066	0	30 1	144

STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 289630		COMPL. DATE 01/08/2022				TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9947 - 21488					
06	87270 X	63924	-0-	-23346	-0-	519	1	56318	2	Y	6348	6253	1		326
07	90179 X	77469	-0-	-12710	-0-	40	1	68577	2	Y	8013	8054	1	44 8	241
08	75017 X	75017	-0-	-0-	-0-	465	1	66121	2	Y	7581	7488	1		334
09	72829 X	72829	-0-	-0-	-0-	1309	1	63899	2	Y	6820	6709	1		445
10	0	70925	-0-	70925	70925	914	1	62591	2	Y	6560	6792	1		213
11	0	68401	-0-	68401	139326	529	1	61446	2	Y	5773	5420	1	27 8	539

STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 289720		COMPL. DATE 08/04/2020				TOTAL DEPTH 10747 PERF.10715 - 18294					
06	60900 X	51418	-0-	-9482	-0-	159	1	48118	2	Y	2850	2824	0	57 1	50
07	60574 X	52007	-0-	-8567	-0-	206	1	48560	2	Y	2875	2810	0	53 1	58
08	54591 X	50423	-0-	-4168	-0-	103	1	47236	2	Y	2796	2708	0	73 1	73
09	52830 X	48911	-0-	-3919	-0-	243	1	45737	2	Y	2640	2405	0	195 1	111
10	0	49043	-0-	49043	49043	442	1	45691	2	Y	2638	2456	0	198 1	95
11	0	45449	-0-	45449	94492	363	1	42288	2	Y	2535	2310	0	260 1	60

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	4H	RRCID -> 289809	COMPL. DATE 01/24/2022	TOTAL DEPTH 10326	PERF.10820	- 19745								
06	196110	X	69072	-0-	-127038	-0-	127 1 286 4	57190 2 11469 9	Y	10426	10421	0	11 8			82
07	202647	X	67019	-0-	-135628	-0-	67 1 68 4	56635 2 10249 9	Y	9317	9229	0	47 1			69
08	202647	X	59380	-0-	-143267	-0-	66 1 58 4	50987 2 8269 9	Y	7517	7470	0	60 1			56
09	101640	X	51140	-0-	-50500	-0-	58 1 41 4	43635 2 7406 9	Y	6733	6614	0	99 1			71
10	0		49416	-0-	49416	49416	82 1 101 4	42274 2 6959 9	Y	6326	6216	0	140 1			41
11	0		47393	-0-	47393	96809	81 1 132 4	40197 2 6983 9	Y	6348	6201	0	119 1			69
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	5H	RRCID -> 289810	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL DEPTH 10668	PERF.11060	- 20085								
06	315330	X	111818	-0-	-203512	-0-	186 1 419 4	98234 2 12979 9	Y	11799	11793	0	11 8			92
07	325841	X	104860	-0-	-220981	-0-	92 1 92 4	92730 2 11946 9	Y	10860	10780	0	48 1			80
08	325841	X	96044	-0-	-229797	-0-	91 1 79 4	85715 2 10159 9	Y	9235	9183	0	62 1			69
09	200160	X	83673	-0-	-116487	-0-	81 1 57 4	75290 2 8245 9	Y	7495	7375	0	106 1			79
10	0		79734	-0-	79734	79734	106 1 131 4	72195 2 7302 9	Y	6638	6527	0	147 1			43
11	0		68748	-0-	68748	148482	100 1 162 4	62411 2 6075 9	Y	5523	5327	0	180 1			59
STATE STREET 20-29 A UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 289813	COMPL. DATE 09/21/2020	TOTAL DEPTH 10760	PERF.10799	- 18443								
06	58410	X	49662	-0-	-8748	-0-	152 1 6 4	46731 2 2773 9	Y	2521	2493	0	54 1			44
07	58528	X	53373	-0-	-5155	-0-	212 1 81 4	50202 2 2878 9	Y	2616	2575	0	30 1			53
08	54591	X	50352	-0-	-4239	-0-	103 1 8 4	47763 2 2478 9	Y	2253	2207	0	40 1			59
09	52830	X	46934	-0-	-5896	-0-	242 1 27 4	44488 2 2177 9	Y	1979	1837	0	116 1			84
10	0		47593	-0-	47593	47593	463 1 9 4	44502 2 2619 9	Y	2381	2257	0	120 1			88
11	0		46119	-0-	46119	93712	404 1 10 4	42929 2 2776 9	Y	2524	2385	0	165 1			62
STATE STREET 20-29 A UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 289814	COMPL. DATE 07/26/2020	TOTAL DEPTH 11074	PERF.11545	- 18717								
06	179220	X	157865	-0-	-21355	-0-	422 1 15 4	150587 2 6841 9	Y	6219	6104	0	186 1			108
07	177847	X	161308	-0-	-16539	-0-	561 1 213 4	153941 2 6593 9	Y	5994	5867	0	94 1			120
08	168082	X	157263	-0-	-10819	-0-	280 1 21 4	150587 2 6375 9	Y	5795	5634	0	129 1			152
09	162660	X	146989	-0-	-15671	-0-	648 1 72 4	140262 2 6007 9	Y	5461	5019	0	355 1			231
10	0		150726	-0-	150726	150726	1263 1 23 4	143305 2 6135 9	Y	5577	5259	0	346 1			203
11	0		138364	-0-	138364	289090	1060 1 26 4	132926 2 4352 9	Y	3956	3612	0	455 1			92

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 289821	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL DEPTH 10354	PERF.10641	- 19707									
06		252270 X	101245	-0-	-151025	-0-	177 1 399 4	83656 2 17013 9	Y	15466	15455	0	16	8		121	
07		260679 X	94544	-0-	-166135	-0-	87 1 87 4	79136 2 15234 9	Y	13849	13699	0	87	1		102	
08		260679 X	87757	-0-	-172922	-0-	101 1 87 4	74658 2 12911 9	Y	11737	11635	0	115	1		88	
09		145260 X	77971	-0-	-67289	-0-	92 1 64 4	66042 2 11773 9	Y	10703	10472	0	198	1		113	
10		0	77317	-0-	77317	77317	119 1 147 4	64752 2 12299 9	Y	11181	10941	0	281	1		72	
11		0	63972	-0-	63972	141289	102 1 165 4	51802 2 11903 9	Y	10821	10458	0	319	1		116	
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 289822	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL DEPTH 10630	PERF.10700	- 20094									
06		362190 X	127992	-0-	-234198	-0-	206 1 463 4	110427 2 16896 9	Y	15360	15348	0	14	8		120	
07		374263 X	119754	-0-	-254509	-0-	97 1 98 4	102699 2 16860 9	Y	15327	15228	0	57	1		113	
08		374263 X	107722	-0-	-266541	-0-	93 1 81 4	93028 2 14520 9	Y	13200	13140	0	73	1		99	
09		188430 X	60571	-0-	-127859	-0-	63 1 44 4	53062 2 7402 9	Y	6729	6673	0	80	1		71	
10		0	73264	-0-	73264	73264	111 1 137 4	64900 2 8116 9	Y	7378	7258	0	143	1		48	
11		0	75222	-0-	75222	148486	106 1 172 4	67908 2 7036 9	Y	6396	6164	0	211	1		69	
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	9H	RRCID -> 289825	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL DEPTH 10364	PERF.10550	- 19918									
06		128070 X	80189	-0-	-47881	-0-	156 1 350 4	66288 2 13395 9	Y	12177	12166	0	13	8		95	
07		132339 X	76793	-0-	-55546	-0-	78 1 78 4	63669 2 12968 9	Y	11789	11690	0	35	1		87	
08		132339 X	69110	-0-	-63229	-0-	76 1 66 4	57722 2 11246 9	Y	10224	10188	0	45	1		77	
09		82320 X	63072	-0-	-19248	-0-	68 1 48 4	52255 2 10701 9	Y	9728	9617	0	79	1		103	
10		0	57347	-0-	57347	57347	92 1 114 4	48381 2 8760 9	Y	7964	7909	0	106	1		52	
11		0	51353	-0-	51353	108700	83 1 135 4	43731 2 7404 9	Y	6731	6579	0	131	1		73	
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	6H	RRCID -> 289830	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 10651	PERF.10760	- 20074									
06		30780 X	11698	-0-	-19082	-0-	78 1 176 4	10452 2 992 9	Y	902	893	0	3	8		7	
07		20770 X	20770	-0-	-0-	-0-	51 1 51 4	18778 2 1890 9	Y	1718	1638	0	11	1		12	
08		25984 X	25984	-0-	-0-	-0-	58 1 50 4	23787 2 2089 9	Y	1899	1877	0	20	1		14	
09		24312 X	24312	-0-	-0-	-0-	56 1 39 4	22163 2 2054 9	Y	1867	1819	0	35	1		20	
10		0	31762	-0-	31762	31762	84 1 104 4	28941 2 2633 9	Y	2394	2332	0	67	1		15	
11		0	34172	-0-	34172	65934	84 1 135 4	31232 2 2721 9	Y	2474	2361	0	102	1		26	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	289835	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	10694	PERF.10870	- 20106			
06		24976 X	24976	-0-	-0-	-0-	83 1 186 4	24513 2 194 9	Y	176	169 0	6 8	1	
07		35535 X	35535	-0-	-0-	-0-	54 1 54 4	34675 2 752 9	Y	684	592 0 68 8	21 1	4	
08		44107 X	44107	-0-	-0-	-0-	50 1 43 4	42275 2 1739 9	Y	1581	1537 0	36 1	12	
09		49375 X	49375	-0-	-0-	-0-	51 1 36 4	46559 2 2729 9	Y	2481	2384 0 6 8	77 1	26	
10		0	56982	-0-	56982	56982	77 1 95 4	53102 2 3708 9	Y	3371	3249 0	127 1	21	
11		0	60719	-0-	60719	117701	83 1 134 4	57040 2 3462 9	Y	3147	2942 0	193 1	33	
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	289863	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL DEPTH	10376	PERF.10530	- 19695			
06		25516 X	25516	-0-	-0-	-0-	77 1 173 4	21879 2 3387 9	Y	3079	3050 0	6 8	24	
07		29736 X	29736	-0-	-0-	-0-	46 1 46 4	25890 2 3754 9	Y	3413	3333 0 62 8	17 1	25	
08		29522 X	29522	-0-	-0-	-0-	49 1 43 4	26537 2 2893 9	Y	2630	2611 0	24 1	20	
09		30156 X	30156	-0-	-0-	-0-	48 1 34 4	26405 2 3669 9	Y	3335	3268 0 6 8	46 1	35	
10		0	32603	-0-	32603	32603	66 1 81 4	27965 2 4491 9	Y	4083	4021 0	71 1	26	
11		0	29711	-0-	29711	62314	61 1 99 4	26491 2 3060 9	Y	2782	2683 0	95 1	30	
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	289959	COMPL. DATE	01/24/2022	TOTAL DEPTH	10653	PERF.10717	- 20015			
06		383010 X	138925	-0-	-244085	-0-	213 1 480 4	121396 2 16836 9	Y	15305	15294 0	14 8	120	
07		395777 X	127950	-0-	-267827	-0-	103 1 104 4	112432 2 15311 9	Y	13919	13799 0 61 8	76 1	103	
08		395777 X	113804	-0-	-281973	-0-	100 1 87 4	101263 2 12354 9	Y	11231	11154 0 1 8	95 1	84	
09		202470 X	98782	-0-	-103688	-0-	91 1 64 4	87517 2 11110 9	Y	10100	9912 0 5 8	160 1	107	
10		0	94734	-0-	94734	94734	116 1 144 4	83217 2 11257 9	Y	10234	10054 0	221 1	66	
11		0	81221	-0-	81221	175955	104 1 168 4	69412 2 11537 9	Y	10488	10180 0	261 1	113	
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	289960	COMPL. DATE	12/16/2021	TOTAL DEPTH	10894	PERF.11200	- 18129			
06		71880 X	22671	-0-	-49209	-0-	68 1 142 4	19172 2 3289 9	Y	2990	3045 0 1 8	21 1	35	
07		74276 X	21676	-0-	-52600	-0-	103 1 54 4	17967 2 3552 9	Y	3229	3233 0	22 1	9	
08		74276 X	30165	-0-	-44111	-0-	41 1 37 4	25117 2 4970 9	Y	4518	4479 0 2 8	25 1	21	
09		61170 X	42814	-0-	-18356	-0-	18 1 37 4	36320 2 6439 9	Y	5854	5703 0	103 1	69	
10		0	45470	-0-	45470	45470	17 1 51 4	38571 2 6831 9	Y	6210	6103 0	106 1	70	
11		0	35769	-0-	35769	81239	23 1 64 4	29641 2 6041 9	Y	5492	5392 0	116 1	54	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290013 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10574 - 20324															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06	69420 X	38075	-0-	-31345	-0-	30643	2	7432	9	Y	6756	6826	1	5 8	336
07	67146 X	41827	-0-	-25319	-0-	35941	2	5886	9	Y	5351	5314	1	9 8	364
08	62062 X	41949	-0-	-20113	-0-	36155	2	162	4	Y	5120	5187	1	1 8	296
09	50670 X	38076	-0-	-12594	-0-	32023	2	159	4	Y	5358	5443	1		211
10	0	38083	-0-	38083	38083	32378	2	147	4	Y	5053	4932	1		332
11	0	31206	-0-	31206	69289	26427	2	128	4	Y	4228	4322	1	1 8	237
						4651	9								

STATE CORREA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290016 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10700 - 20727															
06	51686 X	51686	-0-	-0-	-0-	60	1	43402	2	Y	7476	7438	0	43 1	97
07	50313 X	46332	-0-	-3981	-0-	8224	9	108	1	Y	7211	7044	0	125 1	124
08	54312 X	51501	-0-	-2811	-0-	7932	9	206	1	Y	7711	7681	0	30 1	122
09	52560 X	40975	-0-	-11585	-0-	68	4	117	1	Y	6410	6288	0	47 1	190
10	0	36874	-0-	36874	36874	58	4	114	1	Y	5806	5666	0	61 1	269
11	0	27280	-0-	27280	64154	90	4	87	1	Y	4064	4133	0	73 1	126
						68	4	4470	9			1	8		

STATE CORREA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290019 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11000 - 20956															
06	68160 X	57830	-0-	-10330	-0-	68	1	51855	2	Y	5370	5313	0	71 1	69
07	70432 X	52181	-0-	-18251	-0-	5907	9	118	1	Y	5112	4979	0	107 1	88
08	69688 X	47749	-0-	-21939	-0-	5623	9	178	1	Y	4411	4387	0	42 1	69
09	67440 X	48123	-0-	-19317	-0-	29	4	130	1	Y	4729	4575	0	81 1	139
10	0	51677	-0-	51677	51677	32	4	151	1	Y	5094	4874	0	126 1	233
11	0	50158	-0-	50158	101835	146	4	140	1	Y	4511	4447	0	158 1	138
						31	4	4962	9			1	8		

STATE CORREA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290020 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 11228 PERF.11250 - 20693															
06	104400 X	76202	-0-	-28198	-0-	85	1	69125	2	Y	6356	6321	0	117 1	81
07	107880 X	63716	-0-	-44164	-0-	6992	9	148	1	Y	5005	4846	0	123 1	85
08	126263 X	74233	-0-	-52030	-0-	5506	9	301	1	Y	6931	6825	0	81 1	109
09	122190 X	90940	-0-	-31250	-0-	64	4	248	1	Y	9201	8838	0	191 1	269
10	0	100433	-0-	100433	100433	75	4	255	1	Y	10405	9896	0	305 1	473
11	0	93309	-0-	93309	193742	173	4	213	1	Y	8683	8504	0	388 1	262
						99	4	9551	9			2	8		

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	2902	-0-	2902	2902	6	1	2872	2	Y	22	16	0	2	1	-0-
						24	9					4	8			
08	T. A.	33259	-0-	33259	36161	101	1	30279	2	Y	2617	2549	0	26	1	41
						2879	9					1	8			
09	T. A.	29387	-0-	29387	65548	67	1	26740	2	Y	2345	2259	0	45	1	68
						2580	9					14	8			
10	0	34173	-0-	34173	99721	88	1	31686	2	Y	2140	2034	0	77	1	97
						45	4	2354	2							
11	0	26951	-0-	26951	126672	63	1	25152	2	Y	1577	1545	0	82	1	47
						1	4	1735	9							

STATE BLUEWING UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 290056		COMPL. DATE 01/06/2022				TOTAL DEPTH 10536 PERF.10518 - 20601						
06	50160 X	46396	-0-	-3764	-0-	38156	2	8240	9	Y	7491	7589	1	6	8	372
07	51832 X	45997	-0-	-5835	-0-	38546	2	7451	9	Y	6774	6674	1	11	8	461
08	53754 X	49706	-0-	-4048	-0-	41966	2	241	4	Y	6817	6883	1	1	8	394
						7499	9									
09	52020 X	39180	-0-	-12840	-0-	33007	2	212	4	Y	5419	5600	1			213
						5961	9									
10	0	31495	-0-	31495	31495	26376	2	167	4	Y	4502	4419	1			296
						4952	9									
11	0	24853	-0-	24853	56348	20715	2	137	4	Y	3637	3728	1	1	8	204
						4001	9									

STATE CORREA UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 290083		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10560 - 20058						
06	31541 X	31541	-0-	-0-	-0-	53	1	25426	2	Y	5511	5476	0	38	1	71
						6062	9					5	8			
07	34255 X	29457	-0-	-4798	-0-	92	1	23471	2	Y	5358	5227	0	96	1	92
						5894	9					14	8			
08	32085 X	28232	-0-	-3853	-0-	134	1	22479	2	Y	5063	5050	0	24	1	80
						50	4	5569	9			1	8			
09	31050 X	28127	-0-	-2923	-0-	92	1	22100	2	Y	5348	5219	0	46	1	158
						52	4	5883	9			5	8			
10	0	28373	-0-	28373	28373	98	1	22273	2	Y	5369	5211	0	68	1	248
						96	4	5906	9							
11	0	27059	-0-	27059	55432	82	1	21710	2	Y	4749	4757	0	92	1	147
						43	4	5224	9			1	8			

STATE STREAMER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290297		COMPL. DATE 06/24/2021				TOTAL DEPTH 10813 PERF.11100 - 21561						
06	101880 X	88580	-0-	-13300	-0-	63	1	83162	2	Y	4868	4760	0	124	1	34
						5355	9					3	8			
07	105276 X	43406	-0-	-61870	-0-	337	1	37358	2	Y	5192	5119	0	29	1	67
						5711	9					11	8			
08	94674 X	45182	-0-	-49492	-0-	177	1	35560	2	Y	8586	8478	0	36	1	139
						9445	9									
09	90900 X	1512	-0-	-89388	-0-	20	1	160	2	Y	1201	1305	0	14	1	14
						11	4	1321	9			7	8			
10	0	2830	-0-	2830	2830	81	1	292	2	Y	2078	2058	0	1	1	33
						171	4	2286	9							
11	0	45728	-0-	45728	48558	107	1	41198	2	Y	3715	3522	0	167	1	58
						336	4	4087	9			1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 3H		RRCID -> 290298	COMPL. DATE 02/03/2021	TOTAL DEPTH 10450		PERF.10520		-		21292					
06		69930 X	48795	-0-	-21135	-0-	40 10286	1 9	38469	2	Y	9351	9385	0 3	50	1	67
07		59489 X	44506	-0-	-14983	-0-	381 7883	1 9	36242	2	Y	7166	7106	0 10	24	1	93
08		55676 X	54582	-0-	-1094	-0-	168 7907	1 9	46507	2	Y	7188	7122	0	43	1	116
09		53880 X	45848	-0-	-8032	-0-	42 23	1 4	38591	2	Y	6538	6435	0 5	139	1	75
10		0	47767	-0-	47767	47767	140 295	1 4	38799	2	Y	7757	7609	0	101	1	122
11		0	43492	-0-	43492	91259	81 255	1 4	35982	2	Y	6522	6399	0 1	139	1	105
		WELL #: 4H		RRCID -> 290299	COMPL. DATE 06/27/2021	TOTAL DEPTH 10770		PERF.10850		-		21636					
06		120750 X	98715	-0-	-22035	-0-	75 5711	1 9	92929	2	Y	5192	5117	0 3	127	1	37
07		114204 X	14151	-0-	-100053	-0-	107 980	1 9	13064	2	Y	891	906	0 2	9	1	11
08		113057 X	8474	-0-	-104583	-0-	41 266	1 9	8167	2	Y	242	241	0	8	1	4
09		109410 X	565	-0-	-108845	-0-	1 81	1 9	483	2	Y	74	73	0 2	2	1	1
10		0	30586	-0-	30586	30586	112 237	1 4	27887	2	Y	2136	2027	0	77	1	33
11		0	47721	-0-	47721	78307	119 374	1 4	43330	2	Y	3544	3340	0 1	181	1	55
		WELL #: 9H		RRCID -> 290301	COMPL. DATE 02/12/2021	TOTAL DEPTH 10384		PERF.10570		-		21315					
06		74490 X	13260	-0-	-61230	-0-	8 3110	1 9	10142	2	Y	2827	2798	0 1	14	1	20
07		71672 X	10156	-0-	-61516	-0-	69 2146	1 9	7941	2	Y	1951	1937	0 3	6	1	25
08		56048 X	27182	-0-	-28866	-0-	73 1364	1 9	25745	2	Y	1240	1219	0	26	1	20
09		54240 X	11714	-0-	-42526	-0-	19 10	1 4	9594	2	Y	1901	1854	0 7	38	1	22
10		0	25263	-0-	25263	25263	97 205	1 4	21386	2	Y	3250	3161	0	60	1	51
11		0	28762	-0-	28762	54025	63 198	1 4	20053	2	Y	7680	7527	0 1	78	1	125
		WELL #: 6H		RRCID -> 290306	COMPL. DATE 08/31/2021	TOTAL DEPTH 10742		PERF.10870		-		21752					
06		108270 X	76136	-0-	-32134	-0-	54 6662	1 9	69420	2	Y	6056	6024	0 2	84	1	43
07		110887 X	22047	-0-	-88840	-0-	209 1623	1 9	20215	2	Y	1475	1480	0 6	13	1	19
08		108035 X	2930	-0-	-105105	-0-	67 149	1 9	2714	2	Y	135	150	0	2	1	2
09		99480 X	20238	-0-	-79242	-0-	29 16	1 4	18209	2	Y	1804	1731	0 6	49	1	20
10		0	30132	-0-	30132	30132	123 260	1 4	28135	2	Y	1467	1396	0	69	1	22
11		0	34993	-0-	34993	65125	85 267	1 4	32410	2	Y	2028	1906	0	113	1	31

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 35-38 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
VJ RANCH LINK 35-38 A		WELL #: 711H		RRCID -> 290316		COMPL. DATE 07/28/2021				TOTAL DEPTH 11234 PERF.11440 - 21476						
06	63840 X	51215	-0-	-12625	-0-	40615 10524	2 9	76	4	Y	9567	9600	1	58	8	211
07	63240 X	50884	-0-	-12356	-0-	40596 9953	2 9	335	4	Y	9048	9084	1	1	8	174
08	49661 X	49661	-0-	-0-	-0-	39949 9400	2 9	312	4	Y	8545	8471	1	4	8	244
09	45960 X	45761	-0-	-199	-0-	37063 8575	2 9	123	4	Y	7795	7548	1			491
10	0	29406	-0-	29406	29406	203 420	1 4	24333	2	Y	4045	4505	1			31
11	0	37614	-0-	37614	67020	92 332	1 4	29952	2	Y	6580	6576	1			35
VJ RANCH LINK 35-38 C		WELL #: 751H		RRCID -> 290319		COMPL. DATE 03/22/2021				TOTAL DEPTH 11884 PERF.12125 - 22090						
06	93420 X	44111	-0-	-49309	-0-	39664 4393	2 9	54	4	Y	3994	3849	1	105	8	85
07	89993 X	65696	-0-	-24297	-0-	59236 6114	2 9	346	4	Y	5558	5534	1	3	8	106
08	82936 X	82936	-0-	-0-	-0-	75489 7007	2 9	440	4	Y	6370	6288	1	11	8	177
09	70839 X	70839	-0-	-0-	-0-	66504 4226	2 9	109	4	Y	3842	3793	1			226
10	0	15540	-0-	15540	15540	96 203	1 4	14040	2	Y	1092	1310	1			8
11	0	-0-	-0-	-0-	15540			1201	9	Y	-0-	8	1			-0-
VJ RANCH LINK 35-38 E		WELL #: 712H		RRCID -> 290323		COMPL. DATE 07/29/2021				TOTAL DEPTH 11208 PERF.11503 - 21555						
06	48090 X	42666	-0-	-5424	-0-	34704 7894	2 9	68	4	Y	7176	7190	1	47	8	158
07	46407 X	42574	-0-	-3833	-0-	34364 7899	2 9	311	4	Y	7181	7200	1	1	8	138
08	41897 X	41897	-0-	-0-	-0-	34085 7504	2 9	308	4	Y	6822	6763	1	3	8	194
09	39600 X	7135	-0-	-32465	-0-	5519 1586	2 9	30	4	Y	1442	1545	1			91
10	0	10252	-0-	10252	10252	109 227	1 4	7644	2	Y	2065	2140	1			16
11	0	18176	-0-	18176	28428	82 297	1 4	13657	2	Y	3764	3760	1			20
VJ RANCH LINK 35-38 D		WELL #: 731H		RRCID -> 290324		COMPL. DATE 11/10/2021				TOTAL DEPTH 11528 PERF.11975 - 21791						
06	67860 X	64738	-0-	-3122	-0-	55414 9219	2 9	105	4	Y	8381	8420	1	56	8	183
07	76942 X	56348	-0-	-20594	-0-	47551 8411	2 9	386	4	Y	7646	7681	1	1	8	147
08	72075 X	58186	-0-	-13889	-0-	49034 8800	2 9	352	4	Y	8000	7917	1	4	8	226
09	69750 X	51952	-0-	-17798	-0-	43064 8782	2 9	106	4	Y	7984	7710	1			500
10	0	27634	-0-	27634	27634	225 460	1 4	24440	2	Y	2281	2764	1			17
11	0	66008	-0-	66008	93642	184 664	1 4	55789	2	Y	8519	8492	1			44

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
VJ RANCH LINK 35-38 F WELL #: 732H RRCID -> 290334 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11825 - 21762															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	77070 X	65569	-0-	-11501	-0-	55685	2	86	4	Y	8907	8926	1	59 8	195
						9798	9								
07	74927 X	65725	-0-	-9202	-0-	55533	2	383	4	Y	8917	8940	1	1 8	171
						9809	9								
08	68045 X	63083	-0-	-4962	-0-	52887	2	374	4	Y	8929	8843	1	4 8	253
						9822	9								
09	65850 X	7969	-0-	-57881	-0-	6644	2	19	4	Y	1187	1366	1		74
						1306	9								
10	0	19260	-0-	19260	19260	160	1	15695	2	Y	2734	2787	1		21
						398	4	3007	9						
11	0	39610	-0-	39610	58870	124	1	32349	2	Y	6081	6071	1		31
						448	4	6689	9						

STATE STREAMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290341 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10743 - 21017															
06	69480 X	49226	-0-	-20254	-0-	42	1	41937	2	Y	6588	6539	0	54 1	47
						7247	9					3	8		
07	65627 X	49430	-0-	-16197	-0-	420	1	42544	2	Y	5878	5811	0	28 1	76
						6466	9					10	8		
08	73986 X	73986	-0-	-0-	-0-	219	1	65509	2	Y	7507	7402	0	60 1	121
						8258	9								
09	56610 X	35907	-0-	-20703	-0-	38	1	32945	2	Y	2639	2638	0	87 1	30
						21	4	2903	9			5	8		
10	0	49328	-0-	49328	49328	138	1	40580	2	Y	7562	7368	0	105 1	119
						292	4	8318	9						
11	0	36550	-0-	36550	85878	68	1	29925	2	Y	5766	5687	0	104 1	93
						214	4	6343	9			1	8		

STATE STREAMER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290352 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10820 - 21555															
06	117360 X	83317	-0-	-34043	-0-	57	1	74446	2	Y	8013	7975	0	99 1	57
						8814	9					3	8		
07	114111 X	10570	-0-	-103541	-0-	76	1	9589	2	Y	823	861	0	7 1	11
						905	9					1	8		
08	104532 X	5509	-0-	-99023	-0-	14	1	5242	2	Y	230	232	0	5 1	4
						253	9								
09	96210 X	4240	-0-	-91970	-0-	8	1	3897	2	Y	301	291	0	10 1	3
						4	4	331	9			1	8		
10	0	20777	-0-	20777	20777	99	1	18543	2	Y	1751	1677	0	50 1	27
						209	4	1926	9						
11	0	18473	-0-	18473	39250	61	1	16587	2	Y	1485	1420	0	69 1	23
						191	4	1634	9						

STATE STREAMER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290357 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10580 - 21229															
06	64480 X	64480	-0-	-0-	-0-	49	1	52791	2	Y	10582	10589	0	66 1	76
						11640	9					4	8		
07	62682 X	51932	-0-	-10750	-0-	454	1	43197	2	Y	7528	7467	0	28 1	97
						8281	9					12	8		
08	97609 X	97609	-0-	-0-	-0-	266	1	85616	2	Y	10661	10509	0	77 1	172
						11727	9								
09	54210 X	50312	-0-	-3898	-0-	44	1	38685	2	Y	10508	10374	0	179 1	121
						24	4	11559	9			6	8		
10	0	46703	-0-	46703	46703	148	1	35517	2	Y	9750	9626	0	90 1	155
						313	4	10725	9						
11	0	42771	-0-	42771	89474	93	1	36267	2	Y	5560	5553	0	71 1	90
						295	4	6116	9			1	8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOHNNY CASH 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 JOHNNY CASH UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 291007		COMPL. DATE 02/03/2021				TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9901 - 18531						
06	41850 X	7478	-0-	-34372	-0-	2109	1	49	4	Y	4836	4593	1	10	8	301
						5320	9									
07	43245 X	7059	-0-	-36186	-0-	1743	1	36	4	Y	4800	4783	1	6	8	312
						5280	9									
08	53692 X	6449	-0-	-47243	-0-	1570	1	30	4	Y	4408	4500	1			220
						4849	9									
09	50430 X	9683	-0-	-40747	-0-	1960	1	5828	2	Y	1703	1750	1	3	8	170
						22	4	1873	9							
10	0	39706	-0-	39706	39706	2463	1	30134	2	Y	6399	6071	1			498
						70	4	7039	9							
11	0	3228	-0-	3228	42934	2268	1	657	2	Y	181	669	1			10
						104	4	199	9							
STATE TROOPER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291101		COMPL. DATE 12/18/2021				TOTAL DEPTH 10967 PERF.11155 - 18893						
06	91920 X	64877	-0-	-27043	-0-	191	1	54432	2	Y	9125	9096	0	80	1	107
						216	4	10038	9			2	8			
07	87637 X	55655	-0-	-31982	-0-	270	1	47044	2	Y	7522	7544	0	64	1	21
						67	4	8274	9							
08	75981 X	58563	-0-	-17418	-0-	81	1	49757	2	Y	7893	7850	0	25	1	36
						43	4	8682	9			3	8			
09	73530 X	64975	-0-	-8555	-0-	27	1	56532	2	Y	7615	7462	0	98	1	91
						39	4	8377	9							
10	0	50387	-0-	50387	50387	19	1	42471	2	Y	7139	7090	0	59	1	81
						44	4	7853	9							
11	0	59914	-0-	59914	110301	40	1	50891	2	Y	8079	7978	0	100	1	81
						96	4	8887	9			1	8			
ATLAS 7 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 291108		COMPL. DATE 01/14/2021				TOTAL DEPTH 11987 PERF.12182 - 16826						
06	26392 X	26392	-0-	-0-	-0-	20516	2	66	4	Y	5282	5191	0	16	1	105
						5810	9					19	8			
07	27015 X	27015	-0-	-0-	-0-	21176	2	83	4	Y	5233	5181	0	4	1	133
						5756	9					20	8			
08	26505 X	21251	-0-	-5254	-0-	17186	2	115	4	Y	3591	3612	0	2	1	74
						3950	9					36	8			
09	25650 X	20298	-0-	-5352	-0-	15352	2	428	4	Y	4107	4077	0	4	1	100
						4518	9									
10	0	21254	-0-	21254	21254	16474	2	77	4	Y	4275	4281	0	18	1	76
						4703	9									
11	0	18075	-0-	18075	39329	14031	2	38	4	Y	3642	3630	0	19	1	62
						4006	9					7	8			
ATLAS 7 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 291111		COMPL. DATE 01/14/2021				TOTAL DEPTH 11914 PERF.12148 - 16720						
06	26970 X	24047	-0-	-2923	-0-	18602	2	54	4	Y	4901	4806	0	25	1	97
						5391	9					20	8			
07	27869 X	22328	-0-	-5541	-0-	17365	2	65	4	Y	4453	4410	0	6	1	113
						4898	9					21	8			
08	21292 X	21292	-0-	-0-	-0-	16478	2	95	4	Y	4290	4270	0	3	1	88
						4719	9					42	8			
09	19759 X	19759	-0-	-0-	-0-	14829	2	354	4	Y	4160	4140	0	7	1	101
						4576	9									
10	0	18986	-0-	18986	18986	14754	2	63	4	Y	3790	3796	0	28	1	67
						4169	9									
11	0	18525	-0-	18525	37511	14908	2	36	4	Y	3255	3223	0	35	1	55
						3581	9					9	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 291128		COMPL. DATE 09/16/2021					TOTAL DEPTH 10587 PERF.10667 - 17918					
06		68460 X	8888	-0-	-59572	-0-	25 1	7056 2	1719 9	Y	1563	1633 0	9 1		18	
							88 4	1719 9								
07		62124 X	16160	-0-	-45964	-0-	65 1	11645 2	4391 9	Y	3992	3976 0	23 1		11	
							59 4	4391 9								
08		50189 X	20889	-0-	-29300	-0-	27 1	16751 2	4076 9	Y	3705	3683 0	15 1		17	
							35 4	4076 9				1 8				
09		48570 X	22230	-0-	-26340	-0-	9 1	17903 2	4297 9	Y	3906	3823 0	53 1		47	
							21 4	4297 9								
10		0	28796	-0-	28796	28796	10 1	23199 2	5554 9	Y	5049	4982 0	57 1		57	
							33 4	5554 9								
11		0	17035	-0-	17035	45831	11 1	13576 2	3421 9	Y	3110	3089 0	47 1		31	
							27 4	3421 9								
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 291129		COMPL. DATE 09/16/2021					TOTAL DEPTH 10875 PERF.11143 - 18351					
06		76110 X	8293	-0-	-67817	-0-	24 1	6942 2	1276 9	Y	1160	1223 0	9 1		14	
							51 4	1276 9								
07		73904 X	6186	-0-	-67718	-0-	27 1	4804 2	1329 9	Y	1208	1211 0	8 1		3	
							26 4	1329 9								
08		62806 X	11362	-0-	-51444	-0-	14 1	8773 2	2553 9	Y	2321	2303 0	9 1		11	
							22 4	2553 9				1 8				
09		60780 X	28635	-0-	-32145	-0-	12 1	24033 2	4561 9	Y	4146	4035 0	73 1		49	
							29 4	4561 9								
10		0	39666	-0-	39666	39666	15 1	33049 2	6555 9	Y	5959	5844 0	97 1		67	
							47 4	6555 9								
11		0	44634	-0-	44634	84300	30 1	37342 2	7181 9	Y	6528	6373 0	156 1		65	
							81 4	7181 9				1 8				
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 761H		RRCID -> 291154		COMPL. DATE 09/16/2021					TOTAL DEPTH 11403 PERF.11466 - 18748					
06		87390 X	19155	-0-	-68235	-0-	59 1	16672 2	2312 9	Y	2102	2130 0	22 1		25	
							112 4	2312 9								
07		88536 X	24960	-0-	-63576	-0-	134 1	22978 2	1790 9	Y	1627	1626 0	21 1		5	
							58 4	1790 9								
08		79732 X	32644	-0-	-47088	-0-	49 1	29930 2	2627 9	Y	2388	2354 0	27 1		11	
							38 4	2627 9				1 8				
09		77160 X	43302	-0-	-33858	-0-	20 1	40155 2	3094 9	Y	2813	2704 0	87 1		33	
							33 4	3094 9								
10		0	65325	-0-	65325	65325	27 1	60151 2	5086 9	Y	4624	4451 0	155 1		51	
							61 4	5086 9								
11		0	62947	-0-	62947	128272	46 1	57952 2	4849 9	Y	4408	4224 0	192 1		43	
							100 4	4849 9								
ATLAS 7 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 291316		COMPL. DATE 01/14/2021					TOTAL DEPTH 11924 PERF.12083 - 16814					
06		38700 X	28087	-0-	-10613	-0-	19827 2	44 4	8216 9	N	7469	7347 0	19 1		149	
							8216 9					26 8				
07		35805 X	28727	-0-	-7078	-0-	20286 2	56 4	8385 9	N	7623	7547 0	5 1		193	
							8385 9					27 8				
08		35433 X	27871	-0-	-7562	-0-	19472 2	151 4	8248 9	N	7498	7479 0	3 1		155	
							8248 9					54 8				
09		32400 X	25925	-0-	-6475	-0-	17897 2	382 4	7646 9	N	6951	6931 0	6 1		169	
							7646 9									
10		32085 X	23305	-0-	-8780	-0-	16041 2	119 4	7145 9	N	6495	6526 0	22 1		116	
							7145 9									
*11		28080 X	27550	-0-	-530	-0-	19858 2	105 4	7587 9	N	6897	6849 0	34 1		117	
							7587 9					13 8				

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 9H RRCID -> 291318 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12086 - 16948																	
06		28050 X	23023	-0-	-5027	-0-	17412 5551	2 9	60	4	N	5046	4959 15	0 8	16	1	100
07		25606 X	23641	-0-	-1965	-0-	17898 5666	2 9	77	4	N	5151	5099 17	0 8	4	1	131
08		23963 X	22777	-0-	-1186	-0-	17141 5522	2 9	114	4	N	5020	5010 35	0 8	2	1	104
09		23010 X	20342	-0-	-2668	-0-	15028 4891	2 9	423	4	N	4446	4437	0	5	1	108
10		23777 X	19177	-0-	-4600	-0-	14191 4912	2 9	74	4	N	4465	4475	0	18	1	80
*11		23010 X	16867	-0-	-6143	-0-	12478 4346	2 9	43	4	N	3951	3937 7	0 8	20	1	67

STATE APACHE 57 WELL #: 751H RRCID -> 291331 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11364 - 21493																	
06		234060 X	231767	-0-	-2293	-0-	216534 14422	2 9	811	4	Y	13111	12828 19	0 8	245	1	315
07		268515 X	268515	-0-	-0-	-0-	251040 17081	2 9	394	4	Y	15528	15306 57	0 8	146	1	334
08		259439 X	242351	-0-	-17088	-0-	226140 16053	2 9	158	4	Y	14594	14273 1	0 8	209	1	445
09		251070 X	197785	-0-	-53285	-0-	184763 12946	2 9	76	4	Y	11769	11359 44	0 8	331	1	480
10		0	219169	-0-	219169	219169	204021 14991	2 9	157	4	Y	13628	13191	0	531	1	386
11		0	211751	-0-	211751	430920	196513 14903	2 9	335	4	Y	13548	12840 1	0 8	725	1	368

STATE APACHE 57 WELL #: 732H RRCID -> 291350 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11059 - 21199																	
06		91470 X	73683	-0-	-17787	-0-	67865 5544	2 9	274	4	Y	5040	4999 3	0 8	71	1	122
07		94519 X	79718	-0-	-14801	-0-	72978 6612	2 9	128	4	Y	6011	5956 8	0 8	39	1	130
08		80104 X	77672	-0-	-2432	-0-	71555 6061	2 9	56	4	Y	5510	5413	0	59	1	168
09		77520 X	69801	-0-	-7719	-0-	62985 6787	2 9	29	4	Y	6170	5960 22	0 8	101	1	255
10		0	69712	-0-	69712	69712	63575 6087	2 9	50	4	Y	5534	5482	0	148	1	159
11		0	65333	-0-	65333	135045	59631 5591	2 9	111	4	Y	5083	4904 1	0 8	197	1	140

STATE APACHE 57 WELL #: 733H RRCID -> 291351 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11062 - 20971																	
06		81210 X	66462	-0-	-14748	-0-	58898 7334	2 9	230	4	Y	6667	6595 4	0 8	62	1	162
07		83917 X	69504	-0-	-14413	-0-	63800 5597	2 9	107	4	Y	5088	5096 9	0 8	35	1	110
08		69843 X	65603	-0-	-4240	-0-	61242 4315	2 9	46	4	Y	3923	3833	0	81	1	119
09		67590 X	61023	-0-	-6567	-0-	56322 4676	2 9	25	4	Y	4251	4038 15	0 8	145	1	172
10		0	59816	-0-	59816	59816	56254 3518	2 9	44	4	Y	3198	3072	0	210	1	88
11		0	55337	-0-	55337	115153	51091 4155	2 9	91	4	Y	3777	3493	0	271	1	101

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 #: 731H		RRCID -> 291383		COMPL. DATE 01/27/2022				TOTAL DEPTH 10846 PERF.11060 - 21148							
06		89280 X	73013	-0-	-16267	-0-	66318 6430	2 9	265	4	Y	5845	5783 3	0 8	69	1	141
07		92256 X	79868	-0-	-12388	-0-	73112 6630	2 9	126	4	Y	6027	5991 8	0 8	39	1	130
08		79422 X	77813	-0-	-1609	-0-	71419 6340	2 9	54	4	Y	5764	5658	0	60	1	176
09		76860 X	70423	-0-	-6437	-0-	65191 5203	2 9	29	4	Y	4730	4589 18	0 8	105	1	194
10		0	67979	-0-	67979	67979	64188 3741	2 9	50	4	Y	3401	3348	0	151	1	96
11		0	61231	-0-	61231	129210	58693 2430	2 9	108	4	Y	2209	2052	0	195	1	58
		STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 291388		COMPL. DATE 06/29/2022				TOTAL DEPTH 10129 PERF.10631 - 20612					
06		247800 X	129072	-0-	-118728	-0-	119667 8966	2 9	439	4	Y	8151	8344	1	1	8	132
07		242234 X	101687	-0-	-140547	-0-	97703 3936	2 9	48	4	Y	3578	3561	1	43	8	106
08		222146 X	110879	-0-	-111267	-0-	105333 5512	2 9	34	4	Y	5011	4949	1			168
09		194490 X	104906	-0-	-89584	-0-	99022 5869	2 9	15	4	Y	5335	5393	1			110
10		0	105271	-0-	105271	105271	98765 6448	2 9	58	4	Y	5862	5808	1			164
11		0	84329	-0-	84329	189600	79007 5174	2 9	148	4	Y	4704	4659	1	20	8	189
		STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291401		COMPL. DATE 10/23/2021				TOTAL DEPTH 10191 PERF.10500 - 20305					
06		93090 X	66814	-0-	-26276	-0-	61028 5553	2 9	233	4	Y	5048	5207	1			91
07		89745 X	67468	-0-	-22277	-0-	61814 5624	2 9	30	4	Y	5113	4986	1	19	8	199
08		78802 X	64360	-0-	-14442	-0-	59712 4628	2 9	20	4	Y	4207	4246	1			160
09		76200 X	59113	-0-	-17087	-0-	55869 3235	2 9	9	4	Y	2941	3039	1			62
10		0	59968	-0-	59968	59968	56050 3884	2 9	34	4	Y	3531	3491	1			102
11		0	56251	-0-	56251	116219	52363 3784	2 9	104	4	Y	3440	3382	1	13	8	147
		STATE GATEWAY A		WELL #: 731H		RRCID -> 291416		COMPL. DATE 10/26/2021				TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9946 - 17305					
06		81634 X	81634	-0-	-0-	-0-	1565 74	1 4	75758 4237	2 9	Y	3852	3768	1	8	8	236
07		81305 X	81305	-0-	-0-	-0-	1319 87	1 4	76951 2948	2 9	Y	2680	2742	1	3	8	171
08		76874 X	76874	-0-	-0-	-0-	1197 83	1 4	73100 2494	2 9	Y	2267	2328	1			110
09		86668 X	86668	-0-	-0-	-0-	1625 55	1 4	82400 2588	2 9	Y	2353	2236	1	4	8	223
10		0	76096	-0-	76096	76096	1643 96	1 4	72391 1966	2 9	Y	1787	1883	1			127
11		0	4788	-0-	4788	80884	769 39	1 4	3848 132	2 9	Y	120	241	1			6

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE GATEWAY 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 732H		RRCID -> 291418		COMPL. DATE 10/25/2021				TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9857 - 17187					
06		106980 X	74423	-0-	-32557	-0-	932 1	71207 2	Y	2019	2061	1	4 8	122	
							63 4	2221 9							
07		108221 X	83653	-0-	-24568	-0-	832 1	78742 2	Y	3635	3519	1	4 8	234	
							80 4	3999 9							
08		98859 X	82650	-0-	-16209	-0-	814 1	77304 2	Y	4047	4081	1		200	
							80 4	4452 9							
09		92020 X	92020	-0-	-0-	-0-	1046 1	86804 2	Y	3744	3572	1	7 8	365	
							52 4	4118 9							
10		0	85501	-0-	85501	85501	1040 1	80043 2	Y	3932	3999	1		298	
							93 4	4325 9							
11		0	92938	-0-	92938	178439	913 1	87759 2	Y	3664	3770	1		192	
							236 4	4030 9							
		STATE GATEWAY		WELL #: 733H		RRCID -> 291437		COMPL. DATE 10/24/2021				TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9980 - 17266			
06		94290 X	81597	-0-	-12693	-0-	1476 1	78913 2	Y	1030	1050	1	2 8	60	
							75 4	1133 9							
07		91171 X	80958	-0-	-10213	-0-	1321 1	78406 2	Y	1039	1033	1	1 8	65	
							88 4	1143 9							
08		91171 X	69972	-0-	-21199	-0-	1314 1	67767 2	Y	737	767	1		35	
							80 4	811 9							
09		88230 X	59365	-0-	-28865	-0-	1629 1	56509 2	Y	1077	1009	1	2 8	101	
							42 4	1185 9							
10		0	68540	-0-	68540	68540	1547 1	65583 2	Y	1202	1218	1		85	
							88 4	1322 9							
11		0	92608	-0-	92608	161148	1529 1	87536 2	Y	2985	2917	1		153	
							259 4	3284 9							
		TITAN 7 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291633		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 11635 PERF.11884 - 16501			
06		36750 X	20797	-0-	-15953	-0-	14852 2	92 4	Y	5321	5330	0	17 1	47	
							5853 9				23 8				
07		35712 X	27345	-0-	-8367	-0-	19564 2	36 4	Y	7041	6997	0	6 1	55	
							7745 9				30 8				
08		32891 X	26646	-0-	-6245	-0-	19164 2	97 4	Y	6714	6647	0	19 1	41	
							7385 9				62 8				
09		31830 X	23691	-0-	-8139	-0-	16906 2	223 4	Y	5965	5936	0	7 1	63	
							6562 9								
10		0	22616	-0-	22616	22616	15952 2	193 4	Y	5883	5872	0	26 1	48	
							6471 9								
11		0	23458	-0-	23458	46074	16910 2	47 4	Y	5910	5834	0	30 1	81	
							6501 9				13 8				
		STATE PAPILLON UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 291634		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10218 PERF.10363 - 20121			
06		SHUT IN	146898	-0-	146898	232633	120273 2	2740 4	Y	21714	21778	1	8 8	194	
							23885 9								
07		SHUT IN	124217	-0-	124217	356850	105351 2	670 4	Y	16542	16425	1	141 8	170	
							18196 9								
08		SHUT IN	112899	-0-	112899	469749	96982 2	295 4	Y	14202	14276	1	1 8	95	
							15622 9								
09		SHUT IN	93988	-0-	93988	563737	81339 2	216 4	Y	11303	11331	1	1 8	66	
							12433 9								
*10		649691 X	85954	-0-	-563737	-0-	75168 2	161 4	Y	9659	9556	1		169	
							10625 9								
*11		169020 X	64546	-0-	-104474	-0-	57816 2	65 4	Y	6059	6092	1	22 8	114	
							6665 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE PAPIILLON UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291635 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 10423 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
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 57343 09/01/2021

TITAN 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291645 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11998 - 16689

06	15428 X	15428	-0-	-0-	-0-	10137	2	81	4	Y	4736	4752	0	12	1	42
						5210	9					14	8			
07	23685 X	23685	-0-	-0-	-0-	16704	2	40	4	Y	6310	6279	0	5	1	49
						6941	9					19	8			
08	24304 X	21521	-0-	-2783	-0-	14641	2	87	4	Y	6175	6131	0	17	1	38
						6793	9					38	8			
09	23520 X	19997	-0-	-3523	-0-	14062	2	225	4	Y	5191	5168	0	6	1	55
						5710	9									
10	0	18933	-0-	18933	18933	14535	2	222	4	Y	3796	3796	0	24	1	31
						4176	9									
11	0	16803	-0-	16803	35736	13149	2	45	4	Y	3281	3240	0	19	1	45
						3609	9					8	8			

STATE PAPIILLON UNIT WELL #: 751H RRCID -> 291678 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10647 - 20745

06	SHUT IN	159882	-0-	159882	235375	130926	2	799	4	Y	25597	25590	1	9	8	229
						28157	9									
07	SHUT IN	159035	-0-	159035	394410	134405	2	628	4	Y	21820	21681	1	143	8	225
						24002	9									
08	SHUT IN	169265	-0-	169265	563675	147291	2	449	4	Y	19568	19660	1	2	8	131
						21525	9									
09	SHUT IN	152279	-0-	152279	715954	132585	2	352	4	Y	17584	17613	1	1	8	101
						19342	9									
*10	852913 X	136959	-0-	-715954	-0-	120271	2	257	4	Y	14937	14777	1			261
						16431	9									
*11	134220 X	120693	-0-	-13527	-0-	105818	2	118	4	Y	13415	13374	1	49	8	253
						14757	9									

TITAN 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291699 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12072 - 16491

06	27270 X	17960	-0-	-9310	-0-	11647	2	87	4	Y	5660	5683	0	11	1	50
						6226	9					14	8			
07	24051 X	24051	-0-	-0-	-0-	16026	2	40	4	Y	7259	7231	0	4	1	57
						7985	9					17	8			
08	25730 X	20510	-0-	-5220	-0-	13401	2	74	4	Y	6395	6361	0	17	1	39
						7035	9					35	8			
09	24900 X	18944	-0-	-5956	-0-	12146	2	190	4	Y	6007	5978	0	4	1	64
						6608	9									
10	0	20315	-0-	20315	20315	12934	2	181	4	Y	6545	6539	0	17	1	53
						7200	9									
11	0	20854	-0-	20854	41169	13363	2	44	4	Y	6770	6701	0	21	1	93
						7447	9					8	8			

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	

STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 291700		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 11686				PERF.11916 - 16685			
06		20583 X	20583	-0-	-0-	-0-	14115 6369 9	2	99	4	Y	5790	5796 21 8	0	16	1	51
07		25967 X	25967	-0-	-0-	-0-	18276 7648 9	2	43	4	Y	6953	6918 27 8	0	5	1	54
08		30566 X	23476	-0-	-7090	-0-	16536 6849 9	2	91	4	Y	6226	6174 50 8	0	18	1	38
09		29160 X	21785	-0-	-7375	-0-	15266 6285 9	2	234	4	Y	5714	5685	0	6	1	61
10		0	21628	-0-	21628	21628	15059 6376 9	2	193	4	Y	5796	5787	0	23	1	47
11		0	20985	-0-	20985	42613	14974 5966 9	2	45	4	Y	5424	5360 11 8	0	26	1	74

STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 291754		COMPL. DATE 04/15/2022				TOTAL DEPTH 12969				PERF.12596 - 22666			
06		141750 X	60145	-0-	-81605	-0-	47897 12220 9	2	28	4	Y	11109	10544 44 8	0	482	1	143
07		105493 X	58310	-0-	-47183	-0-	46704 11604 9	2	2	4	Y	10549	10537 45 8	0	4	1	106
08		74431 X	54477	-0-	-19954	-0-	44043 10300 9	2	134	4	Y	9364	9232	0	91	8	147
09		68790 X	49535	-0-	-19255	-0-	39792 9730 9	2	13	4	Y	8845	8680	0	9	1	303
10		0	41223	-0-	41223	41223	32677 8058 9	2	488	4	Y	7325	7351	0	47	1	230
11		0	45202	-0-	45202	86425	35959 8799 9	2	444	4	Y	7999	7742 19 8	0	54	1	414

STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 291762		COMPL. DATE 04/14/2022				TOTAL DEPTH 12246				PERF.12372 - 22476			
06		124440 X	54214	-0-	-70226	-0-	44088 10099 9	2	27	4	Y	9181	8706 42 8	0	397	1	118
07		95666 X	53238	-0-	-42428	-0-	43409 9827 9	2	2	4	Y	8934	8915 44 8	0	3	1	90
08		64263 X	47806	-0-	-16457	-0-	39313 8415 9	2	78	4	Y	7650	7535	0	85	8	120
09		58110 X	30119	-0-	-27991	-0-	24874 5235 9	2	10	4	Y	4759	4711	0	5	1	163
10		0	37139	-0-	37139	37139	30179 6493 9	2	467	4	Y	5903	5838	0	43	1	185
11		0	36710	-0-	36710	73849	29820 6492 9	2	398	4	Y	5902	5722 16 8	0	44	1	305

STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 291763		COMPL. DATE 04/12/2022				TOTAL DEPTH 12528				PERF.12683 - 20030			
06		142590 X	59786	-0-	-82804	-0-	51150 8606 9	2	30	4	Y	7824	7329 64 8	0	396	1	99
07		111941 X	58558	-0-	-53383	-0-	50457 8099 9	2	2	4	Y	7363	7314 67 8	0	7	1	74
08		75051 X	36306	-0-	-38745	-0-	31210 5036 9	2	60	4	Y	4578	4477	0	104	8	71
09		69870 X	15939	-0-	-53931	-0-	14590 1331 9	2	18	4	Y	1210	1234	0	6	1	41
10		0	36173	-0-	36173	36173	31932 3813 9	2	428	4	Y	3466	3348	0	51	1	108
11		0	42558	-0-	42558	78731	37247 4854 9	2	457	4	Y	4413	4196 38 8	0	62	1	225

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT		//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	* * 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	
WAPITI A UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 291823	COMPL. DATE 04/11/2022	TOTAL DEPTH 12220	PERF.12369			-		22452			
06	138600 X	64163	-0-	-74437	-0-	51492 12640 9	2	31	4	Y	11491	10913 45 8	0	486 1	148
07	110670 X	65609	-0-	-45061	-0-	53101 12505 9	2	3	4	Y	11368	11350 48 8	0	3 1	115
08	72881 X	42377	-0-	-30504	-0-	34488 7818 9	2	71	4	Y	7107	7045	0	65 8	112
09	70530 X	16004	-0-	-54526	-0-	14195 1803 9	2	6	4	Y	1639	1693	0	2 1	56
10	0	31886	-0-	31886	31886	26242 5185 9	2	459	4	Y	4714	4578	0	44 1	148
11	0	33504	-0-	33504	65390	29301 3786 9	2	417	4	Y	3442	3342 21 8	0	51 1	176
WAPITI A UNIT		WELL #: 712H		RRCID -> 292012	COMPL. DATE 12/10/2021	TOTAL DEPTH 9857	PERF.10026			-		20040			
06	215040 X	65934	-0-	-149106	-0-	58936 6889 9	2	109	4	Y	6263	6227	1	2 8	191
07	195641 X	86644	-0-	-108997	-0-	78053 8525 9	2	66	4	Y	7750	7725	1		216
08	163060 X	30390	-0-	-132670	-0-	27468 2867 9	2	55	4	Y	2606	2730	1		92
09	135270 X	66901	-0-	-68369	-0-	60911 5951 9	2	39	4	Y	5410	5384	1		118
10	0	45777	-0-	45777	45777	40997 4523 9	2	257	4	Y	4112	4079	1		151
11	0	10349	-0-	10349	56126	9058 1227 9	2	64	4	Y	1115	1214	1		52
WAPITI A UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292013	COMPL. DATE 12/10/2021	TOTAL DEPTH 10050	PERF.10350			-		20220			
06	373560 X	170064	-0-	-203496	-0-	155417 14416 9	2	231	4	Y	13105	13244	1	4 8	398
07	361212 X	167299	-0-	-193913	-0-	153445 13741 9	2	113	4	Y	12492	12542	1		348
08	300979 X	153942	-0-	-147037	-0-	141662 12115 9	2	165	4	Y	11014	10974	1		388
09	248130 X	108252	-0-	-139878	-0-	99992 8210 9	2	50	4	Y	7464	7690	1		162
10	0	126254	-0-	126254	126254	115597 9950 9	2	707	4	Y	9045	8878	1		329
11	0	138443	-0-	138443	264697	128072 9712 9	2	659	4	Y	8829	8760	1		398
WAPITI A UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292014	COMPL. DATE 12/10/2021	TOTAL DEPTH 10117	PERF.10459			-		20483			
06	333750 X	139732	-0-	-194018	-0-	127426 12114 9	2	192	4	Y	11013	11143	1	4 8	335
07	326833 X	140315	-0-	-186518	-0-	128365 11853 9	2	97	4	Y	10775	10810	1		300
08	265639 X	132855	-0-	-132784	-0-	121748 10959 9	2	148	4	Y	9963	9912	1		351
09	218880 X	121187	-0-	-97693	-0-	111441 9689 9	2	57	4	Y	8808	8967	1		192
10	0	118147	-0-	118147	118147	107873 9613 9	2	661	4	Y	8739	8613	1		318
11	0	42773	-0-	42773	160920	39085 3474 9	2	214	4	Y	3158	3332	1		144

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
WAPITI A UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292015 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10620 - 20570														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		394410 X	197426	-0-	-196984	-0-	191774	2	286	4	Y	4878	4949	1 2 8 142
							5366	9						
07		397916 X	212737	-0-	-185179	-0-	207464	2	151	4	Y	4656	4671	1 127
							5122	9						
08		392553 X	187085	-0-	-205468	-0-	182174	2	212	4	Y	4272	4253	1 146
							4699	9						
09		325260 X	140801	-0-	-184459	-0-	135559	2	65	4	Y	4706	4753	1 99
							5177	9						
10		0	176434	-0-	176434	176434	169876	2	1048	4	Y	5009	4937	1 171
							5510	9						
11		0	112443	-0-	112443	288877	107131	2	548	4	Y	4331	4315	1 187
							4764	9						

STATE EINHORN UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292068 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 10527 PERF.11118 - 22550														
06		SHUT IN	327582	-0-	327582	363601	838	1	282025	2	Y	39748	39765	1 1 8 157
							996	4	43723	9				
07		SHUT IN	291739	-0-	291739	655340	219	1	257762	2	Y	30277	29911	1 150 8 373
							453	4	33305	9				
08		SHUT IN	246556	-0-	246556	901896	269	1	220940	2	Y	22807	22831	1 1 8 348
							259	4	25088	9				
09		SHUT IN	217637	-0-	217637	1119533	250	1	196587	2	Y	18654	18887	1 2 8 113
							281	4	20519	9				
10		SHUT IN	202881	-0-	202881	1322414	302	1	181332	2	Y	19094	18938	1 269
							244	4	21003	9				
*11		SHUT IN	166019	-0-	166019	1488433	277	1	149946	2	Y	14014	13775	1 508
							381	4	15415	9				

STATE EINHORN UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292072 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10330 - 22269														
06		SHUT IN	299638	-0-	299638	330647	763	1	256927	2	Y	37310	37316	1 1 8 147
							907	4	41041	9				
07		SHUT IN	234521	-0-	234521	565168	174	1	205095	2	Y	26265	25935	1 154 8 323
							360	4	28892	9				
08		SHUT IN	202838	-0-	202838	768006	217	1	178741	2	Y	21500	21493	1 1 8 329
							230	4	23650	9				
09		SHUT IN	171421	-0-	171421	939427	193	1	152316	2	Y	16992	17217	1 1 8 103
							221	4	18691	9				
10		SHUT IN	159171	-0-	159171	1098598	235	1	141012	2	Y	16123	15997	1 229
							189	4	17735	9				
*11		SHUT IN	132018	-0-	132018	1230616	217	1	117603	2	Y	12634	12397	1 466
							301	4	13897	9				

STATE EINHORN UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292074 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10484 - 22929														
06		SHUT IN	313936	-0-	313936	347787	755	1	255927	2	Y	51233	51223	1 1 8 202
							898	4	56356	9				
07		SHUT IN	255863	-0-	255863	603650	182	1	215587	2	Y	36106	35709	1 154 8 445
							377	4	39717	9				
08		SHUT IN	216015	-0-	216015	819665	222	1	183629	2	Y	29000	29000	1 1 8 444
							264	4	31900	9				
09		SHUT IN	186507	-0-	186507	1006172	203	1	160448	2	Y	23273	23574	1 2 8 141
							256	4	25600	9				
10		SHUT IN	171438	-0-	171438	1177610	243	1	146771	2	Y	22005	21838	1 308
							218	4	24206	9				
*11		SHUT IN	143567	-0-	143567	1321177	227	1	123636	2	Y	17617	17280	1 1 8 644
							325	4	19379	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
WELL #: 732H RRCID -> 292121 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11670 - 22316														
06	SHUT IN	294685	-0-	294685	330463	694 1	235668 2	Y	52271	52280	1	1	8	207
07	SHUT IN	222110	-0-	222110	552573	825 4	57498 9	Y	34932	34570	1	138	8	431
08	SHUT IN	185186	-0-	185186	737759	154 1	183212 2	Y	27430	27440	1	1	8	420
09	SHUT IN	154654	-0-	154654	892413	319 4	38425 9	Y	21663	21949	1	2	8	132
10	SHUT IN	140769	-0-	140769	1033182	187 1	154587 2	Y	19720	19567	1			285
*11	SHUT IN	118687	-0-	118687	1151869	239 4	30173 9	Y	15822	15512	1	1	8	594
WELL #: 733H RRCID -> 292225 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12222 - 16916														
06	145530 X	30935	-0-	-114595	-0-	24013 2	116 4	Y	6187	6159	0	27	1	55
07	45384 X	31805	-0-	-13579	-0-	6806 9	43 4	Y	6543	6501	0	7	1	51
08	40548 X	28752	-0-	-11796	-0-	24565 2	97 4	Y	5948	5870	0	18	1	36
09	36120 X	26339	-0-	-9781	-0-	7197 9	246 4	Y	5287	5259	0	8	1	56
10	0	26868	-0-	26868	26868	22112 2	205 4	Y	5469	5449	0	32	1	44
11	0	25384	-0-	25384	52252	6543 9	45 4	Y	5122	5041	0	40	1	70
WELL #: 731H RRCID -> 292228 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 12115 PERF.12139 - 16957														
06	183480 X	30141	-0-	-153339	-0-	23470 2	113 4	Y	5962	5940	0	24	1	53
07	39928 X	30534	-0-	-9394	-0-	6558 9	43 4	Y	6042	6004	0	6	1	47
08	39928 X	26800	-0-	-13128	-0-	23845 2	92 4	Y	5230	5157	0	16	1	32
09	36420 X	24907	-0-	-11513	-0-	6646 9	243 4	Y	4481	4458	0	8	1	47
10	0	24948	-0-	24948	24948	20955 2	202 4	Y	4353	4336	0	29	1	35
11	0	23421	-0-	23421	48369	5753 9	45 4	Y	3936	3865	0	37	1	54
WELL #: 731H RRCID -> 292273 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10452 - 20189														
06	SHUT IN	130947	-0-	130947	628960	19735 2	115385 2	N	13480	13689	1	6	8	256
07	SHUT IN	124758	-0-	124758	753718	4929 9	14828 9	N	12627	12507	1	26	8	350
08	SHUT IN	105015	-0-	105015	858733	168 4	13890 9	N	10385	10497	1	4	8	234
09	929403 X	70670	-0-	-858733	-0-	391 1	93141 2	N	6239	6317	1	2	8	154
10	0	79283	-0-	79283	79283	59 4	11424 9	N	6849	6831	1			172
11	0	67742	-0-	67742	147025	264 1	63370 2	N	5719	5569	1	2	8	320
WELL #: 731H RRCID -> 292273 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10452 - 20189														
WELL #: 731H RRCID -> 292273 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10452 - 20189														

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. JAWS STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
JAWS STATE UNIT		WELL #:	732H	RRCID ->	292274	COMPL. DATE	03/09/2022	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10367	-	19351
06	SHUT IN	119119	-0-	119119	536840	449 1	104422 2	N	12756	12930	1	6 8	242
						216 4	14032 9						
07	SHUT IN	116368	-0-	116368	653208	370 1	103864 2	N	10887	10805	1	22 8	302
						158 4	11976 9						
08	SHUT IN	95805	-0-	95805	749013	359 1	85561 2	N	8937	9034	1	3 8	202
						54 4	9831 9						
09	822383 X	73370	-0-	-749013	-0-	274 1	65785 2	N	6509	6548	1	2 8	161
						151 4	7160 9						
10	0	77695	-0-	77695	77695	798 1	69043 2	N	7099	7082	1		178
						45 4	7809 9						
11	0	47784	-0-	47784	125479	549 1	41790 2	N	4373	4304	1	2 8	245
						635 4	4810 9						
JAWS STATE UNIT		WELL #:	733H	RRCID ->	292368	COMPL. DATE	03/09/2022	TOTAL DEPTH	10462	PERF.	10693	-	20529
06	SHUT IN	113634	-0-	113634	512335	424 1	98742 2	N	12967	13134	1	6 8	246
						204 4	14264 9						
07	SHUT IN	76769	-0-	76769	589104	237 1	66861 2	N	8700	8687	1	18 8	241
						101 4	9570 9						
08	SHUT IN	104320	-0-	104320	693424	384 1	91534 2	N	11222	11206	1	4 8	253
						58 4	12344 9						
09	770923 X	77499	-0-	-693424	-0-	282 1	67863 2	N	8426	8468	1	3 8	208
						85 4	9269 9						
10	0	87291	-0-	87291	87291	879 1	76120 2	N	9311	9285	1		234
						50 4	10242 9						
11	0	36803	-0-	36803	124094	416 1	31758 2	N	3770	3792	1	1 8	211
						482 4	4147 9						
JAWS STATE UNIT		WELL #:	751H	RRCID ->	292369	COMPL. DATE	03/09/2022	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	10637	-	20064
06	SHUT IN	271642	-0-	271642	764278	1092 1	252323 2	N	16093	16218	1	8 8	305
						525 4	17702 9						
07	SHUT IN	262050	-0-	262050	1026328	878 1	244834 2	N	14512	14385	1	30 8	402
						375 4	15963 9						
08	SHUT IN	255397	-0-	255397	1281725	1019 1	240542 2	N	12439	12556	1	4 8	281
						153 4	13683 9						
09	1506838 X	225113	-0-	-1281725	-0-	892 1	212719 2	N	10212	10238	1	3 8	252
						269 4	11233 9						
10	0	206277	-0-	206277	206277	2280 1	195842 2	N	7296	7365	1		183
						129 4	8026 9						
11	0	167818	-0-	167818	374095	2074 1	156800 2	N	5949	5797	1	2 8	333
						2400 4	6544 9						
STATE STONEFLY UNIT		WELL #:	732H	RRCID ->	292376	COMPL. DATE	06/30/2022	TOTAL DEPTH	9854	PERF.	10445	-	20465
06	295800 X	122066	-0-	-173734	-0-	110961 2	405 4	N	9727	10037	1	1 8	177
						10700 9							
07	305660 X	104232	-0-	-201428	-0-	93540 2	46 4	N	9678	9446	1	22 8	387
						10646 9							
08	203732 X	103463	-0-	-100269	-0-	92511 2	30 4	N	9929	9918	1	1 8	397
						10922 9							
09	173520 X	95148	-0-	-78372	-0-	85232 2	13 4	N	9003	9199	1		201
						9903 9							
10	162471 X	92748	-0-	-69723	-0-	83938 2	50 4	N	7964	7924	1		241
						8760 9							
*11	122070 X	59236	-0-	-62834	-0-	53943 2	98 4	N	4723	4738	1	20 8	206
						5195 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. POLARIS 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 712H		RRCID -> 292385		COMPL. DATE 05/06/2021				TOTAL DEPTH 12054 PERF.12300 - 16997						
06		31440 X	22308	-0-	-9132	-0-	15469 2	10 4	Y	6208	6162 0	13 1			76	
07		32488 X	19050	-0-	-13438	-0-	6829 9	38 4	Y	5321	5300 0	3 1			82	
08		17912 X	17912	-0-	-0-	-0-	13159 2	93 4	Y	5149	5170 0	2 1			27	
09		22320 X	18550	-0-	-3770	-0-	5853 9	6 4	Y	4623	4593 0	5 1			52	
10		0	15727	-0-	15727	15727	12155 2	1 4	Y	4311	4305 0	15 1			43	
11		0	10388	-0-	10388	26115	5664 9	28 4	Y	3488	3474 0	12 1			39	
		STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292411		COMPL. DATE 07/01/2022				TOTAL DEPTH 9832 PERF.10475 - 20208				
06		354480 X	138693	-0-	-215787	-0-	124675 2	454 4	N	12331	12740 1	1 8			232	
07		366296 X	125418	-0-	-240878	-0-	13564 9	53 4	N	11020	10781 1	28 8			443	
08		208785 X	113192	-0-	-95593	-0-	113243 2	33 4	N	10484	10504 1	1 8			422	
09		175650 X	71066	-0-	-104584	-0-	12122 9	11 4	N	6125	6410 1				137	
10		164455 X	42896	-0-	-121559	-0-	101627 2	29 4	N	3718	3742 1				113	
*11		138690 X	52609	-0-	-86081	-0-	11532 9	97 4	N	4439	4338 1	18 8			196	
		STATE TROOPER UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 292469		COMPL. DATE 09/21/2021				TOTAL DEPTH 10708 PERF.10794 - 18350				
06		161910 X	48611	-0-	-113299	-0-	137 1	39256 2	Y	8213	8180 0	48 1			96	
07		167307 X	35982	-0-	-131325	-0-	184 4	9034 9	Y	6281	6317 0	42 1			18	
08		54064 X	42152	-0-	-11912	-0-	164 1	28856 2	Y	7003	6960 0	27 1			32	
09		51390 X	41557	-0-	-9833	-0-	53 4	6909 9	Y	6934	6790 0	93 1			83	
10		0	36834	-0-	36834	36834	55 1	34358 2	Y	6391	6335 0	67 1			72	
11		0	32887	-0-	32887	69721	36 4	7703 9	Y	6526	6451 0	81 1			65	
		STATE TROOPER UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292470		COMPL. DATE 09/21/2021				TOTAL DEPTH 10965 PERF.11023 - 18592				
06		187890 X	56262	-0-	-131628	-0-	162 1	46057 2	Y	8949	8916 0	62 1			105	
07		194153 X	46763	-0-	-147390	-0-	199 4	9844 9	Y	7288	7318 0	54 1			21	
08		65100 X	47087	-0-	-18013	-0-	220 1	38461 2	Y	7448	7395 0	37 1			34	
09		62910 X	49977	-0-	-12933	-0-	65 4	8017 9	Y	7123	6953 0	119 1			85	
10		0	42122	-0-	42122	42122	63 1	38790 2	Y	6848	6763 0	93 1			77	
11		0	37115	-0-	37115	79237	41 4	8193 9	Y	6318	6216 0	115 1			63	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE TROOPER 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 #: 751H		RRCID -> 292471	COMPL. DATE 09/21/2021	TOTAL DEPTH 10264	PERF.11614	- 19289								
06		121380 X	68690	-0-	-52690	-0-	222 1	62470 2	Y	5254	5193 0	78 1			61	
							219 4	5779 9			1 8					
07		125426 X	64971	-0-	-60455	-0-	346 1	59464 2	Y	4621	4614 0	55 1			13	
							78 4	5083 9								
08		100006 X	55602	-0-	-44404	-0-	85 1	51816 2	Y	3326	3277 0	46 1			15	
							42 4	3659 9			1 8					
09		86640 X	51107	-0-	-35533	-0-	23 1	46856 2	Y	3815	3683 0	102 1			45	
							31 4	4197 9								
10		0	60595	-0-	60595	60595	25 1	55323 2	Y	4724	4579 0	138 1			52	
							51 4	5196 9								
11		0	54174	-0-	54174	114769	39 1	49433 2	Y	4196	4032 0	175 1			41	
							86 4	4616 9								
		STATE PAPILLON UNIT		WELL #: 712H		RRCID -> 292485	COMPL. DATE 05/14/2022	TOTAL DEPTH 10266	PERF.10237	- 20284						
06		SHUT IN	137827	-0-	137827	227463	113340 2	2584 4	Y	19912	20030 1	7 8			177	
							21903 9									
07		SHUT IN	111722	-0-	111722	339185	94426 2	601 4	Y	15177	15073 1	125 8			156	
							16695 9									
08		SHUT IN	92150	-0-	92150	431335	78627 2	239 4	Y	12076	12150 1	1 8			81	
							13284 9									
09		SHUT IN	77132	-0-	77132	508467	65746 2	174 4	Y	10193	10215 1	1 8			58	
							11212 9									
*10		571991 X	63524	-0-	-508467	-0-	54648 2	117 4	Y	7963	7882 1			139		
							8759 9									
*11		157620 X	63487	-0-	-94133	-0-	54526 2	71 4	Y	8082	8040 1	30 8			151	
							8890 9									
		STATE PAPILLON UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292486	COMPL. DATE 03/28/2022	TOTAL DEPTH 10430	PERF. N/A							
06		SHUT IN	143184	-0-	143184	228504	114051 2	2589 4	Y	24131	24249 1	9 8			216	
							26544 9									
07		SHUT IN	112173	-0-	112173	340677	92906 2	590 4	Y	16979	16875 1	145 8			175	
							18677 9									
08		SHUT IN	89236	-0-	89236	429913	74358 2	225 4	Y	13321	13405 1	1 8			90	
							14653 9									
09		SHUT IN	78771	-0-	78771	508684	66180 2	175 4	Y	11287	11310 1	1 8			66	
							12416 9									
10		SHUT IN	70581	-0-	70581	579265	60388 2	129 4	Y	9149	9055 1			160		
							10064 9									
*11		SHUT IN	48145	-0-	48145	627410	41221 2	52 4	Y	6247	6265 1	23 8			119	
							6872 9									
		STATE PAPILLON UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292522	COMPL. DATE 05/14/2022	TOTAL DEPTH 10458	PERF.10432	- 20521						
06		SHUT IN	156913	-0-	156913	247263	121661 2	1277 4	Y	30886	30994 1	11 8			276	
							33975 9									
07		SHUT IN	155653	-0-	155653	402916	123795 2	546 4	Y	28465	28240 1	208 8			293	
							31312 9									
08		SHUT IN	144929	-0-	144929	547845	117802 2	356 4	Y	24337	24464 1	2 8			164	
							26771 9									
09		SHUT IN	115044	-0-	115044	662889	93074 2	245 4	Y	19750	19796 1	2 8			116	
							21725 9									
*10		764793 X	101904	-0-	-662889	-0-	83205 2	177 4	Y	16838	16660 1			294		
							18522 9									
*11		135900 X	91464	-0-	-44436	-0-	74611 2	83 4	Y	15245	15189 1	56 8			294	
							16770 9									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PAPILLON UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 761H		RRCID ->	292604	COMPL. DATE	05/14/2022	TOTAL DEPTH	10914	PERF.	10836	- 20982				
06	SHUT IN	168460	-0-	168460	267584	145535 20845	2 9	2080	4	Y	18950	19016	1	7	8	169
07	SHUT IN	174800	-0-	174800	442384	153528 20292	2 9	980	4	Y	18447	18290	1	136	8	190
08	SHUT IN	131209	-0-	131209	573593	116120 14735	2 9	354	4	Y	13395	13494	1	1	8	90
09	SHUT IN	105676	-0-	105676	679269	93626 11801	2 9	249	4	Y	10728	10756	1	1	8	61
*10	774829 X	95560	-0-	-679269	-0-	85635 9741	2 9	184	4	Y	8855	8761	1			155
*11	156780 X	84248	-0-	-72532	-0-	75532 8632	2 9	84	4	Y	7847	7826	1	29	8	147

POLARIS 7		WELL #: 731H		RRCID ->	292656	COMPL. DATE	09/19/2021	TOTAL DEPTH	12359	PERF.	12650	- 17193				
06	38470 X	38470	-0-	-0-	-0-	28663 9797	2 9	10	4	Y	8906	8881	0	31	1	108
07	38564 X	36603	-0-	-1961	-0-	27331 9233	2 9	39	4	Y	8394	8338	0	8	1	129
08	38564 X	38496	-0-	-68	-0-	28892 9488	2 9	116	4	Y	8625	8623	0	4	1	46
09	37320 X	34166	-0-	-3154	-0-	25721 8438	2 9	7	4	Y	7671	7621	0	10	1	86
10	0	33235	-0-	33235	33235	24865 8368	2 9	2	4	Y	7607	7580	0	37	1	76
11	0	29628	-0-	29628	62863	22147 7444	2 9	37	4	Y	6767	6709	0	42	1	76

POLARIS 7		WELL #: 732H		RRCID ->	292659	COMPL. DATE	09/20/2021	TOTAL DEPTH	12414	PERF.	12750	- 17393				
06	38640 X	29573	-0-	-9067	-0-	21601 7962	2 9	10	4	Y	7238	7207	0	20	1	88
07	39928 X	29391	-0-	-10537	-0-	21488 7863	2 9	40	4	Y	7148	7102	0	6	1	110
08	33139 X	26500	-0-	-6639	-0-	19191 7214	2 9	95	4	Y	6558	6582	0	3	1	35
09	29580 X	24284	-0-	-5296	-0-	17951 6327	2 9	6	4	Y	5752	5715	0	7	1	65
10	0	24331	-0-	24331	24331	17944 6386	2 9	1	4	Y	5805	5785	0	27	1	58
11	0	22418	-0-	22418	46749	16484 5902	2 9	32	4	Y	5365	5322	0	31	1	60

MCGREGOR C UNIT		WELL #: 731H		RRCID ->	292701	COMPL. DATE	01/23/2022	TOTAL DEPTH	12255	PERF.	12364	- 22296				
06	0 W	31043	-0-	31043	198109	20729 10091	2 9	223	4	Y	9174	8903	0	36	1	178
07	0 W	27852	-0-	27852	225961	18339 9361	2 9	152	4	Y	8510	8506	0	21	1	161
08	250468 X	24507	-0-	-225961	-0-	16040 8371	2 9	96	4	Y	7610	7577	0	18	1	176
09	34860 X	22591	-0-	-12269	-0-	14732 7799	2 9	60	4	Y	7090	7076	0	21	1	169
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	94	0			75
11	0	799	-0-	799	799	225 493	2 9	81	4	Y	448	515	0	6	1	2

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292847 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11150 - 20308														
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
06		455730 X	266487	-0-	-189243	-0-	443 1	254461 2	Y	9624	9618 0	18 8		75
							997 4	10586 9						
07		470921 X	238191	-0-	-232730	-0-	204 1	227263 2	Y	9563	9307 0	132 1		69
							205 4	10519 9			130 8			
08		0 W	203562	-0-	203562	203562	185 1	194282 2	Y	8122	7964 0	166 1		60
							161 4	8934 9			1 8			
09		378918 X	175356	-0-	-203562	-0-	161 1	167591 2	Y	6810	6511 0	278 1		70
							113 4	7491 9			11 8			
10		0	187884	-0-	187884	187884	228 1	178391 2	Y	8167	7756 0	430 1		51
							281 4	8984 9						
11		0	159741	-0-	159741	347625	197 1	151882 2	Y	6675	6140 0	518 1		68
							319 4	7343 9						

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 752H RRCID -> 292848 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11200 - 20344														
06		413610 X	233887	-0-	-179723	-0-	389 1	223037 2	Y	8715	8710 0	16 8		68
							874 4	9587 9						
07		427397 X	209100	-0-	-218297	-0-	182 1	202324 2	Y	5828	5580 0	159 1		41
							183 4	6411 9			116 8			
08		427397 X	182738	-0-	-244659	-0-	168 1	176398 2	Y	5478	5289 0	190 1		40
							146 4	6026 9						
09		358020 X	165014	-0-	-193006	-0-	153 1	159068 2	Y	5168	4814 0	332 1		52
							108 4	5685 9			10 8			
10		0	164277	-0-	164277	164277	202 1	158141 2	Y	5167	4709 0	479 1		31
							250 4	5684 9						
11		0	140613	-0-	140613	304890	176 1	135647 2	Y	4095	3635 0	451 1		40
							285 4	4505 9						

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 753H RRCID -> 292849 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11150 - 20381														
06		338220 X	292038	-0-	-46182	-0-	491 1	281644 2	Y	7998	7993 0	19 8		63
							1105 4	8798 9						
07		349494 X	262658	-0-	-86836	-0-	229 1	254572 2	Y	6934	6657 0	138 1		50
							230 4	7627 9			152 8			
08		0 W	217583	-0-	217583	217583	202 1	211590 2	Y	5105	4966 0	151 1		38
							175 4	5616 9						
09		419430 X	201847	-0-	-217583	-0-	186 1	193646 2	Y	7167	6850 0	268 1		74
							131 4	7884 9			13 8			
10		0	193914	-0-	193914	193914	241 1	188516 2	Y	4417	4085 0	379 1		27
							298 4	4859 9						
11		0	181524	-0-	181524	375438	230 1	176811 2	Y	3737	3225 0	503 1		36
							372 4	4111 9						

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 754H RRCID -> 292854 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		270560 X	270560	-0-	-0-	-0-	451 1	258641 2	Y	9504	9490 0	19 8		74
							1014 4	10454 9						
07		246107 X	246107	-0-	-0-	-0-	213 1	236349 2	Y	8484	8073 0	275 1		60
							213 4	9332 9			150 8			
08		0 W	217509	-0-	217509	217509	197 1	206844 2	Y	9361	9015 0	338 1		68
							171 4	10297 9						
09		407655 X	190146	-0-	-217509	-0-	177 1	183914 2	Y	5392	5093 0	300 1		54
							124 4	5931 9			13 8			
10		0	199177	-0-	199177	199177	245 1	191745 2	Y	6258	5820 0	454 1		38
							303 4	6884 9						
11		0	166948	-0-	166948	366125	209 1	160684 2	Y	5197	4377 0	809 1		49
							338 4	5717 9						

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
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 705HR		RRCID -> 292865	COMPL. DATE 04/18/2022	TOTAL DEPTH 11830	PERF. N/A									
06	SHUT IN	164318	-0-	164318	164318	41	1	113241	2	Y	46203	45944	0	122	1	131
						213	4	50823	9			6	8			
07	SHUT IN	99454	-0-	99454	263772	46	1	68050	2	Y	28507	28390	0	17	1	157
						31358	9					74	8			
08	SHUT IN	56198	-0-	56198	319970	40	1	37823	2	Y	16668	16438	0	207	1	52
						18335	9					128	8			
09	SHUT IN	52655	-0-	52655	372625	32	1	35975	2	Y	15121	14968	0	13	1	192
						15	4	16633	9							
10	SHUT IN	48847	-0-	48847	421472	100	1	33682	2	Y	13652	13618	0	47	1	179
						48	4	15017	9							
*11	SHUT IN	21344	-0-	21344	442816	77	1	14237	2	Y	6336	6397	0	25	1	74
						60	4	6970	9			19	8			
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 714H		RRCID -> 292866	COMPL. DATE 03/31/2022	TOTAL DEPTH 11854	PERF. N/A									
06	SHUT IN	135245	-0-	135245	135245	33	1	92974	2	Y	38144	37931	0	100	1	108
						280	4	41958	9			5	8			
07	SHUT IN	56661	-0-	56661	191906	26	1	38542	2	Y	16448	16415	0	10	1	90
						18093	9					41	8			
08	SHUT IN	47267	-0-	47267	239173	42	1	32945	2	Y	12982	12771	0	161	1	40
						14280	9					100	8			
09	SHUT IN	36513	-0-	36513	275686	27	1	26659	2	Y	8923	8840	0	10	1	113
						12	4	9815	9							
10	SHUT IN	32956	-0-	32956	308642	82	1	22827	2	Y	9097	9056	0	34	1	120
						40	4	10007	9							
*11	SHUT IN	25307	-0-	25307	333949	120	1	17558	2	Y	6850	6843	0	33	1	80
						94	4	7535	9			14	8			
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 715H		RRCID -> 292867	COMPL. DATE 04/05/2022	TOTAL DEPTH 11876	PERF. N/A									
06	SHUT IN	157582	-0-	157582	157582	39	1	108189	2	Y	44788	44515	0	141	1	126
						87	4	49267	9			6	8			
07	SHUT IN	71893	-0-	71893	229475	33	1	48835	2	Y	20932	20887	0	16	1	115
						23025	9					40	8			
08	SHUT IN	51529	-0-	51529	281004	40	1	35926	2	Y	14148	13965	0	178	1	44
						15563	9					76	8			
09	SHUT IN	42502	-0-	42502	323506	28	1	29461	2	Y	11818	11698	0	14	1	150
						13	4	13000	9							
10	SHUT IN	36326	-0-	36326	359832	85	1	25064	2	Y	10124	10096	0	45	1	133
						41	4	11136	9							
*11	SHUT IN	17269	-0-	17269	377101	83	1	11960	2	Y	4692	4731	0	27	1	55
						65	4	5161	9			12	8			
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 734H		RRCID -> 292868	COMPL. DATE 06/03/2022	TOTAL DEPTH 12191	PERF. 12164 - 17066									
06	SHUT IN	149508	-0-	149508	149508	37	1	102887	2	Y	41890	41648	0	118	1	118
						505	4	46079	9			6	8			
07	SHUT IN	78670	-0-	78670	228178	40	1	57393	2	Y	18822	18761	0	17	1	103
						533	4	20704	9			59	8			
08	SHUT IN	52599	-0-	52599	280777	42	1	40086	2	Y	11337	11144	0	143	1	35
						12471	9					118	8			
09	SHUT IN	51502	-0-	51502	332279	34	1	39065	2	Y	11262	11138	0	16	1	143
						15	4	12388	9							
10	SHUT IN	46348	-0-	46348	378627	104	1	35620	2	Y	9613	9573	0	57	1	126
						50	4	10574	9							
*11	413773 X	35146	-0-	-378627	-0-	148	1	26959	2	Y	7202	7169	0	54	1	84
						117	4	7922	9			21	8			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 705H		RRCID -> 292889		COMPL. DATE 03/09/2022		TOTAL DEPTH 11123 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	
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-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292928		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 12196 PERF. N/A		
06	SHUT IN	144804	-0-	144804	144804	40 1	110176 2	Y	31384 31174 0	117 1 89
						66 4	34522 9		4 8	
07	SHUT IN	57757	-0-	57757	202561	30 1	44059 2	Y	12338 12303 0	12 1 68
						96 4	13572 9		44 8	
08	SHUT IN	62761	-0-	62761	265322	54 1	48057 2	Y	13318 13033 0	167 1 41
						14650 9			145 8	
09	SHUT IN	49311	-0-	49311	314633	33 1	37958 2	Y	10277 10172 0	15 1 131
						15 4	11305 9			
10	SHUT IN	46775	-0-	46775	361408	104 1	35666 2	Y	9959 9906 0	53 1 131
						50 4	10955 9			
*11	SHUT IN	39232	-0-	39232	400640	156 1	29819 2	Y	8304 8263 0	56 1 96
						123 4	9134 9		20 8	
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 292939		COMPL. DATE 04/15/2022		TOTAL DEPTH 8998 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-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292945		COMPL. DATE 04/08/2022		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292946		COMPL. DATE 04/18/2022		TOTAL DEPTH 9265 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-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292947		COMPL. DATE 04/21/2022		TOTAL DEPTH 9221 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-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 24-13 L WELL #: 752H RRCID -> 293035 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12100 - 22278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	614641 X	214522	-0-	-400119	-0-	188276	2	1184	4	Y	22784	22608	1	239 8	150
						25062	9								
07	207001 X	207001	-0-	-0-	-0-	182589	2	978	4	Y	21304	21075	1	194 8	185
						23434	9								
08	204228 X	180047	-0-	-24181	-0-	160399	2	418	4	Y	17482	17442	1	15 8	210
						19230	9								
09	197640 X	154645	-0-	-42995	-0-	139226	2	286	4	Y	13757	13884	1		83
						15133	9								
10	0	144587	-0-	144587	144587	130238	2	310	4	Y	12763	12724	1		122
						14039	9								
11	0	129212	-0-	129212	273799	116491	2	756	4	Y	10877	10906	1		93
						11965	9								

CASSINI 7 UNIT WELL #: 703H RRCID -> 293049 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 11804 PERF. N/A

06	SHUT IN	157335	-0-	157335	157335	39	1	108307	2	N	44489	44236	0	121 1	126
						51	4	48938	9			6	8		
07	SHUT IN	86535	-0-	86535	243870	39	1	58401	2	N	25541	25448	0	17 1	140
						28095	9					62	8		
08	SHUT IN	41950	-0-	41950	285820	29	1	28000	2	N	12655	12502	0	158 1	39
						13921	9					96	8		
09	SHUT IN	52180	-0-	52180	338000	32	1	35643	2	N	14992	14825	0	15 1	191
						14	4	16491	9						
10	SHUT IN	42156	-0-	42156	380156	92	1	29312	2	N	11553	11546	0	46 1	152
						44	4	12708	9						
*11	SHUT IN	35064	-0-	35064	415220	140	1	24287	2	N	9570	9543	0	48 1	111
						110	4	10527	9			20	8		

LINK VJ RANCH 24-13 M WELL #: 753H RRCID -> 293057 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12070 - 22375

06	581274 X	178145	-0-	-403129	-0-	154956	2	973	4	Y	20196	20015	1	288 8	133
						22216	9								
07	235197 X	160341	-0-	-74856	-0-	140931	2	755	4	Y	16959	16768	1	177 8	147
						18655	9								
08	235197 X	142447	-0-	-92750	-0-	126066	2	329	4	Y	14593	14552	1	11 8	177
						16052	9								
09	227610 X	112846	-0-	-114764	-0-	99834	2	205	4	Y	11643	11749	1		71
						12807	9								
10	0	126546	-0-	126546	126546	112152	2	266	4	Y	12844	12789	1		126
						14128	9								
11	0	107617	-0-	107617	234163	95603	2	620	4	Y	10358	10392	1		92
						11394	9								

CASSINI 7 UNIT WELL #: 704H RRCID -> 293060 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 11803 PERF. N/A

06	SHUT IN	169145	-0-	169145	169145	42	1	116686	2	N	47411	47095	0	175 1	134
						265	4	52152	9			7	8		
07	SHUT IN	89976	-0-	89976	259121	42	1	61143	2	N	25688	25596	0	23 1	141
						534	4	28257	9			62	8		
08	SHUT IN	48580	-0-	48580	307701	37	1	33433	2	N	13736	13559	0	173 1	43
						15110	9					102	8		
09	SHUT IN	51476	-0-	51476	359177	32	1	35452	2	N	14525	14364	0	19 1	185
						14	4	15978	9						
10	SHUT IN	43074	-0-	43074	402251	92	1	29672	2	N	12060	12025	0	62 1	158
						44	4	13266	9						
*11	SHUT IN	31135	-0-	31135	433386	130	1	21209	2	N	8813	8793	0	56 1	102
						102	4	9694	9			20	8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 734H		RRCID -> 293159	COMPL. DATE 04/29/2022	TOTAL DEPTH 10846	PERF.11072	- 18700						
06	SHUT IN	10625	-0-	10625	10625	27 1 49 4	7898 2 2651 9	Y	2410	2371 0	11 1	28		
07	SHUT IN	186271	-0-	186271	196896	831 1 174 4	146327 2 38939 9	Y	35399	35087 0	238 1	101		
08	SHUT IN	127451	-0-	127451	324347	167 1 76 4	103677 2 23531 9	Y	21392	21286 0	102 1	98		
09	SHUT IN	83089	-0-	83089	407436	33 1 42 4	68722 2 14292 9	Y	12993	12729 0	207 1	154		
10	SHUT IN	81091	-0-	81091	488527	30 1 61 4	67379 2 13621 9	Y	12383	12211 0	187 1	139		
11	SHUT IN	65796	-0-	65796	554323	44 1 96 4	55181 2 10475 9	Y	9523	9350 0	217 1	94		
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 712H		RRCID -> 293161	COMPL. DATE 05/08/2022	TOTAL DEPTH 10582	PERF.10764	- 18149						
06	SHUT IN	10040	-0-	10040	10040	25 1 144 4	7337 2 2534 9	Y	2304	2267 0	10 1	27		
07	SHUT IN	141619	-0-	141619	151659	626 1 166 4	110480 2 30347 9	Y	27588	27357 0	178 1	79		
08	SHUT IN	87104	-0-	87104	238763	111 1 422 4	69115 2 17456 9	Y	15869	15805 0	64 1	73		
09	SHUT IN	59566	-0-	59566	298329	23 1 31 4	48026 2 11486 9	Y	10442	10244 0	147 1	124		
10	SHUT IN	61215	-0-	61215	359544	22 1 49 4	49634 2 11510 9	Y	10464	10341 0	129 1	118		
11	SHUT IN	48001	-0-	48001	407545	31 1 75 4	38842 2 9053 9	Y	8230	8122 0	143 1	82		
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 293162	COMPL. DATE 05/03/2022	TOTAL DEPTH 10860	PERF.11052	- 18341						
06	SHUT IN	10531	-0-	10531	10531	28 1 74 4	7942 2 2487 9	Y	2261	2222 0	12 1	27		
07	SHUT IN	166134	-0-	166134	176665	747 1 156 4	131440 2 33791 9	Y	30719	30425 0	232 1	88		
08	SHUT IN	127120	-0-	127120	303785	167 1 76 4	103762 2 23115 9	Y	21014	20871 0	128 1	96		
09	SHUT IN	82896	-0-	82896	386681	33 1 42 4	68876 2 13945 9	Y	12677	12384 0	238 1	150		
10	SHUT IN	86502	-0-	86502	473183	32 1 63 4	72277 2 14130 9	Y	12845	12600 0	251 1	144		
11	SHUT IN	71151	-0-	71151	544334	47 1 95 4	59309 2 11700 9	Y	10636	10382 0	292 1	105		
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 714H		RRCID -> 293164	COMPL. DATE 05/19/2022	TOTAL DEPTH 10569	PERF.10848	- 18430						
06	SHUT IN	10935	-0-	10935	10935	28 1 50 4	8158 2 2699 9	Y	2454	2408 0	17 1	29		
07	SHUT IN	208910	-0-	208910	219845	928 1 229 4	163599 2 44154 9	Y	40140	39762 0	291 1	115		
08	SHUT IN	137087	-0-	137087	356932	173 1 79 4	108199 2 28636 9	Y	26033	25891 0	128 1	120		
09	SHUT IN	90019	-0-	90019	446951	34 1 47 4	71936 2 18002 9	Y	16365	16029 0	260 1	195		
10	SHUT IN	86893	-0-	86893	533844	31 1 68 4	68899 2 17895 9	Y	16268	16050 0	230 1	183		
11	SHUT IN	70268	-0-	70268	604112	44 1 97 4	55947 2 14180 9	Y	12891	12753 0	191 1	129		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
TITAN 7 UNIT		WELL #: 732H		RRCID ->	293171	COMPL. DATE	08/16/2021	TOTAL DEPTH	1330	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	
06	0 W	9591	-0-	9591	1048908	7588 2	37 4	Y	1787	1790 0	7 1	34
						1966 9				8 8		
07	0 W	11660	-0-	11660	1060568	9373 2	42 4	Y	2041	2032 0	3 1	33
						2245 9				7 8		
08	0 W	11087	-0-	11087	1071655	9225 2	28 4	Y	1667	1647 0	1 1	30
						1834 9				22 8		
09	0 W	11534	-0-	11534	1083189	9320 2	28 4	Y	1987	1965 0	4 1	48
						2186 9						
10	0	11903	-0-	11903	1095092	9335 2	282 4	Y	2078	2072 0	14 1	40
						2286 9						
11	0	12776	-0-	12776	1107868	10342 2	29 4	Y	2186	2102 0	20 1	99
						2405 9				5 8		

STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 713H		RRCID ->	293186	COMPL. DATE	05/16/2022	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10764	- 18241	
06	SHUT IN	10419	-0-	10419	10419	26 1	7620 2	Y	2410	2371 0	11 1	28
						122 4	2651 9					
07	SHUT IN	169457	-0-	169457	179876	747 1	131801 2	Y	33380	33084 0	228 1	95
						191 4	36718 9			1 8		
08	SHUT IN	96401	-0-	96401	276277	123 1	76839 2	Y	17621	17546 0	83 1	81
						56 4	19383 9			6 8		
09	SHUT IN	65645	-0-	65645	341922	25 1	53175 2	Y	11283	11053 0	177 1	134
						34 4	12411 9					
10	SHUT IN	59392	-0-	59392	401314	22 1	48830 2	Y	9538	9417 0	148 1	107
						48 4	10492 9					
11	SHUT IN	43537	-0-	43537	444851	29 1	36442 2	Y	6358	6245 0	156 1	63
						72 4	6994 9			1 8		

VJ RANCH LINK 35-38 B		WELL #: 591H		RRCID ->	293203	COMPL. DATE	03/17/2020	TOTAL DEPTH	1103	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EXCELSIOR 12-7		WELL #: 13H		RRCID ->	293209	COMPL. DATE	10/05/2017	TOTAL DEPTH	12235	PERF.12355	- 16975	
06	0 W	9016	-0-	9016	1294265	15 1	6545 2	Y	2122	2057 0	5 1	73
						122 4	2334 9			16 8		
07	0 W	10126	-0-	10126	1304391	30 1	7070 2	Y	2690	2677 0	1 1	77
						67 4	2959 9			8 8		
08	0 W	9595	-0-	9595	1313986	25 1	6862 2	Y	2445	2423 0	1 1	83
						18 4	2690 9			15 8		
09	0 W	9253	-0-	9253	1323239	144 1	6437 2	Y	2422	2446 0	2 1	57
						8 4	2664 9					
10	0	8589	-0-	8589	1331828	64 1	6590 2	Y	1742	1744 0	8 1	47
						19 4	1916 9					
11	0	7460	-0-	7460	1339288	141 1	5624 2	Y	1525	1478 0	8 1	82
						17 4	1678 9			4 8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
STATE ABSAROKA UNIT				WELL #: 735H	RRCID -> 293214	COMPL. DATE 05/12/2022	TOTAL DEPTH 10848	PERF.11314 - 18988					
06	SHUT IN	10680	-0-	10680	10680	28 1 50 4	8040 2 2562 9	Y	2329	2291 0	11 1	27	
07	SHUT IN	214914	-0-	214914	225594	953 1 199 4	168065 2 45697 9	Y	41543	41154 0	296 1	119	
08	SHUT IN	162515	-0-	162515	388109	207 1 94 4	129169 2 33045 9	Y	30041	29863 0	149 1	138	
09	SHUT IN	133438	-0-	133438	521547	52 1 64 4	107646 2 25676 9	Y	23342	22826 0	376 1	277	
10	SHUT IN	114297	-0-	114297	635844	41 1 76 4	92168 2 22012 9	Y	20011	19764 0	299 1	225	
*11	SHUT IN	82672	-0-	82672	718516	53 1 104 4	67417 2 15098 9	Y	13725	13503 0	310 1	136	
STATE ABSAROKA UNIT				WELL #: 751H	RRCID -> 293216	COMPL. DATE 04/27/2022	TOTAL DEPTH 11111	PERF.11401 - 18660					
06	SHUT IN	14087	-0-	14087	14087	42 1 183 4	11857 2 2005 9	Y	1823	1785 0	17 1	21	
07	SHUT IN	290318	-0-	290318	304405	1487 1 332 4	256857 2 31642 9	Y	28765	28426 0	277 1	82	
08	SHUT IN	250325	-0-	250325	554730	365 1 165 4	223851 2 25944 9	Y	23585	23346 0	205 1	108	
09	SHUT IN	236396	-0-	236396	791126	104 1 128 4	213578 2 22586 9	Y	20533	19901 0	497 1	242	
10	SHUT IN	217689	-0-	217689	1008815	90 1 166 4	197629 2 19804 9	Y	18004	17537 0	509 1	200	
*11	SHUT IN	174918	-0-	174918	1183733	127 1 243 4	159063 2 15485 9	Y	14077	13558 0	581 1	137	
STATE ABSAROKA UNIT				WELL #: 762H	RRCID -> 293217	COMPL. DATE 04/24/2022	TOTAL DEPTH 11354	PERF.11599 - 19087					
06	SHUT IN	20855	-0-	20855	20855	65 1 130 4	18397 2 2263 9	Y	2057	2008 0	25 1	24	
07	SHUT IN	312033	-0-	312033	332888	1637 1 364 4	281777 2 28255 9	Y	25686	25360 0	276 1	73	
08	SHUT IN	197141	-0-	197141	530029	298 1 135 4	182294 2 14414 9	Y	13104	12950 0	162 1	60	
09	SHUT IN	161483	-0-	161483	691512	73 1 90 4	149708 2 11612 9	Y	10556	10173 0	319 1	124	
10	SHUT IN	142054	-0-	142054	833566	60 1 111 4	131640 2 10243 9	Y	9312	9003 0	330 1	103	
*11	SHUT IN	106320	-0-	106320	939886	79 1 156 4	98822 2 7263 9	Y	6603	6291 0	351 1	63	
TITAN 7 UNIT				WELL #: 7H	RRCID -> 293227	COMPL. DATE 08/16/2021	TOTAL DEPTH 1308	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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
VJ RANCH LINK 38-47 H		WELL #: 714H		RRCID -> 293247		COMPL. DATE 06/30/2022		TOTAL DEPTH 11154 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
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	134247	-0-	134247	134247	692 1	Y	26384	26178 1	206
						1415 4				
						29022 9				
11	SHUT IN	135665	-0-	135665	269912	260 1	Y	28444	28497 1	153
						937 4				
						103118 2				
						103180 2				
						31288 9				
VJ RANCH LINK 35-47 J		WELL #: 733H		RRCID -> 293248		COMPL. DATE 07/08/2022		TOTAL DEPTH 11552 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	269184	-0-	269184	269184	1446 1	Y	45770	45415 1	355
						3054 4				
						50347 9				
11	SHUT IN	280444	-0-	280444	549628	593 1	Y	41148	41285 1	218
						2140 4				
						214337 2				
						232448 2				
						45263 9				
VJ RANCH LINK 35-47 K		WELL #: 713H		RRCID -> 293249		COMPL. DATE 06/06/2022		TOTAL DEPTH 11232 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	255627	-0-	255627	255627	1304 1	Y	51766	51360 1	406
						2646 4				
						56943 9				
11	SHUT IN	270248	-0-	270248	525875	537 1	Y	50484	50618 1	272
						1938 4				
						194734 2				
						212241 2				
						55532 9				
WAPITI B UNIT		WELL #: 714H		RRCID -> 293262		COMPL. DATE 06/28/2022		TOTAL DEPTH 9902 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-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WAPITI B UNIT		WELL #: 734H		RRCID -> 293263		COMPL. DATE 06/21/2022		TOTAL DEPTH 10125 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-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WAPITI B UNIT		WELL #: 735H		RRCID -> 293264		COMPL. DATE 07/16/2022		TOTAL DEPTH 10230 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-
11	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														
WAPITI B UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 293265		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 10474 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
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-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VJ RANCH LINK 38-47 G		WELL #: 734H		RRCID -> 293269		COMPL. DATE 06/17/2022		TOTAL DEPTH 11432 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	178606	-0-	178606	178606	960	1	141975	2	Y	30319	30083	1			236
						2320	4	33351	9							
11	SHUT IN	216327	-0-	216327	394933	436	1	171923	2	Y	38541	38570	1			207
						1573	4	42395	9							

WAPITI A UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 293276		COMPL. DATE 06/13/2022		TOTAL DEPTH 10453 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-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE STREAMER UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 293315		COMPL. DATE 05/17/2022		TOTAL DEPTH 11019 PERF.12802 - 21239								
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	90141	-0-	90141	90141	676	1	83686	2	Y	4468	3773	0	603	1	92
						864	4	4915	9							
09	SHUT IN	371113	-0-	371113	461254	259	1	351477	2	Y	16517	15724	0	747	1	138
						1208	4	18169	9							
10	SHUT IN	387530	-0-	387530	848784	263	1	367516	2	Y	17293	16422	0	881	1	128
						729	4	19022	9							
11	SHUT IN	344490	-0-	344490	1193274	253	1	333628	2	Y	9383	7963	0	1475	1	73
						288	4	10321	9							

STATE STREAMER UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 293319		COMPL. DATE 05/30/2022		TOTAL DEPTH 10887 PERF.11205 - 21793								
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	90861	-0-	90861	90861	208	1	84892	2	Y	5171	5002	0	86	1	83
						73	4	5688	9							
09	SHUT IN	448300	-0-	448300	539161	288	1	419168	2	Y	26080	24770	0	1087	1	292
						156	4	28688	9			14	8			
10	SHUT IN	469950	-0-	469950	1009111	1031	1	440151	2	Y	24172	22845	0	1252	1	367
						2179	4	26589	9							
11	SHUT IN	386473	-0-	386473	1395584	590	1	366740	2	Y	15712	14364	0	1478	1	234
						1860	4	17283	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		

STATE STREAMER UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 293320		COMPL. DATE 05/20/2022		TOTAL DEPTH 11125		PERF.11410 - 22076
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	141387	-0-	141387	141387	321 1	131206 2	Y	8822	8531 0 150 1 141
						156 4	9704 9			
09	SHUT IN	349950	-0-	349950	491337	228 1	331196 2	Y	16729	15761 0 905 1 185
						124 4	18402 9			
10	SHUT IN	285244	-0-	285244	776581	639 1	272125 2	Y	10118	9277 0 878 1 148
						1350 4	11130 9			
11	SHUT IN	229832	-0-	229832	1006413	355 1	220149 2	Y	7464	6498 0 1007 1 106
						1118 4	8210 9			

MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 293376		COMPL. DATE 06/12/2022		TOTAL DEPTH 10151		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-			Y	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	68790	-0-	68790	68790	61524 2	674 4	Y	5993	5914 1 79
						6592 9				
*11	SHUT IN	174717	-0-	174717	243507	5 1	160686 2	Y	11750	11737 1 92
						1101 4	12925 9			

MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 293392		COMPL. DATE 07/09/2022		TOTAL DEPTH 9883		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	169063	-0-	169063	169063	151006 2	2140 4	Y	14470	14279 1 191
						15917 9				
*11	SHUT IN	229222	-0-	229222	398285	13 1	210069 2	Y	15001	15074 1 118
						2639 4	16501 9			

MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 293393		COMPL. DATE 06/30/2022		TOTAL DEPTH 10135		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-			Y	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	270669	-0-	270669	270669	247121 2	3472 4	Y	18251	18010 1 241
						20076 9				
*11	SHUT IN	285027	-0-	285027	555696	16 1	265705 2	Y	14512	14639 1 114
						3343 4	15963 9			

MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 293417		COMPL. DATE 07/18/2022		TOTAL DEPTH 9862		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	180167	-0-	180167	180167	160454 2	2269 4	Y	15858	15649 1 209
						17444 9				
*11	SHUT IN	246912	-0-	246912	427079	14 1	225673 2	Y	16719	16797 1 131
						2834 4	18391 9			

PHANTOM (WOLFCAMP)
EOG RESOURCES, INC.
VOYAGER 15

//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
//CONT.// 253162

WELL #: 5H RRCID -> 293456 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12090 - 16655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 W	7412	-0-	7412	1100372	6708	2	704	9	Y	640	605	0	24	1	36
												1	8			
01	0 W	7455	-0-	7455	1107827	6566	2	889	9	Y	808	760	0	8	1	48
												28	8			
02	0 W	7333	-0-	7333	1115160	6538	2	795	9	Y	723	709	0	7	1	44
												11	8			
03	0 W	7651	-0-	7651	1122811	7220	2	431	9	Y	392	399	0	8	1	22
												7	8			
04	0 W	7306	-0-	7306	1130117	6816	2	490	9	Y	445	436	0	5	1	14
												12	8			
05	0 W	6989	-0-	6989	1137106	6770	2	219	9	Y	199	191	0	3	1	10
												9	8			
06	0 W	6962	-0-	6962	1144068	6358	2	15	4	Y	535	480	0	5	1	32
						589	9					28	8			
07	0 W	8389	-0-	8389	1152457	7454	2	23	4	Y	829	808	0	2	1	42
						912	9					9	8			
08	0 W	8226	-0-	8226	1160683	7134	2	23	4	Y	972	924	0	1	1	72
						1069	9					17	8			
09	0 W	7315	-0-	7315	1167998	6637	2	18	4	Y	600	624	0	2	1	46
						660	9									
*10	0 W	5233	-0-	5233	1173231	3847	2	26	4	Y	1236	1205	0	5	1	72
						1360	9									
11	0 W	5225	-0-	5225	1178456	3673	2	28	4	Y	1385	1360	0	6	1	88
						1524	9					3	8			

VOYAGER 15

WELL #: 7H RRCID -> 293457 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12070 - 16481

12	0 W	9029	-0-	9029	1405220	7463	2	1566	9	Y	1424	1368	0	42	1	81
												3	8			
01	0 W	9089	-0-	9089	1414309	7510	2	1579	9	Y	1435	1401	0	8	1	88
												19	8			
02	0 W	8016	-0-	8016	1422325	6508	2	1508	9	Y	1371	1358	0	6	1	84
												11	8			
03	0 W	7848	-0-	7848	1430173	6577	2	1271	9	Y	1155	1161	0	6	1	66
												6	8			
04	0 W	7464	-0-	7464	1437637	6218	2	1246	9	Y	1133	1146	0	4	1	37
												12	8			
05	0 W	7176	-0-	7176	1444813	6096	2	1080	9	Y	982	956	0	2	1	52
												9	8			
06	0 W	6747	-0-	6747	1451560	5547	2	23	4	Y	1070	1002	0	5	1	64
						1177	9					51	8			
07	0 W	7930	-0-	7930	1459490	6293	2	35	4	Y	1456	1435	0	1	1	74
						1602	9					10	8			
08	0 W	8412	-0-	8412	1467902	6759	2	33	4	Y	1473	1420	0	1	1	109
						1620	9					17	8			
09	0 W	8195	-0-	8195	1476097	6726	2	26	4	Y	1312	1319	0	2	1	100
						1443	9									
10	0	8546	-0-	8546	1484643	7044	2	21	4	Y	1346	1358	0	10	1	78
						1481	9									
11	0	7826	-0-	7826	1492469	6382	2	19	4	Y	1295	1280	0	8	1	82
						1425	9					3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER 15		//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	
12	0	W	7174	-0-	7174	1261869	5515	2	1659	9	Y	1508	1449	0	41	1	86
01	0	W	6481	-0-	6481	1268350	5157	2	1324	9	Y	1204	1196	0	5	1	74
02	0	W	6065	-0-	6065	1274415	4772	2	1293	9	Y	1175	1162	0	4	1	72
03	0	W	6595	-0-	6595	1281010	5195	2	1400	9	Y	1273	1258	0	5	1	73
04	0	W	6012	-0-	6012	1287022	4760	2	1252	9	Y	1138	1158	0	3	1	38
05	0	W	6634	-0-	6634	1293656	5324	2	1310	9	Y	1191	1157	0	2	1	63
06	0	W	6376	-0-	6376	1300032	5051	2	21	4	Y	1185	1116	0	6	1	71
07	0	W	6660	-0-	6660	1306692	5231	2	29	4	Y	1273	1270	0	1	1	64
08	0	W	5780	-0-	5780	1312472	4478	2	24	4	Y	1162	1126	0	1	1	86
09	0	W	6510	-0-	6510	1318982	3741	2	30	4	Y	2490	2385	0	1	1	190
*10	0	W	6141	-0-	6141	1325123	4845	2	19	4	Y	1161	1278	0	6	1	67
11	0	W	7509	-0-	7509	1332632	6020	2	20	4	Y	1335	1303	0	10	1	85

VOYAGER 15		WELL #: 6H		RRCID -> 293462		COMPL. DATE 03/14/2017				TOTAL DEPTH 11868				PERF.12174 - 16686			
12	0	W	4090	-0-	4090	1217738	3687	2	403	9	Y	366	343	0	12	1	21
01	0	W	7854	-0-	7854	1225592	6168	2	1686	9	Y	1533	1441	0	6	1	95
02	0	W	7213	-0-	7213	1232805	6065	2	1148	9	Y	1044	1059	0	5	1	64
03	0	W	7277	-0-	7277	1240082	6129	2	1148	9	Y	1044	1034	0	5	1	60
04	0	W	8166	-0-	8166	1248248	6883	2	1283	9	Y	1166	1177	0	4	1	39
05	0	W	8376	-0-	8376	1256624	7121	2	1255	9	Y	1141	1113	0	2	1	61
06	0	W	7986	-0-	7986	1264610	6851	2	16	4	Y	1017	966	0	5	1	61
07	0	W	8423	-0-	8423	1273033	7332	2	18	4	Y	975	982	0	1	1	49
08	0	W	8215	-0-	8215	1281248	7212	2	16	4	Y	897	873	0	1	1	67
09	0	W	7746	-0-	7746	1288994	6955	2	15	4	Y	705	715	0	3	1	54
10	0		9634	-0-	9634	1298628	7562	2	24	4	Y	1862	1798	0	10	1	108
11	0		8813	-0-	8813	1307441	7301	2	19	4	Y	1357	1363	0	13	1	86

MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 293477		COMPL. DATE 05/22/2022				TOTAL DEPTH 1980				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-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE LOONIE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 752HR		RRCID -> 293504		COMPL. DATE 08/21/2022				TOTAL DEPTH 11013 PERF.11050 - 21220						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*08	0	109471	-0-	109471	109471	808	1	100476	2	N	6762	5729	0	893	1	140
						749	4	7438	9							
*09	555981 X	446510	-0-	-109471	-0-	309	1	420090	2	N	22426	21458	0	920	1	188
						1442	4	24669	9							
10	497271 X	355826	-0-	-141445	-0-	238	1	333277	2	N	19683	18925	0	799	1	147
						660	4	21651	9							
*11	481230 X	389572	-0-	-91658	-0-	278	1	367939	2	N	19126	17484	0	1627	1	162
						316	4	21039	9							
STATE LOONIE UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 293506		COMPL. DATE 08/22/2022				TOTAL DEPTH 10420 PERF.10460 - 20527						
08	0	65277	-0-	65277	65277	430	1	54338	2	Y	9191	7842	0	1157	1	192
						399	4	10110	9							
09	346369 X	281092	-0-	-65277	-0-	170	1	234822	2	Y	40895	39885	0	853	1	349
						1115	4	44985	9							
*10	302343 X	207706	-0-	-94637	-0-	126	1	179108	2	Y	25566	25242	0	478	1	195
						349	4	28123	9							
11	292590 X	140237	-0-	-152353	-0-	85	1	115898	2	Y	21826	21384	0	439	1	198
						245	4	24009	9							
STATE LOONIE UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 293507		COMPL. DATE 08/21/2022				TOTAL DEPTH 10729 PERF.10752 - 20974						
*08	0	94343	-0-	94343	94343	627	1	79102	2	Y	12757	10877	0	1613	1	267
						581	4	14033	9							
09	459791 X	365448	-0-	-94343	-0-	227	1	313124	2	Y	46399	45178	0	1093	1	395
						1058	4	51039	9							
*10	341651 X	315109	-0-	-26542	-0-	194	1	275754	2	Y	35111	34452	0	787	1	267
						539	4	38622	9							
11	330630 X	239259	-0-	-91371	-0-	158	1	211866	2	Y	24595	23867	0	775	1	220
						180	4	27055	9							
STATE LOONIE UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 293508		COMPL. DATE 08/21/2022				TOTAL DEPTH 10704 PERF.10775 - 20849						
08	0	133414	-0-	133414	133414	921	1	115556	2	Y	14621	12445	0	1871	1	305
						854	4	16083	9							
*09	516201 X	382787	-0-	-133414	-0-	239	1	329266	2	Y	47425	46193	0	1133	1	404
						1114	4	52168	9							
*10	487351 X	366995	-0-	-120356	-0-	223	1	317476	2	Y	44252	43415	0	903	1	338
						619	4	48677	9							
11	471630 X	262491	-0-	-209139	-0-	172	1	230382	2	Y	28856	28077	0	858	1	259
						195	4	31742	9							
STATE LOONIE UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 293534		COMPL. DATE 08/21/2022				TOTAL DEPTH 11000 PERF.11019 - 21258						
*08	0	106553	-0-	106553	106553	791	1	97371	2	Y	6182	5225	0	829	1	128
						1591	4	6800	9							
*09	529728 X	423175	-0-	-106553	-0-	290	1	394747	2	Y	24350	23308	0	966	1	204
						1353	4	26785	9							
*10	468689 X	451469	-0-	-17220	-0-	306	1	427508	2	Y	20734	19653	0	1132	1	153
						848	4	22807	9							
11	453570 X	373822	-0-	-79748	-0-	271	1	357671	2	Y	14156	12849	0	1342	1	118
						308	4	15572	9							

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
MCGREGOR B UNIT		WELL #:		753H	RRCID ->	293563	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL DEPTH	12542	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SHUT IN	151678	-0-	151678	151678		104625	2	854	4	N	41999	40710 0 1070 1 219

STATE MERCURY 7		WELL #:		6H	RRCID ->	293606	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	11934	PERF.11970	- 16824
*12	134012 X	12215	-0-	-121797	-0-	9809	2	2406	9	N	2187	1961 0 16 1 323
01	38595 X	9674	-0-	-28921	-0-	7588	2	2086	9	N	1896	1746 0 290 1 164
02	34860 X	8658	-0-	-26202	-0-	6770	2	1888	9	N	1716	1751 0 6 1 112
03	38595 X	9367	-0-	-29228	-0-	7497	2	1870	9	N	1700	1760 0 7 1 38
04	37350 X	8334	-0-	-29016	-0-	7241	2	1093	9	N	994	989 0 5 1 20
05	38595 X	8674	-0-	-29921	-0-	6794	2	1880	9	N	1709	1649 0 2 1 66
06	37350 X	9904	-0-	-27446	-0-	7907	2	25	4	N	1793	1737 0 7 1 64
07	38595 X	8318	-0-	-30277	-0-	6519	2	26	4	N	1612	1611 0 1 1 55
08	38595 X	5668	-0-	-32927	-0-	4077	2	23	4	N	1425	1404 0 1 1 61
09	37350 X	5738	-0-	-31612	-0-	4141	2	29	4	N	1425	1425 0 1 1 60
10	38595 X	9310	-0-	-29285	-0-	7297	2	29	4	N	1804	1803 0 10 1 51
11	37350 X	9433	-0-	-27917	-0-	7510	2	28	4	N	1723	1704 0 13 1 51

STATE MERCURY 7		WELL #:		7H	RRCID ->	293630	COMPL. DATE	02/12/2016	TOTAL DEPTH	11920	PERF.12190	- 16600
12	0 W	1340	-0-	1340	2300385	868	2	472	9	N	429	526 0 1 1 64
01	0 W	11993	-0-	11993	2312378	7949	2	4044	9	N	3676	2904 0 476 1 318
02	0 W	10023	-0-	10023	2322401	6812	2	3211	9	N	2919	3017 0 7 1 191
03	0 W	10992	-0-	10992	2333393	7696	2	3296	9	N	2996	3097 0 8 1 66
04	0 W	10266	-0-	10266	2343659	7222	2	3044	9	N	2767	2742 0 5 1 57
05	0 W	10127	-0-	10127	2353786	7015	2	3112	9	N	2829	2751 0 3 1 109
06	0 W	9738	-0-	9738	2363524	6725	2	41	4	N	2702	2693 0 7 1 99
07	0 W	9907	-0-	9907	2373431	6789	2	41	4	N	2797	2788 0 2 1 95
08	0 W	7609	-0-	7609	2381040	5323	2	30	4	N	2051	2040 0 1 1 88
09	0 W	8798	-0-	8798	2389838	6380	2	31	4	N	2170	2164 0 3 1 91
10	0 W	9521	-0-	9521	2399359	6889	2	32	4	N	2364	2377 0 11 1 67
11	0 W	9653	-0-	9653	2409012	6819	2	36	4	N	2544	2518 0 13 1 75

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE MERCURY 7 WELL #: 13H RRCID -> 293631 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11951 PERF.12102 - 16841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 W	10880	-0-	10880	1703708	9035	2	1845	9	N	1677	1507	0	13 1	247
												3	8		
01	0 W	12396	-0-	12396	1716104	10537	2	1859	9	N	1690	1518	0	256 1	146
												17	8		
02	0 W	11316	-0-	11316	1727420	9644	2	1672	9	N	1520	1548	0	10 1	99
												9	8		
03	0 W	11823	-0-	11823	1739243	10268	2	1555	9	N	1414	1464	0	11 1	31
												7	8		
04	0 W	11125	-0-	11125	1750368	9661	2	1464	9	N	1331	1315	0	7 1	27
												13	8		
05	0 W	10572	-0-	10572	1760940	9177	2	1395	9	N	1268	1233	0	4 1	49
												9	8		
06	0 W	8947	-0-	8947	1769887	7690	2	16	4	N	1128	1097	0	8 1	40
						1241	9					32	8		
07	0 W	10271	-0-	10271	1780158	8893	2	17	4	N	1237	1228	0	2 1	42
						1361	9					5	8		
08	0 W	8000	-0-	8000	1788158	7021	2	14	4	N	877	871	0	1 1	38
						965	9					9	8		
09	0 W	8876	-0-	8876	1797034	7448	2	19	4	N	1281	1262	0	3 1	54
						1409	9								
10	0 W	8575	-0-	8575	1805609	7162	2	21	4	N	1265	1272	0	11 1	36
						1392	9								
11	0 W	7947	-0-	7947	1813556	6624	2	19	4	N	1185	1169	0	13 1	35
						1304	9					4	8		

STATE MERCURY 7 WELL #: 15H RRCID -> 293632 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12339 - 16834

12	0 W	8220	-0-	8220	1443534	7171	2	1049	9	Y	954	863	0	13 1	140
												2	8		
01	0 W	6986	-0-	6986	1450520	6246	2	740	9	Y	673	637	0	111 1	58
												7	8		
02	0 W	5126	-0-	5126	1455646	4467	2	659	9	Y	599	610	0	4 1	39
												4	8		
03	0 W	5726	-0-	5726	1461372	4848	2	878	9	Y	798	811	0	5 1	18
												3	8		
04	0 W	5682	-0-	5682	1467054	4810	2	872	9	Y	793	786	0	3 1	16
												6	8		
05	0 W	5532	-0-	5532	1472586	4648	2	884	9	Y	804	782	0	2 1	31
												5	8		
06	0 W	5345	-0-	5345	1477931	4434	2	14	4	Y	815	791	0	4 1	29
						897	9					22	8		
07	0 W	5276	-0-	5276	1483207	4394	2	14	4	Y	789	787	0	1 1	27
						868	9					3	8		
08	0 W	4709	-0-	4709	1487916	4059	2	12	4	Y	580	575	0	1 1	25
						638	9					6	8		
09	0 W	5534	-0-	5534	1493450	4662	2	15	4	Y	779	769	0	2 1	33
						857	9								
10	0 W	6050	-0-	6050	1499500	4870	2	21	4	Y	1054	1049	0	8 1	30
						1159	9								
11	0 W	5355	-0-	5355	1504855	4322	2	17	4	Y	924	916	0	9 1	27
						1016	9					2	8		

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE MERCURY 7 WELL #: 17H RRCID -> 293633 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12362 - 16833

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
12	0 W	6206	-0-	6206	1248145	5207	2	999	9	Y	908	821	0	133
01	0 W	6147	-0-	6147	1254292	5117	2	1030	9	Y	936	831	0	80
02	0 W	5352	-0-	5352	1259644	4492	2	860	9	Y	782	799	0	51
03	0 W	6030	-0-	6030	1265674	4951	2	1079	9	Y	981	999	0	22
04	0 W	6229	-0-	6229	1271903	5123	2	1106	9	Y	1005	990	0	21
05	0 W	6193	-0-	6193	1278096	5123	2	1070	9	Y	973	942	0	37
06	0 W	5908	-0-	5908	1284004	4927	2	25	4	Y	869	841	0	31
07	0 W	6385	-0-	6385	1290389	5259	2	29	4	Y	997	984	0	34
08	0 W	4746	-0-	4746	1295135	3914	2	18	4	Y	740	732	0	32
09	0 W	4676	-0-	4676	1299811	3779	2	20	4	Y	797	795	0	33
10	0 W	4456	-0-	4456	1304267	3481	2	19	4	Y	869	872	0	25
11	0 W	4551	-0-	4551	1308818	3531	2	23	4	Y	906	895	0	27

STATE MERCURY 7 WELL #: 8H RRCID -> 293635 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12180 - 16680

*12	0	7472	-0-	7472	7472	5534	2	1938	9	N	1762	1611	0	260
*01	0	6495	-0-	6495	13967	4795	2	1700	9	N	1545	1391	0	130
*02	0	4155	-0-	4155	18122	3053	2	1102	9	N	1002	1041	0	65
*03	0	4591	-0-	4591	22713	3462	2	1129	9	N	1026	1049	0	22
*04	0	5105	-0-	5105	27818	3911	2	1194	9	N	1085	1053	0	22
*05	0	5029	-0-	5029	32847	3949	2	1080	9	N	982	943	0	37
*06	0	5553	-0-	5553	38400	4296	2	27	4	N	1118	1098	0	40
*07	0	5817	-0-	5817	44217	4563	2	26	4	N	1116	1104	0	38
*08	0	4001	-0-	4001	48218	3257	2	20	4	N	658	645	0	28
*09	0	4975	-0-	4975	53193	4206	2	20	4	N	681	678	0	29
*10	0	4622	-0-	4622	57815	3722	2	17	4	N	803	804	0	23
*11	0	4542	-0-	4542	62357	3635	2	15	4	N	811	800	0	24

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE MERCURY 7 WELL #: 16H RRCID -> 293636 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12131 - 16789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	1441211 X	9321	-0-	-1431890	-0-	7406	2	1915	9	Y	1741	1579	0	12 1	257
*01	40703 X	9970	-0-	-30733	-0-	7917	2	2053	9	Y	1866	1666	0	278 1	161
*02	36764 X	8692	-0-	-28072	-0-	6900	2	1792	9	Y	1629	1669	0	6 1	107
*03	40703 X	8612	-0-	-32091	-0-	6784	2	1828	9	Y	1662	1719	0	7 1	37
*04	39390 X	4170	-0-	-35220	-0-	2678	2	1492	9	Y	1356	1352	0	2 1	28
*05	40703 X	8753	-0-	-31950	-0-	6890	2	1863	9	Y	1694	1643	0	2 1	65
*06	39390 X	9167	-0-	-30223	-0-	7187	2	31	4	Y	1772	1718	0	6 1	63
*07	40703 X	9478	-0-	-31225	-0-	7558	2	32	4	Y	1716	1711	0	2 1	58
*08	40703 X	6412	-0-	-34291	-0-	5222	2	24	4	Y	1060	1057	0	1 1	45
*09	39390 X	7979	-0-	-31411	-0-	6517	2	25	4	Y	1306	1294	0	2 1	55
*10	40703 X	8411	-0-	-32292	-0-	6670	2	29	4	Y	1556	1557	0	10 1	44
*11	39390 X	8619	-0-	-30771	-0-	6873	2	32	4	Y	1558	1539	0	13 1	46

MCGREGOR C UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293688 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 12526 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-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FED OPERATING LLC 264211
 FOUNDERS O'BRIEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 290548 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10380 - 14950

06	39398 X	39398	-0-	-0-	-0-	37301	3	2097	9	N	1906	543	1		7119
07	28954 X	15636	-0-	-13318	-0-	13988	3	1648	9	N	1498	1098	1		7519
08	24552 X	-0-	-0-	-24552	-0-					N	2233	1866	1		7886
09	0	30825	-0-	30825	30825	28836	3	1989	9	N	1808	910	1		8784
10	70756 X	39931	-0-	-30825	-0-	37713	3	2218	9	N	2016	1948	1		8852
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1685	2115	1		8422

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
 WHITLEY 34-231 WELL #: 1H RRCID -> 288027 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10750 - 14530

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				400
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				400

BLACK STONE 34-216 WELL #: 2H RRCID -> 288160 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10995 - 15063

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	8280 X	6399	-0-	-1881	-0-		75	1	6175	2	N	135	182	1	449
							149	9							
07	12230 X	12230	-0-	-0-	-0-		146	1	11542	2	N	493	714	1	228
							542	9							
08	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-		149	1	9792	2	N	286	353	1	161
							315	9							
09	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-		146	1	8783	2	N	475	353	1	283
							523	9							
10	0	8948	-0-	8948	8948		150	1	8436	2	N	329	356	1	256
							362	9							
11	11220 X	NO RPT	-0-	-11220	-0-						N	NO RPT			256

MONROE 34-215 WRD															
WELL #: 1H RRCID -> 288162 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11070 - 15050															
06	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-		3926	2	400	4	N	1229	1462	1	292
							1352	9							
07	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-		5377	2	1131	9	N	1028	889	1	431
							5129	2	1249	9	N	1135	1058	1	508
08	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-		5194	2	1253	9	N	1139	1425	1	222
							4718	2	1350	9	N	1227	1077	1	372
09	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-										
10	0	6068	-0-	6068	6068										
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-						N	NO RPT			372

BLACK STONE 34-216															
WELL #: 1H RRCID -> 288168 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11008 - 14808															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MONROE 34-205 WRD															
WELL #: 2H RRCID -> 288171 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10815 - 15168															
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		942	2	85	9	N	77	182	1	267
							1468	2	112	9	N	102	177	1	192
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		1141	2	98	9	N	89			281
							928	2	96	9	N	87	179	1	189
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-				103	9	N	94			283
											N				
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-										
10	0	1025	-0-	1025	1025										
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	695						N	NO RPT			283

WHITLEY 34-231															
WELL #: 2H RRCID -> 288181 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10731 - 14798															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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								
06		9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	140 954	1 9	8511	2	N	867	979	1	170
07		13821 X	13821	-0-	-0-	-0-	150 1505	1 9	12166	2	N	1368	1086	1	452
08		13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	150 1107	1 9	12164	2	N	1006	1103	1	355
09		13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	148 1606	1 9	11537	2	N	1460	1511	1	304
10		0	12991	-0-	12991	12991	153 1169	1 9	11669	2	N	1063	1041	1	326
11		10350 X	NO RPT	-0-	-10350	2641					N	NO RPT			326
		MONROE 34-228 WRD UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 288251	COMPL. DATE 09/01/2015	TOTAL DEPTH 10708	PERF.11074 - 15195						
06		11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	295 1294	1 9	10110	2	N	1176	1256	1	148
07		12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	310 1360	1 9	11023	2	N	1236	1062	1	322
08		13160 X	13160	-0-	-0-	-0-	310 1327	1 9	11523	2	N	1206	1241	1	287
09		12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	300 1306	1 9	11313	2	N	1187	1250	1	224
10		0	13178	-0-	13178	13178	310 1337	1 9	11531	2	N	1215	1265	1	174
11		12750 X	NO RPT	-0-	-12750	428					N	NO RPT			174
		BRAMBLETT 34-216		WELL #:	1H	RRCID -> 288384	COMPL. DATE 02/21/2011	TOTAL DEPTH 10664	PERF.11074 - 14985						
06		4650 X	3810	-0-	-840	-0-	138 563	1 9	3109	2	N	512	553	1	385
07		4805 X	4289	-0-	-516	-0-	155 697	1 9	3437	2	N	634	527	1	432
08		4464 X	4251	-0-	-213	-0-	150 638	1 9	3463	2	N	580	527	1	485
09		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	150 630	1 9	3599	2	N	573	715	1	343
10		0	4467	-0-	4467	4467	155 657	1 9	3655	2	N	597	539	1	401
11		0	4220	-0-	4220	8687	150 637	1 9	3433	2	N	579	545	1	435
		MONROE 34-232		WELL #:	2H	RRCID -> 288498	COMPL. DATE 07/28/2011	TOTAL DEPTH 10539	PERF.10976 - 14895						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

06	62601 X	62601	-0-	-0-	-0-	163 1 5310 9	57128 2	Y	4827	4825 1		168	
07	64511 X	62478	-0-	-2033	-0-	164 1 5458 9	56856 2	Y	4962	4994 1		136	
08	71455 X	61640	-0-	-9815	-0-	168 1 23 4	56215 2	Y	4758	4770 1		124	
09	65220 X	58761	-0-	-6459	-0-	165 1 40 4	53560 2	Y	4542	4557 1		109	
10	0	59176	-0-	59176	59176	169 1 5035 9	53972 2	Y	4577	4569 1		117	
11	62610 X	NO RPT	-0-	-62610	-0-			Y	NO RPT			117	

DEVILS CASTLE		WELL #:		1H	RRCID -> 289170	COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 10790	PERF.11263 - 20693				
06	73260 X	63011	-0-	-10249	-0-	287 1 4534 9	58190 2	Y	4122	4121 1		139	
07	71393 X	63221	-0-	-8172	-0-	301 1 4573 9	58347 2	Y	4157	4179 1		117	
08	71393 X	61164	-0-	-10229	-0-	297 1 267 4	56219 2	Y	3983	3996 1		104	
09	65100 X	58354	-0-	-6746	-0-	285 1 396 4	53463 2	Y	3827	3839 1		92	
10	0	59038	-0-	59038	59038	296 1 4253 9	54489 2	Y	3866	3863 1		95	
11	63000 X	NO RPT	-0-	-63000	-0-			Y	NO RPT			95	

APRES VOUS		WELL #:		1H	RRCID -> 289428	COMPL. DATE 10/08/2018		TOTAL DEPTH 10849	PERF.11122 - 20418				
06	32220 X	29833	-0-	-2387	-0-	132 1 3243 9	26458 2	Y	2948	2948 1		104	
07	33294 X	30366	-0-	-2928	-0-	137 1 74 4	26746 2	Y	3099	3117 1		86	
08	33294 X	30632	-0-	-2662	-0-	140 1 3258 9	27234 2	Y	2962	2973 1		75	
09	31230 X	28589	-0-	-2641	-0-	135 1 3049 9	25405 2	Y	2772	2780 1		67	
10	0	29087	-0-	29087	29087	134 1 3009 9	25944 2	Y	2735	2716 1		86	
11	29820 X	NO RPT	-0-	-29820	-0-			Y	NO RPT			86	

HORNSILVER		WELL #:		1H	RRCID -> 289429	COMPL. DATE 11/04/2018		TOTAL DEPTH 11040	PERF.11373 - 20795				
06	43710 X	39685	-0-	-4025	-0-	168 1 2963 9	36554 2	Y	2694	2721 1		92	
07	44547 X	39384	-0-	-5163	-0-	173 1 88 4	36064 2	Y	2781	2797 1		76	
08	44547 X	38646	-0-	-5901	-0-	170 1 2894 9	35582 2	Y	2631	2639 1		68	
09	41460 X	37570	-0-	-3890	-0-	165 1 2741 9	34664 2	Y	2492	2502 1		58	
10	0	36327	-0-	36327	36327	163 1 2655 9	33509 2	Y	2414	2403 1		69	
11	39690 X	NO RPT	-0-	-39690	-0-			Y	NO RPT			69	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412																
INTUITION WELL #: 1H RRCID -> 289430 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11215 - 20795																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		43440 X	38061	-0-	-5379	-0-	181	1	34510	2	Y	3064	3075	1		103
							3370	9								
07		43555 X	38929	-0-	-4626	-0-	184	1	35208	2	Y	3198	3177	1		124
							19	4	3518	9						
08		43555 X	38685	-0-	-4870	-0-	179	1	35088	2	Y	3105	3153	1		76
							2	4	3416	9						
09		41160 X	36824	-0-	-4336	-0-	167	1	33449	2	Y	2916	2928	1		64
							3208	9								
10		0	37326	-0-	37326	37326	182	1	33942	2	Y	2911	2897	1		78
							3202	9								
11		38070 X	NO RPT	-0-	-38070	-0-					Y	NO RPT				78

TRESTLE WELL #: 1H RRCID -> 289431 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11325 - 20934																

06		37020 X	35932	-0-	-1088	-0-	143	1	32994	2	Y	2467	2471	1		82
							81	4	2714	9						
07		38254 X	33712	-0-	-4542	-0-	143	1	30771	2	Y	2539	2549	1		72
							5	4	2793	9						
08		37417 X	33145	-0-	-4272	-0-	133	1	30473	2	Y	2279	2285	1		66
							32	4	2507	9						
09		36210 X	19888	-0-	-16322	-0-	79	1	18281	2	Y	1389	1455	1		-0-
							1528	9								
10		0	33118	-0-	33118	33118	111	1	30646	2	Y	2146	2077	1		69
							2361	9								
11		35940 X	NO RPT	-0-	-35940	-0-					Y	NO RPT				69

PRONTO WELL #: 1H RRCID -> 289432 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11172 - 18654																

06		20610 X	17444	-0-	-3166	-0-	102	1	15549	2	Y	1630	1628	1		60
							1793	9								
07		21297 X	19614	-0-	-1683	-0-	110	1	17588	2	Y	1737	1751	1		46
							5	4	1911	9						
08		21142 X	17761	-0-	-3381	-0-	100	1	15990	2	Y	1506	1552	1		-0-
							14	4	1657	9						
09		19800 X	19495	-0-	-305	-0-	117	1	17584	2	Y	1631	1592	1		39
							1794	9								
10		0	19641	-0-	19641	19641	114	1	17714	2	Y	1648	1644	1		43
							1813	9								
11		18990 X	NO RPT	-0-	-18990	651					Y	NO RPT				43

SPELLBOUND WELL #: 1H RRCID -> 289433 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11487 - 20809																

06		43410 X	35227	-0-	-8183	-0-	126	1	31977	2	Y	2714	2702	1		111
							139	4	2985	9						
07		43917 X	43917	-0-	-0-	-0-	158	1	40354	2	Y	3091	3116	1		86
							5	4	3400	9						
08		43493 X	36868	-0-	-6625	-0-	146	1	33496	2	Y	2898	2906	1		78
							38	4	3188	9						
09		41880 X	36473	-0-	-5407	-0-	161	1	33144	2	Y	2880	2896	1		62
							3168	9								
10		0	37511	-0-	37511	37511	151	1	34043	2	Y	3015	2998	1		79
							3317	9								
11		42510 X	NO RPT	-0-	-42510	-0-					Y	NO RPT				79

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. PRIMA		//CONT.// //CONT.//	71052 900 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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
							289434	COMPL. DATE 02/01/2019	TOTAL DEPTH 10776	PERF.11290	-	20615					
06		37560 X	33339	-0-	-4221	-0-	167 2761	1 9	30411	2	Y	2510	2511	1			86
07		36859 X	34197	-0-	-2662	-0-	171 26	1 4	31169	2	Y	2574	2590	1			70
08		35743 X	33733	-0-	-2010	-0-	166 2	1 4	30894	2	Y	2428	2438	1			60
09		34590 X	32522	-0-	-2068	-0-	156 2532	1 9	29834	2	Y	2302	2305	1			57
10		0	32923	-0-	32923	32923	168 2542	1 9	30213	2	Y	2311	2308	1			60
11		33330 X	NO RPT	-0-	-33330	-0-					Y	NO RPT					60
		BALBO WEST UNIT					289435	COMPL. DATE 02/02/2016	TOTAL DEPTH 10323	PERF.10765	-	20896					
06		30990 X	24875	-0-	-6115	-0-	290 15	1 4	23681	2	N	808	962	1			109
07		32023 X	23069	-0-	-8954	-0-	271 878	1 9	21920	2	N	798	710	1			197
08		29946 X	6143	-0-	-23803	-0-	148 226	1 9	5769	2	N	205	206	1			196
09		26790 X	22533	-0-	-4257	-0-	300 8	1 4	21493	2	N	665	708	1			153
10		0	18988	-0-	18988	18988	299 43	1 4	17703	2	N	857	835	1			175
11		24870 X	NO RPT	-0-	-24870	-0-			943	9	N	NO RPT					175
		BALBO WEST-ELLIOT					289436	COMPL. DATE 11/13/2017	TOTAL DEPTH 10556	PERF.10695	-	20400					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
		BERKLEY STATE EAST UNIT					290521	COMPL. DATE 10/10/2017	TOTAL DEPTH 10580	PERF.10681	-	20591					
06		12660 X	11903	-0-	-757	-0-	298 6	1 4	10216	2	Y	1257	1242	1			119
07		12865 X	11984	-0-	-881	-0-	337 1382	1 9	10265	2	Y	1256	1281	1			94
08		12865 X	12180	-0-	-685	-0-	312 1300	1 9	10568	2	Y	1182	1182	1			94
09		12360 X	11215	-0-	-1145	-0-	299 3	1 4	9637	2	Y	1160	1162	1			92
10		0	8848	-0-	8848	8848	266 18	1 4	7572	2	Y	902	957	1			37
*11		11910 X	-0-	-0-	-11910	-0-			992	9	Y	-0-	12	7			25

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	* * 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
06		25950 X	9043	-0-	-16907	-0-	108 1	8361 2	Y	508	615 1		14
							15 4	559 9					
07		26908 X	953	-0-	-25955	-0-	865 2	88 9	Y	80	80 1		14
08		26939 X	21572	-0-	-5367	-0-	151 1	19364 2	Y	1562	1482 1		94
							339 4	1718 9					
09		26070 X	17340	-0-	-8730	-0-	296 1	15288 2	Y	1590	1587 1		97
							7 4	1749 9					
10		0	15625	-0-	15625	15625	311 1	13070 2	Y	1585	1594 1		88
							500 4	1744 9					
11		20880 X	NO RPT	-0-	-20880	-0-			Y	NO RPT			88

JOSE-KATIE EAST		WELL #:		1H	RRCID ->	292409	COMPL. DATE	01/26/2018	TOTAL	DEPTH	10049	PERF.10498	- 20237
06		40200 X	17271	-0-	-22929	-0-	298 1	15765 2	Y	1087	1071 1		58
							12 4	1196 9					
07		14309 X	14309	-0-	-0-	-0-	263 1	12689 2	Y	1234	1219 1		73
							1357 9						
08		23250 X	17169	-0-	-6081	-0-	310 1	15502 2	Y	1234	1259 1		48
							1357 9						
09		22110 X	16154	-0-	-5956	-0-	300 1	14635 2	Y	1103	1111 1		40
							6 4	1213 9					
10		22289 X	12075	-0-	-10214	-0-	236 1	10985 2	Y	752	755 1		37
							27 4	827 9					
11		17280 X	NO RPT	-0-	-17280	-0-			Y	NO RPT			37

BERKLEY STATE WEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	292487	COMPL. DATE	04/26/2018	TOTAL	DEPTH	9038	PERF. 9248	- 15819
06		0 W	-0-	-0-	-0-	9061			Y	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	9061			Y	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	9061			Y	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	9061			Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	9061			Y	-0-			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	9061			Y	NO RPT			-0-

JOSE-KATIE EAST		WELL #:		3H	RRCID ->	292502	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL	DEPTH	9940	PERF.10548	- 19921
06		538494 X	13003	-0-	-525491	-0-	299 1	8161 3	Y	4130	4172 0		80
							4543 9						
07		10476 X	10476	-0-	-0-	-0-	276 1	6693 3	Y	3188	3193 0		75
							3507 9						
08		18693 X	12354	-0-	-6339	-0-	310 1	7600 3	Y	4040	3999 0		116
							4444 9						
09		17040 X	12623	-0-	-4417	-0-	300 1	7946 3	Y	3979	3992 0		103
							4377 9						
10		10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	305 1	6022 3	Y	3651	3654 0		100
							4016 9						
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			100

JOSE-KATIE EAST		WELL #:		2H	RRCID ->	292519	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL	DEPTH	9954	PERF.10513	- 19993
06		0 W	8556	-0-	8556	565966	299 1	3870 2	Y	3986	4016 1		74
							2 4	4385 9					
07		573028 X	7062	-0-	-565966	-0-	277 1	3357 2	Y	3116	3101 1		89
							3428 9						
08		9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	310 1	4504 2	Y	3930	3907 1		112
							4323 9						
09		8610 X	8283	-0-	-327	-0-	300 1	3705 2	Y	3888	3902 1		98
							1 4	4277 9					
10		8897 X	7931	-0-	-966	-0-	307 1	3590 2	Y	3661	3662 1		97
							7 4	4027 9					
11		8850 X	NO RPT	-0-	-8850	-0-			Y	NO RPT			97

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLF CAMP)		HALCON OPERATING CO., INC.		FAYE-FAYE WEST		WELL #:	1H	RRCID ->	292520	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL DEPTH	10136	PERF.10550	- 20058
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
06		21510 X	11342	-0-	-10168	-0-	297 1	9598 2	Y	1309	1312	1			40
							7 4	1440 9							
07		16621 X	16621	-0-	-0-	-0-	346 1	14528 2	Y	1588	1584	1			44
							1747 9								
08		16775 X	16775	-0-	-0-	-0-	314 1	15124 2	Y	1215	1208	1			51
							1337 9								
09		16046 X	16046	-0-	-0-	-0-	300 1	14090 2	Y	1501	1514	1			38
							5 4	1651 9							
10		0	16188	-0-	16188	16188	311 1	14296 2	Y	1412	1410	1			40
							28 4	1553 9							
11		16230 X	NO RPT	-0-	-16230	-0-			Y	NO RPT					40

BOBBY WEST				WELL #:	1H	RRCID ->	292534	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10794	- 20335
06		0 W	14103	-0-	14103	802312	299 1	9879 2	Y	3563	3578	1	86
							6 4	3919 9					
07		0 W	14482	-0-	14482	816794	333 1	10177 2	Y	3611	3594	1	103
							3972 9						
08		831262 X	14468	-0-	-816794	-0-	312 1	10347 2	Y	3463	3468	1	98
							3809 9						
09		14520 X	13440	-0-	-1080	-0-	300 1	9339 2	Y	3452	3458	1	92
							4 4	3797 9					
10		0	13319	-0-	13319	13319	305 1	9204 2	Y	3447	3434	1	105
							18 4	3792 9					
11		14100 X	NO RPT	-0-	-14100	-0-			Y	NO RPT			105

SEALY RANCH				WELL #:	8802H	RRCID ->	292535	COMPL. DATE	03/04/2021	TOTAL DEPTH	11113	PERF.11329	- 20975
06		0 W	35329	-0-	35329	736352	19 1	29456 2	Y	5244	5250	1	113
							86 4	5768 9					
07		777621 X	41269	-0-	-736352	-0-	34891 2	198 4	Y	5618	5626	1	105
							6180 9						
08		41664 X	40649	-0-	-1015	-0-	5 1	34381 2	Y	5182	5127	1	160
							563 4	5700 9					
09		42510 X	38565	-0-	-3945	-0-	40 1	33160 2	Y	4735	4818	1	77
							156 4	5209 9					
10		41664 X	31254	-0-	-10410	-0-	26428 2	280 4	Y	4133	4092	1	118
							4546 9						
11		39930 X	31872	-0-	-8058	-0-	8 1	27053 2	Y	4239	4242	1	115
							148 4	4663 9					

SEALY RANCH				WELL #:	8803H	RRCID ->	292588	COMPL. DATE	03/04/2021	TOTAL DEPTH	11063	PERF.11337	- 20687
06		0 W	34172	-0-	34172	760727	18 1	28023 2	Y	5500	5508	1	115
							81 4	6050 9					
07		799535 X	38808	-0-	-760727	-0-	32255 2	183 4	Y	5791	5798	1	108
							6370 9						
08		41695 X	38595	-0-	-3100	-0-	5 1	32123 2	Y	5398	5334	1	172
							529 4	5938 9					
09		42900 X	36534	-0-	-6366	-0-	37 1	30922 2	Y	4933	5024	1	81
							149 4	5426 9					
10		41695 X	32114	-0-	-9581	-0-	26907 2	287 4	Y	4473	4421	1	133
							4920 9						
11		37560 X	33378	-0-	-4182	-0-	8 1	28209 2	Y	4553	4595	1	91
							153 4	5008 9					

PHANTOM (WOLF CAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: 9301H		RRCID -> 292589	COMPL. DATE 11/25/2017	TOTAL DEPTH 11250	PERF.11618	-		21348					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 W	10463	-0-	10463	1350256	5 1	8062 2	22 4	2374 9	Y	2158	2151	1		50
07	1361804 X	11548	-0-	-1350256	-0-	8797 2	50 4	2701 9		Y	2455	2451	1		54
08	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	1 1	9237 2	147 4	2328 9	Y	2116	2129	1		41
09	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	12 1	9594 2	44 4	2466 9	Y	2242	2242	1		41
10	11967 X	11967	-0-	-0-	-0-	9249 2	101 4	2617 9		Y	2379	2350	1		70
*11	12838 X	12838	-0-	-0-	-0-	3 1	10041 2	55 4	2739 9	Y	2490	2510	1		50

SEALY RANCH		WELL #: 7902H		RRCID -> 292592	COMPL. DATE 01/17/2018	TOTAL DEPTH 10962	PERF.10932	-		20718					
06	0 W	22921	-0-	22921	1830177	156 1	18297 2	51 4	4417 9	Y	4015	4021	1		78
07	1856381 X	26204	-0-	-1830177	-0-	155 1	21219 2	120 4	4710 9	Y	4282	4277	1		83
08	26691 X	25939	-0-	-752	-0-	156 1	20851 2	342 4	4590 9	Y	4173	4125	1		131
09	25830 X	25558	-0-	-272	-0-	176 1	20939 2	101 4	4342 9	Y	3947	4012	1		66
10	26691 X	24659	-0-	-2032	-0-	148 1	19683 2	373 4	4455 9	Y	4050	4017	1		99
11	25350 X	25215	-0-	-135	-0-	159 1	20475 2	117 4	4464 9	Y	4058	4078	1		79

SEALY RANCH		WELL #: 7903H		RRCID -> 292593	COMPL. DATE 01/14/2018	TOTAL DEPTH 10871	PERF.10859	-		20446					
06	0 W	24630	-0-	24630	1733959	153 1	19624 2	55 4	4798 9	Y	4362	4367	1		86
07	1759693 X	25734	-0-	-1733959	-0-	155 1	20561 2	114 4	4904 9	Y	4458	4461	1		83
08	23150 X	23150	-0-	-0-	-0-	154 1	18006 2	294 4	4696 9	Y	4269	4215	1		137
09	22319 X	22319	-0-	-0-	-0-	171 1	17549 2	85 4	4514 9	Y	4104	4173	1		68
10	19711 X	19711	-0-	-0-	-0-	141 1	15260 2	505 4	3805 9	Y	3459	3445	1		82
*11	20822 X	20822	-0-	-0-	-0-	152 1	16432 2	409 4	3829 9	Y	3481	3496	1		67

TABOR		WELL #: 7906H		RRCID -> 292596	COMPL. DATE 06/05/2021	TOTAL DEPTH 10384	PERF.11269	-		20512					
06	383181 X	17387	-0-	-365794	-0-	149 1	10958 2	32 4	6248 9	Y	5680	5687	1		115
07	18447 X	18447	-0-	-0-	-0-	155 1	11827 2	67 4	6398 9	Y	5816	5824	1		107
08	22692 X	17283	-0-	-5409	-0-	153 1	10988 2	179 4	5963 9	Y	5421	5357	1		171
09	21960 X	16542	-0-	-5418	-0-	163 1	10670 2	52 4	5657 9	Y	5143	5229	1		85
10	20863 X	14524	-0-	-6339	-0-	138 1	8719 2	91 4	5576 9	Y	5069	5017	1		137
11	17850 X	16780	-0-	-1070	-0-	151 1	11233 2	62 4	5334 9	Y	4849	4887	1		99

PHANTOM (WOLFPCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: 9305H		RRCID -> 292599	COMPL. DATE 07/30/2018	TOTAL DEPTH 11220	PERF.11556	-		21017					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 W	15640	-0-	15640	1158347	115	1	8620	2	Y	2933	2903	1		111
						3679	4	3226	9						
07	1180444 X	22097	-0-	-1158347	-0-	147	1	15491	2	Y	4193	4228	1		76
						1847	4	4612	9						
08	21076 X	21076	-0-	-0-	-0-	151	1	15505	2	Y	3973	4033	1		16
						1050	4	4370	9						
09	21178 X	21178	-0-	-0-	-0-	170	1	16610	2	Y	3926	3877	1		65
						79	4	4319	9						
10	19655 X	19655	-0-	-0-	-0-	143	1	15224	2	Y	3747	3701	1		111
						166	4	4122	9						
*11	23450 X	23450	-0-	-0-	-0-	150	1	18276	2	Y	4477	4503	1		85
						99	4	4925	9						
SEALY RANCH		WELL #: 7901H		RRCID -> 292600	COMPL. DATE 05/08/2017	TOTAL DEPTH 10754	PERF.10690	-		16234					
06	68940 X	18413	-0-	-50527	-0-	142	1	9680	2	Y	1797	1834	1		-0-
						6614	4	1977	9						
07	71238 X	2437	-0-	-68801	-0-	1699	2	198	4	Y	491	491	1		-0-
						540	9								
08	17778 X	17778	-0-	-0-	-0-	149	1	13333	2	Y	2763	2687	1		76
						1257	4	3039	9						
09	17627 X	17627	-0-	-0-	-0-	168	1	14485	2	Y	2288	2329	1		35
						457	4	2517	9						
10	17884 X	17884	-0-	-0-	-0-	148	1	13733	2	Y	2099	2080	1		54
						1694	4	2309	9						
11	18420 X	17709	-0-	-711	-0-	152	1	14262	2	Y	2012	2025	1		41
						1082	4	2213	9						
SEALY RANCH		WELL #: 8707H		RRCID -> 292602	COMPL. DATE 02/06/2021	TOTAL DEPTH 10842	PERF.11505	-		19354					
06	75030 X	34156	-0-	-40874	-0-	15	1	26049	2	Y	7303	7308	1		177
						59	4	8033	9						
07	45689 X	45689	-0-	-0-	-0-	35794	2	237	4	Y	8780	8790	1		167
						9658	9								
08	44206 X	38946	-0-	-5260	-0-	6	1	30271	2	Y	7392	7225	1		334
						538	4	8131	9						
09	44814 X	44814	-0-	-0-	-0-	44	1	35879	2	Y	7931	8139	1		126
						167	4	8724	9						
10	45694 X	38565	-0-	-7129	-0-	30403	2	265	4	Y	7179	7086	1		219
						7897	9								
11	44220 X	40146	-0-	-4074	-0-	3	1	31599	2	Y	7621	7691	1		149
						161	4	8383	9						
SEALY RANCH		WELL #: 8706H		RRCID -> 292603	COMPL. DATE 02/06/2021	TOTAL DEPTH 10833	PERF.11386	-		21071					
06	0 W	36038	-0-	36038	666712	19	1	29378	2	Y	5980	5987	1		123
						63	4	6578	9						
07	709439 X	42727	-0-	-666712	-0-	35705	2	193	4	Y	6208	6210	1		121
						6829	9								
08	41509 X	39371	-0-	-2138	-0-	5	1	32481	2	Y	5760	5688	1		193
						549	4	6336	9						
09	44880 X	40721	-0-	-4159	-0-	42	1	34332	2	Y	5623	5725	1		91
						162	4	6185	9						
10	42718 X	33542	-0-	-9176	-0-	28114	2	186	4	Y	4765	4710	1		146
						5242	9								
11	41340 X	36007	-0-	-5333	-0-	8	1	30201	2	Y	5121	5163	1		104
						165	4	5633	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412													
JOSE-KATIE WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 292609		COMPL. DATE 01/30/2018				TOTAL DEPTH 10059 PERF.10545 - 20068					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	11651 X	11651	-0-	-0-	-0-	298	1	10076	2	Y	1155	1162	1		29
07	14B2 EXT	10253	-0-	10253	10253	6	4	1271	9						
08	14B2 EXT	12214	-0-	12214	22467	261	1	8621	2	Y	1246	1203	1		72
09	14B2 EXT	11184	-0-	11184	33651	1371	9								
10	14B2 EXT	10986	-0-	10986	44637	312	1	10501	2	Y	1274	1304	1		42
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	44637	1401	9								
						300	1	9673	2	Y	1097	1103	1		36
						4	4	1207	9						
						308	1	9524	2	Y	1033	1034	1		35
						18	4	1136	9						
										Y	NO RPT				35
SEALY RANCH		WELL #: 7501H		RRCID -> 292610		COMPL. DATE 02/22/2020				TOTAL DEPTH 11143 PERF.11365 - 20987					
06	109590 X	46640	-0-	-62950	-0-	153	1	38424	2	Y	7232	7261	1		162
07	49307 X	49307	-0-	-0-	-0-	108	4	7955	9						
08	54126 X	53413	-0-	-713	-0-	134	1	40822	2	Y	7383	7385	1		160
09	59460 X	49518	-0-	-9942	-0-	230	4	8121	9						
10	54126 X	40717	-0-	-13409	-0-	155	1	44146	2	Y	7632	7570	1		222
11	51690 X	42846	-0-	-8844	-0-	717	4	8395	9						
						198	1	41998	2	Y	6473	6615	1		80
						202	4	7120	9						
						140	1	34971	2	Y	4810	4768	1		122
						315	4	5291	9						
						152	1	35696	2	Y	6196	6169	1		149
						182	4	6816	9						
TRINITY A		WELL #: 6206H		RRCID -> 292658		COMPL. DATE 03/23/2020				TOTAL DEPTH 10177 PERF.10195 - 20635					
06	12098 X	12098	-0-	-0-	-0-	151	1	8500	2	Y	3111	3115	1		63
07	12756 X	12756	-0-	-0-	-0-	25	4	3422	9						
08	12155 X	12155	-0-	-0-	-0-	155	1	8951	2	Y	3272	3275	1		60
09	12574 X	12574	-0-	-0-	-0-	51	4	3599	9						
10	12607 X	12607	-0-	-0-	-0-	153	1	8512	2	Y	3046	3008	1		98
*11	14460 X	14460	-0-	-0-	-0-	139	4	3351	9						
						160	1	9092	2	Y	2981	3029	1		50
						43	4	3279	9						
						142	1	9073	2	Y	3008	2971	1		87
						83	4	3309	9						
						153	1	10606	2	Y	3116	3140	1		63
						273	4	3428	9						
BAILEY		WELL #: 2H		RRCID -> 292660		COMPL. DATE 04/05/2015				TOTAL DEPTH 10289 PERF.10766 - 18216					
06	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	286	1	2127	3	N	1262	1307	0		137
07	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	1388	9								
08	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	308	1	2686	3	N	1517	1453	0		201
09	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	1669	9								
10	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	309	1	2406	3	N	1274	1208	0		267
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	1401	9								
						299	1	2856	3	N	1381	1534	0		114
						1519	9								
						302	1	2446	3	N	1368	1298	0		184
						1505	9								
										N	NO RPT				184

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. BAILEY		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD	
		WELL #: 3H		RRCID -> 292661		COMPL. DATE 10/24/2018		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10691 - 20158	
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
06	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	297 1	7525 2	Y	1992	2039 1	76
						5 4	2191 9				
07	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	279 1	6215 2	Y	1973	1937 1	112
						155 4	2170 9				
08	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	277 1	2688 2	Y	940	942 1	110
						1034 9					
09	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	299 1	5711 2	Y	1797	1803 1	104
						2 4	1977 9				
10	0	5394	-0-	5394	5394	241 1	3606 2	Y	1343	1333 1	114
						70 4	1477 9				
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5394			Y	NO RPT		114

BAILEY		WELL #: 4H		RRCID -> 292662		COMPL. DATE 10/24/2018		TOTAL DEPTH 10529		PERF.10744 - 20225	
06	10970 X	10970	-0-	-0-	-0-	295 1	7647 2	Y	2748	2832 1	111
						5 4	3023 9				
07	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	281 1	6671 2	Y	2122	2075 1	158
						397 4	2334 9				
08	9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	278 1	7069 2	Y	1966	1971 1	153
						2163 9					
09	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	300 1	7741 2	Y	2175	2198 1	130
						3 4	2393 9				
10	0	8881	-0-	8881	8881	265 1	6467 2	Y	1904	1904 1	130
						55 4	2094 9				
11	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	2401			Y	NO RPT		130

TRINITY B		WELL #: 6207H		RRCID -> 292663		COMPL. DATE 03/23/2020		TOTAL DEPTH 10194		PERF.10853 - 20622	
06	22605 X	22605	-0-	-0-	-0-	152 1	11903 2	Y	4293	4361 1	92
						5828 4	4722 9				
07	18903 X	18903	-0-	-0-	-0-	155 1	12836 2	Y	4608	4615 1	85
						843 4	5069 9				
08	19366 X	19366	-0-	-0-	-0-	151 1	12162 2	Y	4376	4316 1	145
						2239 4	4814 9				
09	19150 X	19150	-0-	-0-	-0-	166 1	13380 2	Y	4336	4409 1	72
						834 4	4770 9				
10	18656 X	18656	-0-	-0-	-0-	148 1	12189 2	Y	4290	4251 1	111
						1600 4	4719 9				
*11	18281 X	18281	-0-	-0-	-0-	155 1	12456 2	Y	4089	4118 1	82
						1172 4	4498 9				

FAYE-FAYE WEST A		WELL #: 2H		RRCID -> 292667		COMPL. DATE 11/17/2018		TOTAL DEPTH 10111		PERF.10579 - 20123	
06	19239 X	19239	-0-	-0-	-0-	299 1	15615 2	Y	3014	3030 1	74
						10 4	3315 9				
07	20978 X	20978	-0-	-0-	-0-	351 1	17398 2	Y	2935	2908 1	101
						3229 9					
08	21318 X	21318	-0-	-0-	-0-	315 1	17893 2	Y	2827	2834 1	94
						3110 9					
09	18123 X	18123	-0-	-0-	-0-	300 1	14584 2	Y	2939	2966 1	67
						6 4	3233 9				
10	0	19774	-0-	19774	19774	313 1	16338 2	Y	2810	2810 1	67
						32 4	3091 9				
11	17730 X	NO RPT	-0-	-17730	2044			Y	NO RPT		67

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. TABOR A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 7907H		RRCID -> 292673		COMPL. DATE 06/05/2021				TOTAL DEPTH 10355 PERF.10356 - 21035					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	498361 X	30028	-0-	-468333	-0-	151	1	13874	2	Y	5987	6148	1		131
						9417	4	6586	9						
07	42501 X	24053	-0-	-18448	-0-	155	1	15198	2	Y	6453	6468	1		116
						1602	4	7098	9						
08	30969 X	23140	-0-	-7829	-0-	155	1	13862	2	Y	5839	5778	1		177
						2700	4	6423	9						
09	30210 X	19977	-0-	-10233	-0-	166	1	13051	2	Y	5267	5357	1		87
						966	4	5794	9						
10	31031 X	24101	-0-	-6930	-0-	149	1	15414	2	Y	5743	5682	1		148
						2221	4	6317	9						
11	30030 X	24146	-0-	-5884	-0-	156	1	16087	2	Y	5478	5514	1		112
						1877	4	6026	9						
SEALY RANCH				WELL #: 9302H		RRCID -> 292732		COMPL. DATE 04/10/2019				TOTAL DEPTH 11276 PERF.11863 - 18645			
06	0 W	13556	-0-	13556	785726	4	1	10678	2	Y	1783	1789	1		35
						913	4	1961	9						
07	802910 X	17184	-0-	-785726	-0-	15008	2	382	4	Y	1631	1657	1		9
						1794	9								
08	16107 X	16107	-0-	-0-	-0-	14218	2	225	4	Y	1513	1522	1		-0-
						1664	9								
09	14970 X	14101	-0-	-869	-0-	18	1	12664	2	Y	1251	1227	1		24
						43	4	1376	9						
10	16016 X	16016	-0-	-0-	-0-	14125	2	108	4	Y	1621	1610	1		35
						1783	9								
*11	17576 X	17576	-0-	-0-	-0-	5	1	15986	2	Y	1362	1387	1		10
						87	4	1498	9						
SEALY RANCH				WELL #: 7506H		RRCID -> 292744		COMPL. DATE 09/22/2018				TOTAL DEPTH 11137 PERF.11106 - 21090			
06	0 W	86376	-0-	86376	1411347	52	1	70913	2	Y	13819	13880	1		293
						210	4	15201	9						
07	1504867 X	93520	-0-	-1411347	-0-	77089	2	413	4	Y	14562	14816	1		39
						16018	9								
08	85343 X	54578	-0-	-30765	-0-	17	1	43877	2	Y	8927	8225	1		741
						864	4	9820	9						
09	100259 X	100259	-0-	-0-	-0-	64	1	83129	2	Y	15135	15652	1		224
						417	4	16649	9						
10	85343 X	68200	-0-	-17143	-0-	54949	2	364	4	Y	11715	11533	1		406
						12887	9								
11	82590 X	77154	-0-	-5436	-0-	16	1	62428	2	Y	13096	13208	1		294
						304	4	14406	9						
SEALY RANCH				WELL #: 7502H		RRCID -> 292768		COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL DEPTH 11173 PERF.11321 - 20852			
06	0 W	39871	-0-	39871	1509537	154	1	32370	2	Y	6595	6635	1		141
						92	4	7255	9						
07	1554718 X	45181	-0-	-1509537	-0-	150	1	37371	2	Y	6776	6782	1		135
						206	4	7454	9						
08	112437 X	43885	-0-	-68552	-0-	155	1	35816	2	Y	6662	6596	1		201
						586	4	7328	9						
09	47400 X	43640	-0-	-3760	-0-	193	1	36369	2	Y	6277	6392	1		86
						173	4	6905	9						
10	46438 X	37089	-0-	-9349	-0-	139	1	31101	2	Y	5059	4974	1		171
						284	4	5565	9						
11	43710 X	38949	-0-	-4761	-0-	154	1	31894	2	Y	6124	6188	1		107
						165	4	6736	9						

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412									
BERKLEY STATE EAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 292805		COMPL. DATE 07/30/2015		TOTAL DEPTH 10239 PERF.10686 - 20298			
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
*06	15540 X	5337	-0-	-10203	-0-	285 1	3167 2	Y	1710	1671 1	262
						4 4	1881 9				
*07	16058 X	8510	-0-	-7548	-0-	321 1	5354 2	Y	2577	2607 1	232
						2835 9					
08	16058 X	10044	-0-	-6014	-0-	306 1	6806 2	Y	2665	2713 1	184
						2932 9					
09	10230 X	4667	-0-	-5563	-0-	297 1	2633 2	Y	1578	1584 1	178
						1 4	1736 9				
10	8773 X	8514	-0-	-259	-0-	308 1	5315 2	Y	2617	2548 1	247
						12 4	2879 9				
11	9720 X	NO RPT	-0-	-9720	-0-			Y	NO RPT		247

HEXP OPERATING, LLC		383192		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
STATE OATMAN		WELL #: 4		RRCID -> 284643		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293			
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	-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-
11	T. A.	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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LRR PECOS VALLEY, LLC		511724		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
Z&T 20		WELL #: G002		RRCID -> 283722		COMPL. DATE 03/26/2019		TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677			
06	29177 X	29177	-0-	-0-	-0-	1475 1	22638 2	Y	4248	4341 0	148
						391 4	4673 9				
07	29766 X	29766	-0-	-0-	-0-	1607 1	23403 2	Y	3464	3438 0	174
						946 4	3810 9				
08	17853 X	17853	-0-	-0-	-0-	1421 1	12631 2	Y	3449	3382 0	241
						7 4	3794 9				
09	25589 X	25589	-0-	-0-	-0-	2033 1	19223 2	Y	3537	3584 0	194
						442 4	3891 9				
10	0	27142	-0-	27142	27142	1661 1	21368 2	Y	3711	3711 0	194
						31 4	4082 9				
*11	49289 X	22147	-0-	-27142	-0-	993 1	16254 2	Y	3492	3477 0	209
						1059 4	3841 9				

Z&T 20		WELL #: A005		RRCID -> 291419		COMPL. DATE 11/30/2019		TOTAL DEPTH 12089 PERF.12541 - 17066			
06	39000 X	29021	-0-	-9979	-0-	1510 1	23804 2	Y	3012	3028 0	93
						394 4	3313 9				
07	35402 X	29453	-0-	-5949	-0-	1545 1	24658 2	Y	2795	2772 0	116
						175 4	3075 9				
08	35402 X	17330	-0-	-18072	-0-	1383 1	12240 2	Y	3106	3108 0	114
						290 4	3417 9				
09	0	17090	-0-	17090	17090	1291 1	12154 2	Y	2738	2750 0	102
						633 4	3012 9				
10	44981 X	27891	-0-	-17090	-0-	2289 1	21578 2	Y	2750	2750 0	102
						999 4	3025 9				
11	0	27937	-0-	27937	27937	1369 1	22368 2	Y	2780	2785 0	97
						1142 4	3058 9				

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20		//CONT.// //CONT.//	71052 900 511724	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 #: B004	RRCID -> 291420	COMPL. DATE 12/01/2019	TOTAL DEPTH 12342	PERF.12660				- 17316				
06		46530 X	46530	-0-	-0-	-0-	2274 1	39653 2	Y	3651	3673	0			117	
							587 4	4016 9								
07		49663 X	49663	-0-	-0-	-0-	2472 1	42911 2	Y	3646	3616	0			147	
							269 4	4011 9								
08		48608 X	26271	-0-	-22337	-0-	2186 1	19287 2	Y	3943	3955	0			135	
							461 4	4337 9								
09		0	24410	-0-	24410	24410	1904 1	17936 2	Y	3348	3364	0			119	
							887 4	3683 9								
10		68842 X	44432	-0-	-24410	-0-	2940 1	37734 2	Y	3325	3329	0			115	
							100 4	3658 9								
11		0	38932	-0-	38932	38932	1943 1	31496 2	Y	3495	3490	0			120	
							1648 4	3845 9								

		Z&T 42			WELL #: F001	RRCID -> 292969	COMPL. DATE 12/21/2017	TOTAL DEPTH 11758	PERF.12338				- 16607			
06		0 W	8317	-0-	8317	1217662	1145 1	5638 2	Y	1024	1001	0			65	
							408 4	1126 9								
07		0 W	6868	-0-	6868	1224530	952 1	3721 2	Y	931	904	0			92	
							1171 4	1024 9								
08		1234919 X	10389	-0-	-1224530	-0-	2482 1	5987 2	Y	1538	1566	0			64	
							228 4	1692 9								
09		63480 X	8388	-0-	-55092	-0-	1245 1	5946 2	Y	1086	1117	0			33	
							2 4	1195 9								
10		7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	834 1	5686 2	Y	867	860	0			40	
							21 4	954 9								
11		0	8417	-0-	8417	8417	1142 1	5976 2	Y	976	915	0			101	
							225 4	1074 9								

		Z&T 20			WELL #: A001	RRCID -> 292971	COMPL. DATE 11/17/2016	TOTAL DEPTH 11794	PERF.11774				- 16300			
06		0 W	14631	-0-	14631	1057618	1177 1	10836 2	Y	2106	2115	0			70	
							301 4	2317 9								
07		0 W	14813	-0-	14813	1072431	1261 1	11208 2	Y	2003	1974	0			99	
							141 4	2203 9								
08		0 W	14921	-0-	14921	1087352	1164 1	10319 2	Y	2961	2934	0			126	
							181 4	3257 9								
09		0 W	13980	-0-	13980	1101332	1015 1	9530 2	Y	2716	2744	0			98	
							447 4	2988 9								
10		0 W	14362	-0-	14362	1115694	811 1	10445 2	Y	2798	2805	0			91	
							28 4	3078 9								
11		0	12774	-0-	12774	1128468	541 1	8844 2	Y	2677	2676	0			92	
							444 4	2945 9								

		Z&T 42			WELL #: G003	RRCID -> 292972	COMPL. DATE 10/20/2017	TOTAL DEPTH 11752	PERF.12014				- 16559			
06		0 W	9546	-0-	9546	1062444	1300 1	6446 2	Y	1198	1168	0			79	
							482 4	1318 9								
07		0 W	9448	-0-	9448	1071892	1294 1	4743 2	Y	1342	1332	0			89	
							1935 4	1476 9								
08		1082627 X	10735	-0-	-1071892	-0-	2540 1	6719 2	Y	1131	1175	0			45	
							232 4	1244 9								
09		19470 X	11840	-0-	-7630	-0-	1718 1	8944 2	Y	1067	1052	0			60	
							4 4	1174 9								
*10		10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	1081 1	7788 2	Y	1425	1443	0			42	
							63 4	1568 9								
11		0	8520	-0-	8520	8520	1051 1	6355 2	Y	742	716	0			68	
							298 4	816 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 32		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
		WELL #: C001		RRCID -> 292980	COMPL. DATE 02/19/2018	TOTAL DEPTH 11835	PERF.11892	- 16755
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
06	0 W	20588	-0-	20588	1536963	1342 1 813 4	16091 2 2342 9	2129 2135 0 83
07	0 W	18682	-0-	18682	1555645	1505 1 240 4	14796 2 2141 9	1946 1952 0 77
08	1577929 X	22284	-0-	-1555645	-0-	1975 1 878 4	17205 2 2226 9	2024 2009 0 92
09	32490 X	17635	-0-	-14855	-0-	1521 1 269 4	13876 2 1969 9	1790 1823 0 59
10	0	13512	-0-	13512	13512	1116 1 202 4	9815 2 2379 9	2163 2156 0 66
*11	32891 X	19379	-0-	-13512	-0-	1088 1 727 4	15211 2 2353 9	2139 2086 0 119

Z&T 20		WELL #: G003R		RRCID -> 292985	COMPL. DATE 01/18/2018	TOTAL DEPTH 11677	PERF.11932	- 16205
06	0 W	16468	-0-	16468	1311373	1413 1 355 4	12998 2 1702 9	1547 1550 0 76
07	0 W	16454	-0-	16454	1327827	1398 1 813 4	12424 2 1819 9	1654 1654 0 76
08	0 W	11810	-0-	11810	1339637	1023 1 238 4	9040 2 1509 9	1372 1448 0 -0-
09	0 W	14852	-0-	14852	1354489	1208 1 290 4	11331 2 2023 9	1839 1753 0 86
10	0 W	15245	-0-	15245	1369734	974 1 19 4	12530 2 1722 9	1565 1582 0 69
*11	1383901 X	14167	-0-	-1369734	-0-	694 1 226 4	11521 2 1726 9	1569 1496 0 142

Z&T 20		WELL #: F001		RRCID -> 292986	COMPL. DATE 01/17/2018	TOTAL DEPTH 11988	PERF.11934	- 16839
06	49170 X	19127	-0-	-30043	-0-	1480 1 371 4	13603 2 3673 9	3339 3385 0 133
07	50809 X	19081	-0-	-31728	-0-	1461 1 849 4	13003 2 3768 9	3425 3366 0 192
08	50809 X	17486	-0-	-33323	-0-	1404 1 120 4	12454 2 3508 9	3189 3165 0 216
09	49170 X	15238	-0-	-33932	-0-	1075 1 238 4	10130 2 3795 9	3450 3463 0 203
*10	15857 X	15857	-0-	-0-	-0-	848 1 16 4	10898 2 4095 9	3723 3737 0 189
11	0	14507	-0-	14507	14507	599 1 553 4	9612 2 3743 9	3403 3378 0 214

Z&T 20		WELL #: B002		RRCID -> 292987	COMPL. DATE 06/05/2018	TOTAL DEPTH 11581	PERF.11603	- 16459
06	0 W	15983	-0-	15983	969976	1244 1 316 4	11401 2 3022 9	2747 2750 0 88
07	0 W	15294	-0-	15294	985270	1233 1 139 4	10984 2 2938 9	2671 2647 0 112
08	0 W	14995	-0-	14995	1000265	1150 1 175 4	10196 2 3474 9	3158 3165 0 105
09	0 W	16644	-0-	16644	1016909	1231 1 897 4	11539 2 2977 9	2706 2699 0 112
10	0 W	10999	-0-	10999	1027908	544 1 20 4	6994 2 3441 9	3128 3150 0 90
11	0	10061	-0-	10061	1037969	394 1 333 4	6435 2 2899 9	2635 2634 0 91

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 32		//CONT.// //CONT.//	71052 900 511724	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 #: E001 RRCID -> 292992 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12241 - 16745																
06		0 W	21064	-0-	21064	1370497	1229 1	14570 2	5013 9	Y	4557	4576 0				186
07		0 W	19383	-0-	19383	1389880	1275 1	12800 2	5271 9	Y	4792	4816 0				162
08	1402630	X	12750	-0-	-1389880	-0-	916 1	7689 2	3739 9	Y	3399	3287 0				274
09		0	17869	-0-	17869	17869	1262 1	11612 2	4854 9	Y	4413	4489 0				198
10		0	18743	-0-	18743	36612	1363 1	12598 2	4668 9	Y	4244	4255 0				187
*11	54137	X	17525	-0-	-36612	-0-	818 1	11687 2	4486 9	Y	4078	4045 0				220

Z&T 32 WELL #: G003 RRCID -> 292993 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12253 - 16799																
06		0 W	19475	-0-	19475	1433209	1349 1	15611 2	2237 9	Y	2034	2059 0				81
07		0 W	17082	-0-	17082	1450291	1382 1	13637 2	2038 9	Y	1853	1861 0				73
08	1457925	X	7634	-0-	-1450291	-0-	590 1	5418 2	1496 9	Y	1360	1433 0				-0-
09	60840	X	8192	-0-	-52648	-0-	568 1	5692 2	1926 9	Y	1751	1510 0				241
10	25032	X	25032	-0-	-0-	-0-	1885 1	17279 2	5707 9	Y	5188	5347 0				82
11		0	21971	-0-	21971	21971	1108 1	15642 2	4495 9	Y	4086	3969 0				199

Z&T 20 WELL #: C001 RRCID -> 292994 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12253 - 16799																
06		0 W	17470	-0-	17470	941425	1365 1	12649 2	3109 9	Y	2826	2836 0				93
07		0 W	16724	-0-	16724	958149	1373 1	12225 2	2972 9	Y	2702	2683 0				112
08		0 W	15338	-0-	15338	973487	1234 1	10873 2	3053 9	Y	2775	2790 0				97
09		0 W	10731	-0-	10731	984218	757 1	7138 2	2514 9	Y	2285	2299 0				83
10		0 W	11045	-0-	11045	995263	630 1	8157 2	2235 9	Y	2032	2064 0				51
11		0	10019	-0-	10019	1005282	460 1	7541 2	1629 9	Y	1481	1478 0				54

Z&T 20 WELL #: E002 RRCID -> 292996 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11842 - 16363																
06		0 W	10697	-0-	10697	291254	942 1	8636 2	893 9	Y	812	806 0				23
07		0 W	10923	-0-	10923	302177	982 1	8771 2	1059 9	Y	963	938 0				48
08		0 W	8908	-0-	8908	311085	828 1	7167 2	791 9	Y	719	743 0				24
09		0 W	4254	-0-	4254	315339	319 1	3015 2	782 9	Y	711	704 0				31
10		0 W	4620	-0-	4620	319959	265 1	3427 2	919 9	Y	835	833 0				33
11		0	4382	-0-	4382	324341	193 1	3144 2	887 9	Y	806	819 0				20

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC WEBER 26		//CONT.// //CONT.//	71052 900 511724	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 #: G002		RRCID -> 293011	COMPL. DATE 09/25/2017	TOTAL DEPTH 12103	PERF.12097 - 16762										
06		8460 X	8231	-0-	-229	-0-	512 1	4932 2	Y	2534	2573 0	118					
							2787 9										
07		8742 X	8241	-0-	-501	-0-	598 1	5137 2	Y	2278	2317 0	79					
							2506 9										
08		9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	884 1	5791 2	Y	2142	2113 0	108					
							2356 9										
09		8460 X	7709	-0-	-751	-0-	720 1	4665 2	Y	2113	2113 0	108					
							2324 9										
10		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	327 1	3789 2	Y	1254	1149 0	213					
							1379 9										
11		0	7580	-0-	7580	7580	1068 1	4399 2	Y	1921	1945 0	189					
							2113 9										
KYLE 24		WELL #: F001		RRCID -> 293028	COMPL. DATE 09/23/2017	TOTAL DEPTH 12199	PERF.12183 - 16954										
06		36360 X	8160	-0-	-28200	-0-	1171 1	3497 2	Y	2778	2743 0	114					
							436 4	3056 9									
07		37572 X	8197	-0-	-29375	-0-	1272 1	3910 2	Y	2368	2334 0	148					
							410 4	2605 9									
08		37572 X	7624	-0-	-29948	-0-	1454 1	3335 2	Y	2268	2243 0	173					
							340 4	2495 9									
09		36360 X	6427	-0-	-29933	-0-	841 1	2677 2	Y	1829	1913 0	89					
							897 4	2012 9									
10		0	4996	-0-	4996	4996	455 1	3096 2	Y	1286	1281 0	94					
							30 4	1415 9									
11		0	4865	-0-	4865	9861	581 1	2508 2	Y	1471	1454 0	111					
							158 4	1618 9									
KYLE 24		WELL #: E001		RRCID -> 293029	COMPL. DATE 09/07/2017	TOTAL DEPTH 12205	PERF.11508 - 16780										
06		8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	1322 1	3837 2	Y	2785	2749 0	142					
							547 4	3064 9									
07		9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	1421 1	4126 2	Y	2808	2777 0	173					
							556 4	3089 9									
08		6045 X	3969	-0-	-2076	-0-	655 1	1755 2	Y	1319	1356 0	136					
							108 4	1451 9									
09		8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	1601 1	4427 2	Y	1694	1743 0	87					
							910 4	1863 9									
10		0	7817	-0-	7817	7817	820 1	5272 2	Y	1517	1510 0	94					
							56 4	1669 9									
11		0	16719	-0-	16719	24536	1811 1	12756 2	Y	1485	1499 0	80					
							518 4	1634 9									
Z&T 20		WELL #: G001WH		RRCID -> 293160	COMPL. DATE 04/22/2016	TOTAL DEPTH 11931	PERF.12240 - 16411										
06		115020 X	13693	-0-	-101327	-0-	1110 1	10175 2	Y	1937	1961 0	81					
							277 4	2131 9									
07		118854 X	14320	-0-	-104534	-0-	1108 1	9876 2	Y	2449	2391 0	139					
							642 4	2694 9									
08		118854 X	13277	-0-	-105577	-0-	1080 1	9570 2	Y	2300	2281 0	158					
							97 4	2530 9									
09		115020 X	8765	-0-	-106255	-0-	583 1	5518 2	Y	2289	2327 0	120					
							146 4	2518 9									
10		118854 X	9168	-0-	-109686	-0-	474 1	6101 2	Y	2349	2345 0	124					
							9 4	2584 9									
*11		8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	335 1	5363 2	Y	2132	2136 0	120					
							315 4	2345 9									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC WEBER 26		//CONT.// //CONT.//	71052 900 511724	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 #: D001		RRCID -> 293355	COMPL. DATE 05/22/2019	TOTAL DEPTH 12011	PERF.12184	-	16945						
*06		19290 X	9070	-0-	-10220	-0-	582 3065	1 9	5423	2	Y	2786	2759	0	145
*07		19933 X	9836	-0-	-10097	-0-	732 3157	1 9	5947	2	Y	2870	2917	0	98
*08		19933 X	10538	-0-	-9395	-0-	1011 3258	1 9	6269	2	Y	2962	2917	0	143
*09		19290 X	10754	-0-	-8536	-0-	853 3040	1 9	6861	2	Y	2764	2706	0	201
*10		111670 X	111670	-0-	-0-	-0-	413 21196	1 9	90061	3	Y	19269	19467	0	261
*11		19290 X	2024	-0-	-17266	-0-	184 1132	1 9	708	2	Y	1029	1179	0	84

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC DRAKESTER 209		524907		WELL #: 2H	RRCID -> 283980	COMPL. DATE 09/01/2011	TOTAL DEPTH 10928	PERF.11216	-	14762					
06		6750 X	4291	-0-	-2459	-0-	2995 771	2 9	525	4	Y	701	753	0	1 8 336
07		6975 X	3201	-0-	-3774	-0-	2546	3	655	9	Y	595	566	0	1 8 364
08		6975 X	4480	-0-	-2495	-0-	3174	3	1306	9	Y	1187	1192	0	359
09		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	4132	3	1070	9	Y	973	1018	0	314
10		0	9161	-0-	9161	9161	8017	3	1144	9	Y	1040	1076	0	278
*11		16578 X	7417	-0-	-9161	-0-	6272	3	1145	9	Y	1041	1038	0	281

DRAKESTER 209		WELL #: 1H	RRCID -> 284193	COMPL. DATE 12/20/2011	TOTAL DEPTH 10734	PERF. 9200	-	12977	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4

MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC CALIFORNIA CHROME 27		525265		WELL #: 2H	RRCID -> 287495	COMPL. DATE 05/04/2019	TOTAL DEPTH 10454	PERF.10585	-	15325				
06	DLQ G-10	13561	-0-	13561	70034	1518 545	1 9	11498	2	Y	495	509	1	81
07	85663 X	15629	-0-	-70034	-0-	1775 989	1 9	12865	2	Y	899	907	1	73
08	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	1179 534	1 9	8057	2	Y	485	465	1	93
09	17910 X	11753	-0-	-6157	-0-	1620 637	1 9	9496	2	Y	579	544	1	128
10	0	14941	-0-	14941	14941	1987 696	1 9	12258	2	Y	633	650	1	111
*11	27062 X	12121	-0-	-14941	-0-	1722 337	1 4	9464	2	Y	544	562	1	93

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
 DIAMOND BACK 17 WELL #: 1 H RRCID -> 287579 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10220 - 14244

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	
06	DLQ G-10	6990	-0-	6990	29845	1500 1	5257 2	Y	200	176 1	200
						13 4	220 9				
07	31996 X	2151	-0-	-29845	-0-	1440 1	584 2	Y	115	182 1	133
						127 9					
08	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	1550 1	3148 2	Y	78	152 1	59
						377 4	86 9				
09	6990 X	1465	-0-	-5525	-0-	1465 1		Y	-0-		59
10	0	10782	-0-	10782	10782	1488 1	8987 2	Y	279	178 1	160
						307 9					
11	0	5803	-0-	5803	16585	1251 1	4407 2	Y	132	184 1	108
						145 9					

AMERICAN PHAROAH WELL #: 1H RRCID -> 287609 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF.10372 - 17879

06	DLQ G-10	9012	-0-	9012	12659	7682 2	892 4	Y	398	334 1	135
						438 9					
07	20606 X	7947	-0-	-12659	-0-	7518 2	429 9	Y	390	125 1	400
08	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	6641 2	36 4	Y	340	674 1	66
						374 9					
09	0	7328	-0-	7328	7328	7055 2	76 4	Y	179	205 1	40
						197 9					
10	14482 X	7154	-0-	-7328	-0-	6660 2	155 4	Y	308	272 1	76
						339 9					
11	9000 X	2592	-0-	-6408	-0-	2269 2	148 4	Y	159	178 1	57
						175 9					

ASSAULT 6 WELL #: 1H RRCID -> 287610 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10078 - 16059

06	DLQ G-10	27121	-0-	27121	152212	1063 1	24352 2	Y	1512	1511 1	66
						43 4	1663 9				
07	179851 X	27639	-0-	-152212	-0-	1090 1	24708 2	Y	1665	1681 1	50
						9 4	1832 9				
08	27360 X	27360	-0-	-0-	-0-	1102 1	24164 2	Y	1904	1774 1	180
						2094 9					
09	25890 X	25890	-0-	-0-	-0-	1052 1	22244 2	Y	2351	2391 1	140
						8 4	2586 9				
10	0	26091	-0-	26091	26091	1118 1	22588 2	Y	1940	1982 1	98
						251 4	2134 9				
*11	51119 X	25028	-0-	-26091	-0-	1154 1	21929 2	Y	1577	1548 1	127
						210 4	1735 9				

SECRETARIAT 10 WELL #: 1HR RRCID -> 287611 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9898 - 14603

06	42060 X	28247	-0-	-13813	-0-	27147 2	1100 9	N	1000	1092 1	383
07	43462 X	29445	-0-	-14017	-0-	28350 2	1095 9	N	995	909 1	469
08	37913 X	28561	-0-	-9352	-0-	27505 2	1056 9	N	960	1085 1	344
09	32130 X	26743	-0-	-5387	-0-	25378 2	345 4	N	927	910 1	361
						1020 9					
10	29450 X	27767	-0-	-1683	-0-	26519 2	188 4	N	964	920 1	405
						1060 9					
11	0	27704	-0-	27704	27704	26550 2	113 4	N	946	924 1	427
						1041 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265											
YUCCA		WELL #:		5H	RRCID ->	287613	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	9682	PERF.10610	-	13822		
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		
06	DLQ	G-10	4178	-0-	4178	20675	320	1	3184	2	Y	613	604	1	203
							674	9							
07	23809	X	3134	-0-	-20675	-0-	86	1	2388	2	Y	600	654	1	149
							660	9							
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	71	1	2615	2	Y	475	444	1	180
							523	9							
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	61	1	2558	2	Y	555	540	1	195
							611	9							
10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	82	1	3389	2	Y	515	472	1	238
							4	4	567	9					
*11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	66	1	2354	2	Y	432	434	1	236
							475	9							

CITATION 14				WELL #:		1H	RRCID ->	287614	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL DEPTH	9706	PERF.10012	-	14993
06	DLQ	G-10	19792	-0-	19792	111520	1500	1	17603	2	Y	626	729	1	289
							689	9							
07	131912	X	20392	-0-	-111520	-0-	1540	1	18177	2	Y	614	545	1	358
							675	9							
08	18646	X	18646	-0-	-0-	-0-	1550	1	16430	2	Y	605	544	1	419
							666	9							
09	19500	X	18483	-0-	-1017	-0-	1500	1	16317	2	Y	605	730	1	294
							666	9							
10	0		17888	-0-	17888	17888	1481	1	15745	2	Y	602	549	1	347
							662	9							
11	0		16386	-0-	16386	34274	1119	1	14514	2	Y	523	557	1	313
							178	4	575	9					

EASTEX 6				WELL #:		1H	RRCID ->	287622	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL DEPTH	9928	PERF.10153	-	17414
06	DLQ	G-10	29026	-0-	29026	136144	961	1	22091	2	Y	5371	5367	1	218
							66	4	5908	9					
07	163992	X	27848	-0-	-136144	-0-	1018	1	23077	2	Y	3377	3518	1	77
							38	4	3715	9					
08	26421	X	26421	-0-	-0-	-0-	1033	1	22751	2	Y	2272	2175	1	174
							138	4	2499	9					
09	24247	X	24247	-0-	-0-	-0-	988	1	20905	2	Y	2059	2095	1	138
							89	4	2265	9					
10	0		24254	-0-	24254	24254	992	1	20317	2	Y	2188	2179	1	147
							538	4	2407	9					
11	0		21416	-0-	21416	45670	938	1	17884	2	Y	2105	2074	1	178
							278	4	2316	9					

TOYAH B				WELL #:		2H	RRCID ->	287694	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 9555	-	15522
06	DLQ	G-10	27793	-0-	27793	170647	26998	2	106	4	Y	626	548	1	233
							689	9							
07	199568	X	28921	-0-	-170647	-0-	28205	2	71	4	Y	586	533	1	286
							645	9							
08	27927	X	27927	-0-	-0-	-0-	27222	2	85	4	Y	564	545	1	305
							620	9							
09	27600	X	26295	-0-	-1305	-0-	25522	2	144	4	Y	572	730	1	147
							629	9							
10	28520	X	26879	-0-	-1641	-0-	26067	2	134	4	Y	616	552	1	211
							678	9							
11	0		26275	-0-	26275	26275	25408	2	238	4	Y	572	553	1	230
							629	9							

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265											
TOYAH B 22-21		WELL #:		2H	RRCID ->	287696	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL DEPTH	9607	PERF.	9678 - 21045			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

WAR ADMIRAL 24		WELL #:		6H	RRCID ->	287704	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	10501 - 17368			
06		DLQ G-10	19004	-0-	19004	70556	2102	1	15473	2	Y	997	920	1	161
							332	4	1097	9					
07		89107 X	18551	-0-	-70556	-0-	1948	1	15167	2	Y	995	972	1	184
							341	4	1095	9					
08		16464 X	16464	-0-	-0-	-0-	1741	1	13311	2	Y	973	965	1	192
							342	4	1070	9					
09		21450 X	16575	-0-	-4875	-0-	1800	1	13385	2	Y	905	931	1	166
							394	4	996	9					
10		19623 X	18429	-0-	-1194	-0-	1583	1	14152	2	Y	1068	1073	1	161
							1519	4	1175	9					
11		18990 X	13990	-0-	-5000	-0-	1055	1	10844	2	Y	880	878	1	163
							1123	4	968	9					

AFFIRMED 6		WELL #:		7H	RRCID ->	287706	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10268	PERF.	10349 - 15716			
06		DLQ G-10	15141	-0-	15141	97564	599	1	13726	2	Y	720	720	1	36
							24	4	792	9					
07		114175 X	16611	-0-	-97564	-0-	665	1	15032	2	Y	826	833	1	29
							5	4	909	9					
08		16074 X	16074	-0-	-0-	-0-	661	1	14492	2	Y	837	800	1	66
							921	9							
09		14834 X	14834	-0-	-0-	-0-	633	1	13391	2	Y	732	752	1	46
							5	4	805	9					
10		15387 X	15387	-0-	-0-	-0-	686	1	13862	2	Y	646	651	1	41
							128	4	711	9					
*11		14785 X	14785	-0-	-0-	-0-	705	1	13354	2	Y	563	552	1	52
							107	4	619	9					

AFFIRMED 6		WELL #:		3HM	RRCID ->	287707	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	10098 - 15432			
06		DLQ G-10	103	-0-	103	31861	4	1	99	2	Y	-0-			15
07		32272 X	411	-0-	-31861	-0-	17	1	393	2	Y	-0-			15
							1	4							
08		655 X	655	-0-	-0-	-0-	11	1	255	2	Y	354	331	1	38
							389	9							
09		2280 X	302	-0-	-1978	-0-	4	1	80	2	Y	198	221	1	15
							218	9							
10		403 X	229	-0-	-174	-0-	10	1	213	2	Y	-0-			15
							6	4							
11		390 X	47	-0-	-343	-0-	47	4			Y	-0-			15

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265									
DELIGHTFUL DASHER 11-2		WELL #:		2HM	RRCID ->	287940	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	10557	PERF.10841	- 17478	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
06	DLQ	G-10	9850	-0-	9850	83826	755 1	7498 2	Y	1294	1381 1		-0-
							174 4	1423 9					
07	DLQ	G-10	1018	-0-	1018	84844	97 1	416 2	Y	459	459 1		-0-
							505 9						
08	DLQ	G-10	3760	-0-	3760	88604	276 1	1985 2	Y	1328	1328 1		-0-
							38 4	1461 9					
09	DLQ	G-10	6771	-0-	6771	95375	218 1	4239 2	Y	2062	2022 1		40
							46 4	2268 9					
10	DLQ	G-10	8349	-0-	8349	103724	283 1	5439 2	Y	2352	2342 1		50
							40 4	2587 9					
11	DLQ	G-10	7707	-0-	7707	111431	278 1	5231 2	Y	1914	1892 1		72
							93 4	2105 9					

STATE CALIFORNIA CHROME 27				WELL #:	7H	RRCID ->	287941	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	9852	PERF.10045	- 14503
06	DLQ	G-10	5670	-0-	5670	26795	647 1	4966 2	Y	52	58 1		8
							57 9						
07	DLQ	G-10	6914	-0-	6914	33709	829 1	6009 2	Y	69	70 1		7
							76 9						
08	DLQ	G-10	5512	-0-	5512	39221	739 1	4698 2	Y	68	65 1		10
							75 9						
09	DLQ	G-10	6440	-0-	6440	45661	929 1	5438 2	Y	66	62 1		14
							73 9						
10	DLQ	G-10	2293	-0-	2293	47954	306 1	1962 2	Y	23	37 1		-0-
							25 9						
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	47954			Y	-0-			-0-

COOPERS DREAM 23-3				WELL #:	3H	RRCID ->	287942	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	9761	PERF. 9925	- 16192
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1803			Y	-0-			13
07		1803 X	-0-	-0-	-1803	-0-			Y	-0-			13
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
09		300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			13
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			13
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

PICKPOCKET 21				WELL #:	2H	RRCID ->	287943	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL DEPTH	9745	PERF. 9867	- 14475
06	DLQ	G-10	17046	-0-	17046	60680	1527 1	13853 2	Y	1329	1033 1		617
							204 4	1462 9					
07		77877 X	17197	-0-	-60680	-0-	1710 1	14165 2	Y	1011	1009 1		619
							210 4	1112 9					
08		16952 X	16952	-0-	-0-	-0-	1637 1	13876 2	Y	975	1012 1		582
							366 4	1073 9					
09		17370 X	15550	-0-	-1820	-0-	1510 1	12769 2	Y	897	912 1		567
							284 4	987 9					
10		17608 X	12528	-0-	-5080	-0-	1325 1	10014 2	Y	973	932 1		608
							119 4	1070 9					
11		17040 X	11179	-0-	-5861	-0-	1112 1	9002 2	Y	802	832 1		578
							183 4	882 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265												
WAR ADMIRAL 24		WELL #: 4H		RRCID -> 288113		COMPL. DATE 04/26/2019				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10372 - 17239				
M	O	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
06	DLQ G-10	16503	-0-	16503	85091	1793	1	13245	2	Y	1063	982	1	172
						296	4	1169	9					
07	101338 X	16247	-0-	-85091	-0-	1676	1	13075	2	Y	1065	1040	1	197
						324	4	1172	9					
08	17746 X	17746	-0-	-0-	-0-	1885	1	14354	2	Y	1032	1024	1	205
						372	4	1135	9					
09	16890 X	16769	-0-	-121	-0-	1811	1	13456	2	Y	986	1010	1	181
						417	4	1085	9					
10	17453 X	16591	-0-	-862	-0-	1400	1	12505	2	Y	1206	1212	1	175
						1359	4	1327	9					
11	16500 X	14236	-0-	-2264	-0-	1094	1	11133	2	Y	762	770	1	167
						1171	4	838	9					
GALLANT FOX 9		WELL #: 1H		RRCID -> 288206		COMPL. DATE 07/13/2018				TOTAL DEPTH 9881 PERF.10010 - 14582				
06	34830 X	21815	-0-	-13015	-0-	20549	2	71	4	N	1086	1092	1	561
						1195	9							
07	35991 X	22724	-0-	-13267	-0-	21466	2	37	4	N	1110	1090	1	581
						1221	9							
08	26815 X	22002	-0-	-4813	-0-	20742	2	76	4	N	1076	1276	1	381
						1184	9							
09	24810 X	20468	-0-	-4342	-0-	19333	2	1135	9	N	1032	910	1	503
10	0	21138	-0-	21138	21138	19972	2	1166	9	N	1060	1099	1	464
11	0	20688	-0-	20688	41826	19571	2	1117	9	N	1015	926	1	553
OMAHA 11-3		WELL #: 3H		RRCID -> 289063		COMPL. DATE 10/10/2018				TOTAL DEPTH 10152 PERF.10458 - 16970				
06	DLQ G-10	12165	-0-	12165	83307	1009	1	9976	2	Y	917	978	1	-0-
						171	4	1009	9					
07	96614 X	13307	-0-	-83307	-0-	1872	1	10074	2	Y	1237	1188	1	49
						1361	9							
08	11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	1343	1	8679	2	Y	1056	1105	1	-0-
						133	4	1162	9					
09	18450 X	10735	-0-	-7715	-0-	474	1	9071	2	Y	960	940	1	20
						134	4	1056	9					
10	19065 X	10172	-0-	-8893	-0-	446	1	8514	2	Y	1033	1031	1	22
						76	4	1136	9					
11	12870 X	9587	-0-	-3283	-0-	433	1	8042	2	Y	943	931	1	34
						75	4	1037	9					
COPPERHEAD 23		WELL #: 1H		RRCID -> 289064		COMPL. DATE 11/26/2014				TOTAL DEPTH 10621 PERF.10601 - 17530				
06	DLQ G-10	8526	-0-	8526	53685	666	1	6774	2	Y	686	703	1	247
						331	4	755	9					
07	62677 X	8992	-0-	-53685	-0-	741	1	7364	2	Y	778	711	1	314
						31	4	856	9					
08	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	607	1	6373	2	Y	649	853	1	110
						57	4	714	9					
09	10620 X	6224	-0-	-4396	-0-	464	1	5177	2	Y	475	509	1	76
						60	4	523	9					
10	9145 X	5105	-0-	-4040	-0-	288	1	3975	2	Y	698	683	1	91
						74	4	768	9					
11	0	6470	-0-	6470	6470	251	1	5655	2	Y	357	418	1	30
						171	4	393	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265											
DELIGHTFUL DASHER 11		WELL #:		1H	RRCID ->	289065	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	10160	PERF.10349	- 16826	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	8143	-0-	8143	59376	669 1	6688 2	6688 2	Y	609	650 1		-0-
07	71130 X	11754	-0-	-59376	-0-	116 4	670 9	8742 2	Y	1158	1105 1		53
08	10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	1274 9							
09	12840 X	9903	-0-	-2937	-0-	1232 1	7959 2	7959 2	Y	1240	1293 1		-0-
10	12927 X	9294	-0-	-3633	-0-	115 4	1364 9						
11	0	8610	-0-	8610	8610	417 1	8051 2	8051 2	Y	1174	1152 1		22
						144 4	1291 9						
						423 1	8077 2	8077 2	Y	601	613 1		10
						133 4	661 9						
						401 1	7440 2	7440 2	Y	568	557 1		21
						144 4	625 9						

OMAHA 11-2		WELL #:		2HM	RRCID ->	289066	COMPL. DATE	10/11/2018	TOTAL DEPTH	10093	PERF.10336	- 17062	
06	DLQ G-10	11980	-0-	11980	85188	987 1	9751 2	9751 2	Y	971	1036 1		-0-
07	100603 X	15415	-0-	-85188	-0-	174 4	1068 9						
08	13343 X	13343	-0-	-0-	-0-	2124 1	11591 2	11591 2	Y	1545	1475 1		70
09	19080 X	12456	-0-	-6624	-0-	1700 9							
10	19220 X	11989	-0-	-7231	-0-	1535 1	9795 2	9795 2	Y	1607	1677 1		-0-
11	14910 X	10590	-0-	-4320	-0-	245 4	1768 9						
						519 1	10006 2	10006 2	Y	1315	1288 1		27
						484 4	1447 9						
						509 1	9765 2	9765 2	Y	1418	1415 1		30
						155 4	1560 9						
						458 1	8543 2	8543 2	Y	1270	1253 1		47
						192 4	1397 9						

AFFIRMED 6		WELL #:		2H	RRCID ->	289067	COMPL. DATE	10/15/2017	TOTAL DEPTH	9961	PERF.10055	- 16247	
06	DLQ G-10	26455	-0-	26455	133962	1003 1	23061 2	23061 2	Y	2071	2072 1		74
07	159432 X	25470	-0-	-133962	-0-	113 4	2278 9						
08	26202 X	26202	-0-	-0-	-0-	962 1	21915 2	21915 2	Y	2350	2369 1		55
09	0	25165	-0-	25165	25165	8 4	2585 9						
10	49087 X	23922	-0-	-25165	-0-	1025 1	22581 2	22581 2	Y	2360	2266 1		149
*11	24428 X	24428	-0-	-0-	-0-	2596 9							
						1032 1	21831 2	21831 2	Y	2083	2119 1		113
						11 4	2291 9						
						984 1	20370 2	20370 2	Y	2142	2138 1		117
						212 4	2356 9						
						1096 1	20731 2	20731 2	Y	2105	2071 1		151
						285 4	2316 9						

PICKPOCKET 21		WELL #:		1H	RRCID ->	289068	COMPL. DATE	03/13/2018	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9853	- 14425	
06	DLQ G-10	7645	-0-	7645	78182	545 1	5039 2	5039 2	Y	1802	1610 1		427
07	85969 X	7787	-0-	-78182	-0-	79 4	1982 9						
08	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	616 1	5175 2	5175 2	Y	1727	1708 1		446
09	22110 X	11369	-0-	-10741	-0-	96 4	1900 9						
10	0	8684	-0-	8684	8684	723 1	6356 2	6356 2	Y	1673	1736 1		383
*11	16766 X	8082	-0-	-8684	-0-	153 4	1840 9						
						991 1	8498 2	8498 2	Y	1508	1538 1		353
						221 4	1659 9						
						830 1	6087 2	6087 2	Y	1475	1419 1		409
						144 4	1623 9						
						680 1	5814 2	5814 2	Y	1214	1261 1		362
						253 4	1335 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265															
JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290010 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10971 - 17811															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
06		41670 X	35309	-0-	-6361	-0-	31704	2	3605	9	N	3277	3187	1	664
07		47151 X	33554	-0-	-13597	-0-	30279	2	3275	9	N	2977	3069	1	572
08		47151 X	30501	-0-	-16650	-0-	27631	2	2870	9	N	2609	2568	1	613
09		45630 X	27116	-0-	-18514	-0-	24571	2	2545	9	N	2314	2361	1	566
10		37541 X	30201	-0-	-7340	-0-	26752	2	95	4	N	3049	2956	1	659
11		35310 X	29307	-0-	-6003	-0-	25751	2	635	4	N	2655	2646	1	668
							3354	9							
							2921	9							

PICKPOCKET 21 WELL #: 4H RRCID -> 290166 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10391 - 14699															
06	DLQ	G-10	12639	-0-	12639	43144	1156	1	10432	2	Y	799	729	1	161
							172	4	879	9					
07		54231 X	11087	-0-	-43144	-0-	1076	1	9008	2	Y	785	776	1	170
							139	4	864	9					
08		10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	970	1	8212	2	Y	762	791	1	141
							200	4	838	9					
09		0	8038	-0-	8038	8038	739	1	6391	2	Y	668	684	1	125
							173	4	735	9					
10		0	9527	-0-	9527	17565	1030	1	7695	2	Y	565	547	1	143
							180	4	622	9					
*11		25277 X	7712	-0-	-17565	-0-	744	1	6279	2	Y	473	487	1	129
							169	4	520	9					

BIG BROWN 15 WELL #: 1H RRCID -> 290167 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10057 - 14587															
06	DLQ	G-10	35759	-0-	35759	156920	1714	1	32933	2	Y	1011	988	1	336
							1112	9							
07		190391 X	33471	-0-	-156920	-0-	660	1	31670	2	Y	1037	1078	1	295
							1141	9							
08		28614 X	28614	-0-	-0-	-0-	424	1	27096	2	Y	813	796	1	312
							200	4	894	9					
09		27685 X	27685	-0-	-0-	-0-	360	1	26503	2	Y	747	775	1	284
							822	9							
10		0	27110	-0-	27110	27110	362	1	25964	2	Y	708	648	1	344
							5	4	779	9					
*11		51343 X	24233	-0-	-27110	-0-	328	1	23078	2	Y	534	607	1	271
							240	4	587	9					

AMERICAN PHAROAH WELL #: 2H RRCID -> 290169 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9864 - 17781															
06	DLQ	G-10	39740	-0-	39740	311052	35124	2	1317	4	Y	2999	3489	1	250
							3299	9							
07		311599 X	547	-0-	-311052	-0-	521	2	26	9	Y	24	239	1	35
08		14001 X	14001	-0-	-0-	-0-	12503	2	84	4	Y	1285	815	1	505
							1414	9							
09		63930 X	31160	-0-	-32770	-0-	26652	2	1026	4	Y	3165	3070	1	600
							3482	9							
10		66061 X	35196	-0-	-30865	-0-	31068	2	466	4	Y	3329	3143	1	786
							3662	9							
11		39750 X	35030	-0-	-4720	-0-	29389	2	2467	4	Y	2885	3138	1	533
							3174	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265										
WAR ADMIRAL 24		WELL #:		5H	RRCID ->	290170	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	10363	PERF.10189	- 17056		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	3673	-0-	3673	6456	313	1	2353	2	Y	798	729	1	151
						129	4	878	9					
07	9183 X	2727	-0-	-6456	-0-	192	1	1579	2	Y	784	766	1	169
						94	4	862	9					
08	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	374	1	2834	2	Y	768	761	1	176
						307	4	845	9					
09	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	374	1	2801	2	Y	634	663	1	147
						238	4	697	9					
10	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	475	1	4259	2	Y	620	623	1	144
						768	4	682	9					
*11	16084 X	16084	-0-	-0-	-0-	1040	1	10778	2	Y	1321	1285	1	180
						2813	4	1453	9					

SMARTY JONES 26				WELL #:	7H	RRCID ->	290196	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	10108	PERF.10429	- 15002	
06	DLQ G-10	3001	-0-	3001	14359	226	1	2086	2	Y	626	601	1	67
						689	9							
07	17354 X	2995	-0-	-14359	-0-	212	1	1919	2	Y	785	795	1	57
						864	9							
08	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	167	1	1285	2	Y	854	859	1	52
						939	9							
09	3420 X	2715	-0-	-705	-0-	231	1	1662	2	Y	747	764	1	35
						822	9							
10	3534 X	3100	-0-	-434	-0-	227	1	1946	2	Y	843	790	1	88
						927	9							
11	0	5034	-0-	5034	5034	412	1	3639	2	Y	737	793	1	32
						172	4	811	9					

CALIFORNIA CHROME 27				WELL #:	4H	RRCID ->	290206	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	10007	PERF.10092	- 14559	
06	DLQ G-10	2995	-0-	2995	30165	317	1	2430	2	Y	225	260	1	30
						248	9							
07	34216 X	4051	-0-	-30165	-0-	445	1	3206	2	Y	364	371	1	23
						400	9							
08	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	253	1	1683	2	Y	255	230	1	48
						281	9							
09	8400 X	2435	-0-	-5965	-0-	287	1	1746	2	Y	365	331	1	82
						402	9							
10	0	4044	-0-	4044	4044	503	1	3087	2	Y	413	423	1	72
						454	9							
*11	6649 X	2605	-0-	-4044	-0-	337	1	1934	2	Y	286	311	1	47
						19	4	315	9					

CALIFORNIA CHROME 27				WELL #:	5H	RRCID ->	290207	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	9885	PERF.10006	- 14473	
06	DLQ G-10	3631	-0-	3631	30688	386	1	2992	2	Y	230	265	1	35
						253	9							
07	35192 X	4504	-0-	-30688	-0-	497	1	3578	2	Y	390	402	1	23
						429	9							
08	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	402	1	2720	2	Y	333	293	1	63
						366	9							
09	7410 X	2325	-0-	-5085	-0-	252	1	1572	2	Y	455	417	1	101
						501	9							
10	0	3956	-0-	3956	3956	485	1	2969	2	Y	456	480	1	77
						502	9							
*11	5944 X	1988	-0-	-3956	-0-	252	1	1400	2	Y	288	318	1	47
						19	4	317	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP) MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC CALIFORNIA CHROME 27		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 525265		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
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:		6H	RRCID ->	290208	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	9954	PERF.10084	-		14551		
06	DLQ	G-10	3020	-0-	3020	23002	354 197 9	1	2469	2	Y	179	196	1		30
07	26553	X	3551	-0-	-23002	-0-	380 406 9	1	2765	2	Y	369	366	1		33
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	473 338 9	1	3105	2	Y	307	283	1		57
09	5460	X	3404	-0-	-2056	-0-	427 438 9	1	2539	2	Y	398	368	1		87
10	0		3579	-0-	3579	3579	428 506 9	1	2645	2	Y	460	465	1		82
*11	6140	X	2561	-0-	-3579	-0-	323 141 4	1	1734	2	Y	330	358	1		54
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:		10H	RRCID ->	290756	COMPL. DATE	05/04/2019	TOTAL DEPTH	9751	PERF. 9929	-		14396		
06	DLQ	G-10	2015	-0-	2015	16544	204 319 9	1	1492	2	Y	290	307	1		68
07	20969	X	4425	-0-	-16544	-0-	482 495 9	1	3448	2	Y	450	499	1		19
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	297 256 9	1	2026	2	Y	233	205	1		47
09	5670	X	2544	-0-	-3126	-0-	321 309 9	1	1914	2	Y	281	264	1		64
10	0		2953	-0-	2953	2953	366 350 9	1	2237	2	Y	318	324	1		58
*11	4617	X	1664	-0-	-2953	-0-	194 67 4	1	1059	2	Y	313	317	1		54
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:		12H	RRCID ->	290759	COMPL. DATE	05/04/2019	TOTAL DEPTH	10282	PERF.10383	-		14850		
06	DLQ	G-10	4874	-0-	4874	55976	386 708 9	1	3780	2	Y	644	725	1		95
07	71521	X	15545	-0-	-55976	-0-	1762 997 9	1	12786	2	Y	906	920	1		81
08	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	1332 586 9	1	9074	2	Y	533	497	1		117
09	14640	X	12577	-0-	-2063	-0-	1741 576 9	1	10260	2	Y	524	550	1		91
10	0		14423	-0-	14423	14423	1927 602 9	1	11894	2	Y	547	537	1		101
11	0		14885	-0-	14885	29308	2159 285 4	1	11988	2	Y	412	443	1		70
STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:		8HM	RRCID ->	290912	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	9985	PERF.10082	-		14540		
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-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:		9H	RRCID ->	290913	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	9868	PERF.10009	-		14457		
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-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265													
STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 3H		RRCID -> 290915		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9990 PERF.10083 - 14695					
M	O	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	
06	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	-0-	917	1	6707	2	N	413	430	1	71
							454	9							
07	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	-0-	823	1	5898	2	N	616	650	1	37
							678	9							
08	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	-0-	957	1	6182	2	N	398	356	1	79
							438	9							
09	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	-0-	1144	1	6435	2	N	530	490	1	119
							583	9							
10	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	-0-	958	1	5979	2	N	711	695	1	135
							782	9							
11	0	11172	-0-	11172	11172	11172	1610	1	8769	2	N	567	623	1	79
							169	4	624	9					
A CLASSIC DASH 18		WELL #: 1H		RRCID -> 290936		COMPL. DATE 11/22/2018				TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9983 - 19764					
06	37680 X	-0-	-0-	-37680	-0-	-0-					Y	-0-	217	1	10
07	42687 X	4871	-0-	-37816	-0-	-0-	132	1	3730	2	Y	917	852	1	75
							1009	9							
08	DLQ G-10	11240	-0-	11240	11240	11240	255	1	8231	2	Y	2480	2350	1	205
							26	4	2728	9					
09	DLQ G-10	16626	-0-	16626	27866	27866	316	1	11763	2	Y	3706	3692	1	219
							470	4	4077	9					
10	DLQ G-10	23465	-0-	23465	51331	51331	492	1	17649	2	Y	4443	4309	1	353
							437	4	4887	9					
*11	74713 X	23382	-0-	-51331	-0-	-0-	509	1	17430	2	Y	4159	4249	1	263
							868	4	4575	9					
AFFIRMED 6		WELL #: 5H		RRCID -> 290941		COMPL. DATE 03/10/2019				TOTAL DEPTH 9969 PERF.10030 - 15247					
06	21165 X	21165	-0-	-0-	-0-	-0-	776	1	17812	2	Y	2317	2316	1	94
							28	4	2549	9					
07	22372 X	22372	-0-	-0-	-0-	-0-	829	1	18755	2	Y	2528	2553	1	69
							7	4	2781	9					
08	DLQ G-10	21298	-0-	21298	21298	21298	808	1	17755	2	Y	2486	2383	1	172
							2735	9							
09	DLQ G-10	19610	-0-	19610	40908	40908	773	1	16361	2	Y	2241	2280	1	133
							11	4	2465	9					
10	DLQ G-10	20797	-0-	20797	61705	61705	841	1	16988	2	Y	2490	2479	1	144
							229	4	2739	9					
*11	74825 X	13120	-0-	-61705	-0-	-0-	491	1	9597	2	Y	2379	2335	1	188
							415	4	2617	9					
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 3HM		RRCID -> 290954		COMPL. DATE 10/08/2019				TOTAL DEPTH 10088 PERF.10214 - 17147					
06	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	1775	2	N	713	640	1	163
							121	4	784	9					
07	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	1936	2	N	620	604	1	179
							87	4	682	9					
08	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	-0-	473	1	3568	2	N	686	680	1	185
							404	4	755	9					
09	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	-0-	522	1	3913	2	N	639	656	1	168
							312	4	703	9					
10	0	9712	-0-	9712	9712	9712	776	1	6903	2	N	764	768	1	164
							1193	4	840	9					
11	0	2981	-0-	2981	12693	12693	139	1	1498	2	N	849	838	1	175
							410	4	934	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC				//CONT.//	525265								
OMAHA 11				WELL #:	1H	RRCID ->	290959	COMPL. DATE	12/03/2017	TOTAL DEPTH	10142	PERF.10215	- 17017
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	13860 X	9524	-0-	-4336	-0-	729 1	7418 2	919	N	919	979 1	-0-	
07	14477 X	4033	-0-	-10444	-0-	366 4	1011 9	1796	N	1796	1700 1	96	
08	14477 X	4510	-0-	-9967	-0-	329 1	1728 2	1273	N	1273	1369 1	-0-	
09	14010 X	5471	-0-	-8539	-0-	1976 9	2645 2	1814	N	1814	1780 1	34	
10	13609 X	3991	-0-	-9618	-0-	369 1	1400 9	1796	N	1796	1793 1	37	
11	9510 X	8484	-0-	-1026	-0-	96 4	3019 2	1778	N	1778	1749 1	66	
						157 1	1995 9						
						300 4	1911 2						
						99 1	1976 9						
						5 4	6113 2						
						327 1	1956 9						
						88 4							
SIR BARTON 24				WELL #:	1H	RRCID ->	290965	COMPL. DATE	11/25/2018	TOTAL DEPTH	10128	PERF.10386	- 14365
06	6150 X	5666	-0-	-484	-0-	556 1	4125 2	728	N	728	774 1	86	
07	6355 X	5310	-0-	-1045	-0-	184 4	801 9	733	N	733	764 1	55	
08	6355 X	5429	-0-	-926	-0-	497 1	3938 2	705	N	705	687 1	73	
09	6150 X	5582	-0-	-568	-0-	69 4	806 9	793	N	793	794 1	72	
10	5859 X	4238	-0-	-1621	-0-	525 1	4053 2	765	N	765	731 1	106	
11	0	4423	-0-	4423	4423	75 4	776 9	688	N	688	714 1	80	
						547 1	4079 2						
						84 4	872 9						
						327 1	2821 2						
						248 4	842 9						
						301 1	3057 2						
						308 4	757 9						
IMPERIAL EAGLE 24				WELL #:	4H	RRCID ->	290967	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 9978	- 17295
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-		113	
07	577 X	577	-0-	-0-	-0-	360 2	217 4		N	-0-		113	
08	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	4444 2	222 4	380	N	380	254 1	239	
09	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	418 9	101 4	728	N	728	748 1	219	
10	0	5210	-0-	5210	5210	1341 2	801 9	1421	N	1421	1359 1	281	
11	0	4925	-0-	4925	10135	801 9	77 4	1533	N	1533	1565 1	249	
						3570 2							
						1563 9							
						3166 2	73 4						
						1686 9							
RUNAWAY GHOST 23-2				WELL #:	2H	RRCID ->	290968	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL DEPTH	10065	PERF. 9974	- 18491
06	7 X	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		23	
07	6 X	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		23	
08	6 X	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		23	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23	
10	0	2712	-0-	2712	2712	107 1	1734 2	790	N	790	407 1	406	
11	0	31689	-0-	31689	34401	2 4	869 9	8203	N	8203	7803 1	806	
						1037 1	21248 2						
						381 4	9023 9						

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265												
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 5H		RRCID -> 290973		COMPL. DATE 10/07/2019				TOTAL DEPTH 10683 PERF.10792 - 18409				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06	19500 X	19431	-0-	-69	-0-	2108	1	15672	2	N	1204	1106	1	208
						327	4	1324	9					
07	22382 X	19293	-0-	-3089	-0-	2001	1	15611	2	N	1177	1150	1	235
						386	4	1295	9					
08	22382 X	19826	-0-	-2556	-0-	2095	1	16023	2	N	1171	1161	1	245
						420	4	1288	9					
09	22680 X	21360	-0-	-1320	-0-	2325	1	17240	2	N	1201	1223	1	223
						474	4	1321	9					
10	0	22482	-0-	22482	22482	1951	1	17384	2	N	1502	1510	1	215
						1495	4	1652	9					
11	0	19728	-0-	19728	42210	1477	1	14943	2	N	1566	1547	1	234
						1585	4	1723	9					
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 6H		RRCID -> 290974		COMPL. DATE 10/02/2019				TOTAL DEPTH 10380 PERF.10391 - 17858				
06	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	1125	1	8402	2	N	391	306	1	205
						165	4	430	9					
07	10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	1084	1	8533	2	N	328	321	1	212
						183	4	361	9					
08	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	1117	1	8616	2	N	322	319	1	215
						217	4	354	9					
09	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	1134	1	8447	2	N	744	728	1	231
						240	4	818	9					
10	0	11151	-0-	11151	11151	935	1	8386	2	N	995	1000	1	226
						735	4	1095	9					
*11	22786 X	11635	-0-	-11151	-0-	864	1	8777	2	N	957	949	1	234
						941	4	1053	9					
SPECIAL EFFORT 18		WELL #: 1H		RRCID -> 290981		COMPL. DATE 11/19/2018				TOTAL DEPTH 9868 PERF.10114 - 19715				
06	55710 X	9625	-0-	-46085	-0-	668	1	7429	2	Y	1321	894	1	565
						75	4	1453	9					
07	57567 X	15074	-0-	-42493	-0-	442	1	12030	2	Y	2338	2805	1	98
						30	4	2572	9					
08	DLQ G-10	27759	-0-	27759	27759	699	1	22588	2	Y	3799	3698	1	199
						293	4	4179	9					
09	DLQ G-10	34218	-0-	34218	61977	788	1	29146	2	Y	3835	3839	1	195
						65	4	4219	9					
10	DLQ G-10	20090	-0-	20090	82067	437	1	17331	2	Y	2088	2073	1	210
						25	4	2297	9					
11	0	28654	-0-	28654	110721	704	1	23985	2	Y	3182	3197	1	195
						465	4	3500	9					
COPPERHEAD 23		WELL #: 2H		RRCID -> 290983		COMPL. DATE 02/25/2019				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9887 - 14504				
06	231 X	231	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	202	207	1	73
						1	4	222	9					
07	247 X	247	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	190	198	1	65
						1	4	209	9					
08	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	97	1	1034	2	N	665	550	1	180
						8	4	732	9					
09	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	168	1	1863	2	N	983	997	1	166
						23	4	1081	9					
10	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	145	1	2095	2	N	1286	1285	1	167
						7	4	1415	9					
11	0	3877	-0-	3877	3877	99	1	2227	2	N	1372	1423	1	116
						42	4	1509	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
 ROCKET WRANGLER 11 WELL #: 1H RRCID -> 290986 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10365 - 17475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	21840 X	18213	-0-	-3627	-0-	605	1	16210	2	N	1271	1370	1		-0-
						1398	9								
07	23777 X	3229	-0-	-20548	-0-	160	1	2572	2	N	452	452	1		-0-
						497	9								
08	28055 X	1565	-0-	-26490	-0-	141	1	1190	2	N	179	179	1		-0-
						37	4	197	9						
09	27150 X	6764	-0-	-20386	-0-	214	1	4151	2	N	2135	2090	1		45
						50	4	2349	9						
10	28055 X	8863	-0-	-19192	-0-	299	1	5710	2	N	2553	2544	1		54
						46	4	2808	9						
11	18210 X	9156	-0-	-9054	-0-	347	1	6486	2	N	2020	2001	1		73
						101	4	2222	9						

RUNAWAY GHOST 23 WELL #: 1HM RRCID -> 290987 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10138 - 18127

06	22035 X	22035	-0-	-0-	-0-	1784	1	16677	2	N	2665	2509	1		507
						642	4	2932	9						
07	21452 X	21452	-0-	-0-	-0-	1775	1	16372	2	N	2694	2749	1		452
						342	4	2963	9						
08	18318 X	18318	-0-	-0-	-0-	1389	1	13772	2	N	2586	2589	1		449
						312	4	2845	9						
09	19141 X	19141	-0-	-0-	-0-	1336	1	14553	2	N	2509	2701	1		257
						492	4	2760	9						
10	0	22153	-0-	22153	22153	1380	1	17306	2	N	2785	2723	1		319
						403	4	3064	9						
11	0	32197	-0-	32197	54350	1277	1	26047	2	N	4101	3981	1		439
						362	4	4511	9						

COPPERHEAD 23 WELL #: 4H RRCID -> 291002 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9788 - 17555

06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
07	336 X	336	-0-	-0-	-0-	29	1	250	2	N	51				51
						1	4	56	9						
08	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	342	1	3367	2	N	835	619	1		267
						32	4	919	9						
09	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	512	1	5462	2	N	1588	1584	1		271
						137	4	1747	9						
10	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	616	1	7702	2	N	2148	2137	1		282
						102	4	2363	9						
11	0	13067	-0-	13067	13067	450	1	9241	2	N	2800	2851	1		231
						296	4	3080	9						

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 1H RRCID -> 291053 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10319 - 17681

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				227
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				227
08	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	183	1	1440	2	Y	978	952	1		253
						119	4	1076	9						
09	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	155	1	1172	2	Y	720	762	1		211
						93	4	792	9						
10	0	882	-0-	882	882	15	1	106	2	Y	649	634	1		226
						47	4	714	9						
*11	6902 X	6020	-0-	-882	-0-	368	1	3757	2	Y	865	866	1		225
						943	4	952	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC IMPERIAL EAGLE 24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 525265		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	AMT	BALANCE
		WELL #:		2HM	RRCID ->	291055	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	10423	PERF.10537	-	18004		
06	13350 X	8991	-0-	-4359	-0-	1000	1	7483	2	N	327	250	1		188
07	15438 X	7485	-0-	-7953	-0-	148	4	360	9						
08	15438 X	6787	-0-	-8651	-0-	775	1	6065	2	N	268	261	1		195
09	14940 X	8189	-0-	-6751	-0-	350	4	295	9						
10	16064 X	16064	-0-	-0-	-0-	730	1	5630	2	N	264	262	1		197
*11	19624 X	19624	-0-	-0-	-0-	137	4	290	9						
						908	1	6737	2	N	312	312	1		197
						201	4	343	9						
						1237	1	12315	2	N	516	479	1		234
						1944	4	568	9						
						1351	1	13514	2	N	1278	1278	1		234
						3353	4	1406	9						
SMARTY JONES 26		WELL #:		1H	RRCID ->	291062	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL DEPTH	10143	PERF.10150	-	14870		
06	11408 X	11408	-0-	-0-	-0-	965	1	8779	2	N	1513	1429	1		177
07	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	1664	9								
08	9889 X	9055	-0-	-834	-0-	972	1	8389	2	N	1595	1660	1		112
09	11400 X	9028	-0-	-2372	-0-	1755	9								
10	11780 X	9505	-0-	-2275	-0-	882	1	6581	2	N	1447	1458	1		101
11	0	8421	-0-	8421	8421	1592	9								
						945	1	6564	2	N	1381	1415	1		67
						1519	9								
						874	1	7269	2	N	1238	1192	1		113
						1362	9								
						719	1	6019	2	N	1263	1321	1		55
						294	4	1389	9						
SMARTY JONES 26		WELL #:		5H	RRCID ->	291063	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	10179	PERF.10599	-	14915		
06	DLQ G-10	9953	-0-	9953	70104	883	1	7980	2	Y	991	970	1		94
07	80318 X	10214	-0-	-70104	-0-	1090	9								
08	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	938	1	8195	2	Y	983	1013	1		64
09	10080 X	8153	-0-	-1927	-0-	1081	9								
10	10292 X	10263	-0-	-29	-0-	995	1	7242	2	Y	858	861	1		61
11	0	9941	-0-	9941	9941	944	9								
						876	1	6407	2	Y	791	814	1		38
						870	9								
						978	1	8285	2	Y	909	859	1		88
						1000	9								
						888	1	7658	2	Y	984	1029	1		43
						313	4	1082	9						
SMARTY JONES 26		WELL #:		6H	RRCID ->	291064	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	9958	PERF.10272	-	14867		
06	DLQ G-10	10568	-0-	10568	41552	925	1	8394	2	Y	1135	1081	1		127
07	52141 X	10589	-0-	-41552	-0-	1249	9								
08	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	979	1	8524	2	Y	987	1054	1		60
09	10560 X	8227	-0-	-2333	-0-	1086	9								
10	10912 X	10471	-0-	-441	-0-	961	1	6996	2	Y	960	962	1		58
11	0	10017	-0-	10017	10017	1056	9								
						890	1	6455	2	Y	802	823	1		37
						882	9								
						984	1	8440	2	Y	952	896	1		93
						1047	9								
						889	1	7635	2	Y	1074	1120	1		47
						312	4	1181	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265									
REPENT 23		WELL #:		1HM	RRCID ->	291071	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL DEPTH	10127	PERF.	9928 - 18595	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		60 X	-0-	-0-	-60				N	-0-			15
07		31 X	-0-	-0-	-31				N	-0-			15
08		31 X	-0-	-0-	-31				N	-0-			15
09		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10		0	12076	-0-	12076				N	470	387 1		98
*11		20909 X	8833	-0-	-12076				N	903	963 1		38
						736 1	10734 2						
						89 4	517 9						
						351 1	7455 2						
						34 4	993 9						
WAR ADMIRAL 24		WELL #:		3H	RRCID ->	291077	COMPL. DATE	09/25/2019	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	10145 - 17462	
06		60 X	-0-	-0-	-60				N	-0-			42
07		62 X	-0-	-0-	-62				N	-0-			42
08		31 X	-0-	-0-	-31				N	-0-			42
09		1495 X	1495	-0-	-0-				N	467	261 1		248
						88 1	667 2						
						226 4	514 9						
10		32907 X	32907	-0-	-0-				N	9066	8984 1		330
						1756 1	16764 2						
						4414 4	9973 9						
*11		27049 X	27049	-0-	-0-				N	7391	7360 1		361
						1326 1	13588 2						
						4005 4	8130 9						
WHIRLAWAY 24		WELL #:		3H	RRCID ->	291079	COMPL. DATE	10/10/2019	TOTAL DEPTH	10432	PERF.	10491 - 16908	
06		DLQ G-10	6300	-0-	6300				Y	1537	1566 1		182
						538 1	4000 2						
						71 4	1691 9						
07		36790 X	5499	-0-	-31291				Y	1718	1764 1		136
						402 1	3147 2						
						60 4	1890 9						
08		4211 X	4211	-0-	-0-				Y	1603	1602 1		137
						270 1	2112 2						
						66 4	1763 9						
09		5400 X	2907	-0-	-2493				Y	1475	1479 1		133
						148 1	1107 2						
						29 4	1623 9						
10		5580 X	2274	-0-	-3306				Y	1473	1402 1		204
						61 1	557 2						
						36 4	1620 9						
*11		5847 X	5847	-0-	-0-				Y	1392	1432 1		164
						341 1	3367 2						
						608 4	1531 9						
WHIRLAWAY 24		WELL #:		4H	RRCID ->	291080	COMPL. DATE	11/25/2018	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	10250 - 15308	
06		12000 X	11286	-0-	-714				N	1456	1487 1		173
						1137 1	8396 2						
						151 4	1602 9						
07		21724 X	21724	-0-	-0-				N	1646	1688 1		131
						2276 1	17245 2						
						392 4	1811 9						
08		18263 X	18263	-0-	-0-				N	1523	1527 1		127
						1875 1	14430 2						
						283 4	1675 9						
09		12000 X	10642	-0-	-1358				N	1365	1369 1		123
						1064 1	7904 2						
						172 4	1502 9						
10		12400 X	10842	-0-	-1558				N	1366	1298 1		191
						874 1	7815 2						
						650 4	1503 9						
11		12000 X	10126	-0-	-1874				N	1287	1327 1		151
						724 1	7259 2						
						727 4	1416 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		25220 X	25220	-0-	-0-	-0-	2414 1	21506 2	Y	1182	1309 0	131
							1300 9					
07		25536 X	25536	-0-	-0-	-0-	2457 1	21806 2	Y	1157	1133 0	155
							1273 9					
08		25120 X	25120	-0-	-0-	-0-	2542 1	21185 2	Y	1266	1343 0	74
							1393 9				4 8	
09		0	27299	-0-	27299	27299	2460 1	22825 2	Y	1831	1859 0	46
							2014 9					
10		0	27894	-0-	27894	55193	2542 1	23087 2	Y	2059	2050 0	55
							2265 9					
11		0	17203	-0-	17203	72396	2458 1	13171 2	Y	1431	1428 0	58
							1574 9					

KENTZEL STATE 42 SL			WELL #: W101DM	RRCID ->	281728	COMPL. DATE	09/22/2016	TOTAL DEPTH	11076	PERF.	11044 - 15471	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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-
11	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	
06	38769 X	38769	-0-	-0-	-0-	30 1	37152 2	Y	1443	1484 0	26	
						1587 9						
07	39968 X	39968	-0-	-0-	-0-	31 1	38269 2	Y	1516	1526 0	16	
						1668 9						
08	42346 X	38031	-0-	-4315	-0-	30 1	36635 2	Y	1242	1232 0	26	
						1366 9						
09	0	37499	-0-	37499	37499	30 1	35997 2	Y	1338	1328 0	36	
						1472 9						
10	0	39614	-0-	39614	77113	31 1	37448 2	Y	1941	1903 0	74	
						2135 9						
11	0	33029	-0-	33029	110142	30 1	31836 2	Y	1057	1089 0	42	
						1163 9						

ZUMA 3 SL			WELL #: W101DM	RRCID ->	282445	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	10194	PERF.	10446 - 14560	
06	43423 X	43423	-0-	-0-	-0-	899 1	39214 2	Y	3009	3103 0	1038	
						3310 9						
07	26876 X	26876	-0-	-0-	-0-	821 1	23258 2	Y	2543	2585 0	996	
						2797 9						
08	45184 X	45184	-0-	-0-	-0-	1293 1	39678 2	Y	3830	3635 0	1191	
						4213 9						
09	0	41199	-0-	41199	41199	1188 1	36224 2	Y	3443	3585 0	1049	
						3787 9						
10	0	46797	-0-	46797	87996	1302 1	41071 2	Y	4022	4214 0	857	
						4424 9						
11	0	41812	-0-	41812	129808	1138 1	37103 2	Y	3246	3030 0	1073	
						3571 9						

ZUMA 3 SL			WELL #: W202DM	RRCID ->	282480	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	11024 - 15235	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
11	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 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
06	21480 X	18266	-0-	-3214	-0-	1058	1	13768	2	N	3127	2549	1	1228
						3440	9							
07	23529 X	23443	-0-	-86	-0-	1270	1	18077	2	N	3724	3621	1	1331
						4096	9							
08	23529 X	21545	-0-	-1984	-0-	1096	1	16650	2	N	3454	4379	1	406
						3799	9							
09	0	14817	-0-	14817	14817	1136	1	11013	2	N	2425	1840	1	991
						2668	9							
10	0	14835	-0-	14835	29652	826	1	11125	2	N	2622	2035	1	1578
						2884	9							
11	0	10712	-0-	10712	40364	966	1	7642	2	N	1913	2626	1	865
						2104	9							

ZUMA 57-T1-3X10			WELL #: W102AP		RRCID -> 282938	COMPL. DATE 07/31/2017	TOTAL DEPTH 10291	PERF.10504	- 20214					
06	42617 X	42617	-0-	-0-	-0-	215	1	33699	2	Y	7912	7907	0	403
						8703	9							
07	43029 X	43029	-0-	-0-	-0-	267	1	34612	2	Y	7409	7327	0	485
						8150	9							
08	40247 X	40247	-0-	-0-	-0-	232	1	33297	2	Y	6107	6278	0	314
						6718	9							
09	0	37911	-0-	37911	37911	246	1	30780	2	Y	6259	6297	0	276
						6885	9							
10	0	36738	-0-	36738	74649	214	1	29905	2	Y	6017	5936	0	357
						6619	9							
11	0	35419	-0-	35419	110068	216	1	29513	2	Y	5173	5268	0	262
						5690	9							

ZUMA 3			WELL #: W201AP		RRCID -> 284372	COMPL. DATE 11/11/2014	TOTAL DEPTH 10989	PERF.11170	- 15515					
06	21412 X	21412	-0-	-0-	-0-	208	1	20025	2	Y	1072	1075	0	55
						1179	9							
07	21917 X	21917	-0-	-0-	-0-	277	1	20589	2	Y	955	947	0	63
						1051	9							
08	22691 X	22691	-0-	-0-	-0-	250	1	21005	2	Y	1305	1301	0	67
						1436	9							
09	0	25290	-0-	25290	25290	210	1	23752	2	Y	1207	1221	0	53
						1328	9							
10	0	19559	-0-	19559	44849	201	1	18535	2	Y	748	757	0	44
						823	9							
11	0	19078	-0-	19078	63927	203	1	18115	2	Y	691	700	0	35
						760	9							

TXL 48			WELL #: W101DM		RRCID -> 284471	COMPL. DATE 06/30/2017	TOTAL DEPTH 10833	PERF.11160	- 15442					
06	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	1217	1	8665	2	N	1565	1662	1	698
						1722	9							
07	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	1271	1	4353	2	N	1608	1848	1	458
						1769	9							
08	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	1216	1	4308	2	N	1512	1476	1	494
						1663	9							
09	0	6968	-0-	6968	6968	1150	1	4159	2	N	1508	1480	1	522
						1659	9							
10	0	1055	-0-	1055	8023	373	1	450	2	N	211	374	1	359
						232	9							
11	0	7292	-0-	7292	15315	30	1	5689	2	N	1430	1121	1	668
						1573	9							

OIL AND GAS DIVISION

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	
06	41045 X	41045	-0-	-0-	-0-	2178	1	35718	2	Y	2863	3863	0	665
07	43346 X	43346	-0-	-0-	-0-	3149	9	2376	1	Y	3233	2989	0	909
08	42340 X	42340	-0-	-0-	-0-	2340	1	36504	2	Y	3178	3049	0	1038
09	0	41619	-0-	41619	41619	3496	9	2279	1	Y	3098	3071	0	1065
10	0	42027	-0-	42027	83646	3408	9	2418	1	Y	3152	3135	0	1082
11	0	38534	-0-	38534	122180	3467	9	2159	1	Y	2662	2968	0	776
						2928	9							

ZUMA 3		WELL #:		W202CN	RRCID ->	285264	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	11140	PERF.11303	- 15896	
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-
11	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		
06	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	1207	1	4783	2	Y	2261	2344	0	250
07	11897 X	11897	-0-	-0-	-0-	2487	9	1270	1	Y	2410	2337	0	323
08	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	2651	9	1271	1	Y	1141	1393	0	67
09	0	9009	-0-	9009	9009	1255	9	1230	1	Y	1675	1700	0	42
10	0	8245	-0-	8245	17254	1843	9	1239	1	Y	1723	1719	0	46
11	0	9774	-0-	9774	27028	1895	9	1230	1	Y	1665	1643	0	68
						1832	9							

KENTZEL STATE 42		WELL #:		W102CN	RRCID ->	285313	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	11089	PERF.11346	- 15970		
06	11970 X	11319	-0-	-651	-0-	1207	1	6923	2	Y	2899	2708	0	321
07	12369 X	12336	-0-	-33	-0-	3189	9	1125	1	Y	3195	3087	0	429
08	8556 X	7082	-0-	-1474	-0-	3515	9	1271	1	Y	1013	1379	0	59
09	0	9351	-0-	9351	9351	1114	9	1230	1	Y	1459	1481	0	37
10	0	7816	-0-	7816	17167	1605	9	1236	1	Y	1273	1276	0	34
11	0	2275	-0-	2275	19442	1400	9	935	1	Y	707	712	0	29
						778	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560															
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: W102AP		RRCID ->	293454	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL	DEPTH	10398	PERF.	10340	-	20638			
M	O	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			
07		0		28167	-0-	28167	28167		12	1	22080	2	Y	5523	5351	0	172
									6075	9							
08		0		121087	-0-	121087	149254		29	1	97143	2	Y	21741	21707	0	206
									23915	9							
09		0		150148	-0-	150148	299402		30	1	122170	2	Y	25407	25443	0	170
									27948	9							
10		0		129090	-0-	129090	428492		31	1	105171	2	Y	21716	21716	0	170
									23888	9							
11		0		102379	-0-	102379	530871		30	1	82693	2	Y	17869	17872	0	167
									19656	9							

RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: W101AP		RRCID ->	293509	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL	DEPTH	10628	PERF.	10570	-	15538			
07		0		41484	-0-	41484	41484		12	1	33306	2	Y	7424	7192	0	232
									8166	9							
08		0		120596	-0-	120596	162080		29	1	96878	2	Y	21535	21563	0	204
									23689	9							
09		275165	X	113085	-0-	-162080	-0-		30	1	90937	2	Y	20107	20176	0	135
									22118	9							
10		138074	X	85433	-0-	-52641	-0-		31	1	70319	2	Y	13712	13740	0	107
									15083	9							
11		0		66003	-0-	66003	66003		29	1	55943	2	Y	9119	9141	0	85
									10031	9							

OXY USA INC.		630591		WELL #: 1H		RRCID ->	290942	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	11325	-	15698	
RUSSELL, F D																	
06		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08		1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1563	3	383	9	Y	348	292	1	56	
09		0		3734	-0-	3734	3734	3308	3	426	9	Y	387	371	1	72	
10		0		1106	-0-	1106	4840	769	3	337	9	Y	306	329	1	49	
11		0		224	-0-	224	5064	102	3	122	9	Y	111	108	1	52	

HAMILTON SOUTHEAST		WELL #: N 21H		RRCID ->	291472	COMPL. DATE	07/28/2019	TOTAL	DEPTH	11172	PERF.	11101	-	21195			
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		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MOORE HOOPER		WELL #: 1H		RRCID ->	291478	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL	DEPTH	11086	PERF.	11524	-	14814			
06		2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2411	3	242	9	Y	220	218	1	33	
07		3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2872	3	150	9	Y	136	148	1	21	
08		2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2389	3	121	9	Y	110	110	1	21	
09		0		1306	-0-	1306	1306	1188	3	118	9	Y	107	108	1	20	
10		0		923	-0-	923	2229	820	3	103	9	Y	94	99	1	15	
11		0		1551	-0-	1551	3780	1517	3	34	9	Y	31	31	1	15	

MOORE HOOPER		WELL #: 2H		RRCID ->	291481	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL	DEPTH	10909	PERF.	11372	-	15949			
06		7634	X	4584	-0-	-3050	-0-	3766	3	818	9	Y	744	756	1	111	
07		4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	3686	3	427	9	Y	388	440	1	59	
08		4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4071	3	353	9	Y	321	320	1	60	
09		2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2246	3	349	9	Y	317	318	1	59	
10		0		4458	-0-	4458	4458	3609	3	849	9	Y	772	707	1	124	
11		0		1655	-0-	1655	6113	1448	3	207	9	Y	188	223	1	89	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MORLEY NORTHWEST		WELL #: 11H		RRCID ->	291497	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL DEPTH	10755	PERF.	10845	- 20033		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	14220	3	2431	9	Y	2210	2208	0	114
07	14935 X	14935	-0-	-0-	-0-	12231	3	2704	9	Y	2458	2467	0	105
08	DLQ G-10	20851	-0-	20851	20851	17891	3	2960	9	Y	2691	2659	0	137
09	DLQ G-10	15425	-0-	15425	36276	13074	3	2351	9	Y	2137	2198	0	76
10	0	20784	-0-	20784	57060	17906	3	2878	9	Y	2616	2596	0	96
11	0	14145	-0-	14145	71205	11446	3	2699	9	Y	2454	2484	0	66

MORLEY SOUTHEAST		WELL #: 12H		RRCID ->	291579	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL DEPTH	10782	PERF.	10710	- 21128		
06	31680 X	18233	-0-	-13447	-0-	14720	3	3513	9	Y	3194	3205	0	165
07	24149 X	15769	-0-	-8380	-0-	12055	3	3714	9	Y	3376	3397	0	144
08	DLQ G-10	18804	-0-	18804	18804	14680	3	4124	9	Y	3749	3703	0	190
09	DLQ G-10	20610	-0-	20610	39414	17032	3	3578	9	Y	3253	3328	0	115
10	0	18209	-0-	18209	57623	14467	3	3742	9	Y	3402	3392	0	125
11	0	16632	-0-	16632	74255	12371	3	4261	9	Y	3874	3895	0	104

HAMILTON NORTHWEST		WELL #: N 11S		RRCID ->	291621	COMPL. DATE	07/26/2019	TOTAL DEPTH	10699	PERF.	10650	- 14961		
06	13803 X	13803	-0-	-0-	-0-	10596	3	3207	9	Y	2915	2902	0	151
07	258 X	258	-0-	-0-	-0-	197	3	61	9	Y	55	204	0	2
08	DLQ G-10	18823	-0-	18823	18823	14609	3	4214	9	Y	3831	3638	0	195
09	DLQ G-10	20885	-0-	20885	39708	16771	3	4114	9	Y	3740	3802	0	133
10	0	26985	-0-	26985	66693	23282	3	3703	9	Y	3366	3376	0	123
11	0	26360	-0-	26360	93053	20112	3	6248	9	Y	5680	5651	0	152

PDEH LLC		646827		WELL #: 2H		RRCID ->	285329	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	10873	PERF.	11268	- 21295
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	558 N	250	-0-	-308	-0-	199	1	4	3	Y	42	39	0	3
09	0	381	-0-	381	381	331	1	8	3	Y	37	38	0	2
10	0	-0-	-0-	-0-	381		1	4	9	Y		2	0	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	141					Y	NO RPT			-0-

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV		WELL #: 1H		RRCID ->	285393	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	11102	PERF.	11414	- 21450		
06	28664 X	28664	-0-	-0-	-0-	730	1	21781	3	Y	5465	5541	0	332
07	31527 X	29618	-0-	-1909	-0-	1269	1	21448	3	Y	6134	5959	0	507
08	29140 X	27791	-0-	-1349	-0-	154	4	6747	9	Y	5739	5888	0	358
09	0	27775	-0-	27775	27775	1074	1	20269	3	Y	5915	5893	0	380
10	0	28935	-0-	28935	56710	135	4	6313	9	Y				
11	28200 X	NO RPT	-0-	-28200	28510	887	1	20286	3	Y	6284	6457	0	206
						95	4	6507	9	Y				
						100	4	6912	9	Y				

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286255	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 10996	PERF.11566	- 16382			
06	11010 X	3046	-0-	-7964	-0-	1 1 7 4	2529 3 509 9	Y	463	514 0	1 1 75
07	11377 X	7897	-0-	-3480	-0-	2 1 9 4	7007 3 879 9	Y	799	800 0	2 8 72
08	8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	2 1 20 4	7822 3 780 9	Y	709	695 0	1 8 85
09	0	7004	-0-	7004	7004	2 1 8 4	6316 3 678 9	Y	616	562 0	139
10	0	6599	-0-	6599	13603	2 1 20 4	5788 3 789 9	Y	717	790 0	66
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	10363			Y	NO RPT		66
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286256	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 10976	PERF.11400	- 16161			
06	10140 X	8209	-0-	-1931	-0-	4 1 18 4	6933 3 1254 9	Y	1140	1118 0	1 1 185
07	11997 X	10390	-0-	-1607	-0-	3 1 13 4	9022 3 1352 9	Y	1229	1300 0	3 8 111
08	11997 X	4222	-0-	-7775	-0-	1 1 14 4	3649 3 558 9	Y	507	556 0	1 8 61
09	0	4000	-0-	4000	4000	2 1 10 4	3148 3 840 9	Y	764	652 0	173
10	0	1832	-0-	1832	5832	1 1 11 4	1377 3 443 9	Y	403	539 0	37
11	10050 X	NO RPT	-0-	-10050	-0-			Y	NO RPT		37
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 286257	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 11033	PERF.11521	- 16336			
06	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	4 1 18 4	5616 3 1250 9	Y	1136	1086 0	1 1 184
07	9393 X	7249	-0-	-2144	-0-	2 1 11 4	6105 3 1131 9	Y	1028	1117 0	3 8 92
08	7750 X	5091	-0-	-2659	-0-	2 1 22 4	4220 3 847 9	Y	770	769 0	1 8 92
09	0	4872	-0-	4872	4872	2 1 9 4	4067 3 794 9	Y	722	651 0	163
10	0	5166	-0-	5166	10038	2 1 23 4	4232 3 909 9	Y	826	913 0	76
11	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	3018			Y	NO RPT		76
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 5H		RRCID -> 286380	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 11063	PERF.11606	- 16367			
06	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	3 1 16 4	5711 3 1144 9	Y	1040	1036 0	1 1 168
07	9548 X	3737	-0-	-5811	-0-	2 1 10 4	2734 3 991 9	Y	901	985 0	3 8 81
08	T. A.	3177	-0-	3177	3177	2 1 25 4	2182 3 968 9	Y	880	854 0	2 8 105
09	T. A.	6917	-0-	6917	10094	2 1 10 4	6037 3 868 9	Y	789	716 0	178
10	T. A.	7128	-0-	7128	17222	2 1 25 4	6112 3 989 9	Y	899	994 0	83
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	17222			Y	NO RPT		83

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC TIGER 55-2-12 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		5658 X	5658	-0-	-0-	499	1	3467 3	Y	1503	1527 0	1 8	91
07		5735 X	5261	-0-	-474	39	4	1653 9					
08		5735 X	5521	-0-	-214	506	1	3284 3	Y	1307	1290 0		108
09		0	5055	-0-	5055	33	4	1438 9					
10		0	6892	-0-	6892	505	1	3486 3	Y	1362	1385 0		85
11		5550 X	NO RPT	-0-	-5550	32	4	1498 9					
						456	1	3162 3	Y	1287	1289 0		83
						21	4	1416 9					
						671	1	4242 3	Y	1774	1799 0		58
						28	4	1951 9					
									Y	NO RPT			58

TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 4H		RRCID -> 286436		COMPL. DATE 11/22/2018				TOTAL DEPTH 11401 PERF.11505 - 16329			
06		6875 X	6875	-0-	-0-	486	1	5283 3	Y	983	991 0	1 8	60
07		7843 X	7045	-0-	-798	25	4	1081 9					
08		7843 X	6794	-0-	-1049	522	1	5279 3	Y	1105	1074 0		91
09		0	6314	-0-	6314	28	4	1216 9					
10		0	8693	-0-	8693	616	1	5001 3	Y	1047	1073 0		65
11		6870 X	NO RPT	-0-	-6870	25	4	1152 9					
						490	1	4755 3	Y	958	962 0		61
						15	4	1054 9					
						604	1	6192 3	Y	1700	1705 0		56
						27	4	1870 9					
									Y	NO RPT			56

TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 286453		COMPL. DATE 11/19/2018				TOTAL DEPTH 11381 PERF.11338 - 16206			
06		7075 X	7075	-0-	-0-	509	1	4455 3	Y	1875	1886 0	1 8	114
07		6698 X	6698	-0-	-0-	48	4	2063 9					
08		7378 X	5310	-0-	-2068	567	1	3990 3	Y	1903	1860 0		157
09		0	6575	-0-	6575	48	4	2093 9					
10		0	964	-0-	964	571	1	2851 3	Y	1680	1732 0		105
11		7080 X	NO RPT	-0-	-7080	40	4	1848 9					
						548	1	4005 3	Y	1812	1801 0		116
						29	4	1993 9					
						103	1	534 3	Y	293	399 0		10
						5	4	322 9					
									Y	NO RPT			10

BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 3H		RRCID -> 286466		COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL DEPTH 11040 PERF.11433 - 16194			
06		8416 X	8416	-0-	-0-	3	1	7441 3	Y	871	840 0	1 1	141
07		6231 X	5506	-0-	-725	14	4	958 9					
08		T. A.	2707	-0-	2707	2	1	4651 3	Y	768	837 0	3 8	69
09		T. A.	4317	-0-	4317	8	4	845 9					
10		T. A.	5104	-0-	5104	1	1	2164 3	Y	480	491 0	1 8	57
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	14	4	528 9					
						1	1	3869 3	Y	402	368 0		91
						5	4	442 9					
						1	1	4654 3	Y	398	452 0		37
						11	4	438 9					
									Y	NO RPT			37

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC TIGER 55-2-12 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID ->	286629	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL	DEPTH	11263	PERF.	11323 - 16150
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
06	9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	510 1	6631 3	2141 9	Y	1946	1964 0	1 8	118
07	10881 X	9814	-0-	-1067	-0-	571 1	6957 3	2235 9	Y	2032	1982 0		168
08	10881 X	8434	-0-	-2447	-0-	543 1	5809 3	2038 9	Y	1853	1905 0		116
09	9420 X	7700	-0-	-1720	-0-	590 1	5142 3	1940 9	Y	1764	1767 0		113
10	0	11422	-0-	11422	11422	677 1	8288 3	2422 9	Y	2202	2243 0		72
11	9510 X	NO RPT	-0-	-9510	1912	35 4			Y	NO RPT			72

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286761	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL	DEPTH	10856	PERF.	11060 - 17619
06	27000 X	21511	-0-	-5489	-0-	75 1	18050 3	3308 9	Y	3007	3052 0	2 8	457
07	25823 X	367	-0-	-25456	-0-	9 1	30 3	321 9	Y	292	457 0		292
08	24490 X	363	-0-	-24127	-0-	9 1	26 3	321 9	Y	292	292 0		292
09	23700 X	362	-0-	-23338	-0-	9 1	27 3	321 9	Y	292	292 0		292
10	0	21438	-0-	21438	21438	43 1	17571 3	3770 9	Y	3427	3227 0	1 8	491
11	21510 X	NO RPT	-0-	-21510	-0-	54 4			Y	NO RPT			491

LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	286828	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL	DEPTH	11125	PERF.	11646 - 21881
06	42115 X	42115	-0-	-0-	-0-	197 1	33026 3	8688 9	Y	7898	8006 0	4 8	479
07	42191 X	32577	-0-	-9614	-0-	204 4	25343 3	6893 9	Y	6266	6227 0		518
08	36084 X	-0-	-0-	-36084	-0-	157 4			Y	-0-	518 0		-0-
09	0	7668	-0-	7668	7668	49 1	5758 3	1834 9	Y	1667	1560 0		107
10	0	28865	-0-	28865	36533	27 4	22323 3	6377 9	Y	5797	5712 0	2 8	190
11	34920 X	NO RPT	-0-	-34920	1613	92 4			Y	NO RPT			190

VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	286859	COMPL. DATE	12/30/2018	TOTAL	DEPTH	11152	PERF.	11486 - 16432
06	13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	52 1	10730 3	2306 9	Y	2096	2125 0	1 8	127
07	18445 X	1752	-0-	-16693	-0-	54 4	1401 3	334 9	Y	304	406 0		25
08	14105 X	-0-	-0-	-14105	-0-	9 1			Y	-0-	25 0		-0-
09	0	5909	-0-	5909	5909	8 4	4468 3	1384 9	Y	1258	1177 0		81
10	0	13933	-0-	13933	19842	20 4	11128 3	2735 9	Y	2486	2485 0	1 8	81
11	13140 X	NO RPT	-0-	-13140	6702	31 1			Y	NO RPT			81

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC WAHOO 53-2-23 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	603 1	5599 3		Y	1121	1136 0	1 8			37
							28 4	1233 9								
07		8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	706 1	6571 3		Y	1108	1114 0				31
							29 4	1219 9								
08		11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	809 1	9097 3		Y	1418	1408 0				41
							27 4	1560 9								
09		10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	664 1	7845 3		Y	1661	1660 0				42
							26 4	1827 9								
10		0	8095	-0-	8095	8095	564 1	6345 3		Y	1064	1077 0				29
							16 4	1170 9								
11		7710 X	NO RPT	-0-	-7710	385				Y	NO RPT					29

JOHNSON 1-86		WELL #: 4H		RRCID -> 287373		COMPL. DATE 10/23/2013		TOTAL DEPTH 11075		PERF.11804		- 15427				
06		3000 N	9601	-0-	6601	23183	33 1	6563 3		N	2672	2536 0	1 8			690
							66 4	2939 9								
07		3100 N	3860	-0-	760	23943	27 1	2098 3		N	1540	1582 0				648
							41 4	1694 9								
08		24721 X	778	-0-	-23943	-0-	8 1	73 3		N	623	648 0				623
							12 4	685 9								
09		2820 X	769	-0-	-2051	-0-	6 1	68 3		N	623	623 0				623
							10 4	685 9								
10		0	3580	-0-	3580	3580	15 1	2305 3		N	1130	1117 0				636
							17 4	1243 9								
11		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	760				N	NO RPT					636

GREENBLATT 71 WRD		WELL #: 2H		RRCID -> 287374		COMPL. DATE 11/03/2013		TOTAL DEPTH 10925		PERF.11569		- 15790				
06		T. A.	352	-0-	352	1055	1 1	14 3		Y	302	299 0	3 1			302
							5 4	332 9								
07		T. A.	306	-0-	306	1361	1 1	13 3		Y	263	302 0				263
							3 4	289 9								
08		1677 X	316	-0-	-1361	-0-	1 1	18 3		Y	263	263 0				263
							8 4	289 9								
09		0	309	-0-	309	309	1 1	16 3		Y	263	263 0				263
							3 4	289 9								
10		0	312	-0-	312	621	1 1	15 3		Y	263	263 0				263
							7 4	289 9								
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	321				Y	NO RPT					263

HUMANE SOCIETY 34-199 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 287375		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 10680		PERF.10880		- 15226				
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3			Y	-0-					621
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					621
08		T. A.	114	-0-	114	114	114 3			Y	-0-					621
										Y	-0-					621
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	114				Y	-0-					621
										Y	-0-					621
10		T. A.	3	-0-	3	117	3 3			Y	-0-					621
										Y	-0-					621
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	117				Y	NO RPT					621

PHANTOM (WOLFPCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.//	646827									
BATES 1-63 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287376	COMPL. DATE	07/15/2013	TOTAL DEPTH	11137	PERF.11994	- 15862	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	3000 N	3087	-0-	87	1168	3 1	2166 3	Y	823	1 0	749 1	626		
07	3100 N	4569	-0-	1469	2637	13 4	905 9	Y	1514	1311 0	188 1	638		
08	6767 X	4130	-0-	-2637	-0-	4 1	2883 3	Y	1395	1419 0	2 8	612		
09	0	3685	-0-	3685	3685	17 4	1665 9	Y	1193	1116 0	689			
10	0	3302	-0-	3302	6987	40 4	1535 9	Y	1144	1236 0	597			
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	3417	3 1	2355 3	Y	NO RPT	597				
						15 4	1312 9							
						32 4	1258 9							
MASONIC 72 WRD				WELL #:	1H	RRCID ->	287377	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	10830	PERF.11216	- 15039	
06	14B DENY	376	-0-	376	1127	1 1	15 3	Y	323	320 0	3 1	323		
07	T. A.	377	-0-	377	1504	5 4	355 9	Y	323	323 0	323			
08	T. A.	387	-0-	387	1891	1 1	22 3	Y	323	323 0	323			
*09	2271 X	380	-0-	-1891	-0-	9 4	355 9	Y	323	323 0	323			
*10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	Y	323	323 0	323			
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	4 4	355 9	Y	NO RPT	323				
						1 1	19 3	Y						
						9 4	355 9							
MAGIC MAN 33-64 WRD				WELL #:	6H	RRCID ->	287378	COMPL. DATE	06/23/2014	TOTAL DEPTH	11098	PERF.11493	- 15733	
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-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
LOLA 34-198 WRD UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287379	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	10954	PERF.11470	- 18939	
06	12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	4 1	11345 3	Y	1194	1177 0	2 1	193		
07	14248 X	14248	-0-	-0-	-0-	19 4	1313 9	Y	1288	1359 0	6 8	116		
08	13640 X	5631	-0-	-8009	-0-	3 1	12814 3	Y	443	504 0	2 8	53		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	14 4	1417 9	Y	-0-	53 0	-0-			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	5130 3	Y	-0-			-0-		
11	13200 X	NO RPT	-0-	-13200	-0-	13 4	487 9	Y	NO RPT			-0-		
JOHNSON 1-87 LOV				WELL #:	4H	RRCID ->	287380	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	11021	PERF.11503	- 15772	
06	3000 N	4685	-0-	1685	1685	22 1	2684 3	Y	1760	1712 0	903			
07	8850 X	7165	-0-	-1685	-0-	43 4	1936 9	Y	2382	2369 0	916			
08	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	42 1	4440 3	Y	2041	2049 0	908			
09	0	4682	-0-	4682	4682	63 4	2620 9	Y	1931	1938 0	901			
10	0	1075	-0-	1075	5757	25 1	3596 3	Y	874	901 0	874			
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	2607	39 4	2245 9	Y	NO RPT	874				
						19 1	2509 3							
						30 4	2124 9							
						12 1	89 3							
						13 4	961 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC JOHNSON 1-88 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
		WELL #:	3H	RRCID -> 287381	COMPL. DATE 07/23/2014	TOTAL DEPTH 11031	PERF.11326	- 15342
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	12 1 25 4	3389 3 1100 9	33
07	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	21 1 31 4	3912 3 1291 9	32
08	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	13 1 20 4	3645 3 1163 9	31
09	0	4276	-0-	4276	4276	9 1 15 4	3222 3 1030 9	23
10	0	4960	-0-	4960	9236	14 1 15 4	3798 3 1133 9	28
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	5276			28

JOHNSON 1-88 LOV		WELL #:	1H	RRCID -> 287382	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL DEPTH 11105	PERF.11302	- 15230
06	3570 X	2421	-0-	-1149	-0-	12 1 24 4	1292 3 1093 9	420
07	3689 X	2847	-0-	-842	-0-	18 1 27 4	1674 3 1128 9	417
08	3100 X	2636	-0-	-464	-0-	10 1 16 4	1660 3 950 9	413
09	0	2906	-0-	2906	2906	9 1 15 4	1851 3 1031 9	413
10	0	2211	-0-	2211	5117	12 1 14 4	1181 3 1004 9	414
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	2357			414

JOHNSON 1-88 LOV		WELL #:	2H	RRCID -> 287383	COMPL. DATE 05/11/2014	TOTAL DEPTH 11319	PERF.11522	- 15579
06	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	21 1 41 4	3910 3 1860 9	590
07	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	23 1 34 4	3638 3 1420 9	573
08	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	17 1 27 4	3723 3 1540 9	577
09	0	4285	-0-	4285	4285	13 1 21 4	2804 3 1447 9	571
10	0	5414	-0-	5414	9699	19 1 22 4	3780 3 1593 9	576
11	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	3879			576

LINDLEY 33-92 LOV		WELL #:	1H	RRCID -> 287384	COMPL. DATE 02/27/2016	TOTAL DEPTH 11072	PERF.11525	- 21372
*05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			13
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			-0-
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
PDEH LLC		//CONT.// 646827										
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 287386	COMPL. DATE 03/01/2016	TOTAL DEPTH 11031	PERF.11790	- 18395				
M	O	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		
06	25380 X	24622	-0-	-758	-0-	78 1	21002 3	Y	3146	3163 0	3 8	191
						81 4	3461 9					
07	26226 X	25660	-0-	-566	-0-	97 1	21824 3	Y	3324	3240 0		275
						83 4	3656 9					
08	22359 X	22359	-0-	-0-	-0-	90 1	19111 3	Y	2811	2911 0		175
						66 4	3092 9					
09	0	25102	-0-	25102	25102	100 1	21176 3	Y	3428	3383 0		220
						55 4	3771 9					
10	0	22567	-0-	22567	47669	35 1	19476 3	Y	2739	2868 0	1 8	90
						43 4	3013 9					
11	20610 X	NO RPT	-0-	-20610	27059			Y	NO RPT			90

BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 1SL		RRCID -> 287387	COMPL. DATE 07/04/2014	TOTAL DEPTH 11110	PERF.11187	- 15402				
06	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	9827 3	1188 9	Y	1080	1669 1		386
						7618 3	1114 9	Y	1013	4 8		1395
07	10137 X	8732	-0-	-1405	-0-	10734 3	1302 9	Y	1184	1824 1	3 8	752
						9902 3	1220 9	Y	1109	1126 1		735
08	12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	9589 3	1192 9	Y	1084	719 1		1100
09	0	11122	-0-	11122	11122			Y	NO RPT			1100
10	0	10781	-0-	10781	21903			Y				1100
11	10410 X	NO RPT	-0-	-10410	11493			Y	NO RPT			1100

LINK - VJ RANCH W 55-2-28		WELL #: 1H		RRCID -> 287388	COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL DEPTH 10698	PERF.10952	- 14674				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON 1-88 LOV		WELL #: 5H		RRCID -> 287411	COMPL. DATE 12/07/2015	TOTAL DEPTH 11284	PERF.12804	- 13578				
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHEAT 1-77 LOV UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287412	COMPL. DATE 04/14/2015	TOTAL DEPTH 10954	PERF.11060	- 15414				
06	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	23 1	5076 3	Y	1870	1891 0		62
						46 4	2057 9					
07	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	29 1	4838 3	Y	1642	1659 0		45
						43 4	1806 9					
08	6417 X	6093	-0-	-324	-0-	17 1	4464 3	Y	1441	1444 0		42
						27 4	1585 9					
09	0	5706	-0-	5706	5706	14 1	4116 3	Y	1413	1420 0		35
						22 4	1554 9					
10	0	4289	-0-	4289	9995	14 1	3107 3	Y	1047	1054 0		28
						16 4	1152 9					
11	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	3785			Y	NO RPT			28

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
PDEH LLC		//CONT.// 646827										
WHEAT 1-77 LOV UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287413		COMPL. DATE 04/14/2015			TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 15785			
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
06	14B DENY	4241	-0-	4241	9694	12 1	3126 3	Y	981	984	0	32
						24 4	1079 9					
07	14B DENY	4975	-0-	4975	14669	21 1	3593 3	Y	1208	1207	0	33
						32 4	1329 9					
08	17200 X	2531	-0-	-14669	-0-	6 1	1979 3	Y	488	507	0	14
						9 4	537 9					
09	0	2327	-0-	2327	2327	5 1	1803 3	Y	465	467	0	12
						7 4	512 9					
10	0	6024	-0-	6024	8351	19 1	4400 3	Y	1439	1412	0	39
						22 4	1583 9					
11	3480 X NO RPT		-0-	-3480	4871			Y	NO RPT			39

MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287414		COMPL. DATE 04/18/2014			TOTAL DEPTH 10808 PERF.11320 - 15886			
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			930
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			930
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			930
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			930
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			930
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			930
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			930
11	T. A. NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			930

MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287415		COMPL. DATE 04/22/2014			TOTAL DEPTH 10779 PERF.11143 - 16517			
06	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2 1	1743 3	Y	540	453	0	87
						8 4	594 9					
07	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	1 1	1576 3	Y	625	655	0	1 8 56
						7 4	688 9					
08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	1 1	1797 3	Y	469	468	0	1 8 56
						13 4	516 9					
09	0	2095	-0-	2095	2095	1 1	1602 3	Y	442	398	0	100
						6 4	486 9					
10	0	2308	-0-	2308	4403	1 1	1678 3	Y	558	607	0	51
						15 4	614 9					
11	1620 N NO RPT		-0-	-1620	2783			Y	NO RPT			51

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE		WELL #: 4H		RRCID -> 287498		COMPL. DATE 05/12/2019			TOTAL DEPTH 11283 PERF.11632 - 19256			
06	43290 X	19987	-0-	-23303	-0-	59 1	17267 3	Y	2364	2516	0	2 8 143
						61 4	2600 9					
07	44020 X	32799	-0-	-11221	-0-	117 1	28209 3	Y	3975	3789	0	329
						100 4	4373 9					
08	32271 X	32271	-0-	-0-	-0-	127 1	27684 3	Y	3969	4050	0	248
						94 4	4366 9					
09	0	32819	-0-	32819	32819	115 1	28317 3	Y	3931	3927	0	252
						63 4	4324 9					
10	0	33031	-0-	33031	65850	51 1	28497 3	Y	4017	4136	0	1 8 132
						64 4	4419 9					
11	13620 X NO RPT		-0-	-13620	52230			Y	NO RPT			132

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID ->	287523	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	11119	PERF.	11316	-	15758			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4590 X	4126	-0-	-464	-0-	4 1	2750	3	Y	1230	1207	0	2	1	199
							19 4	1353	9							
07		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	3 1	3700	3	Y	1411	1481	0	2	8	127
							15 4	1552	9							
08		8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	3 1	7407	3	Y	1023	1027	0	1	8	122
							29 4	1125	9							
09		0	13	-0-	13	13	1 3	12	9	Y	11	131	0			2
10		0	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-	2	0			-0-
11		4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-				Y	NO RPT					-0-

SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	287524	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	11582	PERF.	11933	-	15984			
06		4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-				Y	-0-					349
07		7502 X	6544	-0-	-958	-0-	5775	3	769	9	Y	699	559	1		489
08		310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	11	327	1			173
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	54					227
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					227
11		300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT					227

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID ->	287525	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	11172	PERF.	11332	-	15597			
06		7170 X	4863	-0-	-2307	-0-	3 1	3945	3	Y	820	823	0	1	1	133
							13 4	902	9							
07		7130 X	5644	-0-	-1486	-0-	2 1	4597	3	Y	941	986	0	3	8	85
							10 4	1035	9							
08		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	2 1	4646	3	Y	777	767	0	2	8	93
							22 4	855	9							
09		0	5549	-0-	5549	5549	2 1	4733	3	Y	732	659	0			166
							9 4	805	9							
10		0	5595	-0-	5595	11144	2 1	4669	3	Y	819	910	0			75
							23 4	901	9							
11		5100 X	NO RPT	-0-	-5100	6044				Y	NO RPT					75

MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	287526	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	10697	PERF.	11121	-	14984			
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-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LOLA 34-198 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	287527	COMPL. DATE	12/21/2015	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	11388	-	18044			
06		15540 X	14257	-0-	-1283	-0-	5 1	12532	3	Y	1542	1561	0	2	1	250
							24 4	1696	9							
07		16399 X	11500	-0-	-4899	-0-	4 1	9621	3	Y	1687	1781	0	4	8	152
							19 4	1856	9							
08		15230 X	15230	-0-	-0-	-0-	5 1	12987	3	Y	1983	1894	0	4	8	237
							57 4	2181	9							
09		0	12735	-0-	12735	12735	4 1	11209	3	Y	1368	1296	0			309
							17 4	1505	9							
10		0	14263	-0-	14263	26998	4 1	12651	3	Y	1426	1604	0			131
							39 4	1569	9							
11		12960 X	NO RPT	-0-	-12960	14038				Y	NO RPT					131

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	18273	X	18273	-0-	-0-	-0-	66 1	15206	3	Y	2665	2689	0	2	8	162	
07	18670	X	18670	-0-	-0-	-0-	69 4	2932	9	Y	2761	2695	0			228	
08	18202	X	18202	-0-	-0-	-0-	81 1	15483	3	Y	2697	2757	0			168	
09	0		17130	-0-	17130	17130	64 4	2967	9	Y	2580	2582	0			166	
10	0		17130	-0-	17130	34260	75 1	14175	3	Y	2696	2773	0	1	8	88	
11	14970	X	NO RPT	-0-	-14970	19290	42 4	2838	9	Y	NO RPT					88	
							43 4	2966	9	Y							
RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287530		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 10913		PERF.11552		- 14603					
06	2400	X	2363	-0-	-37	-0-	4 1	987	3	Y	1230	1220	0	7	1	807	
07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	19 4	1353	9	Y	1362	1600	0	2	8	567	
08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	3 1	1615	3	Y	920	906	0	1	8	580	
09	0		2193	-0-	2193	2193	15 4	1498	9	Y	890	688	0			782	
10	0		2985	-0-	2985	5178	2 1	1337	3	Y	1432	1346	0			868	
11	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	3888	26 4	1012	9	Y	NO RPT					868	
							11 4	979	9	Y							
							4 1	1367	3	Y							
							39 4	1575	9	Y							
MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287531		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 10530		PERF.11057		- 13517					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
08	14B	DENY	102	-0-	102	102	102	3		Y	-0-					-0-	
09	14B	DENY	80	-0-	80	182	80	3		Y	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	182				Y	-0-					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	182				Y	NO RPT					-0-	
HALL 33-93 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287532		COMPL. DATE 09/04/2016		TOTAL DEPTH 11108		PERF.11455		- 19989					
06	23912	X	23912	-0-	-0-	-0-	19840	3	4072	9	Y	3702	3665	1	2	8	584
07	24134	X	24134	-0-	-0-	-0-	19039	3	5095	9	Y	4632	4548	1		668	
08	22754	X	22002	-0-	-752	-0-	16996	3	5006	9	Y	4551	4894	1		325	
09	0		25848	-0-	25848	25848	20269	3	5579	9	Y	5072	4388	1		1009	
10	0		20621	-0-	20621	46469	16108	3	4513	9	Y	4103	4804	1	1	8	307
11	22020	X	NO RPT	-0-	-22020	24449				Y	NO RPT					307	
ODELL STATE 54-1-6 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 287533		COMPL. DATE 03/22/2017		TOTAL DEPTH 11743		PERF.11780		- 16400					
06	15690	X	13252	-0-	-2438	-0-	10116	3	3136	9	Y	2851	2829	1		563	
07	15004	X	14042	-0-	-962	-0-	10594	3	90	4	Y	3053	2601	1		1015	
08	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	3358	9									
09	0		12881	-0-	12881	12881	11022	3	3472	9	Y	3156	3820	1		351	
10	0		13246	-0-	13246	26127	10061	3	2820	9	Y	2564	2232	1		683	
11	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	14877	9975	3	3271	9	Y	2974	3158	1		499	
										Y	NO RPT					499	

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	12840	X	10638	-0-	-2202	-0-	8281	3	2357	9	Y	2143	2126	1		615	
07	13981	X	2677	-0-	-11304	-0-	1793	3	7	4	Y	797	373	1		1039	
08	26131	X	26131	-0-	-0-	-0-	877	9	18199	3	Y	7017	7860	1		196	
09	23423	X	23423	-0-	-0-	-0-	7719	9	16357	3	Y	6384	5873	1		707	
10	0		19947	-0-	19947	19947	7022	9	14071	3	Y	5319	5607	1		419	
11	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	9297	5851	9			Y	NO RPT				419	

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287537	COMPL. DATE		01/24/2017	TOTAL	DEPTH	11040	PERF.	11393	-	16163	
06	10440	X	6539	-0-	-3901	-0-	3	1	5531	3	Y	901	877	0	1	1	146
07	11470	X	9644	-0-	-1826	-0-	14	4	991	9							
08	7750	X	7684	-0-	-66	-0-	4	1	7954	3	Y	1517	1523	0	3	8	137
09	0		7269	-0-	7269	7269	17	4	1669	9							
10	0		7639	-0-	7639	14908	2	1	6792	3	Y	788	829	0	2	8	94
11	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	7408	23	4	867	9							

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287538	COMPL. DATE		01/31/2017	TOTAL	DEPTH	10935	PERF.	11356	-	16126	
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-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287539	COMPL. DATE		03/31/2017	TOTAL	DEPTH	11483	PERF.	11597	-	19951	
06	8880	X	234	-0-	-8646	-0-	23	1	139	3	Y	64	124	0		2	
07	12214	X	4215	-0-	-7999	-0-	2	4	70	9							
08	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-	372	1	2545	3	Y	1153	1123	0		32	
09	0		2893	-0-	2893	2893	30	4	1268	9							
10	0		7069	-0-	7069	9962	723	1	8572	3	Y	3349	3284	0		97	
11	12630	X	NO RPT	-0-	-12630	-0-	64	4	3684	9							

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287540	COMPL. DATE		04/26/2018	TOTAL	DEPTH	11449	PERF.	11435	-	18729	
06	15600	X	13082	-0-	-2518	-0-	1121	1	8068	3	Y	3462	3477	0	1	8	114
07	16486	X	16486	-0-	-0-	-0-	85	4	3808	9							
08	20987	X	16669	-0-	-4318	-0-	952	1	10959	3	Y	4062	4064	0		112	
09	0		11936	-0-	11936	11936	107	4	4468	9							
10	0		12303	-0-	12303	24239	729	1	11607	3	Y	3872	3872	0		112	
11	16140	X	NO RPT	-0-	-16140	8099	74	4	4259	9							

06	15600	X	13082	-0-	-2518	-0-	787	1	7999	3	Y	2823	2864	0		71	
07	16486	X	16486	-0-	-0-	-0-	45	4	3105	9							
08	20987	X	16669	-0-	-4318	-0-	729	1	11607	3	Y	3872	3872	0		112	
09	0		11936	-0-	11936	11936	74	4	4259	9							
10	0		12303	-0-	12303	24239	787	1	7999	3	Y	2823	2864	0		71	
11	16140	X	NO RPT	-0-	-16140	8099	45	4	3105	9							

06	15600	X	13082	-0-	-2518	-0-	757	1	8022	3	Y	3161	3147	0		85	
07	16486	X	16486	-0-	-0-	-0-	47	4	3477	9							
08	20987	X	16669	-0-	-4318	-0-	729	1	11607	3	Y	3872	3872	0		112	
09	0		11936	-0-	11936	11936	74	4	4259	9							
10	0		12303	-0-	12303	24239	787	1	7999	3	Y	2823	2864	0		71	
11	16140	X	NO RPT	-0-	-16140	8099	45	4	3105	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) 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	RRCID ->	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	EOM BALANCE
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287541	COMPL. DATE 07/22/2017	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10988	- 20862							
06	12814 X	12814	-0-	-0-	-0-	4 1	11256 3	Y	1393	1327	0	1 1	225		
						22 4	1532 9			1 8					
07	14415 X	12911	-0-	-1504	-0-	3 1	11396 3	Y	1361	1458	0	6 8	122		
						15 4	1497 9								
08	12741 X	11190	-0-	-1551	-0-	3 1	9874 3	Y	1164	1143	0	4 8	139		
						33 4	1280 9								
09	0	12361	-0-	12361	12361	3 1	11089 3	Y	1141	1022	0		258		
						14 4	1255 9								
10	0	8716	-0-	8716	21077	2 1	7761 3	Y	845	1025	0		78		
						23 4	930 9								
11	12330 X	NO RPT	-0-	-12330	8747			Y	NO RPT				78		
ORYX 53-2-12 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287542	COMPL. DATE 11/17/2017	TOTAL DEPTH 11868	PERF.12354	- 17836							
06	6810 X	3412	-0-	-3398	-0-	20 1	1574 3	Y	1616	1695	0		53		
						40 4	1778 9								
07	11841 X	11841	-0-	-0-	-0-	1066 1	5919 3	Y	4311	4245	0		119		
						114 4	4742 9								
08	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	1179 1	6220 3	Y	3998	4001	0		116		
						76 4	4398 9								
09	0	12256	-0-	12256	12256	1047 1	6592 3	Y	4138	4150	0		104		
						65 4	4552 9								
10	0	6429	-0-	6429	18685	1244 1	3253 3	Y	1733	1790	0		47		
						26 4	1906 9								
11	10590 X	NO RPT	-0-	-10590	8095			Y	NO RPT				47		
ROSS 55-2-46		WELL #: 2H		RRCID -> 287543	COMPL. DATE 06/10/2016	TOTAL DEPTH 11048	PERF.11345	- 15479							
06	16105 X	16105	-0-	-0-	-0-	12714 3	241 4	Y	2864	2584	1	1 8	1033		
						3150 9									
07	17228 X	17228	-0-	-0-	-0-	13547 3	381 4	Y	3000	2551	1		1482		
						3300 9									
08	13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	10995 3	83 4	Y	2363	2734	1		1111		
						2599 9									
09	0	1612	-0-	1612	1612	1136 3	476 9	Y	433	1089	1		455		
						8550 3	1751 9	Y	1592	1136	1	1 8	910		
10	0	6938	-0-	6938	8550	5187 3		Y	NO RPT				910		
11	10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-			Y	NO RPT				910		
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287544	COMPL. DATE 11/08/2017	TOTAL DEPTH 10908	PERF.11019	- 20784							
06	10476 X	10476	-0-	-0-	-0-	4 1	9211 3	Y	1130	1110	0	1 1	183		
						18 4	1243 9								
07	13919 X	13723	-0-	-196	-0-	3 1	12227 3	Y	1344	1400	0	6 8	121		
						15 4	1478 9								
08	12741 X	8747	-0-	-3994	-0-	2 1	7787 3	Y	849	867	0	2 8	101		
						24 4	934 9								
09	0	11149	-0-	11149	11149	3 1	10097 3	Y	943	831	0		213		
						12 4	1037 9								
10	0	13392	-0-	13392	24541	4 1	11854 3	Y	1360	1448	0		125		
						38 4	1496 9								
11	12330 X	NO RPT	-0-	-12330	12211			Y	NO RPT				125		

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PDEH LLC //CONT.// 646827														
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE WELL #: 3H RRCID -> 287545 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11703 - 18528														
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

06		17010 X	10422	-0-	-6588	-0-	63 1	7516 3	Y	2525	2638 0	2 8		563
							65 4	2778 9						
07		16771 X	15735	-0-	-1036	-0-	107 1	11509 3	Y	3661	3407 0			817
							92 4	4027 9						
08		24491 X	24491	-0-	-0-	-0-	157 1	18817 3	Y	4910	5052 0			675
							116 4	5401 9						
09		0	18298	-0-	18298	18298	95 1	14574 3	Y	3252	3272 0			655
							52 4	3577 9						
10		0	27178	-0-	27178	45476	62 1	21630 3	Y	4916	4979 0	1 8		591
							78 4	5408 9						
11		16770 X	NO RPT	-0-	-16770	28706			Y	NO RPT				591

ROAN 53-2 LOV UNIT WELL #: 2001H RRCID -> 287546 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12088 - 20410														
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-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

LINDLEY 33-98 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287549 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11811 - 21461														
06		11010 X	-0-	-0-	-11010	-0-			Y	-0-				-0-
07		11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-			Y	-0-				-0-
08		T. A.	5564	-0-	5564	5564	8 1	4817 3	Y	660	641 0			19
							13 4	726 9						
09		T. A.	7106	-0-	7106	12670	13 1	5663 3	Y	1282	1269 0			32
							20 4	1410 9						
10		T. A.	13511	-0-	13511	26181	34 1	10626 3	Y	2557	2519 0	1 8		69
							38 4	2813 9						
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	26181			Y	NO RPT				69

WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287559 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11183 - 15193														
06		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	1 1	3100 3	Y	352	345 0			57
							6 4	387 9						
07		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	1 1	3506 3	Y	346	371 0	1 8		31
							4 4	381 9						
08		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	1 1	3089 3	Y	296	291 0	1 8		35
							8 4	326 9						
09		0	3145	-0-	3145	3145	1 1	2863 3	Y	253	231 0			57
							3 4	278 9						
10		0	3607	-0-	3607	6752	1 1	3027 3	Y	514	524 0			47
							14 4	565 9						
11		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	3542			Y	NO RPT				47

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 287560 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10967 - 15800														
06		4140 X	2757	-0-	-1383	-0-	2210 3	19 4	Y	480	494 1			578
							528 9							
07		13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	11650 3	1745 9	Y	1586	1451 1			713
08		10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	8997 3	1429 9	Y	1299	1662 1			350
09		0	10060	-0-	10060	10060	8661 3	1399 9	Y	1272	1110 1			512
10		0	9381	-0-	9381	19441	8226 3	1155 9	Y	1050	1312 1			250
11		8190 X	NO RPT	-0-	-8190	11251			Y	NO RPT				250

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC SHAKE N BAKE 33-58 WRD		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		1H	RRCID ->	287561	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL	DEPTH	10897	PERF.	11004 - 17033	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
06	11438 X	11438	-0-	-0-	-0-	4 1	10091 3	1324 9	Y	1204	1188 0	2 1	195	
						19 4	1324 9							
07	11850 X	11850	-0-	-0-	-0-	3 1	10477 3	1356 9	Y	1233	1312 0	5 8	111	
						14 4	1356 9							
08	12090 X	11397	-0-	-693	-0-	3 1	10117 3	1245 9	Y	1132	1105 0	3 8	135	
						32 4	1245 9							
09	0	10397	-0-	10397	10397	2 1	9402 3	982 9	Y	893	826 0		202	
						11 4	982 9							
10	0	10100	-0-	10100	20497	3 1	8963 3	1106 9	Y	1005	1115 0		92	
						28 4	1106 9							
11	11460 X	NO RPT	-0-	-11460	9037				Y	NO RPT			92	

TAHITI 55-2-43 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	287562	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL	DEPTH	10799	PERF.	10864 - 18017	
06	27840 X	27227	-0-	-613	-0-	82 1	23451 3	3609 9	Y	3281	3310 0	2 8	199	
						85 4	3609 9							
07	28427 X	28025	-0-	-402	-0-	111 1	23657 3	4162 9	Y	3784	3670 0		313	
						95 4	4162 9							
08	30727 X	30727	-0-	-0-	-0-	124 1	26244 3	4268 9	Y	3880	3951 0		242	
						91 4	4268 9							
09	0	21471	-0-	21471	21471	70 1	18720 3	2642 9	Y	2402	2490 0		154	
						39 4	2642 9							
10	0	21869	-0-	21869	43340	28 1	19375 3	2431 9	Y	2210	2291 0	1 8	72	
						35 4	2431 9							
11	22590 X	NO RPT	-0-	-22590	20750				Y	NO RPT			72	

ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287563	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL	DEPTH	10929	PERF.	11356 - 16096	
06	5940 X	4733	-0-	-1207	-0-	2 1	4117 3	605 9	Y	550	537 0	1 1	89	
						9 4	605 9							
07	6076 X	5779	-0-	-297	-0-	2 1	5000 3	769 9	Y	699	722 0	3 8	63	
						8 4	769 9							
08	T. A.	4416	-0-	4416	4416	1 1	3898 3	504 9	Y	458	465 0	1 8	55	
						13 4	504 9							
09	T. A.	3441	-0-	3441	7857	1 1	3018 3	417 9	Y	379	348 0		86	
						5 4	417 9							
10	T. A.	3883	-0-	3883	11740	1 1	3405 3	465 9	Y	423	470 0		39	
						12 4	465 9							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	11740				Y	NO RPT			39	

SANDBAR 54-2-27 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	287564	COMPL. DATE	09/07/2015	TOTAL	DEPTH	11683	PERF.	12828 - 16142	
06	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	2985 3	1154 9	873 9	Y	1049	1133 1	1 8	351	
						14 1	2590 3						8	
07	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	33 4	873 9		Y	794	1137 1			
						33 4								
08	4712 X	33	-0-	-4679	-0-	33 3			Y	-0-			8	
*09	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	15 1	5201 3	1663 9	Y	1512	1474 0	8 8	38	
						24 4	1663 9							
*10	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	16 1	3982 3	1354 9	Y	1231	1236 0		33	
						18 4	1354 9							
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-				Y	NO RPT			33	

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC BULLHEAD STATE 55-1-44		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		17100 X	11040	-0-	-6060	-0-	8102 3	514 4		Y	2204	2315 1				424
07		11594 X	9047	-0-	-2547	-0-	2424 9 6542 3	998 4		Y	1370	1794 1				-0-
08		11966 X	-0-	-0-	-11966	-0-	1507 9			Y	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		0	3289	-0-	3289	3289	3289 3			Y	-0-					-0-
11		11040 X	NO RPT	-0-	-11040	-0-				Y	NO RPT					-0-

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287566		COMPL. DATE 11/11/2017				TOTAL DEPTH 10934 PERF.11036 - 20908						
06		12030 X	8830	-0-	-3200	-0-	3 1	7705 3		Y	1005	999 0	1 1			163
07		13131 X	13131	-0-	-0-	-0-	16 4 3 1	1106 9 11541 3		Y	1428	1456 0	7 8			128
08		11253 X	10296	-0-	-957	-0-	16 4 2 1	1571 9 9219 3		Y	953	964 0	3 8			114
09		0	15010	-0-	15010	15010	27 4 3 1	1048 9 13646 3		Y	1224	1061 0				277
10		0	8070	-0-	8070	23080	15 4 2 1	1346 9 7229 3		Y	744	953 0				68
11		11370 X	NO RPT	-0-	-11370	11710	21 4	818 9		Y	NO RPT					68

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		WELL #: 4301H		RRCID -> 287567		COMPL. DATE 10/02/2016				TOTAL DEPTH 11350 PERF.11422 - 15470						
06		6420 X	5301	-0-	-1119	-0-	19 1	3550 3		Y	1540	1554 0				51
07		6510 X	4069	-0-	-2441	-0-	38 4 24 1	1694 9 2533 3		Y	1343	1357 0				37
08		3565 X	1660	-0-	-1905	-0-	35 4 16 1	1477 9 156 3		Y	1330	1329 0				38
09		3450 X	1501	-0-	-1949	-0-	25 4 12 1	1463 9 133 3		Y	1215	1223 0				30
10		3565 X	1429	-0-	-2136	-0-	19 4 16 1	1337 9 119 3		Y	1161	1160 0				31
11		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	17 4	1277 9		Y	NO RPT					31

ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287570		COMPL. DATE 10/02/2015				TOTAL DEPTH 11009 PERF.11279 - 15301						
06		8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	3 1	7238 3		Y	1117	1206 0	2 1			181
07		9672 X	8379	-0-	-1293	-0-	17 4 3 1	1229 9 7110 3		Y	1140	1215 0	3 8			103
08		7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	12 4 3 1	1254 9 6638 3		Y	1095	1065 0	2 8			131
09		0	8175	-0-	8175	8175	31 4 3 1	1205 9 7060 3		Y	999	904 0				226
10		0	7566	-0-	7566	15741	13 4 2 1	1099 9 6509 3		Y	935	1075 0				86
11		7110 X	NO RPT	-0-	-7110	8631	26 4	1029 9		Y	NO RPT					86

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC BRAMBLETT 34-197 WRD		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 2H		RRCID -> 287593		COMPL. DATE 09/13/2018				TOTAL DEPTH 10988 PERF.11355 - 16177					
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
06	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	2 1	6883 3	Y	768	748 0	1 1	124			
07	7564 X	99	-0-	-7465	-0-	12 4	845 9	Y	8	131 0		1			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	90 3	9 9	Y	-0-	1 0		-0-			
09	T. A.	8335	-0-	8335	8335	2 1	7707 3	Y	563	436 0		127			
10	T. A.	6333	-0-	6333	14668	7 4	619 9								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14668	1 1	5743 3	Y	523	602 0		48			
						14 4	575 9								
								Y	NO RPT			48			
ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287629		COMPL. DATE 04/01/2018				TOTAL DEPTH 10933 PERF.11298 - 16005					
06	10020 X	5462	-0-	-4558	-0-	2 1	4718 3	Y	665	668 0	1 1	108			
07	10354 X	7064	-0-	-3290	-0-	10 4	732 9	Y	819	850 0	3 8	74			
08	T. A.	4675	-0-	4675	4675	2 1	6152 3	Y	512	524 0	1 8	61			
09	T. A.	5367	-0-	5367	10042	9 4	901 9								
10	T. A.	5001	-0-	5001	15043	1 1	4096 3	Y	576	507 0		130			
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	15043	15 4	563 9								
						2 1	4724 3	Y	576	507 0		130			
						7 4	634 9								
						1 1	4403 3	Y	529	610 0		49			
						15 4	582 9								
								Y	NO RPT			49			
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW		WELL #: 1H		RRCID -> 287630		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 10831 PERF.11135 - 18566					
06	25500 X	12195	-0-	-13305	-0-	56 1	9600 3	Y	2255	2311 0	1 8	137			
07	31837 X	30826	-0-	-1011	-0-	58 4	2481 9	Y	5208	4914 0		431			
08	27652 X	26736	-0-	-916	-0-	153 1	24813 3	Y	4481	4632 0		280			
09	0	19201	-0-	19201	19201	131 4	5729 9								
10	0	27002	-0-	27002	46203	143 1	21558 3	Y	3105	3186 0		199			
11	26760 X	NO RPT	-0-	-26760	19443	106 4	4929 9								
						91 1	15644 3	Y	4827	4867 0	1 8	158			
						50 4	3416 9								
						61 1	21555 3	Y	4827	4867 0	1 8	158			
						76 4	5310 9								
								Y	NO RPT			158			
TAHITI 55-2-17 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 287631		COMPL. DATE 07/31/2018				TOTAL DEPTH 10974 PERF.11244 - 15665					
06	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	50 1	7174 3	Y	2001	2011 0	1 8	121			
07	10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	52 4	2201 9	Y	2121	2067 0		175			
08	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	62 1	8521 3	Y	1881	1939 0		117			
09	0	8814	-0-	8814	8814	53 4	2333 9								
10	0	9397	-0-	9397	18211	60 1	7030 3	Y	1917	1911 0		123			
11	8280 X	NO RPT	-0-	-8280	9931	44 4	2069 9								
						56 1	6618 3	Y	1952	2011 0		64			
						31 4	2109 9								
						25 1	7194 3	Y	1952	2011 0		64			
						31 4	2147 9								
								Y	NO RPT			64			

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW		WELL #: 2H		RRCID -> 287632		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 10874 PERF.11314 - 15928						
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
06		20670 X	13505	-0-	-7165	-0-	53 1	11047 3	Y	2136	2155 0	2 8			130	
							55 4	2350 9								
07		25482 X	13172	-0-	-12310	-0-	65 1	10602 3	Y	2226	2172 0				184	
							56 4	2449 9								
08		12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	70 1	10402 3	Y	2198	2245 0				137	
							52 4	2418 9								
09		0	12668	-0-	12668	12668	64 1	10163 3	Y	2187	2184 0				140	
							35 4	2406 9								
10		0	11715	-0-	11715	24383	25 1	9465 3	Y	1994	2069 0				65	
							32 4	2193 9								
11		11490 X	NO RPT	-0-	-11490	12893			Y	NO RPT					65	

TAHITI 55-2-17 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 287633		COMPL. DATE 07/31/2018				TOTAL DEPTH 10863 PERF.11233 - 15650						
06		8280 X	6193	-0-	-2087	-0-	32 1	4732 3	Y	1269	1278 0	1 8			77	
							33 4	1396 9								
07		9424 X	3507	-0-	-5917	-0-	23 1	2596 3	Y	789	801 0				65	
							20 4	868 9								
08		3286 X	2218	-0-	-1068	-0-	16 1	1641 3	Y	499	533 0				31	
							12 4	549 9								
09		6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	44 1	4876 3	Y	1496	1431 0				96	
							24 4	1646 9								
10		0	1703	-0-	1703	1703	4 1	1306 3	Y	352	436 0				12	
							6 4	387 9								
11		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			Y	NO RPT					12	

MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287665		COMPL. DATE 03/22/2012				TOTAL DEPTH 10726 PERF.11264 - 15339						
06		7110 X	6646	-0-	-464	-0-	5 1	4883 3	Y	1575	1554 0	6 1			673	
							25 4	1733 9								
07		7812 X	7428	-0-	-384	-0-	4 1	5577 3	Y	1663	1489 0	3 8			844	
							18 4	1829 9								
08		7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	4 1	5247 3	Y	1619	1809 0	2 8			652	
							46 4	1781 9								
09		0	6644	-0-	6644	6644	4 1	5146 3	Y	1343	1193 0				802	
							17 4	1477 9								
10		0	5488	-0-	5488	12132	3 1	3987 3	Y	1328	1502 0				628	
							37 4	1461 9								
11		5820 X	NO RPT	-0-	-5820	6312			Y	NO RPT					628	

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287725		COMPL. DATE 11/24/2019				TOTAL DEPTH 11515 PERF.12019 - 21667						
06		37980 X	381	-0-	-37599	-0-	2 1	185 3	Y	173	485 0				6	
							4 4	190 9								
07		39246 X	26821	-0-	-12425	-0-	128 1	18547 3	Y	7232	7039 0				199	
							191 4	7955 9								
08		28111 X	28111	-0-	-0-	-0-	86 1	20128 3	Y	7057	7052 0				204	
							134 4	7763 9								
*09		28774 X	28774	-0-	-0-	-0-	71 1	20652 3	Y	7215	7238 0				181	
							114 4	7937 9								
*10		28607 X	28607	-0-	-0-	-0-	96 1	20469 3	Y	7213	7199 0	1 8			194	
							108 4	7934 9								
11		11550 X	NO RPT	-0-	-11550	-0-			Y	NO RPT					194	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC LINDLEY 55-2-42 LOV 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	AMT	CODE			
WELL #: 2H RRCID -> 287728 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10843 - 15814												
06	17252 X	17252	-0-	-0-	-0-	98 1	12738 3	Y	3923	3512 0	3 8	788
						101 4	4315 9					
07	14618 X	14618	-0-	-0-	-0-	106 1	10455 3	Y	3605	3803 0		590
						91 4	3966 9					
08	14610 X	14610	-0-	-0-	-0-	120 1	10268 3	Y	3757	3581 0		766
						89 4	4133 9					
09	0	12178	-0-	12178	12178	92 1	8546 3	Y	3172	3207 0		731
						51 4	3489 9					
10	0	16154	-0-	16154	28332	54 1	11350 3	Y	4257	4298 0	1 8	689
						67 4	4683 9					
11	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	13452			Y	NO RPT			689
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT												
WELL #: 3101H RRCID -> 287734 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11730 - 15969												
06	5760 X	154	-0-	-5606	-0-	1 1	100 3	Y	47	114 0		2
						1 4	52 9					
07	5952 X	5360	-0-	-592	-0-	24 1	3791 3	Y	1372	1336 0		38
						36 4	1509 9					
08	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	24 1	5022 3	Y	1967	1948 0		57
						37 4	2164 9					
09	0	7362	-0-	7362	7362	21 1	4984 3	Y	2113	2117 0		53
						33 4	2324 9					
10	0	7545	-0-	7545	14907	29 1	5074 3	Y	2190	2184 0		59
						33 4	2409 9					
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	11247			Y	NO RPT			59
ERIN 34-207 WRD UNIT												
WELL #: 2H RRCID -> 287736 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11214 - 15921												
06	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	2 1	7047 3	Y	800	782 0	1 1	129
						12 4	880 9					
07	11098 X	1991	-0-	-9107	-0-	1765 3	2 4	Y	204	314 0	1 8	18
						224 9						
08	T. A.	1774	-0-	1774	1774	1 1	1470 3	Y	268	253 0	1 8	32
						8 4	295 9					
09	T. A.	6005	-0-	6005	7779	1 1	5522 3	Y	434	368 0		98
						5 4	477 9					
10	T. A.	5520	-0-	5520	13299	1 1	4920 3	Y	531	580 0		49
						15 4	584 9					
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	13299			Y	NO RPT			49
TAHITI 55-2-15 LOV												
WELL #: 1SL RRCID -> 287755 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11175 - 15403												
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1151
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1152
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1152
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1152
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1152
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1152
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1152

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
WELL #: 1H		RRCID -> 287804		COMPL. DATE 09/29/2017	TOTAL DEPTH 11030	PERF.11110	- 21066									
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-	2	0		-0-	
07	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-				-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-	
09	0	580	-0-	580	580	228	1	27	3	Y	291	272	0		19	
						5	4	320	9							
10	0	-0-	-0-	-0-	580					Y	-0-	19	0		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	580					Y	NO RPT				-0-	
WELL #: 1H		RRCID -> 287949		COMPL. DATE 01/05/2011	TOTAL DEPTH 10735	PERF.12216	- 14913									
06	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	4	1	2164	3	Y	1270	1210	0	7	1	822
						20	4	1397	9							
07	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	3	1	2901	3	Y	1301	1663	0	2	8	458
						14	4	1431	9							
08	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	3	1	3136	3	Y	1090	1033	0	1	8	514
						31	4	1199	9							
09	0	4156	-0-	4156	4156	3	1	3036	3	Y	1004	975	0			543
						13	4	1104	9							
10	0	4204	-0-	4204	8360	3	1	3084	3	Y	991	1150	0			384
						27	4	1090	9							
11	330 X	NO RPT	-0-	-330	8030					Y	NO RPT					384
WELL #: 2H		RRCID -> 288060		COMPL. DATE 06/25/2019	TOTAL DEPTH 11009	PERF.10944	- 15899									
06	12390 X	10199	-0-	-2191	-0-	29	1	7577	3	Y	2305	2292	0			76
						57	4	2536	9							
07	15345 X	9019	-0-	-6326	-0-	42	1	6320	3	Y	2359	2370	0			65
						62	4	2595	9							
08	11916 X	11916	-0-	-0-	-0-	32	1	8906	3	Y	2661	2649	0			77
						51	4	2927	9							
09	0	13276	-0-	13276	13276	30	1	9826	3	Y	3065	3065	0			77
						48	4	3372	9							
10	0	10056	-0-	10056	23332	24	1	8018	3	Y	1806	1834	0			49
						27	4	1987	9							
11	8970 X	NO RPT	-0-	-8970	14362					Y	NO RPT					49
WELL #: 4H		RRCID -> 288061		COMPL. DATE 06/25/2019	TOTAL DEPTH 11134	PERF.11020	- 21976									
06	14760 X	8223	-0-	-6537	-0-	17	1	6641	3	Y	1392	1426	0			46
						34	4	1531	9							
07	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-	46	0			-0-
08	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	19	1	6632	3	Y	1601	1555	0			46
						31	4	1761	9							
09	0	12924	-0-	12924	12924	20	1	10588	3	Y	2075	2069	0			52
						33	4	2283	9							
10	0	10405	-0-	10405	23329	25	1	8333	3	Y	1836	1839	0			49
						27	4	2020	9							
11	7770 X	NO RPT	-0-	-7770	15559					Y	NO RPT					49

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		//CONT.// 646827		WELL #:	3H	RRCID ->	288478	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL DEPTH	10768	PERF.11066	- 18553	
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	
06	8610 X	492	-0-	-8118	-0-	124	1	253	3	Y	102	247	0	6
07	9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-	3	4	112	9	Y	-0-	6	0	-0-
08	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	8564	-0-	8564	8564	410	1	6391	3	Y	1580	1528	0	52
11	480 X	NO RPT	-0-	-480	8084	25	4	1738	9	Y	NO RPT			52

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #:		1H	RRCID ->	288479	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL DEPTH	10763	PERF.11128	- 18958		
06	11220 X	7527	-0-	-3693	-0-	302	1	5503	3	Y	1530	1564	0	93
07	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	39	4	1683	9	Y	2540	2423	0	210
08	13627 X	13627	-0-	-0-	-0-	64	4	2794	9	Y	2638	2683	0	165
09	0	9063	-0-	9063	9063	832	1	9831	3	Y	2012	2048	0	129
10	0	5085	-0-	5085	14148	62	4	2902	9	Y	1125	1217	0	37
11	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	13128	763	1	6055	3	Y	NO RPT			37
						32	4	2213	9					
						273	1	3556	3					
						18	4	1238	9					

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #:		2H	RRCID ->	288480	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL DEPTH	10907	PERF.11128	- 18958		
06	17952 X	17952	-0-	-0-	-0-	756	1	13860	3	Y	2964	2930	0	180
07	17360 X	17360	-0-	-0-	-0-	76	4	3260	9	Y	2991	2924	0	247
08	17205 X	15202	-0-	-2003	-0-	781	1	13214	3	Y	2742	2818	0	171
09	0	16585	-0-	16585	16585	75	4	3290	9	Y	2868	2855	0	184
10	0	15252	-0-	15252	31837	769	1	11352	3	Y	3008	3093	0	99
11	17940 X	NO RPT	-0-	-17940	13897	65	4	3016	9	Y	NO RPT			99
						788	1	12596	3					
						46	4	3155	9					
						670	1	11225	3					
						48	4	3309	9					

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #:		4H	RRCID ->	288482	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL DEPTH	10915	PERF.11412	- 18604		
06	10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	437	1	7861	3	Y	2075	2073	0	126
07	17107 X	17107	-0-	-0-	-0-	53	4	2283	9	Y	3234	3093	0	267
08	14764 X	14764	-0-	-0-	-0-	755	1	12714	3	Y	2786	2879	0	174
09	0	10869	-0-	10869	10869	81	4	3557	9	Y	2169	2204	0	139
10	0	13179	-0-	13179	24048	705	1	10928	3	Y	2797	2843	0	92
11	16560 X	NO RPT	-0-	-16560	7488	66	4	3065	9	Y	NO RPT			92
						569	1	7879	3					
						35	4	2386	9					
						668	1	9390	3					
						44	4	3077	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC NEELIE 1-85 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 5H		RRCID -> 288715	COMPL. DATE 06/25/2019	TOTAL DEPTH 10986	PERF.10910	- 15863							
06	8310 X	2330	-0-	-5980	-0-	11 1	1315 3	Y	893	909	0	0	0	29	
07	8835 X	8049	-0-	-786	-0-	22 4	982 9	Y	1243	1238	0	0	0	34	
08	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	22 1	6627 3	Y	1300	1296	0	0	0	38	
09	0	3975	-0-	3975	3975	33 4	1367 9	Y	1143	1152	0	0	0	29	
10	0	5186	-0-	5186	9161	16 1	2689 3	Y	1209	1205	0	0	0	33	
11	630 X	NO RPT	-0-	-630	8531	18 4	1257 9	Y	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	33	
		WELL #: 1H		RRCID -> 289061	COMPL. DATE 01/29/2020	TOTAL DEPTH 11235	PERF.11844	- 22140							
06	23477 X	23477	-0-	-0-	-0-	68 1	17244 3	Y	5482	5525	0	1	8	180	
07	27590 X	27590	-0-	-0-	-0-	135 4	6030 9	Y	6041	6055	0	0	0	166	
08	27094 X	27094	-0-	-0-	-0-	107 1	20679 3	Y	6327	6310	0	0	0	183	
09	0	26890	-0-	26890	26890	159 4	6645 9	Y	6201	6229	0	0	0	155	
10	0	21489	-0-	21489	48379	77 1	19936 3	Y	5088	5105	0	1	8	137	
11	26700 X	NO RPT	-0-	-26700	21679	121 4	6960 9	Y	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	137	
		WELL #: 3H		RRCID -> 289071	COMPL. DATE 01/25/2020	TOTAL DEPTH 10725	PERF.11254	- 16215							
06	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	502 1	5662 3	Y	1603	1606	0	1	8	97	
07	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	41 4	1763 9	Y	1391	1373	0	0	0	115	
08	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	723 1	4578 3	Y	2052	2039	0	0	0	128	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	35 4	1530 9	Y	-0-	128	0	0	0	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1011 1	7697 3	Y	-0-	-0-	0	0	0	-0-	
11	10650 X	NO RPT	-0-	-10650	-0-	48 4	2257 9	Y	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	
		WELL #: 2H		RRCID -> 289072	COMPL. DATE 01/23/2020	TOTAL DEPTH 10716	PERF.11265	- 16242							
06	10410 X	9981	-0-	-429	-0-	682 1	6819 3	Y	2203	2172	0	1	8	134	
07	10757 X	5092	-0-	-5665	-0-	57 4	2423 9	Y	1001	1052	0	0	0	83	
08	10881 X	1689	-0-	-9192	-0-	447 1	3519 3	Y	353	414	0	0	0	22	
09	0	12172	-0-	12172	12172	25 4	1101 9	Y	2494	2356	0	0	0	160	
10	0	11585	-0-	11585	23757	66 1	1227 3	Y	2325	2408	0	1	8	76	
11	9990 X	NO RPT	-0-	-9990	13767	8 4	388 9	Y	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	76	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC BULLHEAD 55-2-7 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	17130 X	16282	-0-	-848	-0-	400	1	11955	3	Y	3488	3535	0	1	8	212
07	18115 X	18115	-0-	-0-	-0-	90	4	3837	9							
07	18115 X	18115	-0-	-0-	-0-	622	1	13251	3	Y	3770	3670	0			312
08	20491 X	17080	-0-	-3411	-0-	95	4	4147	9							
08	20491 X	17080	-0-	-3411	-0-	626	1	12428	3	Y	3584	3672	0			224
09	0	14257	-0-	14257	14257	84	4	3942	9							
09	0	14257	-0-	14257	14257	571	1	10152	3	Y	3166	3187	0			203
10	0	15133	-0-	15133	29390	51	4	3483	9							
10	0	15133	-0-	15133	29390	537	1	10870	3	Y	3339	3433	0			109
11	17520 X	NO RPT	-0-	-17520	11870	53	4	3673	9	Y	NO RPT					109

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #: 3H		RRCID -> 289074		COMPL. DATE 01/21/2020				TOTAL DEPTH 10967			PERF.11501 - 16495			
06	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	530	1	5744	3	Y	1403	1413	0	1	8	85
07	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	36	4	1543	9							
07	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	991	1	6241	3	Y	1529	1488	0			126
08	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	38	4	1682	9							
08	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	1103	1	8446	3	Y	1813	1826	0			113
09	0	8026	-0-	8026	8026	43	4	1994	9							
09	0	8026	-0-	8026	8026	893	1	5796	3	Y	1198	1234	0			77
10	0	9900	-0-	9900	17926	19	4	1318	9							
10	0	9900	-0-	9900	17926	1010	1	7081	3	Y	1621	1645	0			53
11	11220 X	NO RPT	-0-	-11220	6706	26	4	1783	9	Y	NO RPT					53

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 289116		COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL DEPTH 11504			PERF.11903 - 21888			
06	27630 X	23625	-0-	-4005	-0-	65	1	17614	3	Y	5287	5338	0	1	8	174
07	28551 X	26186	-0-	-2365	-0-	130	4	5816	9							
07	28551 X	26186	-0-	-2365	-0-	105	1	19378	3	Y	5951	5961	0			164
08	30287 X	28773	-0-	-1514	-0-	157	4	6546	9							
08	30287 X	28773	-0-	-1514	-0-	77	1	21616	3	Y	6326	6307	0			183
09	0	27866	-0-	27866	27866	121	4	6959	9							
09	0	27866	-0-	27866	27866	61	1	20796	3	Y	6282	6308	0			157
10	0	21114	-0-	21114	48980	99	4	6910	9							
10	0	21114	-0-	21114	48980	65	1	15618	3	Y	4871	4896	0	1	8	131
11	27840 X	NO RPT	-0-	-27840	21140	73	4	5358	9	Y	NO RPT					131

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA		WELL #: 2H		RRCID -> 289639		COMPL. DATE 04/05/2020				TOTAL DEPTH 11242			PERF.11258 - 21431			
06	20916 X	20916	-0-	-0-	-0-	369	1	15813	3	Y	4205	4230	0	1	8	255
07	22475 X	19296	-0-	-3179	-0-	108	4	4626	9							
07	22475 X	19296	-0-	-3179	-0-	606	1	14427	3	Y	3789	3731	0			313
08	18882 X	18882	-0-	-0-	-0-	95	4	4168	9							
08	18882 X	18882	-0-	-0-	-0-	618	1	13917	3	Y	3869	3941	0			241
09	0	17448	-0-	17448	17448	91	4	4256	9							
09	0	17448	-0-	17448	17448	584	1	12828	3	Y	3616	3625	0			232
10	0	17893	-0-	17893	35341	58	4	3978	9							
10	0	17893	-0-	17893	35341	559	1	13171	3	Y	3731	3841	0			122
11	18180 X	NO RPT	-0-	-18180	17161	59	4	4104	9	Y	NO RPT					122

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PDEH LLC //CONT.// 646827															
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB WELL #: 3H RRCID -> 289672 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11611 - 21919															
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
06		28440 X	25664	-0-	-2776	-0-	396 1	19305 3	137 4	Y	5296	5314 0	1 8	322	
07		28179 X	23225	-0-	-4954	-0-	646 1	16805 3	129 4	Y	5132	5030 0		424	
08		22413 X	21679	-0-	-734	-0-	677 1	15763 3	110 4	Y	4663	4796 0		291	
09		0	20463	-0-	20463	20463	608 1	14912 3	71 4	Y	4429	4436 0		284	
10		0	19952	-0-	19952	40415	561 1	14979 3	63 4	Y	3954	4108 0		130	
11		21690 X	NO RPT	-0-	-21690	18725		4349 9		Y	NO RPT			130	

HUMANE SOCIETY 34-198 WRD WELL #: 1H RRCID -> 289997 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11057 - 15220															
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			Y	-0-			1555	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1555	
08		14B DENY	16	-0-	16	16	16 3			Y	-0-			1555	
09		14B DENY	239	-0-	239	255	239 3			Y	-0-			1555	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	255				Y	-0-			1555	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	255				Y	NO RPT			1555	

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 289998 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11415 - 15897															
06		205 X	205	-0-	-0-	-0-	163 3	1 4	41 9	Y	37	187 0	1 1	6	
07		105 X	105	-0-	-0-	-0-	96 3	9 9	96 3	Y	8	13 0		1	
08		6417 X	5858	-0-	-559	-0-	4 1	4233 3	41 4	Y	1436	1262 0	4 8	171	
09		0	9780	-0-	9780	9780	3 1	8522 3	14 4	Y	1128	1044 0		255	
10		0	8943	-0-	8943	18723	3 1	7679 3	31 4	Y	1118	1270 0		103	
11		5670 X	NO RPT	-0-	-5670	13053		1230 9		Y	NO RPT			103	

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 289999 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11555 - 15856															
06		7020 X	6920	-0-	-100	-0-	3 1	5666 3	17 4	Y	1122	1085 0	1 1	182	
07		7409 X	6538	-0-	-871	-0-	3 1	5331 3	12 4	Y	1084	1165 0	3 8	98	
08		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	2 1	5153 3	28 4	Y	969	949 0	2 8	116	
09		0	7394	-0-	7394	7394	2 1	6389 3	11 4	Y	902	814 0		204	
10		0	6528	-0-	6528	13922	2 1	5466 3	26 4	Y	940	1058 0		86	
11		5610 X	NO RPT	-0-	-5610	8312		1034 9		Y	NO RPT			86	

LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290000 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11385 - 16032															
06		622 X	622	-0-	-0-	-0-	13 1	44 3	13 4	Y	502	659 0		502	
07		709 X	709	-0-	-0-	-0-	15 1	129 3	13 4	Y	502	502 0		502	
08		7347 X	624	-0-	-6723	-0-	16 1	44 3	12 4	Y	502	502 0		502	
09		0	3622	-0-	3622	3622	26 1	2602 3	14 4	Y	891	789 0		604	
10		0	42189	-0-	42189	45811	73 1	35685 3	91 4	Y	5764	5667 0	1 8	700	
11		690 X	NO RPT	-0-	-690	45121		6340 9		Y	NO RPT			700	

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	454	1	11067	3	Y	2322	2346	0	4 8	141
07	15500	X	10570	-0-	-4930	-0-	60	4	2554	9	Y	1779	1773	0		147
08	22275	X	22275	-0-	-0-	-0-	943	1	7625	3	Y	4333	4210	0		270
09	0		16140	-0-	16140	16140	45	4	1957	9	Y	3204	3268	0		206
10	0		20362	-0-	20362	36502	1095	1	16312	3	Y	3919	3996	0	1 8	128
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	33142	102	4	4766	9	Y	NO RPT				128
06	20923	X	20923	-0-	-0-	-0-	676	1	11888	3	Y					
07	32090	X	32090	-0-	-0-	-0-	52	4	3524	9	Y					
08	30349	X	28742	-0-	-1607	-0-	62	4	4311	9	Y					
09	0		28102	-0-	28102	28102	62	4			Y					
10	0		28766	-0-	28766	56868	62	4			Y					
11	31050	X	NO RPT	-0-	-31050	25818					Y	NO RPT				119
06	11160	X	3495	-0-	-7665	-0-	44	1	16920	3	Y	3521	3576	0	1 8	116
07	10912	X	77	-0-	-10835	-0-	86	4	3873	9	Y	4917	4898	0		135
08	13981	X	258	-0-	-13723	-0-	87	1	26464	3	Y	4281	4292	0		124
09	0		389	-0-	389	389	130	4	5409	9	Y	4107	4128	0		103
10	0		709	-0-	709	1098	52	4	4709	9	Y	4431	4414	0	1 8	119
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-	40	1	23479	3	Y	4431	4414	0	1 8	119
06	11160	X	3495	-0-	-7665	-0-	65	4	4518	9	Y	721	872	0		44
07	10912	X	77	-0-	-10835	-0-	18	1	2665	3	Y	-0-	44	0		-0-
08	13981	X	258	-0-	-13723	-0-	19	4	793	9	Y	-0-	1	0		-0-
09	0		389	-0-	389	389	77	3			Y	-0-				-0-
10	0		709	-0-	709	1098	257	3	1	9	Y	-0-				-0-
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-	389	3			Y	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	3			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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	20725	X	20725	-0-	-0-	-0-	18833	3	348	4	Y	1404	2006	1	2 8	423
07	19983	X	19983	-0-	-0-	-0-	1544	9	112	4	Y	1290	1124	1		589
08	21452	X	17659	-0-	-3793	-0-	18452	3	165	4	Y	1159	1281	1		467
09	0		14832	-0-	14832	14832	1419	9			Y	1013	939	1		541
10	0		15850	-0-	15850	30682	16219	3	1114	9	Y	1163	1506	1		198
11	20730	X	NO RPT	-0-	-20730	9952	1275	9	1279	9	Y	NO RPT				198

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA		WELL #: 5H		RRCID -> 291103		COMPL. DATE 02/04/2021		TOTAL DEPTH 10932		PERF.11082		- 21260				
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
06	38880 X	31342	-0-	-7538	-0-	164	1	23761	3	N	6588	6641	0	4	8	400
						170	4	7247	9							
07	32674 X	27015	-0-	-5659	-0-	162	1	20633	3	N	5528	5471	0			457
						139	4	6081	9							
08	41143 X	41143	-0-	-0-	-0-	292	1	30555	3	N	9164	9049	0			572
						216	4	10080	9							
09	51782 X	51782	-0-	-0-	-0-	333	1	38700	3	N	11423	11262	0			733
						184	4	12565	9							
10	0	41926	-0-	41926	41926	116	1	31570	3	N	9177	9608	0	1	8	301
						145	4	10095	9							
11	39810 X	NO RPT	-0-	-39810	2116					N	NO RPT					301

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB		WELL #: 6H		RRCID -> 291104		COMPL. DATE 02/04/2021		TOTAL DEPTH 11143		PERF.11190		- 21401				
06	34202 X	34202	-0-	-0-	-0-	187	1	25558	3	N	7512	7570	0	3	8	456
						194	4	8263	9							
07	36766 X	31700	-0-	-5066	-0-	197	1	23940	3	N	6722	6622	0			556
						169	4	7394	9							
08	36766 X	33193	-0-	-3573	-0-	258	1	23832	3	N	8102	8153	0			505
						191	4	8912	9							
09	0	46158	-0-	46158	46158	318	1	33677	3	N	10897	10703	0			699
						176	4	11987	9							
10	0	25558	-0-	25558	71716	71	1	19195	3	N	5639	6152	0	1	8	185
						89	4	6203	9							
11	34200 X	NO RPT	-0-	-34200	37516					N	NO RPT					185

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB		WELL #: 5H		RRCID -> 291393		COMPL. DATE 04/10/2021		TOTAL DEPTH 11198		PERF.11380		- 18777				
06	31050 X	6358	-0-	-24692	-0-	30	1	4959	3	N	1216	1441	0	1	8	74
						31	4	1338	9							
07	28706 X	5802	-0-	-22904	-0-	31	1	4592	3	N	1048	1035	0			87
						26	4	1153	9							
08	30114 X	30114	-0-	-0-	-0-	196	1	23018	3	N	6141	5845	0			383
						145	4	6755	9							
09	0	31281	-0-	31281	31281	190	1	23828	3	N	6507	6472	0			418
						105	4	7158	9							
10	0	22168	-0-	22168	53449	58	1	17014	3	N	4567	4834	0	1	8	150
						72	4	5024	9							
11	29130 X	NO RPT	-0-	-29130	24319					N	NO RPT					150

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NC		WELL #: 6H		RRCID -> 291394		COMPL. DATE 04/20/2021		TOTAL DEPTH 10978		PERF.11337		- 18609				
06	43830 X	9372	-0-	-34458	-0-	57	1	6750	3	N	2278	2627	0	1	8	138
						59	4	2506	9							
07	45291 X	-0-	-0-	-45291	-0-					N	-0-	138	0			-0-
08	41385 X	193	-0-	-41192	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	0	225	-0-	225	225	225	3			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	225					N	-0-					-0-
11	9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BLUE LAKES 5556		//CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 283098 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368																
06		21090 X	19069	-0-	-2021	-0-	53 1	16493 2	Y	2253	2282 0	5 8	185			
							45 4	2478 9								
07		21793 X	19527	-0-	-2266	-0-	16638 2	71 4	Y	2562	2479 0	1 8	267			
							2818 9									
08		17050 X	7163	-0-	-9887	-0-	16 1	6086 2	Y	959	1095 0	1 8	130			
							6 4	1055 9								
09		0	16743	-0-	16743	16743	78 1	14193 2	Y	2247	2090 0	4 8	283			
							2472 9									
10		0	18917	-0-	18917	35660	17141 2	1 4	Y	1614	1698 0	5 8	194			
							1775 9									
11		0	19823	-0-	19823	55483	17037 2	2786 9	Y	2533	2469 0	3 8	255			

WELL #: 1H RRCID -> 283114 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10736 - 15260																
06		16473 X	16473	-0-	-0-	-0-	14361 2	2112 9	Y	1920	1986 1	4 8	332			
							13916 2	1954 9	Y	1776	1758 1		350			
07		16926 X	15870	-0-	-1056	-0-	14161 2	1 4	Y	1549	1693 1	1 8	205			
							1704 9									
08		16957 X	15866	-0-	-1091	-0-	14356 2	1 4	Y	1769	1666 1	3 8	305			
							1946 9									
09		0	16303	-0-	16303	16303	13760 2	1 4	Y	1623	1366 1	2 8	560			
							1785 9									
10		0	15546	-0-	15546	31849	1785 9									
							2 1	11384 2	Y	1226	1377 1	1 8	408			
							1349 9									

WELL #: A 1H RRCID -> 283158 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10478 - 17838																
06		34950 X	26159	-0-	-8791	-0-	115 1	23205 2	Y	2576	2568 0	14 8	142			
							5 4	2834 9								
07		29259 X	29259	-0-	-0-	-0-	188 1	26033 2	Y	2736	2703 0	4 8	171			
							28 4	3010 9								
08		31021 X	31021	-0-	-0-	-0-	27804 2	16 4	Y	2910	2931 0	13 8	137			
							3201 9									
09		0	22068	-0-	22068	22068	19535 2	142 4	Y	2174	2151 0	12 8	148			
							2391 9									
10		0	33644	-0-	33644	55712	30046 2	3598 9	Y	3271	3210 0	8 8	201			
							9 1	22854 2	Y	2432	2427 0	5 8	201			
							2675 9									

WELL #: 1H RRCID -> 283230 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10617 - 14579																
06		24360 X	23623	-0-	-737	-0-	21917 2	1706 9	N	1551	1748 1	5 8	440			
							21770 2	1685 9	N	1532	1376 1	3 8	593			
07		23560 X	23455	-0-	-105	-0-	22126 2	1557 9	N	1415	1516 1	5 8	487			
							168 1	20852 2	N	1468	1407 1	5 8	543			
08		23683 X	23683	-0-	-0-	-0-	1615 9									
							103 1	20582 2	N	1336	1554 1	2 8	323			
09		0	22635	-0-	22635	22635	6 4	1470 9								
							6 4	1616 9	N	1469	1332 1	1 8	459			
10		0	22161	-0-	22161	44796	103 1	20582 2	N	1336	1554 1	2 8	323			
							6 4	1470 9								
11		0	23055	-0-	23055	67851	21439 2	1616 9	N	1469	1332 1	1 8	459			

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TISDALE UNIT 56-8			//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		10320 X	8719	-0-	-1601	-0-	177 417	1 9	8125	2	N	379	178	1		437
07		10664 X	6240	-0-	-4424	-0-	884 249	1 4	4832	2	N	250	345	1		342
08		9889 X	8003	-0-	-1886	-0-	176 22	1 4	7449	2	N	324	327	1		339
09		0	8199	-0-	8199	8199	506 148	1 4	7195	2	N	318	348	1		309
10		0	9349	-0-	9349	17548	351 472	1 9	8526	2	N	429	358	1		380
11		0	8950	-0-	8950	26498	7879 538	2 9	533	4	N	489	570	1		299

GREENWICH 57-3142				WELL #:	4H	RRCID ->	283407	COMPL. DATE	12/02/2016	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	10457	-	17797	
06		14130 X	5796	-0-	-8334	-0-	442 81	1 4	4649	2	Y	567	692	1		352
07		13668 X	13668	-0-	-0-	-0-	685 201	1 4	10580	2	Y	2002	1555	1		799
08		18913 X	18913	-0-	-0-	-0-	290 148	1 4	15072	2	Y	3094	3486	1	2 8	405
09		0	2976	-0-	2976	2976	151 31	1 4	1511	2	Y	1166	1051	1	2 8	518
10		0	1596	-0-	1596	4572	10 18	1 4	140	2	Y	1298	730	1	1 8	1085
11		0	1213	-0-	1213	5785	11 1014	1 9	188	2	Y	922	1632	1	1 8	374

LIAM STATE 53-12				WELL #:	1H	RRCID ->	283408	COMPL. DATE	10/25/2016	TOTAL DEPTH	9845	PERF.	10193	-	19249	
06		6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-	1 1			1
07		2263 X	-0-	-0-	-2263	-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-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HERMIT 5556				WELL #:	1H	RRCID ->	283414	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	11009	-	20693	
06		57085 X	57085	-0-	-0-	-0-	56212	2	873	9	N	794	701	1	8 8	578
07		57514 X	57514	-0-	-0-	-0-	56616	2	898	9	N	816	1028	1	3 8	363
08		55886 X	55886	-0-	-0-	-0-	54810	2	1076	9	N	978	857	1	6 8	478
09		0	53328	-0-	53328	53328	52482	2	846	9	N	769	1049	1	9 8	189
10		0	53995	-0-	53995	107323	53076	2	919	9	N	835	178	1	5 8	841
11		0	50377	-0-	50377	157700	106 806	1 9	49465	2	N	733	733	1	3 8	838

GREENWICH NE 3130				WELL #:	B 1H	RRCID ->	283481	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	10867	-	18369	
06		54570 X	51569	-0-	-3001	-0-	242 7	1 4	48647	2	Y	2430	2474	0	4 8	135
07		53196 X	48041	-0-	-5155	-0-	322 550	1 4	44537	2	Y	2393	2377	0	1 8	150
08		51652 X	51652	-0-	-0-	-0-	48156 3485	2 9	11	4	Y	3168	3164	0	4 8	150
09		0	49737	-0-	49737	49737	47060	2	2677	9	Y	2434	2413	0	4 8	167
10		0	49638	-0-	49638	99375	47129	2	2509	9	Y	2281	2303	0	5 8	140
11		0	46831	-0-	46831	146206	17 2303	1 9	44511	2	Y	2094	2059	0	2 8	173

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 74				//CONT.// //CONT.//	71052 900 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773																
06		6750 X	6182	-0-	-568	-0-	80 1	4509 2	50 4	N	1403	1537 1	2 8			234
07		7192 X	6449	-0-	-743	-0-	86 1	4727 2	23 4	N	1466	1364 1				336
08		7192 X	5724	-0-	-1468	-0-	27 1	4133 2	34 4	N	1391	1386 1	1 8			340
09		0	5683	-0-	5683	5683	4178 2	20 4	1485 9	N	1350	1371 1	2 8			317
10		0	5665	-0-	5665	11348	4158 2	46 4	1461 9	N	1328	1059 1				586
11		0	5179	-0-	5179	16527	16 1	3666 2	35 4	N	1329	1307 1	1 8			607

WELL #: 2H RRCID -> 283491 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280																
06		5970 X	3175	-0-	-2795	-0-	2640 2	535 9	13 1	N	486	345 1				349
07		6169 X	2947	-0-	-3222	-0-	452 9	2482 2	2905 2	N	411	345 1				415
08		6169 X	3517	-0-	-2652	-0-	7 1	612 9	4163	N	556	674 1				297
09		0	4163	-0-	4163	4163	572 9	3584 2	3 1	N	520	507 1	2 8			308
10		0	3457	-0-	3457	7620	540 9	2914 2	3 1	N	491	174 1				625
11		0	3852	-0-	3852	11472	3405 2	447 9	2 4	N	406	718 1				313

WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370																
06		32700 X	24617	-0-	-8083	-0-	20910 2	3707 9	21243 2	N	3370	3119 1	8 8			772
07		31093 X	24728	-0-	-6365	-0-	21063 2	3485 9	21063 2	N	3168	3436 1	3 8			501
08		31093 X	24361	-0-	-6732	-0-	20256 2	3298 9	203 1	N	2998	2784 1	6 8			709
09		0	23277	-0-	23277	23277	2 4	3021 9	16456 2	N	2746	3129 1	9 8			317
10		0	19281	-0-	19281	42558	2 4	19570 2	2 4	N	2382	2149 1	2 8			548
11		0	22584	-0-	22584	65142	98 1	2912 9	4 4	N	2647	2671 1	3 8			521

WELL #: 1H RRCID -> 283677 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104																
06		6090 X	3265	-0-	-2825	-0-	2783 2	482 9	3261 2	N	438	683 1				186
07		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3261 2	506 9	3118 2	N	460	178 1				468
08		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	17 1	635 9	420 9	N	577	690 1				355
09		0	2582	-0-	2582	2582	20 1	2145 2	1 4	N	382	523 1				214
10		0	4688	-0-	4688	7270	20 1	4033 2	1 4	N	576	353 1				437
11		0	1668	-0-	1668	8938	1237 2	431 9		N	392	544 1				285

WELL #: A 1H RRCID -> 283815 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10097 - 19823																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. YELLOW JACKET 1716		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: B 1H RRCID -> 283817 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10661 - 18924																
06		58380 X	56471	-0-	-1909	-0-	343 1	53722 2	Y	2171	2045 0	5 8	267			
							18 4	2388 9								
07		60326 X	55518	-0-	-4808	-0-	365 1	52652 2	Y	2195	2316 0	3 8	143			
							86 4	2415 9								
08		56079 X	50924	-0-	-5155	-0-	317 1	48198 2	Y	2183	2077 0	5 8	244			
							8 4	2401 9								
09		0	52988	-0-	52988	52988	256 1	50391 2	Y	2127	2232 0	6 8	133			
							1 4	2340 9								
10		0	55592	-0-	55592	108580	425 1	52817 2	Y	2131	2060 0	6 8	198			
							6 4	2344 9								
11		0	53522	-0-	53522	162102	1027 1	50182 2	Y	2101	2079 0	4 8	216			
							2 4	2311 9								

WELL #: 1H RRCID -> 283858 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10504 - 14926																
06		20940 X	15972	-0-	-4968	-0-	220 1	14639 2	Y	1012	900 1		542			
							1113 9									
07		21638 X	15422	-0-	-6216	-0-	81 1	13843 2	Y	979	1141 1		380			
							421 4	1077 9								
08		19003 X	15772	-0-	-3231	-0-	7 1	14261 2	Y	1202	1107 1	1 8	474			
							182 4	1322 9								
09		0	15480	-0-	15480	15480	63 1	13850 2	Y	987	1110 1	2 8	349			
							481 4	1086 9								
10		0	16020	-0-	16020	31500	39 1	14829 2	Y	936	635 1	1 8	649			
							122 4	1030 9								
11		0	15967	-0-	15967	47467	104 1	14624 2	Y	914	1185 1	1 8	377			
							234 4	1005 9								

WELL #: B 3H RRCID -> 284297 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10076 - 17619																
06		55110 X	52756	-0-	-2354	-0-	248 1	49933 2	Y	2341	2381 0	5 8	130			
							2575 9									
07		56327 X	53532	-0-	-2795	-0-	365 1	50521 2	Y	2405	2381 0	3 8	151			
							2646 9									
08		52266 X	51824	-0-	-442	-0-	49082 2	33 4	Y	2463	2493 0	5 8	116			
							2709 9									
09		0	45057	-0-	45057	45057	42583 2	2474 9	Y	2249	2204 0	7 8	154			
							93942 2	2572 9	Y	2338	2342 0	6 8	144			
10		0	48885	-0-	48885	93942	46313 2	2572 9	Y	2338	2342 0	6 8	144			
							17 1	44617 2	Y	2241	2195 0	5 8	185			
							2465 9									

WELL #: B 2H RRCID -> 284317 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10182 - 17864																
06		51330 X	42737	-0-	-8593	-0-	203 1	40771 2	Y	1603	1623 0	5 8	89			
							1763 9									
07		53010 X	47324	-0-	-5686	-0-	326 1	45129 2	Y	1699	1679 0	3 8	106			
							1869 9									
08		45789 X	45789	-0-	-0-	-0-	43890 2	36 4	Y	1694	1715 0	5 8	80			
							1863 9									
09		0	44536	-0-	44536	44536	42717 2	1819 9	Y	1654	1616 0	5 8	113			
							39734 2	1818 9	Y	1653	1659 0	5 8	102			
10		0	41552	-0-	41552	86088	15 1	38485 2	Y	1541	1512 0	4 8	127			
							209 4	1695 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
 OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 1H RRCID -> 284700 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10496 - 15177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	13440 X	7907	-0-	-5533	-0-	120	1	6472	2	N	1193	1193	1	8 8	410
								3	4			1312	9		
07	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	1	1	8658	2	N	1611	1338	1	3 8	680
								6	4			1772	9		
08	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	46	1	8200	2	N	1491	1739	1	5 8	427
								2	4			1640	9		
09	0	10840	-0-	10840	10840	5	1	9071	2	N	1597	1386	1	8 8	630
								7	4			1757	9		
10	0	8996	-0-	8996	19836	69	1	6987	2	N	1744	1423	1	3 8	948
								22	4			1918	9		
11	0	11080	-0-	11080	30916	9227	2	4	4	N	1681	2037	1	2 8	590
								1849	9						

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 284710 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440

06	20670 X	14656	-0-	-6014	-0-	13260	2	1	4	Y	1268	1236	1		374
								1395	9						
07	21359 X	15741	-0-	-5618	-0-	83	1	13857	2	Y	1564	1558	1		380
								81	4			1720	9		
08	21332 X	21332	-0-	-0-	-0-	12	1	19180	2	Y	1941	1781	1	1 8	539
								5	4			2135	9		
09	0	28527	-0-	28527	28527	171	1	25808	2	Y	2315	2316	1	3 8	535
								1	4			2547	9		
10	0	26464	-0-	26464	54991	160	1	24087	2	Y	2015	1930	1	2 8	618
								2217	9						
11	0	17750	-0-	17750	72741	11	1	16202	2	Y	1397	1623	1	1 8	391
								1537	9						

LOST SADDLE 4546 1U WELL #: A 1H RRCID -> 284741 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10575 - 20697

06	37800 X	34819	-0-	-2981	-0-	103	1	31984	2	Y	2484	2534	0	5 8	204
								2732	9						
07	41695 X	33458	-0-	-8237	-0-	30245	2	3213	9	Y	2921	2818	0	3 8	304
08	35247 X	34312	-0-	-935	-0-	80	1	31223	2	Y	2735	2664	0	5 8	370
								3009	9						
09	0	28791	-0-	28791	28791	144	1	25986	2	Y	2419	2478	0	7 8	304
								2661	9						
10	0	30907	-0-	30907	59698	28037	2	2870	9	Y	2609	2597	0	2 8	314
11	0	30331	-0-	30331	90029	27570	2	2761	9	Y	2510	2569	0	2 8	253

JEAN 38 WELL #: B 1H RRCID -> 284758 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964

06	24840 X	23444	-0-	-1396	-0-	1	1	21947	2	Y	1345	1305	1	2 8	301
								16	4			1480	9		
07	28540 X	28540	-0-	-0-	-0-	2	1	27414	2	Y	1013	873	1		441
								10	4			1114	9		
08	26212 X	26212	-0-	-0-	-0-	105	1	24536	2	Y	1424	1518	1	4 8	343
								5	4			1566	9		
09	0	23039	-0-	23039	23039	40	1	21496	2	Y	1361	1403	1	5 8	296
								6	4			1497	9		
10	0	20315	-0-	20315	43354	18977	2	10	4	Y	1207	990	1	5 8	508
								1328	9						
11	0	20490	-0-	20490	63844	19001	2	4	4	Y	1350	1431	1	4 8	423
								1485	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
 ELKHEAD 4144 WELL #: A 2H RRCID -> 285032 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10492 - 20543

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
06	39600 X	21663	-0-	-17937	-0-	21	1	17933	2	Y	3372	3303 0	6 8 297
07	38006 X	24810	-0-	-13196	-0-	3709	9	20865	2	Y	3564	3619 0	3 8 239
08	27487 X	27487	-0-	-0-	-0-	3920	9	4044	9	Y	3676	3698 0	5 8 212
09	0	27640	-0-	27640	27640	23443	2	23698	2	Y	3580	3553 0	8 8 231
10	0	29700	-0-	29700	57340	3938	9	4146	9	Y	3769	3756 0	2 8 242
11	0	29894	-0-	29894	87234	25554	2	25630	2	Y	3525	3464 0	1 8 302
						386	1						
						3878	9						

KENOSHA 4441 WELL #: B 2H RRCID -> 285122 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837

06	29910 X	13359	-0-	-16551	-0-	12	1	10566	2	Y	2526	2474 1	9 8 222
07	24149 X	15108	-0-	-9041	-0-	2	4	2779	9	Y	2582	2628 0	3 8 173
08	19220 X	16388	-0-	-2832	-0-	15	1	12253	2	Y	2669	2682 0	6 8 154
09	0	17565	-0-	17565	17565	2840	9	2936	9	Y	2575	2554 0	9 8 166
10	0	18491	-0-	18491	36056	13452	2	2816	9	Y	2560	2559 0	3 8 164
11	0	21985	-0-	21985	58041	14729	2	18834	2	Y	2606	2545 0	2 8 223
						2833	9						
						15675	2						
						284	1						
						2867	9						

GAVSTER STATE 32A WELL #: 2H RRCID -> 285273 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10768 - 15177

06	23250 X	21142	-0-	-2108	-0-	19254	2	1888	9	Y	1716	1839 1	5 8 307
07	24025 X	21550	-0-	-2475	-0-	19725	2	6	4	Y	1654	1542 1	1 8 418
08	21793 X	20081	-0-	-1712	-0-	1819	9	1	4	Y	1875	2124 1	2 8 167
09	0	19957	-0-	19957	19957	18017	2	1	4	Y	1605	1466 1	4 8 302
10	0	22159	-0-	22159	42116	2063	9	1	4	Y	2016	1654 1	5 8 659
11	0	18874	-0-	18874	60990	18190	2	16825	2	Y	1860	1966 1	3 8 550
						1766	9						
						19940	2						
						2218	9						
						3	1						
						2046	9						

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 2H RRCID -> 285353 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10181 - 14781

06	23820 X	17411	-0-	-6409	-0-	16379	2	1032	9	Y	938	901 1	4 8 269
07	24614 X	16368	-0-	-8246	-0-	91	1	15277	2	Y	894	920 1	1 8 243
08	17258 X	17258	-0-	-0-	-0-	17	4	983	9	Y	926	964 1	2 8 203
09	0	15861	-0-	15861	15861	10	1	16226	2	Y	835	839 1	3 8 196
10	0	14373	-0-	14373	30234	3	4	1019	9	Y	863	788 1	2 8 269
11	0	16689	-0-	16689	46923	98	1	14824	2	Y	870	855 1	1 8 283
						20	4	919	9	Y			
						89	1	13306	2	Y			
						29	4	949	9	Y			
						10	1	15714	2	Y			
						8	4	957	9	Y			

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUNNYSIDE STATE 2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: A 3H		RRCID -> 285452		COMPL. DATE 10/18/2018				TOTAL DEPTH 9810 PERF.10126 - 14739						
06		27499 X	27499	-0-	-0-	-0-	25849 2	1650 9	1650 9	Y	1500	1392 1	5 8		452	
07		28321 X	28321	-0-	-0-	-0-	158 1	26455 2	26455 2	Y	1520	1561 1			411	
08		29338 X	29338	-0-	-0-	-0-	36 4	1672 9	1672 9							
09		0	27468	-0-	27468	27468	18 1	27612 2	27612 2	Y	1550	1629 1	2 8		330	
10		0	28571	-0-	28571	56039	3 4	1705 9	1705 9							
11		0	24270	-0-	24270	80309	169 1	25452 2	25452 2	Y	1647	1611 1	4 8		362	
							35 4	1812 9	1812 9							
							178 1	26708 2	26708 2	Y	1502	1384 1	3 8		477	
							33 4	1652 9	1652 9							
							15 1	22555 2	22555 2	Y	1511	1503 1	3 8		482	
							38 4	1662 9	1662 9							
		LIAM STATE 53-12		WELL #: C 4H		RRCID -> 285528		COMPL. DATE 04/16/2019				TOTAL DEPTH 10201 PERF.10374 - 20381				
06		88710 X	56338	-0-	-32372	-0-	117 1	55713 2	55713 2	Y	462	353 1	17 8		510	
07		61785 X	61785	-0-	-0-	-0-	508 9	241 1	60380 2	Y	446	511 1	7 8		438	
08		66339 X	66339	-0-	-0-	-0-	673 4	491 9	491 9							
09		0	66500	-0-	66500	66500	65893 2	446 9	446 9	Y	405	500 1	15 8		328	
10		0	90860	-0-	90860	157360	66016 2	484 9	484 9	Y	440	347 1	17 8		404	
11		0	108580	-0-	108580	265940	90326 2	534 9	534 9	Y	485	357 1	9 8		523	
							141 1	107780 2	107780 2	Y	599	743 1	7 8		372	
							659 9									
		STINGER 1716		WELL #: B 1H		RRCID -> 286029		COMPL. DATE 05/06/2019				TOTAL DEPTH 10313 PERF.10473 - 18418				
06		56850 X	56496	-0-	-354	-0-	1797 1	52114 2	52114 2	Y	2303	2472 0	5 8		151	
07		58745 X	55385	-0-	-3360	-0-	52 4	2533 9	2533 9							
08		62806 X	52441	-0-	-10365	-0-	1683 1	50835 2	50835 2	Y	2498	2493 0	1 8		155	
09		0	47797	-0-	47797	47797	119 4	2748 9	2748 9							
10		0	50272	-0-	50272	98069	648 1	49082 2	49082 2	Y	2419	2373 0	4 8		197	
11		0	46777	-0-	46777	144846	50 4	2661 9	2661 9							
							491 1	44877 2	44877 2	Y	2208	2167 0	5 8		233	
							2429 9									
							485 1	47075 2	47075 2	Y	2422	2359 0	5 8		291	
							48 4	2664 9	2664 9							
							1006 1	43259 2	43259 2	Y	2280	2253 0	3 8		315	
							4 4	2508 9	2508 9							
		YELLOW JACKET 1716		WELL #: A 2H		RRCID -> 286336		COMPL. DATE 05/21/2019				TOTAL DEPTH 9883 PERF.10007 - 17970				
06		39690 X	34847	-0-	-4843	-0-	235 1	30141 2	30141 2	Y	3986	3762 0	8 8		491	
07		41013 X	37568	-0-	-3445	-0-	86 4	4385 9	4385 9							
08		39025 X	39025	-0-	-0-	-0-	257 1	32316 2	32316 2	Y	4134	4353 0	3 8		269	
09		0	34741	-0-	34741	34741	448 4	4547 9	4547 9							
10		0	34460	-0-	34460	69201	251 1	33833 2	33833 2	Y	4052	3861 0	7 8		453	
11		0	33847	-0-	33847	103048	484 4	4457 9	4457 9							
							183 1	30248 2	30248 2	Y	3788	3995 0	10 8		236	
							143 4	4167 9	4167 9							
							293 1	29848 2	29848 2	Y	3694	3579 0	8 8		343	
							256 4	4063 9	4063 9							
							752 1	28947 2	28947 2	Y	3726	3678 0	7 8		384	
							49 4	4099 9	4099 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. YULE 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: A 1H		RRCID -> 286389		COMPL. DATE 09/14/2018				TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591			
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
06	17820 X	16465	-0-	-1355	-0-	15626	2 3 4	N	760	870	1		277
07	18631 X	218	-0-	-18413	-0-	836	2 4	N	196	177	1		296
08	18631 X	106	-0-	-18525	-0-	39	4 4	N	61	172	1		185
09	0	101	-0-	101	101	45	4 4	N	51				236
10	0	25382	-0-	25382	25483	600	1 2	N	874	176	1	3 8	931
11	0	27670	-0-	27670	53153	85	4 2	N	872	1306	1	1 8	496
						959	9						
HORNET STATE 0607 2U		WELL #: B 2H		RRCID -> 286418		COMPL. DATE 05/21/2019				TOTAL DEPTH 10078 PERF.10481 - 20507			
06	3000 N	25990	-0-	22990	54764	340	1 4	Y	921	833	0	22 8	111
07	83338 X	28574	-0-	-54764	-0-	84	4 1	Y	947	988	0	9 8	61
08	34947 X	34947	-0-	-0-	-0-	349	1 4	Y	1173	1086	0	19 8	129
09	0	33151	-0-	33151	33151	606	4 2	Y	1170	1202	0	25 8	72
10	0	31840	-0-	31840	64991	366	1 4	Y	1200	1142	0	20 8	110
11	0	36227	-0-	36227	101218	1086	4 2	Y	1413	1362	0	17 8	144
						277	1 2						
						968	4 2						
						456	1 2						
						699	4 2						
						1220	1 2						
						567	4 9						
STINGER 1716		WELL #: A 2H		RRCID -> 286443		COMPL. DATE 06/13/2019				TOTAL DEPTH 9936 PERF.10090 - 18097			
06	40890 X	31367	-0-	-9523	-0-	1155	1 4	Y	4515	4211	0	8 8	296
07	42253 X	32917	-0-	-9336	-0-	90	4 1	Y	4373	4394	0	3 8	272
08	35748 X	35748	-0-	-0-	-0-	1217	1 4	Y	4501	4398	0	9 8	366
09	0	33082	-0-	33082	33082	112	4 2	Y	4143	4060	0	12 8	437
10	0	33600	-0-	33600	66682	515	1 4	Y	4129	4062	0	8 8	496
11	0	37471	-0-	37471	104153	94	4 2	Y	4494	4361	0	8 8	621
						400	1 4						
						35	4 2						
						366	1 2						
						220	4 2						
						905	1 4						
						1	4 9						
ARGENTINE STATE 7170 5U		WELL #: S 5H		RRCID -> 286449		COMPL. DATE 03/19/2019				TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223			
06	16946 X	16946	-0-	-0-	-0-	3147	1 4	Y	3233	3221	0	5 8	117
07	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	11	4 2	Y	3357	3374	0	3 8	97
08	16648 X	16648	-0-	-0-	-0-	3430	1 9	Y	3408	3394	0	5 8	106
09	0	15349	-0-	15349	15349	3693	1 4	Y	3292	3274	0	7 8	117
10	0	16123	-0-	16123	31472	1781	1 2	Y	3393	3403	0	6 8	101
11	0	15812	-0-	15812	47284	1	4 2	Y	3108	3102	0	4 8	103
						731	1 2						
						3621	9 2						
						761	1 2						
						3732	9 2						
						743	1 2						
						11	4 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ARGENTINE STATE 7170 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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

		WELL #: B 4H		RRCID -> 286527		COMPL. DATE 03/19/2019				TOTAL DEPTH 10931 PERF.11612 - 21838					
06		30458 X	30458	-0-	-0-	3821	1	21460	2	Y	4698	4668	0	11 8	170
						9	4	5168	9						
07		31529 X	31529	-0-	-0-	4508	1	21609	2	Y	4920	4948	0		142
						5412	9								
08		28240 X	28240	-0-	-0-	2219	1	20673	2	Y	4861	4842	0	10 8	151
						1	4	5347	9						
09		0	20258	-0-	20258	20258	541	1	15556	2	Y	3783	3790	0	10 8
							4161	9							
10		0	66121	-0-	66121	86379	1560	1	55216	2	Y	8495	8355	0	22 8
							9345	9							
11		0	55391	-0-	55391	141770	1323	1	46608	2	Y	6782	6794	0	16 8
							7460	9							

		DONALDSON 4-54		WELL #: U 34H		RRCID -> 286595		COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516			
06		25230 X	22403	-0-	-2827	-0-	21400	2	2	4	N	910	793	0	5 8
							1001	9							
07		24831 X	23154	-0-	-1677	-0-	22129	2	1025	9	N	932	874	0	3 8
							21204	2	966	9	N	878	964	0	2 8
08		24831 X	22170	-0-	-2661	-0-	21204	2	966	9	N	878	964	0	2 8
							96	1	19724	2	N	825	789	0	4 8
09		0	20728	-0-	20728	20728	908	9							
							102	1	19738	2	N	893	960	0	3 8
10		0	20836	-0-	20836	41564	14	4	982	9					
							15	1	19587	2	N	846	882	0	3 8
11		0	20630	-0-	20630	62194	97	4	931	9					

		STONEMAN STATE 3927		WELL #: B 1H		RRCID -> 286927		COMPL. DATE 06/13/2019				TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9918 - 22500			
06		92218 X	92218	-0-	-0-	-0-	1737	1	86600	2	Y	3417	3352	0	11 8
							122	4	3759	9					
07		93702 X	93702	-0-	-0-	-0-	1564	1	87634	2	Y	3413	3487	0	3 8
							750	4	3754	9					
08		93093 X	91471	-0-	-1622	-0-	1401	1	86366	2	Y	3337	3201	0	10 8
							33	4	3671	9					
09		0	83603	-0-	83603	83603	1343	1	78741	2	Y	3136	3179	0	12 8
							69	4	3450	9					
10		0	94128	-0-	94128	177731	957	1	89541	2	Y	3277	3246	0	9 8
							25	4	3605	9					
11		0	92135	-0-	92135	269866	1191	1	87010	2	Y	3514	3511	0	7 8
							69	4	3865	9					

		BUCKSKIN STATE 1003 2U		WELL #: A 2H		RRCID -> 287018		COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 10105 PERF.10387 - 20439			
06		45039 X	45039	-0-	-0-	-0-	1303	1	36574	2	Y	6508	6513	0	16 8
							3	4	7159	9					
07		43431 X	23100	-0-	-20331	-0-	511	1	18195	2	Y	3772	3866	0	3 8
							245	4	4149	9					
08		35774 X	16499	-0-	-19275	-0-	247	1	12786	2	Y	3150	3166	0	9 8
							1	4	3465	9					
09		0	14827	-0-	14827	14827	187	1	10592	2	Y	3137	3116	0	10 8
							597	4	3451	9					
10		0	17551	-0-	17551	32378	260	1	13164	2	Y	3447	3433	0	8 8
							335	4	3792	9					
11		0	18019	-0-	18019	50397	393	1	13459	2	Y	3070	3037	0	6 8
							790	4	3377	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
06	28770 X	12053	-0-	-16717	-0-	4	1	10116	2	Y	1757	1807	0	5	8	281
07	29729 X	11921	-0-	-17808	-0-	1933	9	73	1	Y	1818	1791	0	2	8	306
08	23591 X	9791	-0-	-13800	-0-	2000	9	8021	2	Y	1609	1665	0	5	8	245
09	0	11469	-0-	11469	11469	9403	2	2066	9	Y	1878	1797	0	5	8	321
10	0	11153	-0-	11153	22622	350	1	8769	2	Y	1849	1853	0	1	8	316
11	0	14765	-0-	14765	37387	2034	9	86	1	Y	2249	2251	0	2	8	312
						2474	9									
BUCKSKIN STATE 1003 1U		WELL #: B 1H		RRCID -> 287202		COMPL. DATE 07/25/2019					TOTAL DEPTH 10313 PERF.10497 - 20498					
06	81210 X	58031	-0-	-23179	-0-	1739	1	52773	2	Y	3168	3199	0	21	8	87
07	73811 X	46823	-0-	-26988	-0-	34	4	816	1	Y	2471	2497	0	7	8	54
08	67952 X	47327	-0-	-20625	-0-	2718	9	439	1	Y	2742	2733	0	13	8	50
09	0	49462	-0-	49462	49462	3016	9	331	1	Y	2732	2709	0	14	8	59
10	0	57134	-0-	57134	106596	77	4	444	1	Y	2970	2954	0	11	8	64
11	0	57632	-0-	57632	164228	3267	9	685	1	Y	3097	3049	0	10	8	102
						3407	9									
GRIZZLY NORTH 7673B		WELL #: B 2H		RRCID -> 287595		COMPL. DATE 03/04/2019					TOTAL DEPTH 10679 PERF.11089 - 21518					
06	19920 X	17601	-0-	-2319	-0-	4862	1	10512	2	Y	2020	1991	0	9	8	73
07	23105 X	23105	-0-	-0-	-0-	5	4	4779	1	Y	2398	2399	0	3	8	69
08	29553 X	29553	-0-	-0-	-0-	1	4	2662	1	Y	2787	2761	0	9	8	86
09	0	19059	-0-	19059	19059	10	4	962	1	Y	1986	1994	0	8	8	70
*10	54020 X	34961	-0-	-19059	-0-	2	4	1448	1	Y	3330	3290	0	11	8	99
11	0	15585	-0-	15585	15585	3663	9	876	1	Y	1597	1639	0	4	8	53
						80	4	1757	9							
JAYMAC 56-7		WELL #: 1H		RRCID -> 288382		COMPL. DATE 04/24/2015					TOTAL DEPTH 10021 PERF.10230 - 14392					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY WEST 77			//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897									
06	7230 X	2278	-0-	-4952	-0-	1001 1 52 4	408 2 817 9	Y	743 740 0 10
07	7471 X	1566	-0-	-5905	-0-	859 1 37 4	345 2 325 9	Y	295 300 0 5
08	5177 X	1072	-0-	-4105	-0-	762 1 254 9	56 2	Y	231 233 0 3
09	0	1368	-0-	1368	1368	739 1 35 4	285 2 309 9	Y	281 278 0 2 8 4
10	0	976	-0-	976	2344	595 1 52 4	54 2 275 9	Y	250 252 0 2
11	0	2007	-0-	2007	4351	702 1 43 4	715 2 547 9	Y	497 493 0 6
TIN CUP 81 WELL #: 1H RRCID -> 289089 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10449 - 14457									
06	2580 X	1787	-0-	-793	-0-	1284 2 501 9	2 4	N	455 517 1 296
07	2666 X	1499	-0-	-1167	-0-	957 2 540 9	2 4	N	491 336 1 451
08	2604 X	1173	-0-	-1431	-0-	11 1 1 4	679 2 482 9	N	438 523 1 366
09	0	1925	-0-	1925	1925	1371 2 551 9	3 4	N	501 520 1 2 8 345
10	0	2878	-0-	2878	4803	2266 2 608 9	4 4	N	553 346 1 552
11	0	3819	-0-	3819	8622	3191 2 602 9	26 4	N	547 720 1 379
SUGARLOAF 7475 2U WELL #: B 2H RRCID -> 289093 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.11290 - 21809									
06	19680 X	15929	-0-	-3751	-0-	3757 1 5 4	9416 2 2751 9	Y	2501 2483 1 6 8 90
07	21189 X	21189	-0-	-0-	-0-	4053 1 2673 9	14463 2	Y	2430 2447 0 3 8 70
08	15493 X	15493	-0-	-0-	-0-	1726 1 13 4	11587 2 2167 9	Y	1970 1974 0 5 8 61
09	0	8013	-0-	8013	8013	438 1 1265 9	6310 2	Y	1150 1164 0 6 8 41
10	0	14415	-0-	14415	22428	752 1 15 4	11398 2 2250 9	Y	2045 2023 0 2 8 61
11	0	8760	-0-	8760	31188	606 1 9 4	6890 2 1255 9	Y	1141 1163 0 1 8 38
GRIZZLY WEST 77 WELL #: C 2H RRCID -> 289095 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11395 - 16164									
06	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	1687 1 83 4	4912 2 1429 9	Y	1299 1296 0 1 8 18
07	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	1721 1 64 4	5480 2 1520 9	Y	1382 1378 0 22
08	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	2037 1 1 4	5576 2 1511 9	Y	1374 1377 0 1 8 18
09	0	3420	-0-	3420	3420	944 1 42 4	1760 2 674 9	Y	613 622 0 1 8 8
10	0	2953	-0-	2953	6373	676 1 50 4	1622 2 605 9	Y	550 552 0 1 8 5
11	0	5822	-0-	5822	12195	993 1 62 4	3524 2 1243 9	Y	1130 1122 0 13

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 7475 1U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: B 1H		RRCID -> 289118		COMPL. DATE 03/08/2019				TOTAL DEPTH 10689				PERF.11357 - 18995		
06		15590 X	15590	-0-	-0-	-0-	3113 1	9937 2	Y	2264	2251 1	5 8	82			
							50 4	2490 9								
07		24083 X	24083	-0-	-0-	-0-	4462 1	16782 2	Y	2506	2513 0	3 8	72			
							82 4	2757 9								
08		16151 X	13980	-0-	-2171	-0-	1730 1	9830 2	Y	2158	2158 0	5 8	67			
							46 4	2374 9								
09		0	14179	-0-	14179	14179	776 1	10995 2	Y	2163	2151 0	2 8	77			
							29 4	2379 9								
10		0	19914	-0-	19914	34093	909 1	16255 2	Y	2481	2484 0		74			
							21 4	2729 9								
11		0	18160	-0-	18160	52253	841 1	14824 2	Y	2268	2266 0	1 8	75			
							2495 9									

		WELL #: A 7H		RRCID -> 289806		COMPL. DATE 03/05/2020				TOTAL DEPTH 10419				PERF.10710 - 21133		
06		58050 X	42719	-0-	-15331	-0-	92 1	37526 2	Y	4584	4640 0	7 8	186			
							59 4	5042 9								
07		57381 X	44882	-0-	-12499	-0-	271 1	39469 2	Y	4583	4576 0	3 8	190			
							101 4	5041 9								
08		43710 X	43550	-0-	-160	-0-	70 1	38584 2	Y	4446	4469 0	5 8	162			
							5 4	4891 9								
09		0	41974	-0-	41974	41974	72 1	36946 2	Y	4505	4513 0	15 8	139			
							4956 9									
10		0	42486	-0-	42486	84460	73 1	37437 2	Y	4524	4440 0	8 8	215			
							4976 9									
11		0	41990	-0-	41990	126450	72 1	37101 2	Y	4359	4304 0	5 8	265			
							22 4	4795 9								

		WELL #: C 4H		RRCID -> 289903		COMPL. DATE 03/06/2020				TOTAL DEPTH 11090				PERF.11300 - 21732		
06		31080 X	21203	-0-	-9877	-0-	57 1	18093 2	Y	2745	2777 0	7 8	111			
							33 4	3020 9								
07		30132 X	21384	-0-	-8748	-0-	132 1	18279 2	Y	2648	2646 0	3 8	110			
							60 4	2913 9								
08		23631 X	23631	-0-	-0-	-0-	44 1	20567 2	Y	2743	2748 0	5 8	100			
							3 4	3017 9								
09		0	28007	-0-	28007	28007	54 1	24353 2	Y	3273	3262 0	10 8	101			
							3600 9									
10		0	29075	-0-	29075	57082	56 1	25356 2	Y	3330	3267 0	6 8	158			
							3663 9									
11		0	26392	-0-	26392	83474	52 1	22851 2	Y	3157	3120 0	3 8	192			
							16 4	3473 9								

		WELL #: B 6H		RRCID -> 289904		COMPL. DATE 03/06/2020				TOTAL DEPTH 10779				PERF.11012 - 21430		
06		27360 X	24519	-0-	-2841	-0-	62 1	21752 2	Y	2419	2472 0	5 8	98			
							44 4	2661 9								
07		28272 X	23409	-0-	-4863	-0-	149 1	20729 2	Y	2203	2209 0	1 8	91			
							108 4	2423 9								
08		29853 X	24851	-0-	-5002	-0-	48 1	22270 2	Y	2300	2302 0	5 8	84			
							3 4	2530 9								
09		0	25369	-0-	25369	25369	53 1	22691 2	Y	2386	2391 0	5 8	74			
							2625 9									
10		0	26395	-0-	26395	51764	54 1	23645 2	Y	2451	2406 0	2 8	117			
							2696 9									
11		0	25726	-0-	25726	77490	52 1	23032 2	Y	2387	2358 0	1 8	145			
							16 4	2626 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144		//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
ELKHEAD 4144		WELL #: B 8H		RRCID -> 289906		COMPL. DATE 03/06/2020					TOTAL DEPTH 10996 PERF.11322 - 21743					
06		44160 X	22648	-0-	-21512	-0-	54 1 31 4	19784 2 2779 9	2	Y	2526	2476 0	14 8			102
07		43896 X	24781	-0-	-19115	-0-	153 1 48 4	21545 2 3035 9	2	Y	2759	2744 0	3 8			114
08		33072 X	33072	-0-	-0-	-0-	55 1 3 4	29442 2 3572 9	2	Y	3247	3231 0	12 8			118
09		0	35362	-0-	35362	35362	66 1 2985 9	32311 2	2	Y	2714	2735 0	14 8			83
10		0	36497	-0-	36497	71859	66 1 3064 9	33367 2	2	Y	2785	2730 0	6 8			132
11		0	33209	-0-	33209	105068	62 1 20 4	30530 2 2597 9	2	Y	2361	2345 0	4 8			144
ELKHEAD 4144		WELL #: A 5H		RRCID -> 289907		COMPL. DATE 03/05/2020					TOTAL DEPTH 10587 PERF.10812 - 21244					
06		48000 X	19683	-0-	-28317	-0-	52 1 34 4	16777 2 2820 9	2	Y	2564	2564 0	5 8			104
07		19747 X	19747	-0-	-0-	-0-	123 1 76 4	16795 2 2753 9	2	Y	2503	2502 0	1 8			104
08		23541 X	23541	-0-	-0-	-0-	45 1 4 4	20656 2 2836 9	2	Y	2578	2584 0	4 8			94
09		0	27530	-0-	27530	27530	54 1 3312 9	24164 2	2	Y	3011	3007 0	5 8			93
10		0	29350	-0-	29350	56880	57 1 3346 9	25947 2	2	Y	3042	2989 0	1 8			145
11		0	27173	-0-	27173	84053	52 1 17 4	24121 2 2983 9	2	Y	2712	2691 0	1 8			165
ELKHEAD 4144		WELL #: S 3H		RRCID -> 289928		COMPL. DATE 03/06/2020					TOTAL DEPTH 10234 PERF.10469 - 20539					
06		31770 X	13263	-0-	-18507	-0-	36 1 20 4	10186 2 3021 9	2	Y	2746	2791 0	7 8			111
07		24180 X	13088	-0-	-11092	-0-	77 1 53 4	10102 2 2856 9	2	Y	2596	2596 0	3 8			108
08		13950 X	13668	-0-	-282	-0-	26 1 2 4	10744 2 2896 9	2	Y	2633	2640 0	5 8			96
09		0	15065	-0-	15065	15065	31 1 3350 9	11684 2	2	Y	3045	3037 0	10 8			94
10		0	15971	-0-	15971	31036	35 1 3425 9	12511 2	2	Y	3114	3058 0	2 8			148
11		0	14907	-0-	14907	45943	33 1 11 4	11563 2 3300 9	2	Y	3000	2962 0	3 8			183
TINMAN 8180 5U		WELL #: B 5H		RRCID -> 290128		COMPL. DATE 06/12/2020					TOTAL DEPTH 10485 PERF.10427 - 17662					
06		20310 X	13823	-0-	-6487	-0-	565 1 328 4	10926 2 2004 9	2	Y	1822	1818 0	3 8			96
07		20987 X	14694	-0-	-6293	-0-	400 1 47 4	12225 2 2022 9	2	Y	1838	1856 0				78
08		14167 X	6312	-0-	-7855	-0-	37 1 5 4	4634 2 1636 9	2	Y	1487	1508 0				57
09		0	12096	-0-	12096	12096	66 1 2 4	10397 2 1631 9	2	Y	1483	1471 0	2 8			67
10		0	10355	-0-	10355	22451	26 1 115 4	8340 2 1874 9	2	Y	1704	1708 0				63
11		0	18212	-0-	18212	40663	155 1 734 4	15357 2 1966 9	2	Y	1787	1760 0				90

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TINMAN 8180 4U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: A 4H		RRCID -> 290142		COMPL. DATE 06/12/2020				TOTAL DEPTH 10159 PERF.10196 - 17559					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	37830 X	25902	-0-	-11928	-0-	1122	1 21118	2 3661	2 9	Y	3328	3210	0	9 8	325
07	39091 X	11845	-0-	-27246	-0-	425	1 9919	1 1500	2 9	Y	1364	1596	0	1 8	92
08	21948 X	6128	-0-	-15820	-0-	225	1 4756	2 1145	2 9	Y	1041	1047	0	5 8	81
09	0	20309	-0-	20309	20309	598	1 16222	2 3455	2 9	Y	3141	3014	0	12 8	196
10	0	19899	-0-	19899	40208	953	1 16142	2 2633	2 9	Y	2394	2417	0	6 8	167
11	0	16028	-0-	16028	56236	1265	1 12498	2 2246	2 9	Y	2042	2055	0	4 8	150

TINMAN 8180 6U		WELL #: B 6H		RRCID -> 290144		COMPL. DATE 06/12/2020				TOTAL DEPTH 10617 PERF.10520 - 17916					
06	56520 X	13510	-0-	-43010	-0-	552	1 10944	2 1772	2 9	Y	1611	1598	0	5 8	85
07	46717 X	14443	-0-	-32274	-0-	386	1 12192	2 1824	2 9	Y	1658	1672	0		71
08	13752 X	13752	-0-	-0-	-0-	50	1 11966	2 1731	2 9	Y	1574	1584	0	1 8	60
09	0	11922	-0-	11922	11922	70	1 10247	2 1552	2 9	Y	1411	1405	0	2 8	64
10	0	13617	-0-	13617	25539	28	1 11691	2 1795	2 9	Y	1632	1636	0		60
11	0	11714	-0-	11714	37253	118	1 9900	2 1392	2 9	Y	1265	1261	0		64

TINMAN 8180 8U		WELL #: A 8H		RRCID -> 290172		COMPL. DATE 06/12/2020				TOTAL DEPTH 10297 PERF.10294 - 17452					
06	17580 X	17149	-0-	-431	-0-	627	1 14213	2 2013	2 9	Y	1830	1823	0		97
07	18166 X	15943	-0-	-2223	-0-	418	1 13542	2 1938	2 9	Y	1762	1784	0		75
08	16616 X	16222	-0-	-394	-0-	45	1 14418	2 1746	2 9	Y	1587	1602	0		60
09	0	13109	-0-	13109	13109	75	1 11457	2 1528	2 9	Y	1389	1386	0		63
10	0	17147	-0-	17147	30256	32	1 15200	2 1816	2 9	Y	1651	1653	0		61
11	0	10029	-0-	10029	40285	118	1 8201	2 1289	2 9	Y	1172	1174	0		59

BUCKSKIN STATE 1003 6U		WELL #: A 6H		RRCID -> 290754		COMPL. DATE 03/24/2021				TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	29931	-0-	29931	29931	288	1 21907	2 7477	2 9	Y	6797	6698	0	3 8	96
08	14B2 EXT	107210	-0-	107210	137141	259	1 90676	2 16438	2 9	Y	14944	14866	0	19 8	155
09	14B2 EXT	123744	-0-	123744	260885	93	1 745	4 19720	2 9	Y	17927	17852	0	25 8	205
10	14B2 EXT	120896	-0-	120896	381781	103279	2 501	4 18194	2 9	Y	16540	16539	0	29 8	177
11	14B2 EXT	102499	-0-	102499	484280	18194	1 87147	2 14917	2 9	Y	13561	13537	0	22 8	179

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BUCKSKIN STATE 1003 8U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
WELL #: B 8H RRCID -> 290755 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 10316 PERF. N/A																
06	14B2 EXT	232414	-0-	232414	236153	4130	1	204676	2	Y	21314	21415	0	42	8	332
07	14B2 EXT	211837	-0-	211837	447990	163	4	23445	9	Y	16712	16795	0	13	8	236
08	14B2 EXT	186239	-0-	186239	634229	2549	1	188759	2	Y	14511	14570	0	26	8	151
09	14B2 EXT	176549	-0-	176549	810778	2146	4	18383	9	Y	13114	13081	0	34	8	150
10	14B2 EXT	189311	-0-	189311	1000089	6	1	170115	2	Y	13458	13422	0	42	8	144
11	14B2 EXT	165278	-0-	165278	1165367	156	4	15962	9	Y	10993	10960	0	32	8	145
WELL #: A 5H RRCID -> 290839 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 9988 PERF. N/A																
06	14B2 EXT	80451	-0-	80451	80451	1855	1	61528	2	Y	15516	14929	0	164	8	423
07	14B2 EXT	102332	-0-	102332	182783	17068	9	80965	2	Y	18214	18229	0	11	8	397
08	14B2 EXT	122637	-0-	122637	305420	1332	1	99124	2	Y	20567	20566	0	25	8	373
09	14B2 EXT	118196	-0-	118196	423616	20035	9	96752	2	Y	18919	18855	0	28	8	409
10	14B2 EXT	133890	-0-	133890	557506	889	1	111266	2	Y	19804	19748	0	37	8	428
11	14B2 EXT	112013	-0-	112013	669519	22624	9	92499	2	Y	16703	16553	0	29	8	549
WELL #: A 7H RRCID -> 290875 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9961 PERF. N/A																
06	14B2 EXT	168177	-0-	168177	170612	2672	1	132380	2	Y	30019	29998	0	50	8	467
07	14B2 EXT	153066	-0-	153066	323678	104	4	121374	2	Y	26516	26595	0	14	8	374
08	14B2 EXT	137915	-0-	137915	461593	1651	1	29168	9	Y	27190	27256	0	26	8	282
09	14B2 EXT	127401	-0-	127401	588994	873	4	107898	2	Y	24895	24858	0	34	8	285
10	14B2 EXT	132495	-0-	132495	721489	4	1	673	4	Y	24921	24897	0	42	8	267
11	14B2 EXT	113498	-0-	113498	834987	104	4	508	4	Y	20517	20482	0	31	8	271
WELL #: B 4H RRCID -> 290992 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10012 - 22424																
06	148140 X	112317	-0-	-35823	-0-	2122	1	104771	2	Y	4820	4737	0	11	8	329
07	140182 X	111317	-0-	-28865	-0-	122	4	103048	2	Y	4631	4746	0	3	8	211
08	115940 X	105062	-0-	-10878	-0-	1875	1	5094	9	Y	4334	4170	0	9	8	366
09	0	99655	-0-	99655	99655	1300	4	98619	2	Y	4071	4130	0	12	8	295
10	0	99746	-0-	99746	199401	1644	1	4767	9	Y	4219	4184	0	9	8	321
11	0	93394	-0-	93394	292795	32	4	93458	2	Y	4020	4054	0	7	8	280

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUZZARD NORTH 6972 WELL #: B 2H RRCID -> 291817 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11025 - 21013

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	
06	31380 X	24916	-0-	-6464	-0-	44 1 11 4	17763 2 7098 9	Y	6453	6415 0	32 8	163
07	31155 X	12641	-0-	-18514	-0-	8521 2 4104 9	16 4	Y	3731	3785 0	5 8	104
08	23653 X	12260	-0-	-11393	-0-	19 1 6 4	7425 2 4810 9	Y	4373	4369 0	19 8	89
09	0	11108	-0-	11108	11108	6800 2	4308 9	Y	3916	3864 0	23 8	118
10	0	60650	-0-	60650	71758	783 1	50278 2	Y	8132	7997 0	33 8	220
11	0	70544	-0-	70544	142302	644 4 176 1 3 4	8945 9 61988 2 8377 9	Y	7615	7612 0	29 8	194

ARGENTINE STATE 7170 14U WELL #: A 14H RRCID -> 291880 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10618 - 20940

06	SHUT IN	91938	-0-	91938	426945	355 1 1 4	74007 2 17575 9	Y	15977	16012 0	20 8	254
07	507883 X	80938	-0-	-426945	-0-	770 1 15341 9	64827 2	Y	13946	13887 0	7 8	306
08	121024 X	71175	-0-	-49849	-0-	450 1 13305 9	57420 2	Y	12095	12165 0	14 8	222
09	0	61739	-0-	61739	61739	21 1 11517 9	50201 2	Y	10470	10462 0	15 8	215
10	0	65126	-0-	65126	126865	84 1 11565 9	53477 2	Y	10514	10456 0	13 8	260
11	0	59724	-0-	59724	186589	446 1 10319 9	48959 2	Y	9381	9416 0	11 8	214

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 4H RRCID -> 291903 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 17413

06	25980 X	18973	-0-	-7007	-0-	15801 2 3048 9	124 4	Y	2771	2762 0		64
07	26846 X	7055	-0-	-19791	-0-	95 1 3 4	5263 2 1694 9	Y	1540	1572 0		32
08	26133 X	19860	-0-	-6273	-0-	23 1 8 4	16787 2 3042 9	Y	2765	2746 0		51
09	0	24334	-0-	24334	24334	21257 2	3077 9	Y	2797	2794 0		54
10	0	24022	-0-	24022	48356	21038 2 2976 9	8 4	Y	2705	2678 0	2 8	79
11	0	20453	-0-	20453	68809	17751 2 2696 9	6 4	Y	2451	2464 0	1 8	65

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291904 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11122 - 17519

06	29310 X	24716	-0-	-4594	-0-	21494 2 3072 9	150 4	Y	2793	2777 0		64
07	28458 X	19066	-0-	-9392	-0-	296 1 5 4	16370 2 2395 9	Y	2177	2196 0		45
08	28427 X	22174	-0-	-6253	-0-	27 1 8 4	19333 2 2806 9	Y	2551	2549 0		47
09	0	19368	-0-	19368	19368	16937 2	2431 9	Y	2210	2214 0		43
10	0	18852	-0-	18852	38220	16484 2 2362 9	6 4	Y	2147	2122 0	6 8	62
11	0	16858	-0-	16858	55078	14710 2 2144 9	4 4	Y	1949	1955 0	4 8	52

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 7H RRCID -> 291905 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10501 PERF.10559 - 16971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	19650 X	16295	-0-	-3355	-0-	12906 3266	2 9	123 4	Y	2969	2958 0	68
07	20088 X	15168	-0-	-4920	-0-	217 7	1 4	12001 2 2943 9	Y	2675	2688 0	55
08	21733 X	21733	-0-	-0-	-0-	25 9	1 4	17964 2 3735 9	Y	3395	3386 0	1 8 63
09	0	19154	-0-	19154	19154	15845	2	3309 9	Y	3008	3010 0	2 8 59
10	0	17823	-0-	17823	36977	14648	2	7 4	Y	2880	2855 0	84
11	0	16425	-0-	16425	53402	3168 13554 2866	9 2 9	5 4	Y	2605	2620 0	69

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 8H RRCID -> 291906 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10462 - 16797

06	25830 X	15224	-0-	-10606	-0-	11493 3610	2 9	121 4	Y	3282	3271 0	4 8 75
07	25079 X	11955	-0-	-13124	-0-	154 3279	1 9	8522 2	Y	2981	2994 0	1 8 61
08	24118 X	13022	-0-	-11096	-0-	13 6	1 4	9178 2 3825 9	Y	3477	3472 0	2 8 64
09	0	13132	-0-	13132	13132	9468	2	3664 9	Y	3331	3328 0	2 8 65
10	0	11835	-0-	11835	24967	8201	2	5 4	Y	3299	3267 0	1 8 96
11	0	9783	-0-	9783	34750	3629 6588 3191	9 2 9	4 4	Y	2901	2919 0	1 8 77

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: S 3H RRCID -> 291917 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10434 - 16699

06	21450 X	18159	-0-	-3291	-0-	13601 4444	2 9	114 4	Y	4040	4015 0	5 8 93
07	20491 X	13138	-0-	-7353	-0-	175 1	1 4	9669 2 3293 9	Y	2994	3024 0	1 8 62
08	20491 X	14262	-0-	-6229	-0-	14 7	1 4	10477 2 3764 9	Y	3422	3417 0	4 8 63
09	0	12434	-0-	12434	12434	9077	2	3357 9	Y	3052	3052 0	4 8 59
10	0	12600	-0-	12600	25034	9242	2	5 4	Y	3048	3017 0	1 8 89
11	0	12137	-0-	12137	37171	3353 8823 3309	9 2 9	5 4	Y	3008	3016 0	1 8 80

ARGENTINE STATE 7170 15U WELL #: B 15H RRCID -> 291923 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11046 - 21412

06	SHUT IN	52249	-0-	52249	334974	192 12026	1 9	40031 2	Y	10933	11025 0	19 8 174
07	397690 X	62716	-0-	-334974	-0-	628 13642	1 9	48446 2	Y	12402	12295 0	9 8 272
08	73563 X	56239	-0-	-17324	-0-	367 12079	1 9	43793 2	Y	10981	11036 0	15 8 202
09	0	47591	-0-	47591	47591	17 10322	1 9	37252 2	Y	9384	9376 0	17 8 193
10	0	50916	-0-	50916	98507	68 10503	1 9	40345 2	Y	9548	9489 0	16 8 236
11	0	44938	-0-	44938	143445	359 9313	1 9	35266 2	Y	8466	8496 0	13 8 193

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. KENOSHA-KEYHOLE 4341 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

KENOSHA-KEYHOLE 4341 2U		WELL #: B 2H		RRCID ->	291926	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	12170	- 25144			
06	SHUT IN	160530	-0-	160530	498537	573	1	137858	2	Y	20090	20072	0	56 8	294
07	SHUT IN	146889	-0-	146889	645426	22099	9	126760	2	Y	17800	17698	0	18 8	378
08	SHUT IN	134118	-0-	134118	779544	19580	9	116627	2	Y	15504	15478	0	36 8	368
09	913048 X	133504	-0-	-779544	-0-	17054	9	117113	2	Y	14589	14588	0	48 8	321
10	0	131763	-0-	131763	131763	343	1	116077	2	Y	13914	13344	0	39 8	852
11	0	113229	-0-	113229	244992	16048	9	99889	2	Y	11733	12254	0	29 8	302

KENOSHA-KEYHOLE 4341 1U		WELL #: A 1H		RRCID ->	291934	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	11679	- 24597			
06	SHUT IN	135196	-0-	135196	435996	457	1	109993	2	Y	22496	22497	0	29 8	329
07	SHUT IN	123694	-0-	123694	559690	24746	9	101096	2	Y	20134	20025	0	10 8	428
08	SHUT IN	110791	-0-	110791	670481	451	1	91294	2	Y	17396	17391	0	19 8	414
09	778935 X	108454	-0-	-670481	-0-	22147	9	90682	2	Y	15901	15939	0	25 8	351
10	0	106404	-0-	106404	106404	361	1	89372	2	Y	15204	14603	0	20 8	932
11	0	93937	-0-	93937	200341	19136	9	79198	2	Y	13070	13649	0	16 8	337

GRIZZLY NORTH 7673		WELL #: A 5H		RRCID ->	291947	COMPL. DATE	05/17/2021	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	10406	- 16797			
06	38010 X	31516	-0-	-6494	-0-	25007	2	144	4	Y	5786	5755	0		133
07	39277 X	26240	-0-	-13037	-0-	6365	9	20747	2	Y	4645	4681	0	1 8	96
08	34875 X	31015	-0-	-3860	-0-	376	1	5110	9	Y	5676	5662	0	5 8	105
09	0	28494	-0-	28494	28494	7	4	6244	9	Y	5002	5004	0	6 8	97
10	0	28338	-0-	28338	56832	10	4	5502	9	Y	4842	4796	0	2 8	141
11	0	26333	-0-	26333	83165	23004	2	8	4	Y	4376	4399	0	1 8	117

BUZZARD NORTH 6972		WELL #: S 3H		RRCID ->	292126	COMPL. DATE	06/17/2021	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	10251	- 19648			
06	42990 X	32991	-0-	-9999	-0-	65	1	26426	2	Y	5895	5885	0		150
07	41478 X	22998	-0-	-18480	-0-	15	4	6485	9	Y	4584	4605	0	2 8	127
08	41478 X	21575	-0-	-19903	-0-	17935	2	21	4	Y	4589	4618	0	5 8	93
09	0	20088	-0-	20088	20088	5042	9	16476	2	Y	3902	3869	0	8 8	118
10	0	29910	-0-	29910	49998	43	1	5048	9	Y	5411	5373	0	9 8	147
11	0	28113	-0-	28113	78111	8	4	4292	9	Y	4779	4798	0	6 8	122

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ARGENTINE STATE 7170 18U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ARGENTINE STATE 7170 18U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #: A 18H		RRCID -> 292141		COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 10434		PERF.10795 - 21127		
06	SHUT IN	93192	-0-	93192	584450	355 1	73961 2	Y	17159	17290	0	14	8	273
07	670982 X	86532	-0-	-584450	-0-	825 1	68704 2	Y	15457	15387	0	4	8	339
08	238235 X	76532	-0-	-161703	-0-	17003 9	61197 2	Y	13514	13595	0	10	8	248
09	0	66032	-0-	66032	66032	14865 9	53202 2	Y	11644	11641	0	12	8	239
10	0	67276	-0-	67276	133308	22 1	54718 2	Y	11337	11287	0	9	8	280
11	0	62410	-0-	62410	195718	12808 9	50663 2	Y	10255	10294	0	7	8	234

OLD MONARCH STATE 12				WELL #: A 3HU		RRCID -> 292833		COMPL. DATE 02/21/2022		TOTAL DEPTH 10260		PERF.10503 - 20567		
06	SHUT IN	69277	-0-	69277	578068	325 1	55373 2	Y	12084	12101	0	14	8	199
07	SHUT IN	77093	-0-	77093	655161	287 4	13292 9	Y	13918	13906	0	5	8	206
08	729504 X	74343	-0-	-655161	-0-	61652 2	131 4	Y	13485	13510	0	13	8	168
09	0	59996	-0-	59996	59996	15310 9	59507 2	Y	10717	10718	0	13	8	154
10	0	67364	-0-	67364	127360	1 1	48028 2	Y	11636	11603	0	6	8	181
11	0	56329	-0-	56329	183689	178 4	11789 9	Y	9545	9550	0	4	8	172

OLD MONARCH STATE 12				WELL #: B 7H		RRCID -> 292895		COMPL. DATE 02/21/2022		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10780 - 15620		
06	SHUT IN	70766	-0-	70766	472151	387 1	64652 2	Y	4785	4757	0	14	8	79
07	SHUT IN	64852	-0-	64852	537003	463 4	5264 9	Y	4293	4306	0	3	8	63
08	608836 X	71833	-0-	-537003	-0-	59845 2	285 4	Y	4350	4346	0	13	8	54
09	0	64828	-0-	64828	64828	4722 9	67047 2	Y	3913	3898	0	13	8	56
10	0	63600	-0-	63600	128428	1 1	60350 2	Y	3700	3693	0	6	8	57
11	0	54007	-0-	54007	182435	173 4	4304 9	Y	3238	3233	0	4	8	58

OLD MONARCH STATE 12				WELL #: A 2HU		RRCID -> 292896		COMPL. DATE 02/21/2022		TOTAL DEPTH 10074		PERF.10467 - 20531		
06	SHUT IN	68648	-0-	68648	559574	324 1	55019 2	Y	11773	11807	0	18	8	194
07	SHUT IN	71444	-0-	71444	631018	355 4	12950 9	Y	12219	12225	0	7	8	181
08	719897 X	88879	-0-	-631018	-0-	57876 2	127 4	Y	14419	14402	0	18	8	180
09	197670 X	71981	-0-	-125689	-0-	13441 9	73016 2	Y	11094	11097	0	17	8	160
10	0	94283	-0-	94283	94283	1 1	15861 9	Y	13872	13808	0	9	8	215
11	0	83303	-0-	83303	177586	177 4	12203 9	Y	11737	11733	0	7	8	212

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. REDHORN 4303 UNIT			//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
REDHORN 4303 UNIT				WELL #: B 6H	RRCID -> 293023	COMPL. DATE 03/29/2022	TOTAL DEPTH 7853	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-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
OLD MONARCH STATE 12				WELL #: A 21HU	RRCID -> 293027	COMPL. DATE 02/21/2022	TOTAL DEPTH 10132	PERF. 10227 - 19977								
06		SHUT IN	65750	-0-	65750	524871	287 458	1 4	48672 16333	2 9	Y	14848	14844	0	19 8	245
07		SHUT IN	67322	-0-	67322	592193	50194 16888	2 9	240 4	4 2	Y	15353	15364	0	7 8	227
08	657472 X	65279	-0-	-592193	-0-		1 1	1 4	47682 17595	2 9	Y	15995	16004	0	18 8	200
09	0	56921	-0-	56921	56921		1 1	1 4	41549 15204	2 9	Y	13822	13802	0	21 8	199
10	0	63773	-0-	63773	120694		167 47899	4 2	15204 22	9 4	Y	14411	14377	0	9 8	224
11	0	53135	-0-	53135	173829		15852 4	9 1	9 39306	9 2	Y	12365	12359	0	7 8	223
							223 4	4 4	13602 9							
OLD MONARCH STATE 12				WELL #: A 6H	RRCID -> 293053	COMPL. DATE 02/21/2022	TOTAL DEPTH 10411	PERF. 9375 - 15080								
06		SHUT IN	46386	-0-	46386	365174	229 315	1 4	38108 7734	2 9	Y	7031	6992	0	6 8	116
07		SHUT IN	43729	-0-	43729	408903	36268 7453	2 9	8 4	4 2	Y	6775	6788	0	3 8	100
08	463133 X	54230	-0-	-408903	-0-		1 1	1 4	45807 8422	2 9	Y	7656	7655	0	5 8	96
09	0	39584	-0-	39584	39584		1 1	1 4	33251 6212	2 9	Y	5647	5656	0	6 8	81
10	0	41259	-0-	41259	80843		120 34910	4 2	6212 15	9 4	Y	5758	5748	0	2 8	89
11	0	37379	-0-	37379	118222		6334 3	9 1	9 31566	9 2	Y	5151	5146	0	1 8	93
							144 4	4 4	5666 9							
OLD MONARCH STATE 12				WELL #: B 4HU	RRCID -> 293055	COMPL. DATE 02/16/2022	TOTAL DEPTH 10591	PERF. 10556 - 14800								
06		SHUT IN	58772	-0-	58772	450363	325 456	1 4	53788 4203	2 9	Y	3821	3803	0	11 8	63
07		SHUT IN	63326	-0-	63326	513689	58532 4527	2 9	267 4	4 2	Y	4115	4114	0	3 8	61
08	576085 X	62396	-0-	-513689	-0-		1 1	1 4	58156 4238	2 9	Y	3853	3860	0	6 8	48
09	0	58829	-0-	58829	58829		1 1	1 4	54721 3938	2 9	Y	3580	3565	0	12 8	51
10	0	51817	-0-	51817	110646		169 48333	4 2	3938 18	9 4	Y	3151	3147	0	6 8	49
11	0	51664	-0-	51664	162310		3466 3	9 1	9 48160	9 2	Y	3039	3029	0	4 8	55
							158 4	4 4	3343 9							
REDHORN 4303 UNIT				WELL #: A 1H	RRCID -> 293297	COMPL. DATE 06/30/2022	TOTAL DEPTH 10112	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-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.// 646832											
REDHORN 4303 UNIT		WELL #: A 3H		RRCID ->	293314	COMPL. DATE	05/25/2022	TOTAL DEPTH	10172 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	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	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-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REDHORN 4303 UNIT		WELL #: B 4H		RRCID ->	293351	COMPL. DATE	05/08/2022	TOTAL DEPTH	10390 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-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REDHORN 4303 UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	293374	COMPL. DATE	06/11/2022	TOTAL DEPTH	10485 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-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOST KEYS 4345 6U		WELL #: A 6H		RRCID ->	293421	COMPL. DATE	03/07/2022	TOTAL DEPTH	10069 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-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REDHORN 4303 UNIT		WELL #: A 5H		RRCID ->	293422	COMPL. DATE	04/17/2022	TOTAL DEPTH	10235 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-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOST KEYS 4345 4U		WELL #: A 4H		RRCID ->	293442	COMPL. DATE	07/27/2022	TOTAL DEPTH	10079 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-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOST KEYS 4345 5U		WELL #: B 5H		RRCID ->	293490	COMPL. DATE	08/22/2022	TOTAL DEPTH	10586 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-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD		
PDC PERMIAN, INC.			//CONT.// 646832								
KODIAK 7677 2U			WELL #: B 2H		RRCID -> 293670	COMPL. DATE 04/22/2022	TOTAL DEPTH 10510	PERF.11061	- 20069		
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
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETROPLEX ENERGY INC.			660886			COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 10378			PERF.10972 - 14455	
QUINN 6			WELL #: 1H		RRCID -> 283361								
06	6510 X	5554	-0-	-956	-0-	44 1	5281 2	N	208	174 1		202	
						229 9							
07	6727 X	5859	-0-	-868	-0-	40 1	5599 2	N	194	159 1		237	
						7 4	213 9						
08	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	4 1	6499 2	N	221	175 1		283	
						25 4	243 9						
09	0	6268	-0-	6268	6268	5 1	6028 2	N	213	333 1	2 8	161	
						1 4	234 9						
*10	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-			N	-0-			-0-	
11	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-			N	NO RPT			-0-	

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC			703352			COMPL. DATE 07/01/2016			TOTAL DEPTH 10870			PERF.11228 - 15628	
DURHAM SMITH FUENTE			WELL #: 201HL		RRCID -> 279607								
06	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4239 3	157 4	Y	117	119 1		27	
						129 9							
07	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3696 3	95 4	Y	97	95 1		29	
						107 9							
08	DLQ G-10	2940	-0-	2940	2940	2483 3	407 4	Y	45	46 1		28	
						50 9							
09	DLQ G-10	4065	-0-	4065	7005	3898 3	79 4	Y	80	80 1		28	
						88 9							
10	DLQ G-10	5446	-0-	5446	12451	4793 3	479 4	Y	158	168 1		18	
						174 9							
11	0	3657	-0-	3657	16108	2694 3	845 4	Y	107	102 1		23	
						118 9							

DURHAM SMITH FUENTE			WELL #: 204HU		RRCID -> 281895	COMPL. DATE 11/27/2016			TOTAL DEPTH 10673			PERF.11145 - 15545	
06	12879 X	12879	-0-	-0-	-0-	10183 3	378 4	Y	2107	2149 1		191	
						2318 9							
07	12067 X	12067	-0-	-0-	-0-	9447 3	243 4	Y	2161	2124 1		228	
						2377 9							
08	DLQ G-10	10652	-0-	10652	10652	7214 3	1182 4	Y	2051	2070 1		209	
						2256 9							
09	DLQ G-10	12254	-0-	12254	22906	9691 3	196 4	Y	2152	2123 1	22 8	216	
						2367 9							
*10	DLQ G-10	12787	-0-	12787	35693	9263 3	926 4	Y	2362	2514 1		64	
						2598 9							
11	0	8593	-0-	8593	44286	5207 3	1634 4	Y	1593	1313 1		344	
						1752 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD								
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352															
BRIGHAM FUENTE		WELL #:		4402HL		RRCID ->		282219		COMPL. DATE		06/23/2017		TOTAL DEPTH		10849		PERF.11000 - 18200	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
06		29078 X	29078	-0-	-0-	-0-	24625 3	4387 9	66 4	Y	3988	3796 1		359					
07		25217 X	25217	-0-	-0-	-0-	21258 3	27446 3	3959 9	Y	3599	3618 1		340					
08	DLQ	G-10	32103	-0-	32103	32103	27446 3	4630 9	27 4	Y	4209	4073 1		476					
09	DLQ	G-10	28461	-0-	28461	60564	23940 3	4411 9	110 4	Y	4010	3933 1	68 8	485					
10	DLQ	G-10	26718	-0-	26718	87282	22552 3	4166 9	Y	3787	3742 1		530						
11		0	24330	-0-	24330	111612	20352 3	3832 9	146 4	Y	3484	3507 1		507					

DURHAM SMITH FUENTE		WELL #:		209HL		RRCID ->		282283		COMPL. DATE		09/18/2017		TOTAL DEPTH		10843		PERF.11009 - 15672	
06		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3511 3	129 9	130 4	Y	117	119 1		66					
07		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3287 3	136 9	84 4	Y	124	122 1		68					
08	DLQ	G-10	2823	-0-	2823	2823	2318 3	125 9	380 4	Y	114	115 1		67					
09	DLQ	G-10	3139	-0-	3139	5962	3014 3	64 9	61 4	Y	58	57 1	1 8	67					
10	DLQ	G-10	3152	-0-	3152	9114	2839 3	29 9	284 4	Y	26	28 1		65					
11		0	2117	-0-	2117	11231	1596 3	20 9	501 4	Y	18	79 1		4					

DURHAM SMITH FUENTE		WELL #:		212HU		RRCID ->		282284		COMPL. DATE		07/15/2017		TOTAL DEPTH		10612		PERF.10740 - 15440	
06		7530 X	6449	-0-	-1081	-0-	4852 3	1417 9	180 4	Y	1288	1314 1		172					
07		7781 X	6160	-0-	-1621	-0-	4543 3	1500 9	117 4	Y	1364	1341 1		195					
08	DLQ	G-10	5107	-0-	5107	5107	3204 3	1378 9	525 4	Y	1253	1265 1		183					
09	DLQ	G-10	5642	-0-	5642	10749	4201 3	1356 9	85 4	Y	1233	1189 1	40 8	187					
*10	DLQ	G-10	5789	-0-	5789	16538	4055 3	1329 9	405 4	Y	1208	1285 1		110					
11		0	3889	-0-	3889	20427	2279 3	895 9	715 4	Y	814	748 1		176					

DURHAM SMITH FUENTE		WELL #:		214HU		RRCID ->		282285		COMPL. DATE		07/15/2017		TOTAL DEPTH		10606		PERF.10810 - 15426	
06		11190 X	7763	-0-	-3427	-0-	5944 3	1598 9	221 4	Y	1453	1481 1		151					
07		11563 X	7400	-0-	-4163	-0-	5565 3	1692 9	143 4	Y	1538	1512 1		177					
08	DLQ	G-10	6122	-0-	6122	6122	3925 3	1554 9	643 4	Y	1413	1426 1		164					
09	DLQ	G-10	6609	-0-	6609	12731	4998 3	1510 9	101 4	Y	1373	1354 1	15 8	168					
*10	DLQ	G-10	3738	-0-	3738	16469	2217 3	1299 9	222 4	Y	1181	1257 1		92					
11		0	2514	-0-	2514	18983	1246 3	877 9	391 4	Y	797	717 1		172					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352										
BRIGHAM FUENTE		WELL #:		4401HU	RRCID ->	282389	COMPL. DATE	06/08/2017	TOTAL DEPTH	10999	PERF.11200	- 18255		
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			
06	20970 X	8219	-0-	-12751	-0-	7395	3	67	4	Y	688	688	1	62
07	21669 X	15700	-0-	-5969	-0-	14019	3	1681	9	Y	1528	1446	1	144
08	DLQ G-10	1932	-0-	1932	1932	1616	3	26	4	Y	264	378	1	30
09	DLQ G-10	709	-0-	709	2641	709	3			Y	-0-	30	1	-0-
10	DLQ G-10	10262	-0-	10262	12903	9345	3	917	9	Y	834	717	1	117
11	0	11465	-0-	11465	24368	10265	3	129	4	Y	974	949	1	142
						1071	9							
DURHAM SMITH FUENTE		WELL #:		207HL	RRCID ->	282450	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	11092	PERF.11099	- 15639		
06	10950 X	4290	-0-	-6660	-0-	3168	3	118	4	Y	913	931	1	110
07	11315 X	4064	-0-	-7251	-0-	3059	3	79	4	Y	842	828	1	124
08	DLQ G-10	2561	-0-	2561	2561	2200	3	361	4	Y	-0-			124
09	DLQ G-10	3148	-0-	3148	5709	3085	3	63	4	Y	-0-			124
10	DLQ G-10	4371	-0-	4371	10080	3267	3	327	4	Y	706	754	1	76
11	0	2938	-0-	2938	13018	1836	3	576	4	Y	478	451	1	103
						526	9							
LONG YUENGLING		WELL #:		L 03H	RRCID ->	283149	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	10401	PERF.10820	- 18434		
06	30120 X	26402	-0-	-3718	-0-	24275	3	2127	9	Y	1934	1881	0	88
07	34162 X	28292	-0-	-5870	-0-	26135	3	2157	9	Y	1961	1978	0	71
08	DLQ G-10	23686	-0-	23686	23686	21427	3	2259	9	Y	2054	2064	0	61
09	DLQ G-10	26063	-0-	26063	49749	23777	3	2286	9	Y	2078	2076	0	63
10	DLQ G-10	28588	-0-	28588	78337	26197	3	2391	9	Y	2174	2161	0	76
11	0	27915	-0-	27915	106252	25762	3	62	4	Y	1901	1899	0	78
						2091	9							
ACE		WELL #:		L 06H	RRCID ->	283213	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	9881	PERF.10321	- 18020		
06	43230 X	31229	-0-	-12001	-0-	27551	3	3678	9	N	3344	3365	0	186
07	44671 X	26167	-0-	-18504	-0-	23008	3	3159	9	N	2872	2829	0	229
08	29419 X	27951	-0-	-1468	-0-	24502	3	3449	9	N	3135	3102	0	262
09	0	25851	-0-	25851	25851	22807	3	3044	9	N	2767	2876	0	153
10	0	27148	-0-	27148	52999	23938	3	3210	9	N	2918	2901	0	170
11	0	27196	-0-	27196	80195	23921	3	3275	9	N	2977	2958	0	189
UINTA		WELL #:		C101H	RRCID ->	283238	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	11152	PERF.11234	- 19053		
06	47550 X	38936	-0-	-8614	-0-	37279	3	258	4	Y	1272	1283	0	67
07	49135 X	25472	-0-	-23663	-0-	24208	3	54	4	Y	1100	1114	0	53
08	DLQ G-10	33876	-0-	33876	33876	32303	3	186	4	Y	1261	1249	0	65
09	DLQ G-10	25698	-0-	25698	59574	23952	3	334	4	Y	1284	1297	0	52
10	DLQ G-10	37580	-0-	37580	97154	34682	3	2	4	Y	2633	2580	0	105
11	0	15026	-0-	15026	112180	13905	3	36	4	Y	986	1050	0	41
						1085	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352		WELL #: L 07H		RRCID ->	283585	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	10948	PERF.11363	- 20920		
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	
06		14722 X	14722	-0-	-0-	-0-	12356	3	598	4	Y	1607	1619	0	16
							1768	9							
07		9765 X	7216	-0-	-2549	-0-	5284	3	38	4	Y	1722	1722	0	16
							1894	9							
08	DLQ	G-10	7017	-0-	7017	7017	5182	3	2	4	Y	1666	1663	0	19
							1833	9							
09	DLQ	G-10	6435	-0-	6435	13452	4830	3	1	4	Y	1458	1470	0	7
							1604	9							
10	DLQ	G-10	8356	-0-	8356	21808	6869	3	1	4	Y	1351	1351	0	7
							1486	9							
11		0	11208	-0-	11208	33016	9973	3	5	4	Y	1118	1119	0	6
							1230	9							

NORTH ELEPHANT 2 UNIT				WELL #: U 06H		RRCID ->	283600	COMPL. DATE	05/28/2017	TOTAL DEPTH	10882	PERF.11259	- 20829		
06		15870 X	10822	-0-	-5048	-0-	10007	3	2	4	Y	739	783	0	31
							813	9							
07		16399 X	-0-	-0-	-16399	-0-					Y	-0-	31	0	-0-
											Y	66	62	0	4
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y				
09	DLQ	G-10	12489	-0-	12489	12489	10222	3	26	4	Y	2037	1952	0	89
							2241	9							
10	DLQ	G-10	26640	-0-	26640	39129	22414	3	2	4	Y	3840	3805	0	124
							4224	9							
11		0	20218	-0-	20218	59347	16807	3	6	4	Y	3095	3080	0	139
							3405	9							

LONG YUENGLING				WELL #: U 04H		RRCID ->	283646	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	10252	PERF.10556	- 18280		
06		20280 X	19903	-0-	-377	-0-	16899	3	3004	9	Y	2731	2660	0	124
							14822	3	2489	9	Y	2263	2305	0	82
07		18197 X	17311	-0-	-886	-0-					Y				
							19348	3	2343	9	Y	2130	2149	0	63
08	DLQ	G-10	19348	-0-	19348	19348	17005	3			Y				
							31942	3	2065	9	Y	1877	1883	0	57
09	DLQ	G-10	12594	-0-	12594	31942	10529	3			Y				
							11930	3	2201	9	Y	2001	1988	0	70
10	DLQ	G-10	14131	-0-	14131	46073	10164	3	42	4	Y	2007	1994	0	83
							2208	9							
11		0	12414	-0-	12414	58487									

BRECKENRIDGE				WELL #: L 06H		RRCID ->	283650	COMPL. DATE	07/15/2017	TOTAL DEPTH	9924	PERF.10350	- 18070		
06		31590 X	28658	-0-	-2932	-0-	26297	3	61	4	N	2091	2116	0	140
							2300	9							
07		31806 X	30184	-0-	-1622	-0-	27769	3	2415	9	N	2195	2163	0	172
							27058	3	1	4	N	2328	2320	0	180
08		31806 X	29620	-0-	-2186	-0-									
							2561	9							
09		30780 X	26749	-0-	-4031	-0-	24537	3	3	4	N	2008	2057	0	131
							2209	9							
10		0	28533	-0-	28533	28533	26179	3	2354	9	N	2140	2149	0	122
							23650	3	249	4	N	1814	1809	0	127
11		0	25894	-0-	25894	54427									
							1995	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC RANGER		//CONT.// //CONT.//	71052 900 703352	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 #: B106H RRCID -> 283882 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030																
06		17300 X	17300	-0-	-0-	-0-	14025	3	679	4	Y	2360	2379	0		45
							2596	9								
07		27033 X	27033	-0-	-0-	-0-	23918	3	171	4	Y	2676	2675	0		46
							2944	9								
08	DLQ	G-10	26202	-0-	26202	26202	23316	3	7	4	Y	2617	2612	0		51
							2879	9								
09	DLQ	G-10	24361	-0-	24361	50563	21744	3	4	4	Y	2375	2396	0		30
							2613	9								
10	DLQ	G-10	25337	-0-	25337	75900	22688	3	2	4	Y	2406	2411	0		25
							2647	9								
11		0	23045	-0-	23045	98945	20301	3	10	4	Y	2485	2486	0		24
							2734	9								

PIPEWORKS WELL #: B 05H RRCID -> 283902 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597																
06		36540 X	24424	-0-	-12116	-0-	22191	3	42	4	Y	1992	1949	0		153
							2191	9								
07		29140 X	21011	-0-	-8129	-0-	19051	3	1960	9	Y	1782	1687	0		248
							28886	3	2057	9	Y	1870	1953	0		165
08	DLQ	G-10	28886	-0-	28886	28886	26829	3	2483	9	Y	2257	2267	0		155
							25439	3	2706	9	Y	2460	2416	0		199
09	DLQ	G-10	27922	-0-	27922	56808	24156	3	16	4	Y	2304	2359	0		144
							26515	3								
10	DLQ	G-10	26862	-0-	26862	83670	2534	9								
11		0	29065	-0-	29065	112735										

PIPEWORKS WELL #: L 06H RRCID -> 283903 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11043 - 18425																
06		33734 X	33734	-0-	-0-	-0-	30725	3	44	4	Y	2695	2668	0		207
							2965	9								
07		30311 X	30311	-0-	-0-	-0-	28435	3	1876	9	Y	1705	1675	0		237
							23057	3	2280	9	Y	2073	2127	0		183
08	DLQ	G-10	25337	-0-	25337	25337	22585	3	2444	9	Y	2222	2252	0		153
							2444	9	2232	9	Y	2029	2018	0		164
09	DLQ	G-10	25029	-0-	25029	50366	28317	3	17	4	Y	2201	2227	0		138
							25542	3								
10	DLQ	G-10	30549	-0-	30549	80915	2421	9								
11		0	27980	-0-	27980	108895										

BOUCHER 2 WELL #: 03H RRCID -> 283904 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345																
06		15630 X	14396	-0-	-1234	-0-	11448	3	482	4	Y	2242	2308	0		87
							2466	9								
07		18972 X	14578	-0-	-4394	-0-	12402	3	73	4	Y	1912	1936	0		63
							2103	9								
08	DLQ	G-10	18614	-0-	18614	18614	16031	3	160	4	Y	2203	2112	0		154
							2423	9								
09	DLQ	G-10	15738	-0-	15738	34352	13212	3	27	4	Y	2272	2293	0		133
							2499	9								
10	DLQ	G-10	17652	-0-	17652	52004	15008	3	2644	9	Y	2404	2360	0		177
							13861	3	20	4	Y	1635	1758	0		54
							1799	9								

RANGER WELL #: C205SL RRCID -> 283915 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570																
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
11		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													
RANGER		WELL #: L 05H		RRCID -> 284132		COMPL. DATE 04/29/2018				TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	34300 X	34300	-0-	-0-	-0-	28579	3	1384	4	Y	3943	3973	0		64
07	29336 X	29336	-0-	-0-	-0-	4337	9								
08	DLQ G-10	28455	-0-	28455	28455	24104	3	173	4	Y	4599	4599	0		64
09	DLQ G-10	26409	-0-	26409	54864	5059	9								
10	DLQ G-10	29680	-0-	29680	84544	23498	3	7	4	Y	4500	4490	0		74
11	0	29750	-0-	29750	114294	4950	9	4	4	Y	4083	4119	0		38
						21914	3								
						4491	9								
						25322	3	3	4	Y	3959	3967	0		30
						4355	9								
						25528	3	12	4	Y	3827	3830	0		27
						4210	9								

LH MEEKER C21		WELL #: 1501H		RRCID -> 284196		COMPL. DATE 01/22/2014				TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209					
06	10890 X	7916	-0-	-2974	-0-	6450	3	401	4	N	968	915	0		396
07	11253 X	7823	-0-	-3430	-0-	1065	9								
08	11253 X	6174	-0-	-5079	-0-	6866	3	957	9	N	870	802	0		464
09	10890 X	5391	-0-	-5499	-0-	5389	3	785	9	N	714	826	0		352
10	0	4706	-0-	4706	4706	4631	3	760	9	N	691	714	0		329
11	0	5585	-0-	5585	10291	3975	3	10	4	N	655	629	0		355
						721	9								
						4808	3	777	9	N	706	662	0		399

RANGER		WELL #: U 02H		RRCID -> 284213		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645					
06	33287 X	33287	-0-	-0-	-0-	29813	3	1443	4	Y	1846	1861	0		87
07	30881 X	30881	-0-	-0-	-0-	2031	9								
08	DLQ G-10	30313	-0-	30313	30313	29523	3	211	4	Y	1043	1043	0		87
09	DLQ G-10	28059	-0-	28059	58372	1147	9								
10	DLQ G-10	33979	-0-	33979	92351	29163	3	9	4	Y	1037	1035	0		89
11	0	21650	-0-	21650	114001	1141	9								
						27262	3	5	4	Y	720	729	0		80
						792	9								
						33059	3	4	4	Y	833	838	0		75
						916	9								
						20499	3	10	4	Y	1037	1039	0		73
						1141	9								

RANGER		WELL #: U 04H		RRCID -> 284215		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747					
06	30387 X	30387	-0-	-0-	-0-	24765	3	1199	4	Y	4021	4052	0		38
07	42171 X	42171	-0-	-0-	-0-	4423	9								
08	DLQ G-10	42399	-0-	42399	42399	37484	3	268	4	Y	4017	4016	0		39
09	DLQ G-10	38935	-0-	38935	81334	4419	9								
10	DLQ G-10	33599	-0-	33599	114933	38116	3	12	4	Y	3883	3875	0		47
11	0	30994	-0-	30994	145927	4271	9								
						35022	3	6	4	Y	3552	3580	0		19
						3907	9								
						30022	3	3	4	Y	3249	3251	0		17
						3574	9								
						27147	3	13	4	Y	3485	3486	0		16
						3834	9								

RANGER		WELL #: U 06SL		RRCID -> 284217		COMPL. DATE 04/26/2018				TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
11	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											
RANGER		WELL #: L 03H		RRCID -> 284219		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 10930 PERF.10905 - 20956			
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
06	19161 X	19161	-0-	-0-	-0-	16749	3	811 4	Y	1455	1461 0		-0-
07	15879 X	15879	-0-	-0-	-0-	14035	3	100 4	Y	1585	1585 0		-0-
08	DLQ G-10	15457	-0-	15457	15457	13766	3	4 4	Y	1534	1530 0		4
09	DLQ G-10	14315	-0-	14315	29772	12829	3	2 4	Y	1349	1353 0		-0-
10	DLQ G-10	8882	-0-	8882	38654	7156	3	1 4	Y	1568	1568 0		-0-
11	0	11166	-0-	11166	49820	9738	3	5 4	Y	1294	1294 0		-0-
						1423	9						

RANGER		WELL #: B104SL		RRCID -> 284220		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
11	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			
06	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	9472	3	459 4	Y	92	93 0		28
07	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	101	9						
08	DLQ G-10	7965	-0-	7965	7965	8118	3	58 4	Y	-0-			28
09	DLQ G-10	7422	-0-	7422	15387	7963	3	2 4	Y	-0-			28
10	DLQ G-10	2804	-0-	2804	18191	7421	3	1 4	Y	-0-			28
11	0	7380	-0-	7380	25571	1807	3	997 9	Y	906	919 0		15
						5737	3	3 4	Y	1491	1492 0		14
						1640	9						

RANGER		WELL #: B102SL		RRCID -> 284261		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: B301 H		RRCID -> 284429		COMPL. DATE 05/28/2018				TOTAL DEPTH 11403 PERF.11674 - 18954			
06	23550 X	19846	-0-	-3704	-0-	18497	3	4 4	Y	1223	1217 0		52
07	24335 X	21944	-0-	-2391	-0-	1345	9						
08	DLQ G-10	19754	-0-	19754	19754	20449	3	109 4	Y	1260	1241 0		71
09	DLQ G-10	29552	-0-	29552	49306	1386	9						
10	DLQ G-10	19640	-0-	19640	68946	18439	3	3 4	Y	1193	1199 0		65
11	0	14353	-0-	14353	83299	1312	9						
						28476	3	73 4	Y	912	937 0		40
						1003	9						
						18501	3	2 4	Y	1034	1041 0		33
						1137	9						
						13474	3	4 4	Y	795	792 0		36
						875	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
JOLLY		WELL #: 1201BH		RRCID -> 284475		COMPL. DATE 01/20/2016				TOTAL DEPTH 10052 PERF.10437 - 17958					
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
06	20970 X	15585	-0-	-5385	-0-	14666	3	919	9	Y	835	841	0		42
07	21669 X	15681	-0-	-5988	-0-	14638	3	1043	9	Y	948	954	0		36
08	DLQ G-10	15755	-0-	15755	15755	14546	3	1209	9	Y	1099	1071	0		64
09	DLQ G-10	14438	-0-	14438	30193	13229	3	1209	9	Y	1099	1115	0		48
10	DLQ G-10	15269	-0-	15269	45462	14104	3	1165	9	Y	1059	1054	0		53
11	0	13760	-0-	13760	59222	12476	3	1284	9	Y	1167	1152	0		68
IRON CITY STATE		WELL #: L 05H		RRCID -> 284479		COMPL. DATE 06/09/2017				TOTAL DEPTH 10169 PERF.10475 - 18080					
06	119717 X	119717	-0-	-0-	-0-	115886	3	18	4	Y	3466	3581	0		248
07	85410 X	85410	-0-	-0-	-0-	81288	3	389	4	Y	3394	3306	0		336
08	DLQ G-10	123296	-0-	123296	123296	118596	3	213	4	Y	4079	4148	0		267
09	DLQ G-10	102499	-0-	102499	225795	97173	3	5326	9	Y	4842	4813	0		296
10	DLQ G-10	106852	-0-	106852	332647	102558	3	4294	9	Y	3904	3883	0		317
11	0	95748	-0-	95748	428395	91983	3	3765	9	Y	3423	3412	0		328
HARRISON STATE C20		WELL #: 1402H		RRCID -> 284480		COMPL. DATE 12/18/2016				TOTAL DEPTH 10984 PERF.11345 - 18298					
06	11550 X	9024	-0-	-2526	-0-	6446	3	123	4	Y	2232	2200	0		124
07	11935 X	7907	-0-	-4028	-0-	5428	3	24	4	Y	2232	2234	0		122
08	DLQ G-10	8129	-0-	8129	8129	5550	3	138	4	Y	2219	2236	0		105
09	DLQ G-10	9349	-0-	9349	17478	6462	3	156	4	Y	2483	2474	0		114
10	DLQ G-10	6506	-0-	6506	23984	4678	3	37	4	Y	1628	1546	0		196
11	0	5284	-0-	5284	29268	3757	3	153	4	Y	1249	1228	0		217
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: U 04H		RRCID -> 284481		COMPL. DATE 04/07/2017				TOTAL DEPTH 10853 PERF.11240 - 20142					
06	26293 X	26293	-0-	-0-	-0-	23145	3	37	4	Y	2828	2831	0		81
07	14419 X	14419	-0-	-0-	-0-	11212	3	6	4	Y	2910	2909	0		82
08	DLQ G-10	12681	-0-	12681	12681	9881	3	10	4	Y	2536	2465	0		153
09	DLQ G-10	14335	-0-	14335	27016	11665	3	13	4	Y	2415	2399	0		169
10	DLQ G-10	11400	-0-	11400	38416	8882	3	3	4	Y	2286	2364	0		91
11	0	8155	-0-	8155	46571	5927	3	10	4	Y	2016	2062	0		45
QUEEN CITY		WELL #: 0302BH		RRCID -> 284491		COMPL. DATE 02/26/2015				TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670					
06	26831 X	26831	-0-	-0-	-0-	25457	3	1374	9	N	1249	1171	0		277
07	27686 X	27686	-0-	-0-	-0-	26376	3	1310	9	N	1191	1264	0		204
08	24862 X	23993	-0-	-869	-0-	22804	3	1189	9	N	1081	1092	0		193
09	0	25636	-0-	25636	25636	24304	3	1332	9	N	1211	1175	0		229
10	0	28936	-0-	28936	54572	27552	3	1384	9	N	1258	1353	0		134
11	0	24039	-0-	24039	78611	22639	3	1400	9	N	1273	1295	0		112

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352		WELL #: 0204H		RRCID ->	284494	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL	DEPTH	10533	PERF.10971	- 18294	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		74481 X	74481	-0-	-0-	-0-	69047	3	401	4	Y	4575	4489	0	378
							5033	9							
07		61636 X	61636	-0-	-0-	-0-	57523	3	4113	9	Y	3739	3776	0	341
08	DLQ	G-10	81122	-0-	81122	81122	75788	3	5334	9	Y	4849	4815	0	375
09	DLQ	G-10	45741	-0-	45741	126863	41789	3	373	4	Y	3254	3308	0	321
							3579	9							
10	DLQ	G-10	19816	-0-	19816	146679	17104	3	3	4	Y	2463	2489	0	295
							2709	9							
11		0	70537	-0-	70537	217216	64781	3	308	4	Y	4953	4911	0	337
							5448	9							

GREAT DIVIDE				WELL #: 1402BR		RRCID -> 284497		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 10214		PERF.10400		- 15340	
06		13320 X	12618	-0-	-702	-0-	12072	3	546	9	N	496	529	0	335
07		13299 X	12694	-0-	-605	-0-	12126	3	181	4	N	352	595	0	92
							387	9							
08		13299 X	10439	-0-	-2860	-0-	9843	3	38	4	N	507	435	0	164
							558	9							
09		12870 X	9452	-0-	-3418	-0-	8970	3	137	4	N	314	188	0	290
							345	9							
*10		13206 X	11957	-0-	-1249	-0-	11322	3	635	9	Y	577	726	0	141
*11		12630 X	10791	-0-	-1839	-0-	10373	3	418	9	Y	380	189	0	332

RENEGADE				WELL #: L 02H		RRCID -> 284501		COMPL. DATE 02/28/2017		TOTAL DEPTH 10667		PERF.11080		- 19144	
06		21660 X	16557	-0-	-5103	-0-	14397	3	19	4	N	1946	1927	0	298
							2141	9							
07		26970 X	23013	-0-	-3957	-0-	20720	3	26	4	N	2061	2087	0	272
							2267	9							
08		26970 X	18494	-0-	-8476	-0-	16370	3	1	4	N	1930	1924	0	278
							2123	9							
09		0	18835	-0-	18835	18835	16540	3	5	4	N	2082	2115	0	245
							2290	9							
10		0	18671	-0-	18671	37506	16621	3	2050	9	N	1864	1815	0	294
11		0	13647	-0-	13647	51153	11908	3	1739	9	N	1581	1606	0	269
							1250	9							

STEAMWORKS				WELL #: 0301BH		RRCID -> 284503		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 10877		PERF.11038		- 12760	
06		5850 X	883	-0-	-4967	-0-	29	4	854	9	Y	776	731	0	94
07		4123 X	936	-0-	-3187	-0-	3	4	933	9	Y	848	871	0	71
08	DLQ	G-10	943	-0-	943	943	8	4	935	9	Y	850	836	0	85
09	DLQ	G-10	4903	-0-	4903	5846	4128	3	6	4	Y	699	715	0	69
							769	9							
10	DLQ	G-10	5441	-0-	5441	11287	4483	3	958	9	Y	871	859	0	81
11		0	5280	-0-	5280	16567	4025	3	5	4	Y	1136	1167	0	50
							1250	9							

RENEGADE				WELL #: 0302BH		RRCID -> 284529		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 10871		PERF.11249		- 18613	
06		18888 X	18888	-0-	-0-	-0-	17807	3	23	4	N	962	953	0	71
							1058	9							
07		14353 X	13874	-0-	-479	-0-	12827	3	16	4	N	937	948	0	60
							1031	9							
08		19375 X	15424	-0-	-3951	-0-	14231	3	1	4	N	1084	1081	0	63
							1192	9							
09		0	14103	-0-	14103	14103	12798	3	4	4	N	1183	1202	0	44
							1301	9							
10		0	14023	-0-	14023	28126	12729	3	1294	9	N	1176	1145	0	75
11		0	18689	-0-	18689	46815	16722	3	1967	9	N	1788	1816	0	47

PHANTOM (WOLFCAMP)															
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
HARPOON //CONT.// 703352															
WELL #: L 05H RRCID -> 284530 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
							CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		31190 X	31190	-0-	-0-	-0-	25990	3	2454	4	Y	2496	2441	0	327
							2746	9							
07		31124 X	26651	-0-	-4473	-0-	23989	3	169	4	Y	2266	2428	0	165
							2493	9							
08	DLQ	G-10	28632	-0-	28632	28632	25400	3	432	4	Y	2545	2362	0	348
							2800	9							
09	DLQ	G-10	31170	-0-	31170	59802	22410	3	5846	4	Y	2649	2714	0	283
							2914	9							
*10	DLQ	G-10	22620	-0-	22620	82422	20398	3	46	4	Y	1978	2056	0	205
							2176	9							
11		0	22504	-0-	22504	104926	19833	3	253	4	Y	2198	2073	0	330
							2418	9							
RENEGADE															
WELL #: U 03H RRCID -> 284547 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982															
06		22113 X	22113	-0-	-0-	-0-	19236	3	25	4	N	2593	2566	0	197
							2852	9							
07		21855 X	21609	-0-	-246	-0-	18796	3	23	4	N	2536	2569	0	164
							2790	9							
08		21855 X	17637	-0-	-4218	-0-	15109	3	1	4	N	2297	2290	0	171
							2527	9							
09		0	16423	-0-	16423	16423	14291	3	5	4	N	1934	1965	0	140
							2127	9							
10		0	18030	-0-	18030	34453	15388	3	2642	9	N	2402	2339	0	203
							17227	3	2156	9	N	1960	1990	0	173
11		0	19383	-0-	19383	53836									
THUNDER CANYON															
WELL #: C107SL RRCID -> 284570 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040															
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FLYING DOG															
WELL #: 1401BH RRCID -> 284571 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833															
06		21484 X	21484	-0-	-0-	-0-	19062	3	2422	9	N	2202	2218	0	445
07		22604 X	22604	-0-	-0-	-0-	20166	3	2438	9	N	2216	2254	0	407
08		22909 X	21618	-0-	-1291	-0-	18697	3	2921	9	N	2655	2698	0	364
09		0	18729	-0-	18729	18729	16481	3	2248	9	N	2044	2186	0	222
*10		38474 X	19745	-0-	-18729	-0-	17495	3	2250	9	Y	2045	2010	0	257
*11		21870 X	18621	-0-	-3249	-0-	16442	3	2179	9	Y	1981	1886	0	352
UINTA															
WELL #: L 04HR RRCID -> 284627 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614															
06		22500 X	22248	-0-	-252	-0-	19464	3	125	4	Y	2417	2449	0	127
							2659	9							
07		23250 X	10303	-0-	-12947	-0-	8955	3	20	4	Y	1207	1276	0	58
							1328	9							
08	DLQ	G-10	13204	-0-	13204	13204	11339	3	65	4	Y	1636	1610	0	84
							1800	9							
09	DLQ	G-10	11421	-0-	11421	24625	9323	3	130	4	Y	1789	1801	0	72
							1968	9							
10	DLQ	G-10	18716	-0-	18716	43341	16066	3	1	4	Y	2408	2384	0	96
							2649	9							
11		0	13793	-0-	13793	57134	12086	3	31	4	Y	1524	1556	0	64
							1676	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352										
SANDLOT STATE		WELL #:		L 04H	RRCID ->	284667	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL DEPTH	10497	PERF.11175	-	16035	
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
06	19440 X	15877	-0-	-3563	-0-	15450	3	427	9	Y	388	390	0	17
07	17112 X	12969	-0-	-4143	-0-	12602	3	367	9	Y	334	337	0	14
08	DLQ G-10	20035	-0-	20035	20035	18968	3	1067	9	Y	970	966	0	18
09	DLQ G-10	19354	-0-	19354	39389	18178	3	1176	9	Y	1069	1071	0	16
10	DLQ G-10	15850	-0-	15850	55239	15461	3	389	9	Y	354	354	0	16
11	0	12324	-0-	12324	67563	11915	3	409	9	Y	372	372	0	16

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #:		RRCID ->	284682	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10921	-	20875
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-
11	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
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-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #:		RRCID ->	284684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10921	-	20875
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-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

JAMES 02		WELL #:		1404	RRCID ->	284703	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	12114	PERF.10378	-	11882
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			135
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			135
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			135
09	0	150	-0-	150	150	150	3		N	-0-			135
10	0	112	-0-	112	262	112	3		N	-0-			135
11	0	114	-0-	114	376	114	3		N	-0-			135

HARRISON STATE C20		WELL #:		1401	RRCID ->	284716	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	16615	PERF.10446	-	12178	
06	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5364	3	103	4	Y	385	379	0	21
07	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6665	3	29	4	Y	225	225	0	21
08	DLQ G-10	6220	-0-	6220	6220	5812	3	145	4	Y	239	241	0	19
09	DLQ G-10	6951	-0-	6951	13171	6510	3	157	4	Y	258	257	0	20
10	DLQ G-10	5071	-0-	5071	18242	4843	3	38	4	Y	173	165	0	28
11	0	4952	-0-	4952	23194	4591	3	187	4	Y	158	155	0	31

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352										
STEAMWORKS		WELL #: 0304H		RRCID -> 284719		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 10545			PERF.10900 - 18275			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	17100 X	15478	-0-	-1622	-0-	13104	3	56	4	Y	2107	1988	0	254
						2318	9							
07	17670 X	14548	-0-	-3122	-0-	12135	3	5	4	Y	2189	2260	0	183
						2408	9							
08	DLQ G-10	12797	-0-	12797	12797	10525	3	15	4	Y	2052	2031	0	204
						2257	9							
09	DLQ G-10	13871	-0-	13871	26668	11442	3	11	4	Y	2198	2186	0	216
						2418	9							
10	DLQ G-10	15862	-0-	15862	42530	13573	3	2289	9	Y	2081	2104	0	193
11	0	14280	-0-	14280	56810	12374	3	10	4	Y	1724	1842	0	75
						1896	9							

SANDLOT STATE		WELL #: U 03H		RRCID -> 284864		COMPL. DATE 07/16/2018		TOTAL DEPTH 10291			PERF.10749 - 17041			
06	19128 X	19128	-0-	-0-	-0-	17560	3	1568	9	Y	1425	1432	0	23
						25904	3	1395	9	Y	1268	1280	0	11
07	27299 X	27299	-0-	-0-	-0-	31739	3	1781	9	Y	1619	1612	0	18
						33520	3	1175	9	Y	1068	1070	0	16
08	DLQ G-10	33520	-0-	33520	33520	66194	3	1972	9	Y	1793	1797	0	12
						94761	3	1378	9	Y	1253	1252	0	13
09	DLQ G-10	32674	-0-	32674	66194	31499	3							
						27724	3							
10	DLQ G-10	28567	-0-	28567	94761	26595	3							
						27724	3							
11	0	29102	-0-	29102	123863	27724	3							

SANDLOT STATE		WELL #: L 02H		RRCID -> 284869		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 10474			PERF.10975 - 17254			
06	18720 X	13969	-0-	-4751	-0-	13367	3	602	9	Y	547	550	0	31
						14775	3	767	9	Y	697	704	0	24
07	15996 X	15542	-0-	-454	-0-	14038	3	708	9	Y	644	641	0	27
						14746	3	491	9	Y	446	447	0	26
08	DLQ G-10	14746	-0-	14746	14746	10959	3	1049	9	Y	954	956	0	24
						16903	3	421	9	Y	383	382	0	25
09	DLQ G-10	11450	-0-	11450	26196	10959	3							
						7875	3							
10	DLQ G-10	17952	-0-	17952	44148	16903	3							
						421	9							
11	0	8296	-0-	8296	52444	7875	3							

SMR		WELL #: U 08H		RRCID -> 284894		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 10832			PERF.11022 - 20516			
06	26552 X	26552	-0-	-0-	-0-	24346	3	2206	9	N	2005	2021	0	62
						27769	3	2038	9	N	1853	1859	0	56
07	29807 X	29807	-0-	-0-	-0-	28098	3	2196	9	N	1996	1969	0	83
						25923	3	2024	9	N	1840	1858	0	65
08	30294 X	30294	-0-	-0-	-0-	16951	3	2589	9	N	2354	2335	0	84
						15607	3	1986	9	N	1805	1810	0	79
09	27947 X	27947	-0-	-0-	-0-									
10	19540 X	19540	-0-	-0-	-0-									
11	0	17593	-0-	17593	17593									

SANDLOT STATE		WELL #: B103SL		RRCID -> 284895		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 10662			PERF.10928 - 17385			
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-
										Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
										Y	NO RPT			-0-

SMR		WELL #: B108SL		RRCID -> 284934		COMPL. DATE 09/23/2018		TOTAL DEPTH 11052			PERF.11391 - 19804			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: WARD	
		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				
		//CONT.//		703352								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06		27475 X	27475	-0-	-0-	-0-	22939 3	23 4	N	4103	4136 0	151
							4513 9					
07		30040 X	30040	-0-	-0-	-0-	24621 3	119 4	N	4818	4834 0	135
							5300 9					
08		30522 X	30522	-0-	-0-	-0-	24894 3	1 4	N	5115	5045 0	205
							5627 9					
09		28154 X	28154	-0-	-0-	-0-	22967 3	5187 9	N	4715	4763 0	157
10		42787 X	42787	-0-	-0-	-0-	36917 3	5870 9	N	5336	5292 0	201
11		0	36808	-0-	36808	36808	31822 3	3 4	N	4530	4530 0	201
							4983 9					

SOUTH MITRE 2 UNIT				WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: WARD	
				B104SL		285376		09/24/2018		11164 11415 - 21140	
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-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT				WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: WARD	
				B106SL		285432		09/23/2018		11111 11357 - 21255	
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-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SANDLOT STATE				WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: WARD		
				U 01H		285457		07/13/2018		10300 10765 - 17049		
06		29130 X	29130	-0-	-0-	-0-	26460 3	2670 9	Y	2427	2438 0	50
07		35642 X	35642	-0-	-0-	-0-	32908 3	2734 9	Y	2485	2510 0	25
08		DLQ G-10	29984	-0-	29984	29984	27264 3	2720 9	Y	2473	2461 0	37
09		DLQ G-10	40763	-0-	40763	40763	37500 3	3263 9	Y	2966	2972 0	31
10		DLQ G-10	36181	-0-	36181	36181	33307 3	2874 9	Y	2613	2618 0	26
11		0	36743	-0-	36743	36743	143671 3	2357 9	Y	2143	2142 0	27

SANDLOT STATE				WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: WARD	
				B101SL		285471		07/16/2018		10660 11220 - 17430	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

NORTH GOAT 2 UNIT				WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: WARD		
				B101 H		285600		09/23/2017		10934 11379 - 21490		
06		24030 X	17447	-0-	-6583	-0-	15269 3	143 4	Y	1850	1901 0	128
							2035 9					
07		24366 X	13580	-0-	-10786	-0-	11406 3	84 4	Y	1900	1903 0	125
							2090 9					
08		DLQ G-10	14733	-0-	14733	14733	13009 3	90 4	Y	1485	1535 0	75
							1634 9					
09		DLQ G-10	5416	-0-	5416	5416	4754 3	662 9	Y	602	627 0	50
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	20149 3		Y	-0-		50
11		0	2507	-0-	2507	2507	22656 3	62 4	Y	441	241 0	250
							485 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352										
SANDLOT STATE		WELL #:		L 10H	RRCID ->	286196	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10945	-	16969	
M	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			
06	23340 X	21390	-0-	-1950	-0-	20685	3	705	9	Y	641	643	0	38
07	24118 X	18690	-0-	-5428	-0-	17917	3	773	9	Y	703	710	0	31
08	DLQ G-10	16850	-0-	16850	16850	16205	3	645	9	Y	586	584	0	33
09	DLQ G-10	19232	-0-	19232	36082	18630	3	602	9	Y	547	548	0	32
10	DLQ G-10	17485	-0-	17485	53567	16727	3	758	9	Y	689	690	0	31
11	0	15753	-0-	15753	69320	15100	3	653	9	Y	594	594	0	31

SANDLOT STATE		WELL #:		L 08H	RRCID ->	286500	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	10507	PERF.10963	-	16928	
06	18480 X	16813	-0-	-1667	-0-	16144	3	669	9	Y	608	611	0	27
07	19096 X	16931	-0-	-2165	-0-	16267	3	664	9	Y	604	610	0	21
08	DLQ G-10	16941	-0-	16941	16941	16215	3	726	9	Y	660	657	0	24
09	DLQ G-10	18117	-0-	18117	35058	17521	3	596	9	Y	542	543	0	23
10	DLQ G-10	17119	-0-	17119	52177	16699	3	420	9	Y	382	383	0	22
11	0	10961	-0-	10961	63138	10622	3	339	9	Y	308	307	0	23

UB		WELL #:		C108H	RRCID ->	286501	COMPL. DATE	02/06/2019	TOTAL DEPTH	11133	PERF.11451	-	19205	
06	43410 X	37367	-0-	-6043	-0-	35543	3	736	4	Y	989	1004	0	52
07	55112 X	55112	-0-	-0-	-0-	53575	3	244	4	Y	1175	1170	0	57
08	DLQ G-10	24728	-0-	24728	24728	23184	3	309	4	Y	1123	1122	0	58
09	DLQ G-10	32900	-0-	32900	57628	30561	3	551	4	Y	1625	1618	0	65
10	DLQ G-10	51916	-0-	51916	109544	50374	3	2	4	Y	1400	1409	0	56
11	0	53006	-0-	53006	162550	51227	3	75	4	Y	1549	1540	0	65

IRON CITY STATE		WELL #:		C105SL	RRCID ->	286502	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10907	-	18668	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
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-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

SHORT YUENGLING		WELL #:		B101H	RRCID ->	286503	COMPL. DATE	12/23/2018	TOTAL DEPTH	10448	PERF.10835	-	15939	
06	40920 X	39893	-0-	-1027	-0-	36113	3	3780	9	Y	3436	3433	0	173
07	42160 X	40232	-0-	-1928	-0-	36747	3	3485	9	Y	3168	3220	0	121
08	DLQ G-10	39426	-0-	39426	39426	35918	3	3508	9	Y	3189	3124	0	186
09	DLQ G-10	36339	-0-	36339	75765	32892	3	3447	9	Y	3134	3183	0	137
10	DLQ G-10	38713	-0-	38713	114478	35106	3	3607	9	Y	3279	3253	0	163
11	0	36558	-0-	36558	151036	33518	3	3040	9	Y	2764	2767	0	160

SANDLOT STATE		WELL #:		L 12H	RRCID ->	286504	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10516	PERF.10866	-	16981	
06	30252 X	30252	-0-	-0-	-0-	29564	3	688	9	Y	625	628	0	30
07	27497 X	24370	-0-	-3127	-0-	23653	3	717	9	Y	652	658	0	24
08	DLQ G-10	23133	-0-	23133	23133	22623	3	510	9	Y	464	462	0	26
09	DLQ G-10	21245	-0-	21245	44378	20704	3	541	9	Y	492	493	0	25
10	DLQ G-10	20343	-0-	20343	64721	19836	3	507	9	Y	461	462	0	24
11	0	19797	-0-	19797	84518	19026	3	771	9	Y	701	701	0	24

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
SANDLOT STATE		WELL #: U 11H		RRCID -> 286505		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10362		PERF.10728 - 16866				
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
06	51437 X	51437	-0-	-0-	-0-	49961	3	1476	9	Y	1342	1348	0	45
07	41647 X	41647	-0-	-0-	-0-	40209	3	1438	9	Y	1307	1320	0	32
08	DLQ G-10	43191	-0-	43191	43191	41565	3	1626	9	Y	1478	1471	0	39
09	DLQ G-10	43927	-0-	43927	87118	42436	3	1491	9	Y	1355	1357	0	37
10	DLQ G-10	40133	-0-	40133	127251	38981	3	1152	9	Y	1047	1049	0	35
11	0	42962	-0-	42962	170213	41508	3	1454	9	Y	1322	1322	0	35

BOUCHER 2		WELL #: C102H		RRCID -> 286506		COMPL. DATE 02/12/2019		TOTAL DEPTH 11201		PERF.11480 - 19114				
06	73380 X	72430	-0-	-950	-0-	68306	3	485	4	Y	3308	3229	0	126
						3639	9							
07	75888 X	56614	-0-	-19274	-0-	52962	3	598	4	Y	2776	2810	0	92
						3054	9							
08	DLQ G-10	42294	-0-	42294	42294	38661	3	836	4	Y	2543	2457	0	178
						2797	9							
09	DLQ G-10	55055	-0-	55055	97349	51921	3	213	4	Y	2655	2678	0	155
						2921	9							
10	DLQ G-10	60845	-0-	60845	158194	57607	3	3	4	Y	2941	2880	0	216
						3235	9							
11	0	43305	-0-	43305	201499	40805	3	172	4	Y	2116	2262	0	70
						2328	9							

SANDLOT STATE		WELL #: B111SL		RRCID -> 286509		COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL DEPTH 10802		PERF.11302 - 17189				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANDLOT STATE		WELL #: U 09H		RRCID -> 286543		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 10336		PERF.10863 - 16747				
06	32504 X	32504	-0-	-0-	-0-	31026	3	1478	9	Y	1344	1350	0	56
07	36860 X	36860	-0-	-0-	-0-	35309	3	1551	9	Y	1410	1424	0	42
08	DLQ G-10	37933	-0-	37933	37933	36041	3	1892	9	Y	1720	1712	0	50
09	DLQ G-10	34343	-0-	34343	72276	32899	3	1444	9	Y	1313	1315	0	48
10	DLQ G-10	32485	-0-	32485	104761	31133	3	1352	9	Y	1229	1232	0	45
11	0	37289	-0-	37289	142050	36158	3	1131	9	Y	1028	1027	0	46

EAST CAPOTE		WELL #: B101H		RRCID -> 286562		COMPL. DATE 04/22/2019		TOTAL DEPTH 11149		PERF.11241 - 15971				
06	7110 X	4390	-0-	-2720	-0-	3995	3	395	9	Y	359	353	0	49
07	7347 X	5000	-0-	-2347	-0-	4607	3	393	9	Y	357	357	0	49
08	DLQ G-10	6927	-0-	6927	6927	6374	3	553	9	Y	503	484	0	68
09	DLQ G-10	6047	-0-	6047	12974	5495	3	552	9	Y	502	515	0	55
10	DLQ G-10	6664	-0-	6664	19638	6148	3	516	9	Y	469	468	0	56
11	0	5634	-0-	5634	25272	5212	3	422	9	Y	384	377	0	63

SANDLOT STATE		WELL #: B109SL		RRCID -> 286584		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 10823		PERF.11250 - 17235				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
11	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																
WEST CAPOTE WELL #: B107H RRCID -> 286652 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11194 - 15980																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		26104 X	26104	-0-	-0-	-0-	-0-	22747	3	3357	9	Y	3052	2912	0	420
07		26046 X	26046	-0-	-0-	-0-	-0-	22710	3	3336	9	Y	3033	3035	0	418
08	DLQ	G-10	25207	-0-	25207	25207	25207	21851	3	3356	9	Y	3051	3055	0	414
09	DLQ	G-10	23690	-0-	23690	48897	19642	3	4048	9	Y	3680	3693	0	401	
10	DLQ	G-10	26506	-0-	26506	75403	22921	3	3585	9	Y	3259	3269	0	391	
11		0	25061	-0-	25061	100464	22177	3	2884	9	Y	2622	2580	0	433	

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287200 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10743 - 20420																
06		13530 X	13530	-0-	-0-	-0-	-0-	11350	3	47	4	N	1939	1907	0	90
07		13221 X	13221	-0-	-0-	-0-	-0-	11345	3	19	4	N	1688	1697	0	81
08		12694 X	12694	-0-	-0-	-0-	-0-	10852	3	10	4	N	1665	1724	0	22
09		11570 X	11570	-0-	-0-	-0-	-0-	9803	3	10	4	N	1597	1580	0	39
10		0	11365	-0-	11365	11365	9616	3	1749	9	N	1590	1565	0	64	
11		0	10339	-0-	10339	21704	8625	3	2	4	N	1556	1509	0	111	

SANDLOT STATE WELL #: L 15H RRCID -> 288008 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 17147																
06		88161 X	88161	-0-	-0-	-0-	-0-	84932	3	3229	9	Y	2935	2947	0	66
07		76895 X	76895	-0-	-0-	-0-	-0-	73866	3	3029	9	Y	2754	2782	0	38
08	DLQ	G-10	68599	-0-	68599	68599	66301	3	2298	9	Y	2089	2079	0	48	
09	DLQ	G-10	47261	-0-	47261	115860	46146	3	1115	9	Y	1014	1016	0	46	
10	DLQ	G-10	44844	-0-	44844	160704	43432	3	1412	9	Y	1284	1287	0	43	
11		0	51989	-0-	51989	212693	49920	3	2069	9	Y	1881	1880	0	44	

SANDLOT STATE WELL #: B113SL RRCID -> 288009 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613																
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-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-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																
06		78490 X	78490	-0-	-0-	-0-	-0-	75644	3	2846	9	Y	2587	2598	0	45
07		63407 X	63407	-0-	-0-	-0-	-0-	60669	3	2738	9	Y	2489	2515	0	19
08	DLQ	G-10	62833	-0-	62833	62833	59932	3	2901	9	Y	2637	2624	0	32	
09	DLQ	G-10	63230	-0-	63230	126063	60252	3	2978	9	Y	2707	2712	0	27	
10	DLQ	G-10	62514	-0-	62514	188577	59498	3	3016	9	Y	2742	2748	0	21	
11		0	57070	-0-	57070	245647	54232	3	2838	9	Y	2580	2578	0	23	

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 14H RRCID -> 288283 COMPL. DATE 12/02/2019 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10992 - 20373																
06		158758 X	33558	-0-	-125200	-0-	-0-	28745	3	4813	9	Y	4375	4375	0	143
07		35996 X	35996	-0-	-0-	-0-	-0-	30878	3	5118	9	Y	4653	4645	0	151
08		35092 X	35092	-0-	-0-	-0-	-0-	29804	3	5288	9	Y	4807	4767	0	191
09		0	31096	-0-	31096	31096	26458	3	4638	9	Y	4216	4225	0	182	
10		0	29100	-0-	29100	60196	24778	3	4322	9	Y	3929	3978	0	133	
11		0	28802	-0-	28802	88998	24844	3	3958	9	Y	3598	3605	0	126	

PHANTOM (WOLFCAMP)															
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC															
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 703352															
WELL #: 15H RRCID -> 288552 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11297 - 20645															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		66289 X	12762	-0-	-53527	-0-	10943	3	1819	9	Y	1654	1659	0	54
07		12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	11263	3	1669	9	Y	1517	1522	0	49
08		12568 X	12568	-0-	-0-	-0-	11104	3	1464	9	Y	1331	1327	0	53
09		0	11542	-0-	11542	11542	9858	3	1684	9	Y	1531	1518	0	66
10		0	12104	-0-	12104	23646	10329	3	1775	9	Y	1614	1625	0	55
11		0	12094	-0-	12094	35740	10495	3	1599	9	Y	1454	1458	0	51

SANDLOT STATE															
WELL #: C115SL RRCID -> 288633 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11615 - 17620															
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT															
WELL #: 16H RRCID -> 288664 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11269 - 18237															
06		118564 X	22455	-0-	-96109	-0-	19279	3	3176	9	Y	2887	2897	0	94
07		22857 X	22857	-0-	-0-	-0-	19642	3	3215	9	Y	2923	2922	0	95
08		22661 X	22044	-0-	-617	-0-	19024	3	3020	9	Y	2745	2731	0	109
09		0	20059	-0-	20059	20059	17006	3	3053	9	Y	2775	2764	0	120
10		0	21345	-0-	21345	41404	18064	3	3281	9	Y	2983	3002	0	101
11		0	21390	-0-	21390	62794	18609	3	2781	9	Y	2528	2541	0	88

NORTH ELEPHANT 2 UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 288680 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11352 - 20194															
06		73633 X	13017	-0-	-60616	-0-	9651	3	3366	9	Y	3060	3052	0	99
07		14901 X	14901	-0-	-0-	-0-	11738	3	3163	9	Y	2875	2851	0	123
08		17298 X	15028	-0-	-2270	-0-	11319	3	3709	9	Y	3372	3379	0	116
09		0	18330	-0-	18330	18330	14944	3	3386	9	Y	3078	3056	0	138
10		0	15091	-0-	15091	33421	11936	3	2	4	Y	2866	2855	0	149
11		0	14140	-0-	14140	47561	3153	9	11577	3	Y	2330	2357	0	122

NORTH ELEPHANT 2 UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 289056 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11329 - 21085															
06		112477 X	22513	-0-	-89964	-0-	19360	3	3153	9	Y	2866	2848	0	92
07		24434 X	24434	-0-	-0-	-0-	20892	3	3542	9	Y	3220	3175	0	137
08		23498 X	22685	-0-	-813	-0-	19975	3	2710	9	Y	2464	2517	0	84
09		0	21063	-0-	21063	21063	17888	3	3175	9	Y	2886	2841	0	129
10		0	21480	-0-	21480	42543	18349	3	3	4	Y	2844	2825	0	148
11		0	20879	-0-	20879	63422	3128	9	17996	3	Y	2620	2631	0	137

NORTH ELEPHANT 2 UNIT															
WELL #: 13H RRCID -> 289057 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11296 - 21225															
06		156139 X	30293	-0-	-125846	-0-	26488	3	3805	9	Y	3459	3441	0	112
07		32568 X	32568	-0-	-0-	-0-	28357	3	4211	9	Y	3828	3777	0	163
08		31341 X	30307	-0-	-1034	-0-	26829	3	3478	9	Y	3162	3217	0	108
09		30330 X	27583	-0-	-2747	-0-	23839	3	3744	9	Y	3404	3360	0	152
10		0	29193	-0-	29193	29193	25373	3	5	4	Y	3468	3439	0	181
11		0	27844	-0-	27844	57037	3815	9	24436	3	Y	3097	3116	0	162

3407 9															

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 289239 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10984 - 19608														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	26280 X	23634	-0-	-2646	-0-	19846	3	83	4	N	3368	3317	0	157
07	28582 X	22971	-0-	-5611	-0-	3705	9							
08	28582 X	21032	-0-	-7550	-0-	19405	3	33	4	N	3212	3214	0	155
09	0	19943	-0-	19943	19943	3533	9							
10	0	19484	-0-	19484	39427	17802	3	16	4	N	2922	3038	0	39
11	0	18806	-0-	18806	58233	3214	9							
						16887	3	17	4	N	2763	2735	0	67
						3039	9							
						16479	3	3005	9	N	2732	2688	0	111
						15716	3	4	4	N	2805	2716	0	200
						3086	9							

ARMSTRONG 16 WELL #: 1 RRCID -> 289347 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9514 - 10996														
06	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	4733	3	817	4	N	315	376	1	162
07	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	347	9							
08	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5217	3	483	4	N	170	187	1	145
09	0	5215	-0-	5215	5215	187	9							
10	0	5706	-0-	5706	10921	4830	3	135	4	N	67			212
11	0	4603	-0-	4603	15524	74	9							
						4552	3	466	4	N	179	140	1	251
						197	9							
						5188	3	362	4	N	142	181	1	212
						156	9							
						4511	3	92	9	N	84			296

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289375 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11876 - 20987														
06	65502 X	65502	-0-	-0-	-0-	57446	3	240	4	N	7105	6974	0	331
07	67435 X	67435	-0-	-0-	-0-	7816	9							
08	64527 X	64527	-0-	-0-	-0-	59826	3	101	4	N	6825	6827	0	329
09	0	60478	-0-	60478	60478	7508	9							
10	0	61831	-0-	61831	122309	57176	3	51	4	N	6636	6877	0	88
11	0	45152	-0-	45152	167461	7300	9							
						53352	3	55	4	N	6428	6360	0	156
						7071	9							
						54650	3	1	4	N	6527	6419	0	264
						7180	9							
						39688	3	9	4	N	4959	4869	0	354
						5455	9							

PYTHIAN WELL #: 2 RRCID -> 289384 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9744 - 11100														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

NEWBURY WELL #: 1 RRCID -> 289404 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10208 - 11644														
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2022

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
 NEWBURY WELL #: 2 RRCID -> 289407 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10220 - 11176

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

PYTHIAN WELL #: 1 RRCID -> 289408 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9834 - 11193

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289437 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10703 - 20609

06	67863	X	67863	-0-	-0-	-0-	55689	3	216	4	N	10871	10952	0			100
							11958	9									
07	68681	X	68681	-0-	-0-	-0-	57207	3	71	4	N	10366	10260	0			206
							11403	9									
08	67706	X	67706	-0-	-0-	-0-	56398	3	80	4	N	10207	10238	0			175
							11228	9									
09	66567	X	66567	-0-	-0-	-0-	55660	3	75	4	N	9847	9745	0			277
							10832	9									
10	0		75747	-0-	75747	75747	63756	3	13	4	N	10889	10953	0			213
							11978	9									
11	0		71909	-0-	71909	147656	60145	3	89	4	N	10614	10554	0			273
							11675	9									

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 289544 COMPL. DATE 04/14/2020 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10772 - 20652

06	53268	X	53268	-0-	-0-	-0-	44115	3	170	4	N	8166	8201	0			75
							8983	9									
07	54719	X	54719	-0-	-0-	-0-	45587	3	56	4	N	8251	8162	0			164
							9076	9									
08	54959	X	54959	-0-	-0-	-0-	45891	3	66	4	N	8184	8208	0			140
							9002	9									
09	0		51611	-0-	51611	51611	43110	3	58	4	N	7675	7599	0			216
							8443	9									
10	0		67120	-0-	67120	118731	54260	3	11	4	N	11681	11668	0			229
							12849	9									
11	0		72604	-0-	72604	191335	56925	3	84	4	N	14177	14041	0			365
							15595	9									

ARMSTRONG 14 WELL #: 3 RRCID -> 289550 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PHANTOM (WOLFPCAMP)																				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																				
MEEKER UNIT 05 //CONT.// 703352																				
WELL #: 13 RRCID -> 289551 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10523 - 11571																				
M	O	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
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	23	8			42
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NEWBURY																				
WELL #: 3 RRCID -> 289552 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 11764 PERF.10084 - 11151																				
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NORTH GOAT 2 UNIT																				
WELL #: 12H RRCID -> 289555 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10999 - 21060																				
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOUCHER 2																				
WELL #: 2 RRCID -> 289622 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11551 - 11663																				
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

MEEKER 18																				
WELL #: 2 RRCID -> 289761 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9447 - 10946																				
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0		-0-	-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																				
06	9180	X		5524	-0-	-3656	-0-	4378	3	1146	9	N	1042	1053	0					140
07	9269	X		6448	-0-	-2821	-0-	5103	3	1345	9	N	1223	1248	0					115
08	8277	X		6123	-0-	-2154	-0-	4940	3	1183	9	N	1075	1100	0					90
09	6510	X		4787	-0-	-1723	-0-	3640	3	1147	9	N	1043	1039	0					94
10	0			5458	-0-	5458	5458	4399	3	1059	9	N	963	962	0					95
11	0			6102	-0-	6102	11560	4796	3	1306	9	N	1187	1136	0					146

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352														
UINTA WELL #: 0204H RRCID -> 289766 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10848 - 18286														
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	
06		14340 X	13212	-0-	-1128	-0-	10785	3	86	4	Y	2128	2159 0	112
							2341	9						
07		18320 X	18320	-0-	-0-	-0-	16791	3	37	4	Y	1356	1403 0	65
							1492	9						
08	DLQ	G-10	23692	-0-	23692	23692	22298	3	129	4	Y	1150	1156 0	59
							1265	9						
09	DLQ	G-10	19466	-0-	19466	43158	18169	3	254	4	Y	948	969 0	38
							1043	9						
10	DLQ	G-10	22856	-0-	22856	66014	21589	3	1	4	Y	1151	1143 0	46
							1266	9						
11		0	11543	-0-	11543	77557	10041	3	26	4	Y	1342	1332 0	56
							1476	9						

NORTH MITRE WOLFPCAMP UNIT WELL #: 2101H RRCID -> 289768 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11085 - 20580														
06		10170 X	7462	-0-	-2708	-0-	5415	3	2047	9	N	1861	1825 0	250
							7553	3	2609	9	N	2372	2398 0	224
07		10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	7553	3	2609	9	N	2372	2398 0	224
							8817	3	3329	9	N	3026	2996 0	254
08		12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	8817	3	3329	9	N	3026	2996 0	254
							5060	3	2241	9	N	2037	2107 0	184
09		7470 X	7301	-0-	-169	-0-	5060	3	2241	9	N	2037	2107 0	184
							5692	3	2345	9	N	2132	2105 0	211
10		10168 X	8037	-0-	-2131	-0-	5692	3	2345	9	N	2132	2105 0	211
							4329	3	1845	9	N	1677	1682 0	206
11		0	6174	-0-	6174	6174	4329	3	1845	9	N	1677	1682 0	206

JAMES 02 WELL #: 1401H RRCID -> 289769 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11075 - 12707														
06		1890 X	1813	-0-	-77	-0-	1223	3	228	4	N	329	181 1	330
							362	9						
07		2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	1627	3	392	9	N	356	527 1	159
08		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	330	187 1	302
09		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	16	184 1	134
10		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-		134
11		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-		134

BOUCHER 2 WELL #: 1 RRCID -> 289771 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11629 PERF.10373 - 11138														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73

HARRISON STATE C20 WELL #: 1401H RRCID -> 289772 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11718 - 16629														
06		9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	7651	3	146	4	N	1713	1689 0	70
							1884	9						
07		7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	6122	3	27	4	N	1385	1386 0	69
							1524	9						
08		5890 X	5779	-0-	-111	-0-	4372	3	109	4	N	1180	1189 0	60
							1298	9						
09		8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	6310	3	152	4	N	1637	1631 0	66
							1801	9						
10		6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	5123	3	40	4	N	1203	1143 0	126
							1323	9						
11		0	5366	-0-	5366	5366	4166	3	170	4	N	936	920 0	142
							1030	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)																		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
MEEKER 18 //CONT.// 703352																		
WELL #: 6 RRCID -> 289786 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9607 - 10325																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ARMSTRONG 14																		
WELL #: 1 RRCID -> 289984 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11381 PERF. 8860 - 11126																		
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-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																		
06	84870	X	64520	-0-	-20350	-0-	53817	3	10703	9	N	9730	9731	0				36
07	81685	X	66605	-0-	-15080	-0-	56614	3	1	4	N	9082	9068	0				50
							9990	9										
08	80321	X	64706	-0-	-15615	-0-	53953	3	10753	9	N	9775	9781	0				44
09	72690	X	61310	-0-	-11380	-0-	51690	3	9620	9	N	8745	8744	0				45
10	0		62675	-0-	62675	62675	52441	3	10234	9	N	9304	9314	0				35
11	0		51631	-0-	51631	114306	43583	3	8048	9	N	7316	7336	0				15

NORTH GOAT 2 UNIT																		
WELL #: 14H RRCID -> 290192 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10941 - 20770																		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-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																		
06	91830	X	87194	-0-	-4636	-0-	69263	3	17931	9	N	16301	16294	0				60
07	93093	X	87242	-0-	-5851	-0-	69981	3	1	4	N	15691	15664	0				87
							17260	9										
08	93093	X	82606	-0-	-10487	-0-	67548	3	15058	9	N	13689	13714	0				62
09	0		88119	-0-	88119	88119	72437	3	15682	9	N	14256	14245	0				73
10	0		83000	-0-	83000	171119	71670	3	11330	9	N	10300	10335	0				38
11	0		68405	-0-	68405	239524	57398	3	11007	9	N	10006	10024	0				20

CAPPLETON WEST UNIT E																		
WELL #: 5H RRCID -> 290220 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10840 - 20357																		
06	95520	X	84935	-0-	-10585	-0-	73165	3	11770	9	N	10700	10698	0				40
07	95666	X	72126	-0-	-23540	-0-	60728	3	1	4	N	10361	10343	0				58
							11397	9										
08	86118	X	69119	-0-	-16999	-0-	58365	3	10754	9	N	9776	9790	0				44
09	0		63396	-0-	63396	63396	53759	3	9637	9	N	8761	8760	0				45
10	0		62877	-0-	62877	126273	52502	3	10375	9	N	9432	9442	0				35
11	0		52974	-0-	52974	179247	44567	3	8407	9	N	7643	7663	0				15

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352										
CAPPLETON WEST UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	290222	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	11121	PERF.	11208	- 20670	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
06	164100 X	130531	-0-	-33569	-0-	116427 3	14104 9	N	12822	12816 0		48		
07	160952 X	133316	-0-	-27636	-0-	119639 3	1 4	N	12433	12412 0		69		
08	158782 X	127396	-0-	-31386	-0-	114657 3	12739 9	N	11581	11598 0		52		
09	0	108859	-0-	108859	108859	97030 3	11829 9	N	10754	10751 0		55		
10	0	113507	-0-	113507	222366	100648 3	12859 9	N	11690	11701 0		44		
11	0	88464	-0-	88464	310830	79267 3	9197 9	N	8361	8388 0		17		
CAPPLETON EAST UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	290238	COMPL. DATE	07/09/2021	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10842	- 20375	
06	81330 X	66649	-0-	-14681	-0-	56070 3	10579 9	N	9617	9615 0		36		
07	81995 X	65871	-0-	-16124	-0-	55603 3	1 4	N	9334	9318 0		52		
08	79763 X	65324	-0-	-14439	-0-	55872 3	9452 9	N	8593	8606 0		39		
09	74580 X	61580	-0-	-13000	-0-	53132 3	8448 9	N	7680	7680 0		39		
10	0	60907	-0-	60907	60907	52054 3	8853 9	N	8048	8057 0		30		
11	0	55204	-0-	55204	116111	47867 3	7337 9	N	6670	6687 0		13		
CAPPLETON EAST UNIT I		WELL #:		9H	RRCID ->	290273	COMPL. DATE	07/13/2021	TOTAL DEPTH	10584	PERF.	10809	- 20416	
06	84960 X	7	-0-	-84953	-0-	4 3	3 9	N	3	22 0		-0-		
07	68262 X	13045	-0-	-55217	-0-	9919 3	3126 9	N	2842	2826 0		16		
08	64294 X	18810	-0-	-45484	-0-	14575 3	4235 9	N	3850	3849 0		17		
09	0	3179	-0-	3179	3179	2533 3	646 9	N	587	601 0		3		
10	0	2463	-0-	2463	5642	1911 3	552 9	N	502	503 0		2		
11	0	1813	-0-	1813	7455	1443 3	370 9	N	336	337 0		1		
CAPPLETON EAST UNIT H		WELL #:		8H	RRCID ->	290353	COMPL. DATE	07/14/2021	TOTAL DEPTH	11024	PERF.	11282	- 20885	
06	151650 X	120797	-0-	-30853	-0-	106178 3	14619 9	N	13290	13288 0		49		
07	149544 X	128322	-0-	-21222	-0-	113234 3	1 4	N	13715	13688 0		76		
08	148335 X	124725	-0-	-23610	-0-	110212 3	14513 9	N	13194	13211 0		59		
09	0	114957	-0-	114957	114957	101929 3	13028 9	N	11844	11843 0		60		
10	0	118259	-0-	118259	233216	104238 3	14021 9	N	12746	12758 0		48		
11	0	97038	-0-	97038	330254	85597 3	11441 9	N	10401	10428 0		21		
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	
06	30660 X	28468	-0-	-2192	-0-	1419 1	24767 2	N	2019	1640 1	41 8	974		
07	31682 X	30900	-0-	-782	-0-	1522 1	26102 2	N	2135	2396 1	29 8	684		
08	31682 X	16780	-0-	-14902	-0-	927 4	2349 9							
09	29370 X	26556	-0-	-2814	-0-	432 1	14368 2	N	1525	1345 1	35 8	829		
10	0	22453	-0-	22453	22453	302 4	1678 9							
11	0	27125	-0-	27125	49578	720 1	22381 2	N	3122	3420 1	71 8	460		
						21 4	3434 9							
						589 1	19355 2	N	2267	2206 1	47 8	474		
						15 4	2494 9							
						686 1	23714 2	N	2469	2581 0	72 8	290		
						9 4	2716 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 08/14/2020 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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		71550 X	58011	-0-	-13539	-0-	1052 1	48560 2	Y	7387	7508 1	69 8		600
							273 4	8126 9						
07		73935 X	54352	-0-	-19583	-0-	1087 1	45417 2	Y	7025	6966 1	42 8		617
							120 4	7728 9						
08		73935 X	46600	-0-	-27335	-0-	989 1	38670 2	Y	6151	6173 1	17 8		578
							175 4	6766 9						
09		62100 X	42378	-0-	-19722	-0-	1078 1	35197 2	Y	5540	5408 1	18 8		692
							9 4	6094 9						
10		61659 X	43134	-0-	-18525	-0-	1095 1	33835 2	Y	5844	5740 1	48 8		748
							1776 4	6428 9						
11		0	41572	-0-	41572	41572	908 1	34913 2	Y	5158	5221 1	57 8		628
							77 4	5674 9						

BROWN STATE 44-2 WELL #: 3H RRCID -> 287717 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10931 - 15970														
06		30750 X	19526	-0-	-11224	-0-	1021 1	15628 2	Y	2606	2646 1	24 8		589
							10 4	2867 9						
07		21955 X	21955	-0-	-0-	-0-	1116 1	17776 2	Y	2773	2837 1	17 8		508
							13 4	3050 9						
08		19494 X	19494	-0-	-0-	-0-	1083 1	15384 2	Y	2734	2710 1	21 8		511
							20 4	3007 9						
09		17729 X	17729	-0-	-0-	-0-	1048 1	13599 2	Y	2769	2621 1	23 8		636
							36 4	3046 9						
10		18739 X	18739	-0-	-0-	-0-	1116 1	14541 2	Y	2770	2926 1	6 8		474
							35 4	3047 9						
11		0	15041	-0-	15041	15041	880 1	11620 2	Y	2307	2195 1			586
							3 4	2538 9						

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 4H RRCID -> 288295 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11607 - 18432														
06		44970 X	32805	-0-	-12165	-0-	1527 1	27440 2	N	3337	3142 1	72 8		1094
							167 4	3671 9						
07		46469 X	27160	-0-	-19309	-0-	1464 1	21820 2	N	3092	3423 1	52 8		711
							475 4	3401 9						
08		46748 X	29550	-0-	-17198	-0-	456 1	26762 2	N	2110	2120 1	65 8		636
							11 4	2321 9						
09		45240 X	25103	-0-	-20137	-0-	712 1	21296 2	N	2808	2958 1	95 8		391
							6 4	3089 9						
10		0	31457	-0-	31457	31457	743 1	26907 2	N	3461	3281 1	99 8		472
							3807 9							
11		0	26978	-0-	26978	58435	631 1	23236 2	N	2827	2826 1	66 8		407
							1 4	3110 9						

DARCY STATE 22 WELL #: 1H RRCID -> 288304 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10813 - 15873														
06		40110 X	25871	-0-	-14239	-0-	995 1	20869 2	N	3266	3091 1	38 8		840
							414 4	3593 9						
07		36890 X	30641	-0-	-6249	-0-	1116 1	25721 2	N	3456	3290 1	26 8		980
							2 4	3802 9						
08		32705 X	25155	-0-	-7550	-0-	1116 1	21040 2	N	2669	3245 1	22 8		382
							63 4	2936 9						
09		30660 X	22171	-0-	-8489	-0-	1080 1	18045 2	N	2666	2597 1	27 8		424
							113 4	2933 9						
10		30628 X	20602	-0-	-10026	-0-	1050 1	16918 2	N	2356	2415 1	44 8		321
							42 4	2592 9						
11		0	22142	-0-	22142	22142	1020 1	17932 2	N	2397	2345 1	58 8		315
							553 4	2637 9						

PHANTOM (WOLFECAMP) //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
06		37050 X	20873	-0-	-16177	-0-	1035 1	16374 2	N	3007	3069 1	22 8		513
							156 4	3308 9						
07		38285 X	25407	-0-	-12878	-0-	1116 1	20746 2	N	3176	2912 1	15 8		762
							51 4	3494 9						
08		38285 X	21286	-0-	-16999	-0-	1116 1	17306 2	N	2475	2408 1	20 8		809
							141 4	2723 9						
09		25620 X	21901	-0-	-3719	-0-	1080 1	18094 2	N	2466	2706 1	22 8		547
							14 4	2713 9						
10		25420 X	21146	-0-	-4274	-0-	1100 1	17092 2	N	2547	2565 1	32 8		497
							152 4	2802 9						
11		0	20966	-0-	20966	20966	1062 1	16736 2	N	2387	2343 1	44 8		497
							542 4	2626 9						

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 11640 PERF.12123 - 21384														
06		23471 X	23471	-0-	-0-	-0-	1569 1	20164 2	N	1155	1069 1	52 8		904
							467 4	1271 9						
07		28675 X	20768	-0-	-7907	-0-	1554 1	17355 2	N	1233	1509 1	37 8		591
							503 4	1356 9						
08		28675 X	7642	-0-	-21033	-0-	6897 2	334 4	Y	229	574 1	21 8		225
							159 8	252 9						
09		27750 X	7232	-0-	-20518	-0-	39 1	6396 2	Y	724	886 1	27 8		36
							1 4	796 9						
10		26815 X	4968	-0-	-21847	-0-	28 1	3963 2	Y	886	861 1	25 8		36
							2 4	975 9						
11		0	4223	-0-	4223	4223	27 1	3259 2	Y	852	807 1	34 8		47
							937 9							

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 9H RRCID -> 288796 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11667 - 16700														
06		66420 X	2082	-0-	-64338	-0-	41 1	1385 2	N	575	590 1	5 8		198
							23 4	633 9						
07		61547 X	61547	-0-	-0-	-0-	137 1	54131 2	N	6151	5659 1	260 8		430
							513 4	6766 9						
08		50783 X	50783	-0-	-0-	-0-	738 1	45581 2	N	3695	3548 1	164 8		413
							399 4	4065 9						
09		44362 X	44362	-0-	-0-	-0-	682 1	38662 2	N	3551	3397 1	151 8		416
							1112 4	3906 9						
10		44518 X	44518	-0-	-0-	-0-	703 1	39018 2	N	3625	3369 1	189 8		483
							809 4	3988 9						
11		0	44019	-0-	44019	44019	577 1	38339 2	N	3382	3381 1	208 8		276
							1383 4	3720 9						

BERGMAN STATE 38 WELL #: 3H RRCID -> 289048 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10639 - 15082														
06		41131 X	41131	-0-	-0-	-0-	394 1	38063 2	Y	2162	2116 1	76 8		52
							296 4	2378 9						
07		40744 X	40744	-0-	-0-	-0-	451 1	37776 2	Y	2077	2007 1	48 8		74
							232 4	2285 9						
08		44330 X	35315	-0-	-9015	-0-	383 1	32615 2	Y	1906	1817 1	33 8		130
							220 4	2097 9						
09		42900 X	37238	-0-	-5662	-0-	491 1	34378 2	Y	1973	1987 1	35 8		81
							199 4	2170 9						
10		0	38001	-0-	38001	38001	513 1	33981 2	Y	1811	1788 1	38 8		66
							1515 4	1992 9						
11		0	14122	-0-	14122	52123	182 1	12984 2	Y	800	822 1	10 8		34
							76 4	880 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 #: 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	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
06		53557 X	53557	-0-	-0-	-0-	1225 1	46810 2	Y	4653	4600 1	39 8		278
							404 4	5118 9						
07		63054 X	52569	-0-	-10485	-0-	1223 1	45144 2	Y	5316	5214 1	24 8		356
							354 4	5848 9						
08		63054 X	45159	-0-	-17895	-0-	841 1	38659 2	Y	4962	4905 1	10 8		403
							201 4	5458 9						
09		61020 X	36670	-0-	-24350	-0-	1388 1	30353 2	Y	4481	4432 1	9 8		443
							4929 9							
10		60109 X	34617	-0-	-25492	-0-	1904 1	26533 2	Y	4322	4144 1	21 8		600
							1426 4	4754 9						
11		0	32125	-0-	32125	32125	1730 1	25625 2	Y	3835	4039 1	26 8		370
							551 4	4219 9						

BERGMAN STATE 38 WELL #: 2H RRCID -> 289114 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10606 - 15126														
06		34693 X	34693	-0-	-0-	-0-	333 1	32200 2	Y	1742	1706 1	66 8		42
							244 4	1916 9						
07		39474 X	39474	-0-	-0-	-0-	439 1	36685 2	Y	1932	1863 1	42 8		69
							225 4	2125 9						
08		51951 X	51951	-0-	-0-	-0-	585 1	48234 2	Y	2533	2387 1	43 8		172
							346 4	2786 9						
09		44305 X	44305	-0-	-0-	-0-	586 1	41252 2	Y	2040	2085 1	42 8		85
							223 4	2244 9						
10		0	30395	-0-	30395	30395	425 1	27365 2	Y	1753	1753 1	20 8		65
							677 4	1928 9						
11		0	27417	-0-	27417	57812	336 1	24692 2	Y	1559	1544 1	16 8		64
							674 4	1715 9						

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 3H RRCID -> 289120 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10388 - 19616														
06		60810 X	46038	-0-	-14772	-0-	1054 1	41247 2	Y	3078	3029 1	31 8		183
							351 4	3386 9						
07		62837 X	47606	-0-	-15231	-0-	1147 1	42037 2	Y	3733	3648 1	19 8		249
							316 4	4106 9						
08		58962 X	42799	-0-	-16163	-0-	832 1	37876 2	Y	3541	3495 1	8 8		287
							196 4	3895 9						
09		57060 X	36335	-0-	-20725	-0-	1470 1	31430 2	Y	3123	3056 1	7 8		347
							3435 9							
10		55211 X	35566	-0-	-19645	-0-	2051 1	28587 2	Y	3164	3051 1	18 8		442
							1448 4	3480 9						
11		0	33912	-0-	33912	33912	1916 1	28337 2	Y	2732	2887 1	22 8		265
							654 4	3005 9						

BROWN STATE 44-2 WELL #: 5HA RRCID -> 289539 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11039 - 16039														
06		34763 X	34763	-0-	-0-	-0-	588 1	32235 2	Y	1583	1589 1	23 8		68
							199 4	1741 9						
07		34025 X	34025	-0-	-0-	-0-	645 1	31381 2	Y	1695	1637 1	16 8		110
							134 4	1865 9						
08		31602 X	31602	-0-	-0-	-0-	615 1	28992 2	Y	1810	1798 1	11 8		111
							4 4	1991 9						
09		34770 X	27758	-0-	-7012	-0-	561 1	23724 2	Y	1369	1387 1	13 8		80
							1967 4	1506 9						
10		35929 X	31155	-0-	-4774	-0-	711 1	27773 2	Y	1662	1618 1	4 8		120
							843 4	1828 9						
11		0	22872	-0-	22872	22872	548 1	20839 2	Y	1348	1360 1			108
							2 4	1483 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	03/08/2020	TOTAL DEPTH	10565	PERF.11024	- 16042	
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
06		42282 X	42282	-0-	-0-	704 1	39012 2	2357 9	Y	2143	2114 1	54 8	91
						209 4	2357 9						
07		39547 X	39547	-0-	-0-	735 1	36309 2	2355 9	Y	2141	2056 1	38 8	138
						148 4	2355 9						
08		43867 X	43867	-0-	-0-	852 1	40345 2	2664 9	Y	2422	2374 1	39 8	147
						6 4	2664 9						
09		42270 X	40363	-0-	-1907	807 1	33905 2	2427 9	Y	2206	2193 1	34 8	126
						3224 4	2427 9						
10		43679 X	36308	-0-	-7371	829 1	32348 2	2228 9	Y	2025	1997 1	6 8	148
						903 4	2228 9						
11		0	30888	-0-	30888	723 1	28236 2	1928 9	Y	1753	1761 1		140
						1 4	1928 9						

DARCY STATE UNIT 22-25		WELL #:		1H	RRCID ->	290413	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL DEPTH	11073	PERF.11473	- 21316	
06		151560 X	133511	-0-	-18049	126638 2	1102 4	5771 9	N	5246	4895 1	147 8	915
						5771 9							
07		156612 X	45698	-0-	-110914	118 1	39661 2	5442 9	N	4947	4793 1	101 8	968
						477 4	894 4						
08		155093 X	125751	-0-	-29342	120303 2	894 4	4554 9	N	4140	4402 1	89 8	617
						4554 9							
09		149760 X	113948	-0-	-35812	109688 2	14 4	4246 9	N	3860	3730 1	94 8	653
						4246 9							
*10		144553 X	73393	-0-	-71160	70147 2	43 4	3203 9	N	2912	2960 1	67 8	538
						3203 9							
11		0	94680	-0-	94680	180 1	89512 2	909 4	N	3708	3453 1	109 8	684
						909 4	4079 9						

DARCY STATE 22		WELL #:		5H	RRCID ->	290414	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10882	- 15314	
06		46350 X	27835	-0-	-18515	65 1	23191 2	4376 9	Y	3978	3996 1	12 8	167
						203 4	4376 9						
07		39494 X	25873	-0-	-13621	66 1	20924 2	4579 9	Y	4163	4142 1	8 8	180
						304 4	4579 9						
08		41974 X	24769	-0-	-17205	65 1	20392 2	4249 9	Y	3863	3917 1	28 8	98
						63 4	4249 9						
09		40590 X	18563	-0-	-22027	50 1	14703 2	3793 9	Y	3448	3388 1	26 8	132
						17 4	3793 9						
10		0	23053	-0-	23053	114 1	19046 2	3828 9	Y	3480	3525 1	22 8	65
						65 4	3828 9						
11		0	39469	-0-	39469	220 1	34524 2	643 4	Y	3711	3638 1	36 8	102
						643 4	4082 9						

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		5H	RRCID ->	290415	COMPL. DATE	04/28/2021	TOTAL DEPTH	9586	PERF. 9913	- 19705	
06		73827 X	73827	-0-	-0-	1037 1	64569 2	7923 9	Y	7203	7087 1	78 8	281
						298 4	7923 9						
07		75268 X	69024	-0-	-6244	1142 1	59944 2	7737 9	Y	7034	6971 1	48 8	296
						201 4	7737 9						
08		75268 X	25568	-0-	-49700	421 1	21755 2	3324 9	Y	3022	3029 1	9 8	280
						68 4	3324 9						
09		73830 X	25051	-0-	-48779	438 1	22028 2	2585 9	Y	2350	2393 1	11 8	226
						2585 9							
10		76291 X	51987	-0-	-24304	667 1	43820 2	6872 9	Y	6247	6328 1	47 8	98
						628 4	6872 9						
11		0	50956	-0-	50956	800 1	43580 2	25 4	Y	5955	5956 1	57 8	40
						25 4	6551 9						

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803															
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 6H RRCID -> 290422 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9734 - 19484															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	78150 X	69061	-0-	-9089	-0-	942 1	59418 2	236 4	8465 9	Y	7695	7607 1	90 8	302	
07	85963 X	65120	-0-	-20843	-0-	1054 1	55731 2	175 4	8160 9	Y	7418	7352 1	55 8	313	
08	85963 X	30352	-0-	-55611	-0-	499 1	25794 2	84 4	3975 9	Y	3614	3585 1	10 8	332	
09	83190 X	31948	-0-	-51242	-0-	560 1	27323 2	4065 9		Y	3695	3669 1	12 8	346	
10	83917 X	57498	-0-	-26419	-0-	722 1	47057 2	1062 4	8657 9	Y	7870	8012 1	53 8	151	
11	0	60436	-0-	60436	60436	953 1	51785 2	30 4	7668 9	Y	6971	7008 1	67 8	47	
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 7H RRCID -> 290424 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9885 - 19729															
06	95970 X	83790	-0-	-12180	-0-	1179 1	73583 2	318 4	8710 9	Y	7918	7833 1	78 8	311	
07	99169 X	67105	-0-	-32064	-0-	1054 1	58250 2	127 4	7674 9	Y	6976	6945 1	47 8	295	
08	99169 X	28133	-0-	-71036	-0-	460 1	23767 2	70 4	3836 9	Y	3487	3454 1	8 8	320	
09	97403 X	97403	-0-	-0-	-0-	674 1	92304 2	4425 9		Y	4023	3958 1	11 8	374	
10	90582 X	67946	-0-	-22636	-0-	873 1	57533 2	1083 4	8457 9	Y	7688	7810 1	45 8	207	
11	0	56610	-0-	56610	56610	886 1	48401 2	29 4	7294 9	Y	6631	6740 1	53 8	45	
DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 2H RRCID -> 291691 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11425 - 21099															
06	192419 X	192419	-0-	-0-	-0-	507 1	181398 2	1693 4	8821 9	Y	8019	7859 1	153 8	328	
07	198617 X	189955	-0-	-8662	-0-	560 1	179054 2	2305 4	8036 9	Y	7305	7214 1	105 8	314	
08	193347 X	172967	-0-	-20380	-0-	527 1	164620 2	491 4	7329 9	Y	6663	6713 1	96 8	168	
09	187110 X	174265	-0-	-12845	-0-	559 1	166167 2	183 4	7356 9	Y	6687	6496 1	107 8	252	
10	0	163111	-0-	163111	163111	936 1	154702 2	558 4	6915 9	Y	6286	6333 1	89 8	116	
11	0	146175	-0-	146175	309286	865 1	136310 2	2504 4	6496 9	Y	5905	5748 0	112 8	161	
DARCY STATE 22 WELL #: 6H RRCID -> 291695 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10484 - 15226															
06	90840 X	59201	-0-	-31639	-0-	143 1	51200 2	479 4	7379 9	Y	6708	6665 1	41 8	278	
07	80724 X	45712	-0-	-35012	-0-	118 1	39661 2	477 4	5456 9	Y	4960	4993 1	28 8	217	
08	60041 X	60041	-0-	-0-	-0-	167 1	52252 2	130 4	7492 9	Y	6811	6822 1	36 8	170	
09	54150 X	39493	-0-	-14657	-0-	113 1	34444 2	12 4	4924 9	Y	4476	4450 1	23 8	173	
10	0	70038	-0-	70038	70038	388 1	62123 2	282 4	7245 9	Y	6586	6604 1	34 8	121	
11	0	55330	-0-	55330	125368	313 1	48275 2	466 4	6276 9	Y	5705	5627 1	41 8	158	

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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		482876 X	62545	-0-	-420331	-0-	992 1	54680 2	Y	5948	5985 1	85 8		255
							330 4	6543 9						
07		96100 X	58105	-0-	-37995	-0-	1031 1	50824 2	Y	5480	5320 1	59 8		356
							222 4	6028 9						
08		96100 X	53125	-0-	-42975	-0-	989 1	46396 2	Y	5213	5191 1	56 8		322
							6 4	5734 9						
09		93000 X	48457	-0-	-44543	-0-	936 1	40230 2	Y	4641	4642 1	54 8		267
							2186 4	5105 9						
10		96100 X	46270	-0-	-49830	-0-	1001 1	39712 2	Y	4468	4397 1	13 8		325
							642 4	4915 9						
11		0	47849	-0-	47849	47849	1087 1	41407 2	Y	4856	4800 1			381
							13 4	5342 9						

BERGMAN STATE 38		WELL #:		1H	RRCID ->	293068	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL	DEPTH	10289	PERF.10680	- 15141	
06		183498 X	76687	-0-	-106811	-0-	662 1	64121 2	Y	10366	10307 1	84 8		254
							501 4	11403 9						
07		71672 X	62282	-0-	-9390	-0-	614 1	51574 2	Y	8895	8771 1	54 8		324
							309 4	9785 9						
08		71672 X	51507	-0-	-20165	-0-	498 1	42327 2	Y	7635	7375 1	54 8		530
							283 4	8399 9						
09		69360 X	42553	-0-	-26807	-0-	495 1	34609 2	Y	6605	6808 1	50 8		277
							183 4	7266 9						
10		0	34536	-0-	34536	34536	401 1	26820 2	Y	5581	5624 1	25 8		209
							1176 4	6139 9						
11		0	38695	-0-	38695	73231	384 1	31346 2	Y	5908	5831 1	45 8		241
							466 4	6499 9						

BERGMAN STATE 38		WELL #:		4H	RRCID ->	293087	COMPL. DATE	03/01/2022	TOTAL	DEPTH	10195	PERF.10682	- 15331	
06		200189 X	87575	-0-	-112614	-0-	772 1	74674 2	Y	10492	10403 1	98 8		257
							588 4	11541 9						
07		79267 X	71258	-0-	-8009	-0-	722 1	60712 2	Y	8601	8482 1	62 8		314
							363 4	9461 9						
08		79267 X	56416	-0-	-22851	-0-	557 1	47482 2	Y	7330	7076 1	58 8		510
							314 4	8063 9						
09		76710 X	46374	-0-	-30336	-0-	567 1	39632 2	Y	5423	5650 1	53 8		230
							210 4	5965 9						
10		0	36248	-0-	36248	36248	448 1	30064 2	Y	4356	4370 1	54 8		162
							944 4	4792 9						
11		0	64158	-0-	64158	100406	684 1	56763 2	Y	5398	5247 1	96 8		217
							773 4	5938 9						

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8		WELL #:		10H	RRCID ->	293274	COMPL. DATE	07/10/2022	TOTAL	DEPTH	11356	PERF.11685	- 15828	
07		0	38818	-0-	38818	38818	149 1	35376 2	Y	2881	2727 1			154
							124 4	3169 9						
08		DELQ PR	88030	-0-	88030	126848	274 1	79760 2	Y	7126	6708 1	254 8		318
							157 4	7839 9						
09		199687 X	72839	-0-	-126848	-0-	235 1	65927 2	Y	5908	5853 1	194 8		179
							178 4	6499 9						
10		80972 X	71330	-0-	-9642	-0-	236 1	65048 2	Y	5401	5433 1	44 8		103
							105 4	5941 9						
11		0	62007	-0-	62007	62007	213 1	56388 2	Y	4160	4056 1			207
							830 4	4576 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC														
EFG STATE 57-T2-42														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 730462														
WELL #: 1H RRCID -> 293368 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 9904 PERF. 9940 - 14820														
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	
01	0 W	116391	-0-	116391	116391	9365	1	95924	2	Y	10093	9866	1	227
						11102	9							
02	0 W	125082	-0-	125082	241473	11375	1	102371	2	Y	10305	10295	1	237
						11336	9							
03	0 W	111831	-0-	111831	353304	391	1	101115	2	Y	9386	9485	1	138
						10325	9							
04	0 W	121881	-0-	121881	475185	1048	1	111515	2	Y	8471	8401	1	208
						9318	9							
05	0 W	130553	-0-	130553	605738	59	1	120839	2	Y	8777	8844	1	141
						9655	9							
06	0 W	129277	-0-	129277	735015	6528	1	113617	2	Y	8302	8271	1	172
						9132	9							
07	0 W	148115	-0-	148115	883130	3182	1	136060	2	Y	8066	8109	1	129
						8873	9							
*08	0 W	122493	-0-	122493	1005623	114695	2	7798	9	Y	7089	7013	1	205
*09	0 W	105936	-0-	105936	1111559	174	1	99554	2	Y	5644	5662	1	187
						6208	9							
10	0 W	100743	-0-	100743	1212302	7394	1	88125	2	Y	4749	4733	1	203
						5224	9							
*11	0 W	99478	-0-	99478	1311780	5510	1	88574	2	Y	4904	4882	1	225
						5394	9							

TALL CITY OPERATIONS III LLC														
OLIVER 13-24B														
WELL #: 2H RRCID -> 284218 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10192 - 20779														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			391
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			391
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			391
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			391
10	14B2 EXT	2639	-0-	2639	2639	2578	3	61	9	N	55	17	8	429
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2639					N	NO RPT			429

ASTRO STATE 12														
WELL #: 1H RRCID -> 285902 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10220 - 14800														
06	DLQ G-10	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
11	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																
06	49731 X	49731	-0-	-0-	-0-	46742	3	87	4	N	2638	2893	1	7	8	620
						2902	9									
07	53196 X	30831	-0-	-22365	-0-	28578	3	405	4	N	1680	1862	1	3	8	435
						1848	9									
08	53196 X	29062	-0-	-24134	-0-	27540	3	1522	9	N	1384	1113	1	1	8	705
09	51480 X	1210	-0-	-50270	-0-	1182	3	4	4	N	22	190	1			537
						24	9									
10	52328 X	20978	-0-	-31350	-0-	20004	3	974	9	N	885	390	1	20	8	1012
11	49740 X	NO RPT	-0-	-49740	-0-					N	NO RPT					1012

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
TALL CITY OPERATIONS III LLC		//CONT.// 835518													
BLUTO 8		WELL #: 21H		RRCID -> 290382		COMPL. DATE 04/23/2021				TOTAL DEPTH 10361 PERF.12997 - 21970					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	40620 X	33397	-0-	-7223	-0-	26812	3	5269	4	N	1196	1170	0	3 8	224
07	38564 X	32533	-0-	-6031	-0-	1316	9	29465	3	N	1344	1272	0	2 8	294
08	36208 X	27352	-0-	-8856	-0-	1478	9	24701	3	N	1243	1253	0		284
09	35040 X	27039	-0-	-8001	-0-	1367	9	18588	3	N	1069	1100	0	4 8	249
10	0	30679	-0-	30679	30679	1176	9	23377	3	N	1228	1067	0	13 8	397
11	33390 X	NO RPT	-0-	-33390	-0-	1351	9			N	NO RPT				397

TASHA 17-20A		WELL #: 20H		RRCID -> 290616		COMPL. DATE 04/17/2021				TOTAL DEPTH 10484 PERF.11770 - 19915					
06	53280 X	42243	-0-	-11037	-0-	38873	3	3370	9	N	3064	3223	1	6 8	132
07	55056 X	43380	-0-	-11676	-0-	39948	3	146	4	Y	2987	1303	0	1731 1	81
08	49724 X	43522	-0-	-6202	-0-	3286	9	40474	3	Y	2771	2774	0	1 8	77
09	43440 X	41379	-0-	-2061	-0-	38471	3	2908	9	Y	2644	2605	0	7 8	109
10	44888 X	42409	-0-	-2479	-0-	39479	3	2930	9	Y	2664	2643	0	20 8	110
11	42240 X	NO RPT	-0-	-42240	-0-					Y	NO RPT				110

TASHA 17-20A		WELL #: 1H		RRCID -> 290846		COMPL. DATE 08/03/2018				TOTAL DEPTH 9949 PERF.10428 - 20071					
06	15042 X	15042	-0-	-0-	-0-	8307	3	1	4	N	6122	6042	1	25 8	297
07	19845 X	19845	-0-	-0-	-0-	6734	9	11351	3	Y	7633	3315	0	4405 1	194
08	18555 X	18555	-0-	-0-	-0-	8396	9	10776	3	Y	7033	7021	0	3 8	203
09	18282 X	18282	-0-	-0-	-0-	7736	9	10706	3	Y	6886	6898	0	30 8	161
*10	21081 X	21081	-0-	-0-	-0-	7575	9	12533	3	Y	7764	7511	0	98 8	316
11	11550 X	NO RPT	-0-	-11550	-0-	8540	9			Y	NO RPT				316

CHANCE STATE 4		WELL #: 1H		RRCID -> 291851		COMPL. DATE 02/07/2022				TOTAL DEPTH 9959 PERF.10360 - 15002					
06	20365 X	20365	-0-	-0-	-0-	18203	3	8	4	N	1958	2152	1	3 8	354
07	22557 X	22557	-0-	-0-	-0-	2154	9	20745	3	N	1548	1710	1	1 8	191
08	11129 X	8568	-0-	-2561	-0-	1703	9	6574	3	N	1715	1558	1		348
09	18450 X	3117	-0-	-15333	-0-	1887	9	2972	3	N	132	180	1	1 8	299
10	19065 X	4526	-0-	-14539	-0-	4450	3	76	9	N	69	174	1	4 8	190
11	18450 X	NO RPT	-0-	-18450	-0-					N	NO RPT				190

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP				875462												
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)	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		
06		48900 X	41904	-0-	-6996	-0-	34779	3	4956	4	N	1972	1930	0	11 8	335
							2169	9								
07		43163 X	43163	-0-	-0-	-0-	38970	3	1701	4	N	2265	2227	0	5 8	368
							2492	9								
08		45601 X	41969	-0-	-3632	-0-	38485	3	1208	4	N	2069	2214	0		223
							2276	9								
09		0	40122	-0-	40122	40122	37091	3	819	4	N	2011	1877	0	8 8	349
							2212	9								
10		45601 X	NO RPT	-0-	-45601	-0-					N	NO RPT				349
11		41910 X	NO RPT	-0-	-41910	-0-					N	NO RPT				349

THURMOND A137 ALLOC. A				WELL #:	10H	RRCID ->	285923	COMPL. DATE	08/04/2018	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	10188 - 19947			
06		29820 X	16824	-0-	-12996	-0-	14632	3	660	4	Y	1393	1323	0	26 8	126
							1532	9								
07		21081 X	21081	-0-	-0-	-0-	18225	3	12	4	Y	2585	2427	0	19 8	265
							2844	9								
08		28743 X	28743	-0-	-0-	-0-	25056	3	44	4	Y	3312	3390	0		187
							3643	9								
09		0	28777	-0-	28777	28777	24870	3	24	4	Y	3530	3404	0	42 8	271
							3883	9								
10		17391 X	NO RPT	-0-	-17391	11386					Y	NO RPT				271
11		18570 X	NO RPT	-0-	-18570	-0-					Y	NO RPT				271

WESTWAY 2122				WELL #:	1	RRCID ->	286080	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	9856	PERF.	10156 - 17532			
06		34549 X	34549	-0-	-0-	-0-	29432	3	3219	4	N	1725	1758	1	12 8	1291
							1898	9								
07		31872 X	31872	-0-	-0-	-0-	29532	3	832	4	N	1371	1709	1	5 8	948
							1508	9								
08		33232 X	19843	-0-	-13389	-0-	18964	3	879	9	N	799	1028	1		719
09		0	22705	-0-	22705	22705	21626	3	1079	9	N	981	528	1	7 8	1165
10		35402 X	NO RPT	-0-	-35402	-0-					N	NO RPT				1165
11		34260 X	NO RPT	-0-	-34260	-0-					N	NO RPT				1165

THURMOND 132 ALLOC C				WELL #:	11H	RRCID ->	287221	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	10011	PERF.	10587 - 20167			
06		21172 X	21172	-0-	-0-	-0-	1440	1	15970	3	Y	2706	2800	0	51 8	245
							785	4								
07		17976 X	17976	-0-	-0-	-0-	1488	1	14616	3	Y	1693	1752	0	13 8	173
							10	4								
08		18527 X	18527	-0-	-0-	-0-	1392	1	14619	3	Y	2262	2307	0		128
							28	4								
09		0	17023	-0-	17023	17023	1440	1	14139	3	Y	1299	1312	0	15 8	100
							15	4								
10		21886 X	NO RPT	-0-	-21886	-0-					Y	NO RPT				100
11		21180 X	NO RPT	-0-	-21180	-0-					Y	NO RPT				100

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
UPCURVE ENERGY, LLC					878506										
SUNSHINE STATE 44				WELL #:	1H	RRCID ->	290209	COMPL. DATE	03/12/2018	TOTAL	DEPTH	10176	PERF.10380	- 16240	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		31110 X	27620	-0-	-3490	-0-	26576	2	1044	9	Y	949	945	0	37
07		30473 X	28901	-0-	-1572	-0-	1321	1	26472	2	Y	1007	1000	0	44
							1108	9							
08		30008 X	28253	-0-	-1755	-0-	27179	2	1074	9	Y	976	983	0	37
09		0	27514	-0-	27514	27514	19	1	25497	2	Y	934	936	0	35
							971	4	1027	9					
10		0	29286	-0-	29286	56800	743	1	20720	2	Y	935	933	0	37
							6794	4	1029	9					
11		0	28967	-0-	28967	85767	25500	2	2466	4	Y	910	879	0	68
							1001	9							

YORK STATE 33 1H				WELL #:	1H	RRCID ->	290254	COMPL. DATE	01/13/2019	TOTAL	DEPTH	10312	PERF.10200	- 16728	
06		26910 X	14710	-0-	-12200	-0-	13479	2	1231	9	Y	1119	1078	0	101
07		37110 X	37110	-0-	-0-	-0-	1647	1	32983	2	Y	2234	2149	0	186
							23	4	2457	9					
08		37838 X	37838	-0-	-0-	-0-	35869	2	1969	9	Y	1790	1841	0	135
09		0	36553	-0-	36553	36553	25	1	34627	2	Y	1628	1645	0	118
							110	4	1791	9					
10		0	34672	-0-	34672	71225	865	1	32017	2	Y	1595	1574	0	139
							35	4	1755	9					
11		0	32256	-0-	32256	103481	30310	2	373	4	Y	1430	1435	0	134
							1573	9							

WINKLER STATE 34				WELL #:	3H	RRCID ->	290261	COMPL. DATE	12/14/2019	TOTAL	DEPTH	10319	PERF.10469	- 19950	
06		55560 X	48500	-0-	-7060	-0-	44077	2	4423	9	Y	4021	4022	0	377
07		55273 X	49877	-0-	-5396	-0-	2153	1	43120	2	Y	4158	4175	0	360
							30	4	4574	9					
08		55118 X	51053	-0-	-4065	-0-	46689	2	4364	9	Y	3967	4032	0	295
09		0	49790	-0-	49790	49790	32	1	45512	2	Y	3728	3754	0	269
							145	4	4101	9					
10		0	49652	-0-	49652	99442	1197	1	44274	2	Y	3758	3700	0	327
							47	4	4134	9					
11		0	47645	-0-	47645	147087	43266	2	532	4	Y	3497	3497	0	327
							3847	9							

EDDIE GUNNER STATE 44				WELL #:	3H	RRCID ->	290329	COMPL. DATE	04/03/2019	TOTAL	DEPTH	9747	PERF. 9872	- 18204	
06		35506 X	35506	-0-	-0-	-0-	31039	2	4467	9	Y	4061	4025	0	156
07		39565 X	39565	-0-	-0-	-0-	1663	1	33339	2	Y	4148	4124	0	180
							4563	9							
08		39919 X	39919	-0-	-0-	-0-	35352	2	4567	9	Y	4152	4173	0	159
09		0	39097	-0-	39097	39097	25	1	33436	2	Y	3966	3976	0	149
							1273	4	4363	9					
10		0	39831	-0-	39831	78928	941	1	26239	2	Y	3679	3683	0	145
							8604	4	4047	9					
11		0	38654	-0-	38654	117582	31584	2	3055	4	Y	3650	3522	0	273
							4015	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
UPCURVE ENERGY, LLC		//CONT.// 878506													
E STORM STATE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	290430	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL	DEPTH	9848	PERF.10193	- 15665		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
06		23228 X	23228	-0-	-0-	-0-	20207	2	3021	9	N	2746	2754	0	776
07		25931 X	25931	-0-	-0-	-0-	1099	1	22003	2	N	2558	2834	0	500
							15	4	2814	9					
08		29100 X	29100	-0-	-0-	-0-	25837	2	3263	9	N	2966	2680	0	786
09		0	28329	-0-	28329	28329	18	1	25725	2	N	2351	2481	0	656
							2586	9							
10		0	29801	-0-	29801	58130	715	1	22877	2	N	2363	2326	0	693
							3610	4	2599	9					
11		0	24793	-0-	24793	82923	22620	2	2173	9	N	1975	1957	0	711
WINKLER STATE 34		WELL #:		1H	RRCID ->	290482	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL	DEPTH	9870	PERF.10291	- 19348		
06		33270 X	703	-0-	-32567	-0-	695	2	8	9	Y	7	7	0	210
07		34379 X	28621	-0-	-5758	-0-	1226	1	24562	2	Y	2560	2550	0	220
							17	4	2816	9					
08		34882 X	34882	-0-	-0-	-0-	31481	2	3401	9	Y	3092	3086	0	226
09		0	39877	-0-	39877	39877	26	1	36648	2	Y	2805	2828	0	203
							117	4	3086	9					
10		0	40061	-0-	40061	79938	976	1	36092	2	Y	2686	2655	0	234
							38	4	2955	9					
11		0	34878	-0-	34878	114816	31882	2	392	4	Y	2367	2378	0	223
							2604	9							
MACKEY STATE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	290484	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL	DEPTH	10211	PERF.11895	- 19959		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			133
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			133
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			133
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			133
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			133
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			133
B JOHNSON STATE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	290492	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL	DEPTH	9804	PERF.10015	- 19659		
06		50640 X	25719	-0-	-24921	-0-	22888	2	2831	9	Y	2574	2467	0	231
07		52328 X	20615	-0-	-31713	-0-	865	1	17329	2	Y	2190	2229	0	192
							12	4	2409	9					
08		35340 X	24858	-0-	-10482	-0-	21781	2	3077	9	Y	2797	2785	0	204
09		0	25416	-0-	25416	25416	16	1	22004	2	Y	3024	3012	0	216
							70	4	3326	9					
10		0	25061	-0-	25061	50477	572	1	21169	2	Y	2997	2952	0	261
							23	4	3297	9					
11		0	24165	-0-	24165	74642	20773	2	255	4	Y	2852	2847	0	266
							3137	9							
WINKLER STATE 34		WELL #:		2H	RRCID ->	290505	COMPL. DATE	12/17/2019	TOTAL	DEPTH	9909	PERF.10118	- 19689		
06		45180 X	33410	-0-	-11770	-0-	30123	2	3287	9	Y	2988	3005	0	281
07		38192 X	33034	-0-	-5158	-0-	1413	1	28303	2	Y	2998	3018	0	261
							20	4	3298	9					
08		36611 X	31040	-0-	-5571	-0-	27855	2	3185	9	Y	2895	2941	0	215
09		0	30087	-0-	30087	30087	19	1	26928	2	Y	2776	2791	0	200
							86	4	3054	9					
10		0	29878	-0-	29878	59965	705	1	26095	2	Y	2773	2732	0	241
							28	4	3050	9					
11		0	26126	-0-	26126	86091	23189	2	285	4	Y	2411	2425	0	227
							2652	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC MARALO STATE 33		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
06	07	51840 X 51769 X	49977 51769	-0- -0-	-1863 -0-	-0- -0-	47294 2304	2 1	2683 46147	9 2	Y Y	2439 2987	2380 2955	0 0		223 255					
08	09	48512 X 0	48512 46808	-0- -0-	-0- 46808	-0- 46808	45517 31	2 1	2995 43850	9 2	Y Y	2723 2534	2775 2554	0 0		203 183					
10	11	0 0	47127 42155	-0- -0-	47127 42155	93935 136090	1164 39821	1 2	43055 490	2 4	Y Y	2602 1676	2559 1739	0 0		226 163					

S. JOHNSON 19		WELL #:		2H	RRCID ->	290542	COMPL. DATE	05/19/2017	TOTAL DEPTH	9833	PERF.10137	- 17601									
06	07	08	09	10	11	9572 X 18583 X 20959 X	9572 18583 20959	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	6524 13124 15444	2 2 2	3048 5459 134	9 9 4	Y Y Y	2771 4963 4892	2728 4879 4999	0 0 0		89 173 66
09	10	11	0	0	0	26181 29408 22915	26181 29408 22915	-0- -0- -0-	26181 29408 22915	26181 55589 78504	18761 21504 16829	2 2 2	465 660 474	4 4 4	Y Y Y	6323 6585 5102	6318 6566 5106	0 0 0		71 90 86	

HERD 20		WELL #:		3H	RRCID ->	290591	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10702	- 20560									
06	07	08	09	10	11	45330 X 34844 X 40517 X	39532 30670 36926	-0- -0- -0-	-5798 -4174 -3591	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	34836 26123 32637	2 2 2	4696 4547 284	9 9 4	Y Y Y	4269 4134 3641	4256 4125 3739	0 0 0		138 147 49
09	10	11	0	0	0	34283 30851 11165	34283 30851 11165	-0- -0- -0-	34283 30851 11165	34283 65134 76299	29483 26477 3561	2 2 2	730 813 250	4 4 4	Y Y Y	3700 3237 1848	3707 3235 1861	0 0 0		42 44 31	

EAST S JOHNSON 28		WELL #:		1H	RRCID ->	291907	COMPL. DATE	02/27/2019	TOTAL DEPTH	10174	PERF.10562	- 15907									
06	07	08	09	10	11	26124 X 27837 X 26351 X	26124 27837 26351	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	23013 24552 23166	2 2 2	3111 3285 201	9 9 4	Y Y Y	2828 2986 2713	2818 2972 2782	0 0 0		92 106 37
09	10	11	0	0	0	25080 25500 13476	25080 25500 13476	-0- -0- -0-	25080 25500 13476	25080 50580 64056	21481 21657 11575	2 2 2	532 665 326	4 4 4	Y Y Y	2788 2889 1432	2793 2882 1447	0 0 0		32 39 24	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
 TEA TIME STATE EAST WELL #: 1H RRCID -> 293058 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9930 - 16902

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
06	74436 X	74436	-0-	-0-	-0-	64044	2	10392	9	Y	9447	9431	364
07	72791 X	72791	-0-	-0-	-0-	2993	1	59995	2	Y	8912	8888	388
						9803	9						
08	72106 X	65128	-0-	-6978	-0-	56647	2	8481	9	Y	7710	7801	297
09	0	61655	-0-	61655	61655	38	1	51736	2	Y	7192	7219	270
						1970	4						
10	0	61873	-0-	61873	123528	1437	1	40072	2	Y	6566	6576	260
						13141	4						
11	0	59542	-0-	59542	183070	47811	2	4624	4	Y	6461	6238	483
						7107	9						

WATERBRIDGE STATELINE LLC 900327
 HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130

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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
 PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

06	26850 X	23571	-0-	-3279	-0-	22280	3	170	4	Y	1019	839	301
						1121	9						
07	27745 X	15344	-0-	-12401	-0-	12933	3	44	4	Y	2152	1933	484
						2367	9						
08	26319 X	13717	-0-	-12602	-0-	11070	3	234	4	Y	2194	2227	413
						2413	9						
09	23490 X	14570	-0-	-8920	-0-	12324	3	17	4	Y	2026	1995	372
						2229	9						
10	24273 X	17786	-0-	-6487	-0-	15349	3	2437	9	Y	2215	2089	413
11	0	14820	-0-	14820	14820	12311	3	336	4	Y	1975	1772	543
						2173	9						

COVINGTON 46 WELL #: 7H RRCID -> 283218 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708

06	15363 X	15363	-0-	-0-	-0-	990	1	10720	3	Y	3321	3250	87
						3653	9						
07	15965 X	14455	-0-	-1510	-0-	1006	1	11987	3	Y	1329	1333	47
						1462	9						
08	15965 X	15602	-0-	-363	-0-	1002	1	12746	3	Y	1677	1632	45
						9	4						
09	17361 X	17361	-0-	-0-	-0-	980	1	14053	3	Y	2116	1989	85
						2328	9						
10	15841 X	11517	-0-	-4324	-0-	1010	1	9247	3	Y	1145	1092	81
						1260	9						
11	0	14155	-0-	14155	14155	1067	1	11519	3	Y	1426	1353	81
						1569	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC COVINGTON 46		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

COVINGTON 46		WELL #:	8H	RRCID ->	283219	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL DEPTH	10086	PERF.10267	- 14821	
06	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	722 1 2435 9	7826 3	Y	2214	2199 0	41 8	58
07	13392 X	11104	-0-	-2288	-0-	763 1 9 4	9094 3 1238 9	Y	1125	1116 0	27 8	40
08	13392 X	12281	-0-	-1111	-0-	767 1 57 4	9760 3 1697 9	Y	1543	1506 0	36 8	41
09	12960 X	12187	-0-	-773	-0-	723 1 1087 9	10377 3	Y	988	926 0	64 8	39
10	11625 X	9025	-0-	-2600	-0-	759 1 3 4	6956 3 1307 9	Y	1188	1099 0	43 8	85
11	0	9318	-0-	9318	9318	645 1 60 4	6961 3 1652 9	Y	1502	1456 0	44 8	87

COVINGTON 46		WELL #:	9H	RRCID ->	283220	COMPL. DATE	10/16/2017	TOTAL DEPTH	10083	PERF.10146	- 14840	
06	13950 X	11073	-0-	-2877	-0-	498 1 74 4	9252 3 1249 9	Y	1135	1038 0	47 8	151
07	14415 X	11360	-0-	-3055	-0-	568 1 142 4	9566 3 1084 9	Y	985	1041 0	28 8	67
08	18538 X	14283	-0-	-4255	-0-	644 1 6 4	12124 3 1509 9	Y	1372	1307 0	43 8	89
09	17940 X	13922	-0-	-4018	-0-	576 1 1475 9	11871 3	Y	1341	1277 0	72 8	81
10	18538 X	16170	-0-	-2368	-0-	654 1 1315 9	14201 3	Y	1195	1123 0	82 8	71
11	0	11377	-0-	11377	11377	9965 3	1412 9	Y	1284	1179 0	58 8	118

MAISIE STATE 10		WELL #:	2H	RRCID ->	283232	COMPL. DATE	09/28/2017	TOTAL DEPTH	10692	PERF.10942	- 15498	
06	23892 X	23892	-0-	-0-	-0-	537 1 16 4	18289 3 5050 9	Y	4591	4460 0	56 8	648
07	26970 X	26970	-0-	-0-	-0-	646 1 5862 9	20462 3	Y	5329	5668 0	54 8	255
08	31217 X	24532	-0-	-6685	-0-	582 1 5589 9	18361 3	Y	5081	4907 0	73 8	356
09	30210 X	25247	-0-	-4963	-0-	601 1 5553 9	19093 3	Y	5048	4919 0	100 8	385
10	31217 X	22194	-0-	-9023	-0-	539 1 61 4	16406 3 5188 9	Y	4716	4679 0	117 8	305
11	0	11479	-0-	11479	11479	244 1 182 4	7817 3 3236 9	Y	2942	2778 0	57 8	412

FIVER STATE 18		WELL #:	2H	RRCID ->	283260	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	11559	PERF.11719	- 16227	
06	15809 X	15809	-0-	-0-	-0-	400 1 10 4	13599 3 1800 9	Y	1636	1584 0	41 8	150
07	14012 X	12507	-0-	-1505	-0-	346 1 1207 9	10954 3	Y	1097	1114 0	30 8	103
08	15971 X	15971	-0-	-0-	-0-	440 1 1694 9	13837 3	Y	1540	1435 0	53 8	155
09	18066 X	18066	-0-	-0-	-0-	495 1 1861 9	15710 3	Y	1692	1638 0	82 8	127
10	17817 X	17817	-0-	-0-	-0-	507 1 58 4	15389 3 1863 9	Y	1694	1465 0	108 8	248
11	0	16655	-0-	16655	16655	440 1 326 4	14004 3 1885 9	Y	1714	1698 0	93 8	171

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC COVINGTON 46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		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	
		WELL #: 10H		RRCID -> 283271	COMPL. DATE 10/14/2017	TOTAL DEPTH 9923	PERF.10016	-		14710							
06		17250 X	9886	-0-	-7364	-0-	424	1	7894	3	Y	1425	1295	0	40	8	192
							1568	9									
07		17825 X	8275	-0-	-9550	-0-	382	1	6449	3	Y	1313	1396	0	19	8	90
							1444	9									
08		19747 X	10702	-0-	-9045	-0-	442	1	8318	3	Y	1741	1687	0	30	8	114
							27	4									
09		19110 X	11843	-0-	-7267	-0-	438	1	9026	3	Y	2163	2088	0	55	8	134
							2379	9									
10		19747 X	11152	-0-	-8595	-0-	424	1	9212	3	Y	1378	1374	0	53	8	85
							1516	9									
11		0	11125	-0-	11125	11125	9820	3	1305	9	Y	1186	1105	0	57	8	109
		WELL #: 1H		RRCID -> 283276	COMPL. DATE 09/23/2017	TOTAL DEPTH 10864	PERF.11255	-		15997							
06		17340 X	12288	-0-	-5052	-0-	10378	3	1910	9	Y	1736	1669	0	50	8	94
							10188	3	1870	9	Y	1700	1681	0	28	8	85
07		12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	9970	3	1845	9	Y	1677	1594	0	34	8	134
							1126	1	12412	3	Y	1913	1836	0	78	8	133
							2104	9									
10		14873 X	14873	-0-	-0-	-0-	12620	3	2253	9	Y	2048	1955	0	70	8	156
							10520	3	1959	9	Y	1781	1738	0	61	8	138
11		0	12479	-0-	12479	12479											
		WELL #: 2H		RRCID -> 283277	COMPL. DATE 04/08/2018	TOTAL DEPTH 10761	PERF.10722	-		15506							
06		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	44	1	1532	3	Y	488	472	0	5	8	385
							1	4	537	9							
07		3100 N	3999	-0-	899	899	90	1	2818	3	Y	992	1175	0	7	8	195
							1091	9									
08		5334 X	4435	-0-	-899	-0-	100	1	3127	3	Y	1098	1158	0	12	8	123
							1208	9									
09		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	86	1	2738	3	Y	988	799	0	14	8	298
							1087	9									
10		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	120	1	3669	3	Y	1419	1483	0	25	8	209
							14	4	1561	9							
11		0	3911	-0-	3911	3911	89	1	2860	3	Y	814	788	0	19	8	216
							67	4	895	9							
		WELL #: 2H		RRCID -> 283357	COMPL. DATE 09/23/2016	TOTAL DEPTH 10136	PERF.10821	-		15185							
06		14100 X	11956	-0-	-2144	-0-	9853	3	2103	9	Y	1912	1811	1			508
							7488	3	2146	9	Y	1951	1951	1			508
07		14570 X	9634	-0-	-4936	-0-	10661	3	2100	9	Y	1909	1897	1			520
							11044	3	2673	9	Y	2430	2476	1			474
08		13175 X	12761	-0-	-414	-0-	10651	3	2196	9	Y	1996	2196	1			274
							8309	3	1845	9	Y	1677	1498	1			453
09		13717 X	13717	-0-	-0-	-0-											
10		12847 X	12847	-0-	-0-	-0-											
11		0	10154	-0-	10154	10154											
		WELL #: 1H		RRCID -> 283403	COMPL. DATE 11/04/2017	TOTAL DEPTH 11341	PERF.11402	-		19114							
06		17302 X	17302	-0-	-0-	-0-	2619	1	11504	3	Y	2724	2609	0	69	8	203
							183	4	2996	9							
07		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	1998	1	1588	3	Y	1117	1198	0	10	8	112
							80	4	1229	9							
08		11639 X	11639	-0-	-0-	-0-	1933	1	6706	3	Y	2683	2631	0	30	8	134
							49	4	2951	9							
09		24838 X	24838	-0-	-0-	-0-	3328	1	16619	3	Y	4396	4225	0	116	8	189
							55	4	4836	9							
10		28154 X	28154	-0-	-0-	-0-	2856	1	20522	3	Y	4342	4197	0	129	8	205
							4776	9									
11		0	29814	-0-	29814	29814	2829	1	22100	3	Y	4304	4233	0	145	8	131
							151	4	4734	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 10-15A		WELL #: 14H		RRCID -> 283418		COMPL. DATE 02/26/2018				TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411					
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	19650 X	14807	-0-	-4843	-0-	337 1	12172 3	23 4	2275 9	Y	2068	1984 0	60 8		63
07	22506 X	19804	-0-	-2702	-0-	474 1	16547 3	2783 9		Y	2530	2489 0	47 8		57
08	22506 X	21692	-0-	-814	-0-	519 1	17305 3	130 4	3738 9	Y	3398	3297 0	61 8		97
09	21780 X	19686	-0-	-2094	-0-	623 1	15499 3	3564 9		Y	3240	3063 0	93 8		181
10	20348 X	20348	-0-	-0-	-0-	494 1	16124 3	3730 9		Y	3391	3432 0	91 8		49
11	0	18570	-0-	18570	18570	451 1	15440 3	14 4	2665 9	Y	2423	2326 0	92 8		54

LINDSAY 10-15B		WELL #: 15H		RRCID -> 283419		COMPL. DATE 03/08/2018				TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213					
06	28740 X	26637	-0-	-2103	-0-	665 1	24030 3	1942 9		Y	1765	1634 0	118 8		52
07	29729 X	27328	-0-	-2401	-0-	687 1	24002 3	2639 9		Y	2399	2329 0	68 8		54
08	29729 X	28035	-0-	-1694	-0-	730 1	24336 3	2969 9		Y	2699	2592 0	85 8		76
09	28770 X	25701	-0-	-3069	-0-	890 1	22142 3	2669 9		Y	2426	2237 0	133 8		132
10	27404 X	26995	-0-	-409	-0-	705 1	23003 3	3287 9		Y	2988	2948 0	130 8		42
11	0	22838	-0-	22838	22838	572 1	19580 3	2686 9		Y	2442	2314 0	116 8		54

LINDSAY 10-15D		WELL #: 17H		RRCID -> 283421		COMPL. DATE 08/23/2017				TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310					
06	15224 X	15224	-0-	-0-	-0-	729 1	12522 3	1973 9		Y	1794	1730 0	64 8		65
07	19651 X	19651	-0-	-0-	-0-	684 1	16524 3	2443 9		Y	2221	2114 0	48 8		124
08	21670 X	21670	-0-	-0-	-0-	2538 1	16572 3	2560 9		Y	2327	2225 0	65 8		161
09	22786 X	22786	-0-	-0-	-0-	2596 1	17966 3	2224 9		Y	2022	1902 0	119 8		162
10	22246 X	22246	-0-	-0-	-0-	2562 1	16910 3	2774 9		Y	2522	2468 0	107 8		109
*11	19941 X	19941	-0-	-0-	-0-	2025 1	15555 3	2361 9		Y	2146	2036 0	94 8		125

LINDSAY 10-15F		WELL #: 19H		RRCID -> 283422		COMPL. DATE 02/16/2018				TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407					
06	11444 X	11444	-0-	-0-	-0-	551 1	9460 3	83 4	1350 9	Y	1227	1322 0	49 8		44
07	16940 X	16940	-0-	-0-	-0-	587 1	14188 3	84 4	2081 9	Y	1892	1789 0	41 8		106
08	19004 X	19004	-0-	-0-	-0-	2163 1	14109 3	261 4	2471 9	Y	2246	2140 0	56 8		156
09	17141 X	17141	-0-	-0-	-0-	1936 1	13411 3	1794 9		Y	1631	1566 0	89 8		132
10	19161 X	19161	-0-	-0-	-0-	2237 1	14769 3	2155 9		Y	1959	1913 0	94 8		84
*11	16800 X	16623	-0-	-177	-0-	1705 1	13093 3	20 4	1805 9	Y	1641	1551 0	79 8		95

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
RED BLUFF 13		WELL #: 9H		RRCID -> 283480		COMPL. DATE 12/22/2017				TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	163 1	7179 3	Y	1228	1169 0	35 8	84	
07	8432 X	7992	-0-	-440	-0-	1351 9	6553 3	Y	1153	1145 0	19 8	73	
08	9052 X	8616	-0-	-436	-0-	171 1	6987 3	Y	1320	1324 0	24 8	45	
09	8760 X	8260	-0-	-500	-0-	1268 9	6866 3	Y	1110	1069 0	41 8	45	
10	9052 X	8353	-0-	-699	-0-	1452 9	6807 3	Y	1234	1207 0	39 8	33	
11	0	7735	-0-	7735	7735	177 1	6189 3	Y	1238	1158 0	37 8	76	
						1221 9							
						189 1							
						1357 9							
						184 1							
						1362 9							

RED BLUFF 13		WELL #: 8H		RRCID -> 283486		COMPL. DATE 12/26/2017				TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216			
06	13890 X	10904	-0-	-2986	-0-	209 1	9204 3	Y	1355	1297 0	45 8	92	
07	11229 X	11229	-0-	-0-	-0-	1491 9	9339 3	Y	1488	1459 0	27 8	94	
08	13206 X	11615	-0-	-1591	-0-	243 1	9442 3	Y	1601	1606 0	34 8	55	
09	12780 X	11589	-0-	-1191	-0-	10 4	9712 3	Y	1398	1338 0	58 8	57	
10	13206 X	11125	-0-	-2081	-0-	238 1	9191 3	Y	1527	1491 0	52 8	41	
11	0	8375	-0-	8375	8375	174 4	6899 3	Y	1155	1084 0	41 8	71	
						245 1							
						94 4							
						254 1							
						1680 9							
						205 1							
						1271 9							

RED BLUFF 13		WELL #: 10H		RRCID -> 283493		COMPL. DATE 12/21/2017				TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201			
06	7740 X	5616	-0-	-2124	-0-	109 1	4809 3	Y	455	440 0	25 8	30	
07	7998 X	5072	-0-	-2926	-0-	197 4	4381 3	Y	364	358 0	13 8	23	
08	7998 X	5910	-0-	-2088	-0-	114 1	400 9		503	491 0	18 8	17	
09	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	177 4	6717 3	Y	302	268 0	40 8	11	
10	7254 X	7154	-0-	-100	-0-	131 1	6552 3	Y	362	327 0	37 8	9	
11	0	7180	-0-	7180	7180	35 4	6539 3	Y	395	342 0	39 8	23	
						169 1							
						10 4							
						181 1							
						23 4							
						194 1							
						12 4							

COVINGTON 46		WELL #:		RRCID -> 283508		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF.10936 - 15588	
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-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
RED BLUFF 13		WELL #: 11H		RRCID -> 283519		COMPL. DATE 12/13/2017				TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	6570 X	6324	-0-	-246	-0-	117 1	5156 3	Y	955	906 0	25 8	65	
						1051 9							
07	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	156 1	5996 3	Y	985	971 0	17 8	62	
						1084 9							
08	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	173 1	6869 3	Y	1241	1237 0	24 8	42	
						1365 9							
09	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	164 1	6516 3	Y	953	917 0	39 8	39	
						1048 9							
10	7223 X	5714	-0-	-1509	-0-	124 1	4475 3	Y	1014	1000 0	25 8	28	
						1115 9							
11	0	6901	-0-	6901	6901	168 1	5634 3	Y	999	932 0	34 8	61	
						1099 9							

MEDICINE BOW 56-1-1		WELL #: 1H		RRCID -> 283520		COMPL. DATE 09/15/2017				TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	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			
06	32736 X	32736	-0-	-0-	-0-	2661 1	19657 3	Y	3657	3692 0		340	
						6395 4	4023 9						
07	36932 X	36932	-0-	-0-	-0-	3115 1	25599 3	Y	4344	4478 0		206	
						3440 4	4778 9						
08	37586 X	37586	-0-	-0-	-0-	2977 1	29751 3	Y	3938	3948 0		196	
						526 4	4332 9						
09	37518 X	37518	-0-	-0-	-0-	2843 1	29330 3	Y	4760	4714 0		242	
						109 4	5236 9						
10	0	30467	-0-	30467	30467	2090 1	20257 3	Y	4695	4510 0		427	
						2955 4	5165 9						
*11	58389 X	27922	-0-	-30467	-0-	631 1	20731 3	Y	3874	3877 0		424	
						2299 4	4261 9						

LINDSAY 10-15E		WELL #: 18H		RRCID -> 283567		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556			
06	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	396 1	6805 3	Y	1103	1053 0	35 8	40	
						15 4	1213 9						
07	13628 X	13628	-0-	-0-	-0-	461 1	11155 3	Y	1829	1735 0	32 8	102	
						2012 9							
08	13995 X	13995	-0-	-0-	-0-	1663 1	10863 3	Y	1335	1302 0	43 8	92	
						1469 9							
09	14580 X	14580	-0-	-0-	-0-	1682 1	11643 3	Y	1141	1065 0	77 8	91	
						1255 9							
10	15548 X	15548	-0-	-0-	-0-	1827 1	12063 3	Y	1507	1458 0	76 8	64	
						1658 9							
*11	13170 X	11561	-0-	-1609	-0-	1191 1	9153 3	Y	1106	1051 0	55 8	64	
						1217 9							

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
06	31800 X	30749	-0-	-1051	-0-	1143	1	23978	3	Y	5116	4967	0	121 8 178
						5628	9							
07	32860 X	24153	-0-	-8707	-0-	866	1	19019	3	Y	3880	3849	0	55 8 154
						4268	9							
08	30783 X	23893	-0-	-6890	-0-	777	1	18002	3	Y	4638	4487	0	64 8 241
						12	4	5102	9					
09	29790 X	26167	-0-	-3623	-0-	805	1	19778	3	Y	5076	4959	0	119 8 239
						5584	9							
10	30783 X	25468	-0-	-5315	-0-	818	1	20042	3	Y	4189	4243	0	115 8 70
						4608	9							
11	0	24787	-0-	24787	24787	691	1	20520	3	Y	3251	3014	0	122 8 185
						3576	9							
CBR 6-7E		WELL #:		6H	RRCID ->	283574	COMPL. DATE	03/15/2018	TOTAL DEPTH	11019	PERF.11622	- 20132		
06	96030 X	48576	-0-	-47454	-0-	1994	1	41856	3	Y	4022	3851	0	212 8 136
						302	4	4424	9					
07	88257 X	51230	-0-	-37027	-0-	2032	1	44630	3	Y	4032	3881	0	130 8 157
						133	4	4435	9					
08	74555 X	56682	-0-	-17873	-0-	2157	1	49942	3	Y	3912	3696	0	177 8 196
						280	4	4303	9					
09	72150 X	63973	-0-	-8177	-0-	2303	1	56595	3	Y	4614	4263	0	341 8 206
						5075	9							
10	60429 X	60429	-0-	-0-	-0-	2174	1	53305	3	Y	4500	4329	0	305 8 72
						4950	9							
11	0	68953	-0-	68953	68953	1998	1	59376	3	Y	6668	6012	0	355 8 373
						244	4	7335	9					
CBR 6-7A		WELL #:		2H	RRCID ->	283580	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL DEPTH	10663	PERF.11090	- 17806		
06	21000 X	5058	-0-	-15942	-0-	181	1	3790	3	Y	928	916	0	20 8 32
						66	4	1021	9					
07	20801 X	8338	-0-	-12463	-0-	266	1	5831	3	Y	1473	1427	0	19 8 59
						621	4	1620	9					
08	20801 X	6213	-0-	-14588	-0-	215	1	4987	3	Y	725	729	0	18 8 37
						213	4	798	9					
09	19650 X	3167	-0-	-16483	-0-	99	1	2445	3	Y	560	556	0	15 8 26
						7	4	616	9					
10	8339 X	3924	-0-	-4415	-0-	96	1	2354	3	Y	1282	1272	0	14 8 22
						64	4	1410	9					
11	0	3545	-0-	3545	3545	58	1	1708	3	Y	873	829	0	15 8 51
						819	4	960	9					
CBR 6-7B		WELL #:		3H	RRCID ->	283581	COMPL. DATE	01/24/2018	TOTAL DEPTH	10671	PERF.11174	- 21202		
06	27720 X	3316	-0-	-24404	-0-	104	1	2179	3	Y	939	933	0	11 8 33
						1033	9							
07	28644 X	10310	-0-	-18334	-0-	351	1	7705	3	Y	2049	1978	0	22 8 82
						2254	9							
08	27218 X	9699	-0-	-17519	-0-	318	1	7361	3	Y	1836	1797	0	26 8 95
						2020	9							
09	26250 X	11347	-0-	-14903	-0-	380	1	9347	3	Y	1473	1444	0	56 8 68
						1620	9							
10	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	367	1	8989	3	Y	1505	1496	0	52 8 25
						3	4	1656	9					
11	0	11299	-0-	11299	11299	313	1	9296	3	Y	1536	1418	0	56 8 87
						1690	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 6-7D		WELL #: 5H		RRCID -> 283582		COMPL. DATE 09/04/2017				TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170					
M	O	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
06		32250 X	26938	-0-	-5312	-0-	1032 1	21660 3	3685 9	Y	3350	3231 0	112 8		115
							561 4	3685 9							
07		33325 X	27547	-0-	-5778	-0-	1019 1	22372 3	4120 9	Y	3745	3647 0	65 8		148
							36 4	4120 9							
08		33325 X	26892	-0-	-6433	-0-	961 1	22247 3	3293 9	Y	2994	2909 0	80 8		153
							391 4	3293 9							
09		29377 X	29377	-0-	-0-	-0-	1011 1	24858 3		Y	3189	3046 0	150 8		146
							3508 9								
10		36584 X	36584	-0-	-0-	-0-	1256 1	30800 3		Y	4116	4017 0	177 8		68
							4528 9								
11		0	34407	-0-	34407	34407	985 1	29274 3	4126 9	Y	3751	3433 0	175 8		211
							22 4	4126 9							
BIG HORN 56-1-17		WELL #: 1H		RRCID -> 283583		COMPL. DATE 09/27/2017				TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MONROE STATE 32		WELL #: 2H		RRCID -> 283596		COMPL. DATE 11/13/2017				TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602					
06		17190 X	11571	-0-	-5619	-0-	524 1	9933 3	1090 9	Y	991	953 0	31 8		296
							24 4	1090 9							
07		17763 X	12713	-0-	-5050	-0-	686 1	10464 3		Y	1421	1492 0	29 8		196
							1563 9								
08		20250 X	20250	-0-	-0-	-0-	1074 1	16503 3		Y	2430	2276 0	64 8		286
							2673 9								
09		19913 X	19913	-0-	-0-	-0-	928 1	16278 3		Y	2461	2381 0	87 8		279
							2707 9								
10		12989 X	10361	-0-	-2628	-0-	598 1	8287 3		Y	1314	1307 0	66 8		220
							31 4	1445 9							
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	220 0	5 8		-0-
MEDICINE BOW 56-1-15		WELL #: 1H		RRCID -> 283617		COMPL. DATE 09/17/2017				TOTAL DEPTH 11117 PERF. N/A					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LINDSAY 10-15C		WELL #: 16H		RRCID -> 283641		COMPL. DATE 03/11/2018				TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269					
06		21690 X	21220	-0-	-470	-0-	505 1	18264 3	2331 9	Y	2119	1999 0	91 8		64
							120 4	2331 9							
07		22413 X	20068	-0-	-2345	-0-	489 1	17080 3		Y	2272	2236 0	49 8		51
							2499 9								
08		22413 X	16489	-0-	-5924	-0-	420 1	13991 3	1851 9	Y	1683	1636 0	50 8		48
							227 4	1851 9							
09		21120 X	-0-	-0-	-21120	-0-				Y	-0-	48 0			-0-
10		21824 X	20925	-0-	-899	-0-	559 1	18240 3		Y	1933	1802 0	104 8		27
							2126 9								
11		0	23604	-0-	23604	23604	594 1	20307 3	2697 9	Y	2452	2304 0	121 8		54
							6 4	2697 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
COVINGTON 46		WELL #: 11H		RRCID -> 283694		COMPL. DATE 10/14/2017				TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
06	15840 X	14943	-0-	-897	-0-	688 1	12824 3	Y	1291	1114 0	65 8	170	
						11 4	1420 9						
07	16368 X	14483	-0-	-1885	-0-	714 1	12058 3	Y	1487	1520 0	36 8	101	
						75 4	1636 9						
08	17330 X	17330	-0-	-0-	-0-	776 1	14568 3	Y	1781	1714 0	52 8	116	
						27 4	1959 9						
09	17110 X	17110	-0-	-0-	-0-	718 1	14841 3	Y	1410	1352 0	90 8	84	
						1551 9							
10	17045 X	17045	-0-	-0-	-0-	630 1	13712 3	Y	2457	2310 0	79 8	152	
						2703 9							
11	0	16807	-0-	16807	16807	14541 3	2266 9	Y	2060	1937 0	84 8	191	

PUMPERS PARADISE 10		WELL #: 3H		RRCID -> 283720		COMPL. DATE 04/29/2017				TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893			
06	66787 X	66787	-0-	-0-	-0-	64263 3	27 4	Y	2270	2159 1		572	
						2497 9							
07	59489 X	53819	-0-	-5670	-0-	51337 3	2482 9	Y	2256	1982 1		846	
						49467 3	2332 9	Y	2120	2539 1		427	
08	51799 X	51799	-0-	-0-	-0-	47500 3	2740 9	Y	2491	2354 1		564	
09	50240 X	50240	-0-	-0-	-0-	48435 3	2156 9	Y	1960	2049 1		475	
10	50591 X	50591	-0-	-0-	-0-	44908 3	2620 9	Y	2382	2433 1		424	
*11	47528 X	47528	-0-	-0-	-0-								

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 8H		RRCID -> 283729		COMPL. DATE 12/24/2017				TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481			
06	81223 X	15563	-0-	-65660	-0-	1286 1	9499 3	Y	1565	1604 0		146	
						3056 4	1722 9						
07	18972 X	16378	-0-	-2594	-0-	1447 1	11889 3	Y	1313	1397 0		62	
						1598 4	1444 9						
08	18972 X	16425	-0-	-2547	-0-	1311 1	13105 3	Y	1616	1598 0		80	
						231 4	1778 9						
09	18360 X	14244	-0-	-4116	-0-	1124 1	11596 3	Y	1346	1358 0		68	
						43 4	1481 9						
10	0	7785	-0-	7785	7785	601 1	5830 3	Y	563	580 0		51	
						735 4	619 9						
11	0	-0-	-0-	-0-	7785			Y	17	66 0		2	

BUNIN 4		WELL #: 9H		RRCID -> 283732		COMPL. DATE 12/09/2017				TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932			
06	37860 X	5386	-0-	-32474	-0-	547 1	3903 3	N	851	905 0	21 8	50	
						936 9							
07	9269 X	3315	-0-	-5954	-0-	679 1	1103 3	N	1394	1349 0	5 8	90	
						1533 9							
08	7843 X	3898	-0-	-3945	-0-	617 1	1545 3	N	1525	1515 0	8 8	92	
						58 4	1678 9						
09	7590 X	6389	-0-	-1201	-0-	620 1	3905 3	N	1692	1653 0	26 8	105	
						3 4	1861 9						
10	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	645 1	7209 3	N	1470	1414 0	43 8	118	
						1617 9							
11	0	8014	-0-	8014	8014	678 1	6094 3	N	1129	1089 0	39 8	119	
						1242 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
RED BLUFF 13		WELL #: 7H		RRCID -> 283735		COMPL. DATE 12/29/2017				TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	43927 X	8135	-0-	-35792	-0-	146 1	6419 3	Y	1305	1250 0	32 8	89	
						134 4	1436 9						
07	9982 X	7257	-0-	-2725	-0-	144 1	5529 3	Y	1247	1241 0	16 8	79	
						212 4	1372 9						
08	9176 X	7593	-0-	-1583	-0-	147 1	5837 3	Y	1405	1415 0	21 8	48	
						63 4	1546 9						
09	8610 X	1533	-0-	-7077	-0-	33 1	1325 3	Y	147	181 0	8 8	6	
						13 4	162 9						
10	8897 X	4328	-0-	-4569	-0-	93 1	3372 3	Y	783	749 0	19 8	21	
						2 4	861 9						
11	0	3166	-0-	3166	3166	71 1	2382 3	Y	629	597 0	14 8	39	
						21 4	692 9						

RED BLUFF 13		WELL #: 13H		RRCID -> 283736		COMPL. DATE 12/23/2017				TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269			
06	62817 X	12017	-0-	-50800	-0-	245 1	10803 3	Y	834	805 0	53 8	55	
						52 4	917 9						
07	12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	304 1	11668 3	Y	477	470 0	33 8	29	
						3 4	525 9						
08	11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	286 1	11358 3	Y	170	154 0	40 8	5	
						187 9							
09	11130 X	9100	-0-	-2030	-0-	198 1	7883 3	Y	926	847 0	47 8	37	
						1019 9							
10	11501 X	10720	-0-	-781	-0-	252 1	9107 3	Y	1237	1189 0	52 8	33	
						1361 9							
11	0	7551	-0-	7551	7551	181 1	6104 3	Y	1151	1077 0	36 8	71	
						1266 9							

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 9H		RRCID -> 283746		COMPL. DATE 12/28/2017				TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752			
06	15810 X	15810	-0-	-0-	-0-	1380 1	10193 3	Y	722	738 0		67	
						3443 4	794 9						
07	14229 X	13599	-0-	-630	-0-	1257 1	10327 3	Y	570	610 0		27	
						1388 4	627 9						
08	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	1053 1	10525 3	Y	692	685 0		34	
						186 4	761 9						
09	12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	1025 1	10565 3	Y	607	610 0		31	
						39 4	668 9						
10	0	12374	-0-	12374	12374	912 1	8843 3	Y	844	798 0		77	
						1691 4	928 9						
*11	24327 X	11953	-0-	-12374	-0-	277 1	9091 3	Y	1441	1360 0		158	
						1000 4	1585 9						

CBR 22		WELL #: 22H		RRCID -> 283818		COMPL. DATE 04/01/2018				TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541			
06	18300 X	15856	-0-	-2444	-0-	1495 1	13082 3	Y	1072	979 0	71 8	69	
						100 4	1179 9						
07	17887 X	15841	-0-	-2046	-0-	1231 1	13369 3	Y	1110	1083 0	41 8	55	
						20 4	1221 9						
08	19158 X	16226	-0-	-2932	-0-	1340 1	12736 3	Y	1580	1525 0	49 8	61	
						412 4	1738 9						
09	18540 X	15054	-0-	-3486	-0-	1037 1	12080 3	Y	1753	1695 0	76 8	43	
						9 4	1928 9						
10	19158 X	10197	-0-	-8961	-0-	899 1	7693 3	Y	1459	1417 0	47 8	38	
						1605 9							
11	0	16094	-0-	16094	16094	843 1	13004 3	Y	1961	1862 0	81 8	56	
						90 4	2157 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 22		WELL #: 21H		RRCID -> 283819		COMPL. DATE 03/04/2018				TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	13590 X	-0-	-0-	-13590	-0-					Y	779	762	0			54
07	11687 X	1835	-0-	-9852	-0-	68	1	744	3	Y	930	934	0	2	8	48
						1023	9									
08	9486 X	1893	-0-	-7593	-0-	76	1	718	3	Y	994	999	0	3	8	40
						6	4	1093	9							
09	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	515	1	5992	3	Y	1365	1333	0	38	8	34
						12	4	1502	9							
10	10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	807	1	6907	3	Y	2666	2586	0	43	8	71
						26	4	2933	9							
11	0	13956	-0-	13956	13956	732	1	11307	3	Y	1725	1677	0	70	8	49
						19	4	1898	9							
BOYD 21		WELL #: 3H		RRCID -> 283822		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523						
*03	12257 X	5354	-0-	-6903	-0-	3415	3	353	4	Y	1442	1501	0	18	8	239
						1586	9									
04	8760 X	5179	-0-	-3581	-0-	3281	3	27	4	Y	1701	1684	0	13	8	243
						1871	9									
05	9052 X	5078	-0-	-3974	-0-	3026	3	50	4	Y	1820	1808	0	16	8	239
						2002	9									
06	7980 X	4276	-0-	-3704	-0-	2621	3	30	4	Y	1477	1513	0	6	8	197
						1625	9									
*07	7657 X	5638	-0-	-2019	-0-	5	1	4201	3	Y	1232	1263	0	6	8	160
						77	4	1355	9							
08	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	2816	3	39	4	Y	1874	1820	0	2	8	212
						2061	9									
*09	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	5696	3	31	4	Y	2047	1799	0	244	1	207
						2252	9									
*10	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	3986	3	19	4	Y	1659	1388	0	305	1	159
						1825	9									
*11	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	159	1	3414	3	Y	1936	1907	0	10	8	178
						11	4	2130	9							
CBR 22		WELL #: 23H		RRCID -> 283823		COMPL. DATE 02/28/2018				TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558						
06	30527 X	11249	-0-	-19278	-0-	779	1	8167	3	Y	1507	1381	0	46	8	115
						645	4	1658	9							
07	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	868	1	9911	3	Y	1604	1618	0	30	8	71
						58	4	1764	9							
08	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	767	1	9810	3	Y	1525	1479	0	36	8	81
						67	4	1678	9							
09	15741 X	15741	-0-	-0-	-0-	1031	1	12727	3	Y	1797	1728	0	80	8	70
						6	4	1977	9							
10	16362 X	16362	-0-	-0-	-0-	14436	3	1926	9	Y	1751	1634	0	80	8	107
11	0	16493	-0-	16493	16493	14626	3	1867	9	Y	1697	1591	0	85	8	128
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 12H		RRCID -> 283824		COMPL. DATE 03/27/2018				TOTAL DEPTH 11138 PERF.11448 - 17786						
06	510 X	-0-	-0-	-510	-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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
MAC STATE 20		WELL #: 3H		RRCID -> 283838		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		19560 X	18395	-0-	-1165	-0-	420 1	14314 3	Y	3318	3205 0	43 8	421
							11 4	3650 9					
07		20212 X	19128	-0-	-1084	-0-	480 1	15216 3	Y	3120	3336 0	40 8	165
							3432 9						
08		34085 X	34085	-0-	-0-	-0-	948 1	29844 3	Y	2994	2902 0	112 8	145
							3293 9						
09		43798 X	43798	-0-	-0-	-0-	1227 1	38901 3	Y	3336	3067 0	203 8	211
							3670 9						
10		41902 X	41902	-0-	-0-	-0-	1217 1	36987 3	Y	3236	3019 0	262 8	166
							138 4	3560 9					
11		0	32715	-0-	32715	32715	886 1	28307 3	Y	2604	2323 0	192 8	288
							658 4	2864 9					

LINDSAY 10-15H		WELL #: 21H		RRCID -> 283842		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048					
06		150 X	-0-	-0-	-150	-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-
*11		T. A.	-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					
06		8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	1246 1	5476 3	Y	1473	1425 0	32 8	110
							1620 9						
07		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	2146 1	1705 3	Y	999	998 0	11 8	100
							1099 9						
08		9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	1576 1	5468 3	Y	1802	1788 0	24 8	90
							1982 9						
09		10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	1510 1	7542 3	Y	1521	1493 0	53 8	65
							1673 9						
10		11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	1187 1	8524 3	Y	1860	1783 0	54 8	88
							2046 9						
11		0	9957	-0-	9957	9957	899 1	7028 3	Y	1845	1830 0	46 8	57
							2030 9						

PISTOL PETE 21-56-1		WELL #: 2H		RRCID -> 283901		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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 56-1-45		WELL #:		1H	RRCID -> 283925	COMPL. DATE 10/17/2017	TOTAL DEPTH 10592	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIG HORN 56-1-29		WELL #:		1H	RRCID -> 283926	COMPL. DATE 10/22/2017	TOTAL DEPTH 10245	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MEDICINE BOW 56-1-3		WELL #:		1H	RRCID -> 283927	COMPL. DATE 10/24/2017	TOTAL DEPTH 11167	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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			
06	16140 X	15214	-0-	-926	-0-	306 1	13477 3	Y	1289	1188 0	66 8	86
						13 4	1418 9					
07	15903 X	12337	-0-	-3566	-0-	287 1	11010 3	Y	945	941 0	31 8	59
						1040 9						
08	16988 X	11724	-0-	-5264	-0-	262 1	10367 3	Y	995	985 0	36 8	33
						1095 9						
09	16440 X	13437	-0-	-3003	-0-	300 1	11903 3	Y	1122	1039 0	71 8	45
						1234 9						
10	16988 X	13744	-0-	-3244	-0-	333 1	12015 3	Y	1269	1212 0	68 8	34
						1396 9						
11	0	5239	-0-	5239	5239	137 1	4597 3	Y	459	438 0	28 8	27
						505 9						

QUINN 37-36F		WELL #:		8H	RRCID -> 284032	COMPL. DATE 04/22/2018	TOTAL DEPTH 12014	PERF.12402	- 22458			
*03	18790 X	9934	-0-	-8856	-0-	550 1	5144 3	Y	3724	3716 0	27 8	391
						144 4	4096 9					
04	15311 X	15311	-0-	-0-	-0-	630 1	9722 3	Y	4424	4052 0	38 8	725
						93 4	4866 9					
05	21620 X	21620	-0-	-0-	-0-	749 1	15189 3	Y	4605	4674 0	75 8	581
						616 4	5066 9					
06	19265 X	19265	-0-	-0-	-0-	896 1	14120 3	Y	3619	4164 0	36 8	-0-
						268 4	3981 9					
*07	13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	596 1	7584 3	Y	4365	4329 0	36 8	-0-
						96 4	4802 9					
08	21607 X	18887	-0-	-2720	-0-	645 1	13396 3	Y	4165	4153 0	12 8	-0-
						264 4	4582 9					
*09	20910 X	11656	-0-	-9254	-0-	526 1	6397 3	Y	3760	3720 0	40 8	-0-
						597 4	4136 9					
*10	21607 X	9523	-0-	-12084	-0-	521 1	5204 3	Y	3277	3209 0	68 8	-0-
						193 4	3605 9					
*11	19320 X	3903	-0-	-15417	-0-	465 1	1992 3	Y	1252	1206 0	46 8	-0-
						69 4	1377 9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 10-3G		WELL #: 7H		RRCID -> 284189		COMPL. DATE 07/06/2018				TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093			
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
06	27300 X	19042	-0-	-8258	-0-	174 1	16671 3	Y	1997	1930 0	81 8	16	
07	28210 X	7091	-0-	-21119	-0-	2197 9	6114 3	Y	817	806 0	17 8	10	
08	26505 X	13996	-0-	-12509	-0-	78 1	12053 3	Y	1626	1577 0	41 8	18	
09	25650 X	17534	-0-	-8116	-0-	899 9	14886 3	Y	2246	2145 0	87 8	32	
10	26505 X	18924	-0-	-7581	-0-	154 1	15995 3	Y	2485	2407 0	89 8	21	
11	0	20934	-0-	20934	20934	1789 9	17502 3	Y	2926	2813 0	102 8	32	
						2471 9							
						195 1							
						2734 9							
						213 1							
						3219 9							

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 11H		RRCID -> 284190		COMPL. DATE 03/25/2018				TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853			
06	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	775 1	5724 3	Y	976	988 0		91	
07	11499 X	11499	-0-	-0-	-0-	1887 4	8119 3	Y	1183	1218 0		56	
08	9393 X	6975	-0-	-2418	-0-	988 1	1301 9	Y	669	692 0		33	
09	9450 X	-0-	-0-	-9450	-0-	1091 4	5582 3	Y	-0-	33 0		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	558 1	736 9	Y	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	99 4		Y	-0-			-0-	

LINDSAY 10-3A		WELL #: 1SL		RRCID -> 284210		COMPL. DATE 08/17/2018				TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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-	
11	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			
06	14550 X	6064	-0-	-8486	-0-	1064 1	4675 3	Y	181	145 0	28 8	12	
07	15035 X	1741	-0-	-13294	-0-	126 4	664 3	Y	218	204 0	4 8	22	
08	15035 X	5173	-0-	-9862	-0-	837 1	3664 3	Y	412	398 0	16 8	20	
09	8940 X	6662	-0-	-2278	-0-	240 9	5055 3	Y	541	504 0	35 8	22	
10	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	1056 1	4630 3	Y	720	677 0	31 8	34	
11	0	8024	-0-	8024	8024	453 9	6128 3	Y	1011	974 0	40 8	31	
						1012 1							
						595 9							
						645 1							
						321 4							
						784 1							
						1112 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 10-3F		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
			WELL #:	6H	RRCID -> 284238	COMPL. DATE 07/07/2018	TOTAL DEPTH 11640	PERF.11967	- 19049				
06		14010 X	5774	-0-	-8236	-0-	54 1 595 9	5125 3	Y	541	528 0	25 8	4
07		13919 X	364	-0-	-13555	-0-	4 1 55 9	305 3	Y	50	52 0	1 8	1
08		16120 X	1730	-0-	-14390	-0-	21 1 54 9	1655 3	Y	49	43 0	6 8	1
09		15600 X	1581	-0-	-14019	-0-	18 1 56 9	1507 3	Y	51	42 0	9 8	1
10		16120 X	5975	-0-	-10145	-0-	62 1 833 9	5080 3	Y	757	724 0	28 8	6
11		0	10730	-0-	10730	10730	112 1 26 4	9155 3 1437 9	Y	1306	1244 0	54 8	14
		LINDSAY 10-3D	WELL #:	4H	RRCID -> 284257	COMPL. DATE 07/18/2018	TOTAL DEPTH 11568	PERF.12115	- 19415				
06		19830 X	3369	-0-	-16461	-0-	587 1 206 9	2576 3	Y	187	192 0	15 8	13
07		22630 X	1519	-0-	-21111	-0-	719 1 3 4	571 3 226 9	Y	205	195 0	3 8	20
08		22630 X	5857	-0-	-16773	-0-	1135 1 782 9	3940 3	Y	711	679 0	17 8	35
09		21900 X	8217	-0-	-13683	-0-	1196 1 2 4	5966 3 1053 9	Y	957	910 0	41 8	41
10		10199 X	9984	-0-	-215	-0-	1012 1 1698 9	7274 3	Y	1544	1466 0	46 8	73
11		0	10525	-0-	10525	10525	1004 1 2 4	7843 3 1676 9	Y	1524	1500 0	51 8	46
		GEORGE 1	WELL #:	1H	RRCID -> 284281	COMPL. DATE 10/16/2018	TOTAL DEPTH 10845	PERF.11192	- 22200				
06		32250 X	27688	-0-	-4562	-0-	1459 1 276 4	24674 3 1279 9	Y	1163	1144 0	47 8	36
07		32860 X	27612	-0-	-5248	-0-	1324 1 232 4	25058 3 998 9	Y	907	863 0	16 8	64
08		34007 X	31248	-0-	-2759	-0-	1166 1 296 4	28830 3 956 9	Y	869	864 0	14 8	55
09		32910 X	31758	-0-	-1152	-0-	1057 1 52 4	29717 3 932 9	Y	847	761 0	81 8	60
10		34007 X	32995	-0-	-1012	-0-	1417 1 724 4	29663 3 1191 9	Y	1083	982 0	119 8	42
11		0	30469	-0-	30469	30469	1349 1 239 4	27582 3 1299 9	Y	1181	1034 0	130 8	59
		HERC STATE 6	WELL #:	1H	RRCID -> 284353	COMPL. DATE 05/19/2018	TOTAL DEPTH 10991	PERF.11246	- 15783				
06		16110 X	15552	-0-	-558	-0-	981 1 91 4	11795 3 2685 9	Y	2441	2369 0	87 8	17
07		32023 X	14209	-0-	-17814	-0-	865 1 2439 9	10905 3	Y	2217	2142 0	72 8	20
08		32023 X	15655	-0-	-16368	-0-	1091 1 2907 9	11657 3	Y	2643	2523 0	115 8	25
09		32220 X	17485	-0-	-14735	-0-	1182 1 3102 9	13201 3	Y	2820	2656 0	156 8	33
10		33294 X	18236	-0-	-15058	-0-	1301 1 52 4	13995 3 2888 9	Y	2625	2517 0	114 8	27
11		0	16109	-0-	16109	16109	1015 1 270 4	11620 3 3204 9	Y	2913	2808 0	82 8	50

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//	942623										
HATTIE 3			WELL #:	1H	RRCID ->	284595	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL DEPTH	11099	PERF.11180	- 21580		
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
06		9990 X	3733	-0-	-6257	-0-	173 1	2927 3	Y	545	533 0	8 8		16
							33 4	600 9						
07		9734 X	1339	-0-	-8395	-0-	36 1	666 3	Y	574	572 0	1 8		17
							6 4	631 9						
08		10106 X	2219	-0-	-7887	-0-	63 1	1541 3	Y	536	536 0			17
							25 4	590 9						
09		9780 X	1045	-0-	-8735	-0-	15 1	433 3	Y	542	543 0	2 8		14
							1 4	596 9						
10		10106 X	3461	-0-	-6645	-0-	130 1	2712 3	Y	503	494 0	10 8		13
							66 4	553 9						
11		0	3803	-0-	3803	3803	147 1	2997 3	Y	575	560 0	14 8		14
							26 4	633 9						

WENDY STATE 18			WELL #:	1H	RRCID ->	284637	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL DEPTH	10947	PERF.11043	- 15699		
06		29938 X	29938	-0-	-0-	-0-	739 1	25189 3	N	3627	3742 0	75 8		169
							20 4	3990 9						
07		37102 X	37102	-0-	-0-	-0-	998 1	31706 3	N	3998	3959 0	83 8		125
							4398 9							
08		34136 X	34136	-0-	-0-	-0-	913 1	28670 3	N	4139	3749 0	114 8		401
							4553 9							
09		29425 X	29425	-0-	-0-	-0-	777 1	24644 3	N	3640	3616 0	129 8		296
							4004 9							
10		26367 X	26367	-0-	-0-	-0-	718 1	21775 3	N	3448	3255 0	155 8		334
							81 4	3793 9						
11		0	22213	-0-	22213	22213	566 1	18057 3	N	2882	2636 0	122 8		458
							420 4	3170 9						

BOYD 21			WELL #:	5H	RRCID ->	285011	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL DEPTH	11774	PERF.12210	- 16536		
*03		13465 X	6018	-0-	-7447	-0-	3856 3	82 4	Y	1891	1935 0	19 8		314
							2080 9							
04		9960 X	4098	-0-	-5862	-0-	1603 3	784 4	Y	1555	1636 0	10 8		223
							1711 9							
05		10292 X	3576	-0-	-6716	-0-	1685 3	1891 9	Y	1719	1706 0	9 8		227
06		9150 X	3499	-0-	-5651	-0-	1615 3	1884 9	Y	1713	1707 0	4 8		229
*07		8308 X	4916	-0-	-3392	-0-	3 1	2931 3	Y	1802	1792 0	4 8		235
							1982 9							
08		6014 X	3460	-0-	-2554	-0-	1554 3	1906 9	Y	1733	1771 0	1 8		196
*09		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	3389 3	1986 9	Y	1805	1589 0	224 1		183
											5 8			
*10		6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	4408 3	2077 9	Y	1888	1582 0	294 1		181
											14 8			
*11		7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	233 1	5012 3	Y	2072	2050 0	13 8		190
							2279 9							

BIG HORN 56-1-19			WELL #:	2H	RRCID ->	285074	COMPL. DATE	08/07/2018	TOTAL DEPTH	10619	PERF.10981	- 15776		
06		14525 X	14525	-0-	-0-	-0-	12594 3	1931 9	Y	1755	1670 0	61 8		169
07		15974 X	15974	-0-	-0-	-0-	13742 3	2232 9	Y	2029	2010 0	38 8		150
08		11612 X	11612	-0-	-0-	-0-	9621 3	8 4	Y	1803	1804 0	33 8		116
							1983 9							
09		11874 X	11874	-0-	-0-	-0-	9824 3	2050 9	Y	1864	1749 0	57 8		174
10		11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	10161 3	1718 9	Y	1562	1466 0	56 8		214
11		0	4947	-0-	4947	4947	4021 3	926 9	Y	842	812 0	23 8		221

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
BIG HORN 56-1-19		WELL #: 3H		RRCID -> 285171		COMPL. DATE 08/07/2018				TOTAL DEPTH 10472 PERF.10863 - 15662						
M	O	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	
06		21660 X	18583	-0-	-3077	-0-	15725 3	14	4	Y	2585	2610	0	76	8	251
							2844 9									
07		22382 X	18613	-0-	-3769	-0-	15821 3	392	4	Y	2182	2227	0	45	8	161
							2400 9									
08		20553 X	19488	-0-	-1065	-0-	16376 3	273	4	Y	2581	2521	0	56	8	165
							2839 9									
09		19890 X	18960	-0-	-930	-0-	15861 3	29	4	Y	2791	2604	0	92	8	260
							3070 9									
10		20553 X	15530	-0-	-5023	-0-	12911 3	2619	9	Y	2381	2242	0	71	8	328
		0	11505	-0-	11505	11505	9828 3	359	4	Y	1198	1160	0	59	8	307
							1318 9									

CBR 9-4D		WELL #: 4H		RRCID -> 285307		COMPL. DATE 09/18/2018				TOTAL DEPTH 10947 PERF.11276 - 21409						
06		44580 X	35104	-0-	-9476	-0-	31621 3	348	4	Y	2850	2703	0	153	8	14
							3135 9									
07		55304 X	28047	-0-	-27257	-0-	24881 3	644	4	Y	2293	2215	0	71	8	21
							2522 9									
08		48577 X	29141	-0-	-19436	-0-	26276 3	345	4	Y	2291	2191	0	90	8	31
							2520 9									
09		47010 X	29267	-0-	-17743	-0-	256 1	26405	3	Y	2369	2224	0	154	8	22
							2606 9									
10		36704 X	34068	-0-	-2636	-0-	30944 3	3124	9	Y	2840	2655	0	170	8	37
		0	32661	-0-	32661	32661	29598 3	201	4	Y	2602	2418	0	172	8	49
							2862 9									

YMC 9		WELL #: 2H		RRCID -> 285309		COMPL. DATE 09/13/2018				TOTAL DEPTH 10881 PERF.11298 - 16014						
06		17580 X	6618	-0-	-10962	-0-	5633 3	985	9	Y	895	860	0	27	8	49
							5472 3	1012	9	Y	920	908	0	15	8	46
07		18166 X	6484	-0-	-11682	-0-	5298 3	1056	9	Y	960	911	0	18	8	77
							577 1	6355	3	Y	1048	1012	0	40	8	73
08		10478 X	6354	-0-	-4124	-0-	1153 9									
							577 1	6355	3	Y	1048	1012	0	40	8	73
09		8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	1153 9									
							6483 3	1236	9	Y	1124	1075	0	36	8	86
10		7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	5471 3	1257	9	Y	1143	1108	0	32	8	89
		0	6728	-0-	6728	6728										

CBR 9-4E		WELL #: 5H		RRCID -> 285310		COMPL. DATE 09/26/2018				TOTAL DEPTH 10782 PERF.11087 - 21191						
06		32730 X	27558	-0-	-5172	-0-	23594 3	53	4	Y	3555	3446	0	114	8	18
							3911 9									
07		69750 X	26373	-0-	-43377	-0-	22501 3	68	4	Y	3458	3380	0	63	8	33
							3804 9									
08		35588 X	21232	-0-	-14356	-0-	18449 3	49	4	Y	2485	2421	0	63	8	34
							2734 9									
09		34440 X	24216	-0-	-10224	-0-	202 1	20855	3	Y	2864	2749	0	122	8	27
							9 4	3150	9							
10		28582 X	20465	-0-	-8117	-0-	17922 3	14	4	Y	2299	2196	0	99	8	31
							2529 9									
11		0	97	-0-	97	97	97 3			Y	-0-	31	0			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
CBR 9-4A		WELL #:		1H	RRCID ->	285318	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	10763	PERF.11036	-	21160			
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	
06		36930 X	19823	-0-	-17107	-0-	17236	3	2587	9	Y	2352	2267	0	83	8	9
07		38161 X	18301	-0-	-19860	-0-	15932	3	2369	9	Y	2154	2107	0	44	8	12
08		20763 X	20763	-0-	-0-	-0-	18293	3	2470	9	Y	2245	2175	0	62	8	20
09		20322 X	20322	-0-	-0-	-0-	18030	3	2292	9	Y	2084	1979	0	104	8	21
10		23827 X	23827	-0-	-0-	-0-	20940	3	6	4	Y	2619	2503	0	115	8	22
11		0	25026	-0-	25026	25026	22014	3	11	4	Y	2728	2596	0	127	8	27
							2881	9									
							3001	9									
CBR 9-4C		WELL #:		3H	RRCID ->	285345	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	10810	PERF.11101	-	21221			
06		48540 X	38331	-0-	-10209	-0-	34339	3	512	4	Y	3164	3005	0	167	8	15
07		56699 X	38442	-0-	-18257	-0-	3480	9									
08		74214 X	36346	-0-	-37868	-0-	34415	3	47	4	Y	3618	3503	0	96	8	34
09		71820 X	26314	-0-	-45506	-0-	3980	9									
10		45446 X	22397	-0-	-23049	-0-	32667	3	164	4	Y	3195	3074	0	111	8	44
11		0	25141	-0-	25141	25141	3515	9									
							222	1	22900	3	Y	2902	2784	0	134	8	28
							3192	9									
							19957	3	2440	9	Y	2218	2107	0	110	8	29
							22155	3	3	4	Y	2712	2561	0	128	8	52
							2983	9									
CBR 9-4F		WELL #:		6H	RRCID ->	285371	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	10973	PERF.11287	-	21395			
06		60131 X	60131	-0-	-0-	-0-	55024	3	4	4	Y	4639	4384	0	264	8	22
07		47711 X	47711	-0-	-0-	-0-	5103	9									
08		64852 X	42855	-0-	-21997	-0-	42951	3	72	4	Y	4262	4125	0	119	8	40
09		68490 X	44937	-0-	-23553	-0-	4688	9									
10		63705 X	44754	-0-	-18951	-0-	38319	3	50	4	Y	4078	3932	0	130	8	56
11		0	41389	-0-	41389	41389	4486	9									
							387	1	39836	3	Y	4285	4067	0	233	8	41
							4714	9									
							40066	3	4688	9	Y	4262	4026	0	221	8	56
							36966	3	4423	9	Y	4021	3788	0	213	8	76
CBR 9-4B		WELL #:		2H	RRCID ->	285493	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL	DEPTH	10931	PERF.11426	-	21473			
06		33000 X	28867	-0-	-4133	-0-	25021	3	3846	9	Y	3496	3373	0	120	8	14
07		34100 X	25700	-0-	-8400	-0-	22355	3	3345	9	Y	3041	2977	0	62	8	16
08		34100 X	26016	-0-	-8084	-0-	22433	3	3583	9	Y	3257	3168	0	76	8	29
09		29940 X	27261	-0-	-2679	-0-	23613	3	3648	9	Y	3316	3175	0	137	8	33
10		30938 X	27237	-0-	-3701	-0-	23956	3	26	4	Y	2959	2835	0	132	8	25
11		0	25085	-0-	25085	25085	3255	9									
							21912	3	10	4	Y	2875	2744	0	127	8	29
							3163	9									
ROADRUNNER STATE 2		WELL #:		2H	RRCID ->	285514	COMPL. DATE	04/14/2019	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.11236	-	20933			
06		42002 X	42002	-0-	-0-	-0-	2862	1	35233	3	Y	3178	3197	0	24	8	179
07		43259 X	43259	-0-	-0-	-0-	411	4	3496	9							
08		50893 X	50893	-0-	-0-	-0-	2750	1	36715	3	Y	3140	3172	0	8	8	139
09		48784 X	48784	-0-	-0-	-0-	340	4	3454	9							
10		35741 X	35741	-0-	-0-	-0-	2576	1	44063	3	Y	3059	3091	0	8	8	99
11		0	42181	-0-	42181	42181	889	4	3365	9							
							2318	1	43153	3	Y	2938	2824	0	40	8	173
							81	4	3232	9							
							2059	1	30557	3	Y	2163	2094	0	115	8	127
							746	4	2379	9							
							2462	1	36648	3	Y	2504	2310	0	172	8	149
							317	4	2754	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
PECOS STATE 39-46C		WELL #:		3H	RRCID ->	285541	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL	DEPTH	10416	PERF.	10750	- 20922			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE						
06		6000 X	1903	-0-	-4097	-0-	1471	3	432	9	Y	393	387	0	7	8	9
07		6200 X	3414	-0-	-2786	-0-	2906	3	508	9	Y	462	451	0	8	8	12
08		6200 X	3186	-0-	-3014	-0-	2326	3	860	9	Y	782	761	0	8	8	25
09		4740 X	3623	-0-	-1117	-0-	2820	3	803	9	Y	730	725	0	17	8	13
10		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	3165	3	998	9	Y	907	877	0	18	8	25
*11		3300 X	3272	-0-	-28	-0-	2	1	2294	3	Y	887	862	0	13	8	37
							976	9									

PECOS STATE 39-46D		WELL #:		4H	RRCID ->	285544	COMPL. DATE	11/17/2018	TOTAL	DEPTH	10538	PERF.	11061	- 20924			
06		36573 X	36573	-0-	-0-	-0-	32037	3	44	4	Y	4084	3936	0	154	8	87
							4492	9									
07		32364 X	30796	-0-	-1568	-0-	26944	3	3852	9	Y	3502	3423	0	75	8	91
08		30256 X	22617	-0-	-7639	-0-	20244	3	8	4	Y	2150	2105	0	69	8	67
							2365	9									
09		36420 X	22670	-0-	-13750	-0-	19566	3	3104	9	Y	2822	2727	0	113	8	49
10		37634 X	20509	-0-	-17125	-0-	17489	3	7	4	Y	2739	2619	0	96	8	73
							3013	9									
*11		36420 X	20208	-0-	-16212	-0-	186	1	17298	3	Y	2321	2199	0	101	8	94
							171	4	2553	9							

ROADRUNNER STATE 2		WELL #:		1H	RRCID ->	285558	COMPL. DATE	11/13/2018	TOTAL	DEPTH	11059	PERF.	11271	- 20850			
06		22741 X	22741	-0-	-0-	-0-	1516	1	18651	3	Y	2150	2166	0	13	8	121
							209	4	2365	9							
07		23063 X	23063	-0-	-0-	-0-	1442	1	19245	3	Y	1998	2026	0	4	8	89
							178	4	2198	9							
08		27526 X	27526	-0-	-0-	-0-	1386	1	23711	3	Y	1958	1980	0	4	8	63
							275	4	2154	9							
09		24601 X	24601	-0-	-0-	-0-	1158	1	21553	3	Y	1681	1625	0	20	8	99
							41	4	1849	9							
10		20633 X	20633	-0-	-0-	-0-	1181	1	17553	3	Y	1337	1292	0	65	8	79
							428	4	1471	9							
11		0	22596	-0-	22596	22596	1296	1	19282	3	Y	1683	1569	0	91	8	102
							167	4	1851	9							

BUNIN 4		WELL #:		3H	RRCID ->	285585	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL	DEPTH	10435	PERF.	10965	- 14787			
06		15144 X	15144	-0-	-0-	-0-	1165	1	11479	3	Y	2273	1942	0	340	1	361
							2500	9									
07		9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	1090	1	4554	3	Y	2404	2052	0	20	8	693
							1520	4	2644	9							
08		9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	1152	1	5813	3	Y	2264	1898	0	724	1	311
							30	4	2490	9							
09		12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	1054	1	9301	3	Y	2216	1833	0	379	1	254
							22	4	2438	9							
10		16621 X	16621	-0-	-0-	-0-	960	1	13378	3	Y	2060	1634	0	79	8	601
							17	4	2266	9							
11		0	14502	-0-	14502	14502	1022	1	11490	3	Y	1788	1391	0	372	1	553
							23	4	1967	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
RED BLUFF 13		WELL #:		3H	RRCID ->	285586	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	11205	PERF.	11563	-	15379
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
06		26555 X	26555	-0-	-0-	-0-	260 1	22155 3	Y	3505	2314 0	727 1		810
							284 4	3856 9			109 8			
07		23420 X	23420	-0-	-0-	-0-	284 1	18551 3	Y	3603	2801 0	915 1		643
							622 4	3963 9			54 8			
08		26632 X	26632	-0-	-0-	-0-	317 1	21802 3	Y	3800	2765 0	1343 1		259
							333 4	4180 9			76 8			
09		26220 X	26220	-0-	-0-	-0-	305 1	22361 3	Y	3190	2084 0	794 1		439
							45 4	3509 9			132 8			
10		26483 X	26483	-0-	-0-	-0-	336 1	22538 3	Y	3281	2070 0	1205 1		319
							3609 9				126 8			
11		0	25634	-0-	25634	25634	363 1	22012 3	Y	2697	1580 0	756 1		549
							292 4	2967 9			131 8			

PECOS 39		WELL #:		2H	RRCID ->	285630	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL DEPTH	10513	PERF.	10920	-	14632
06		15679 X	15679	-0-	-0-	-0-	14136 3	1543 9	Y	1403	1345 0	68 8		35
07		15736 X	15736	-0-	-0-	-0-	13515 3	2221 9	Y	2019	1955 0	37 8		62
08		12493 X	9666	-0-	-2827	-0-	9088 3	578 9	Y	525	518 0	31 8		38
09		15660 X	10730	-0-	-4930	-0-	10037 3	693 9	Y	630	569 0	58 8		41
10		16182 X	9392	-0-	-6790	-0-	343 1	8375 3	Y	613	566 0	48 8		40
							674 9							
*11		15660 X	9269	-0-	-6391	-0-	328 1	7694 3	Y	1134	1076 0	44 8		54
							1247 9							

RED BLUFF 13		WELL #:		3SL	RRCID ->	285638	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	10284	PERF.	10613	-	15031
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BUNIN 4		WELL #:		3SL	RRCID ->	285646	COMPL. DATE	12/08/2017	TOTAL DEPTH	10138	PERF.	10352	-	14862
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BUNIN 4		WELL #:		4H	RRCID ->	285687	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	10755	-	14577
06		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	4607 3	550 9	Y	500	358 1	22 8		452
07		4588 X	4550	-0-	-38	-0-	3968 3	582 9	Y	529	345 1	11 8		625
08		5177 X	3853	-0-	-1324	-0-	3354 3	19 4	Y	436	753 1	11 8		297
							480 9							
09		5010 X	2420	-0-	-2590	-0-	2314 3	106 9	Y	96	13 8			380
10		5177 X	3017	-0-	-2160	-0-	2619 3	398 9	Y	362	369 1	14 8		359
11		0	2502	-0-	2502	2502	2180 3	322 9	Y	293	375 1	13 8		264

BUNIN 4		WELL #:		2H	RRCID ->	285691	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	10884	-	14700
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				400

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 18		WELL #: 3H		RRCID -> 285706		COMPL. DATE 03/10/2014				TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337				
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
06		9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	8221 3	1455 9	N	1323	1244 1	40 8		703
07		10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	8712 3	4 4	N	1263	1049 1	24 8		893
							1389 9							
08		9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	7997 3	6 4	N	972	1478 1	27 8		360
							1069 9							
09		8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	7336 3	1001 9	N	910	732 1	43 8		495
10		9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	8544 3	1164 9	N	1058	1122 1	47 8		384
11		0	8741	-0-	8741	8741	7676 3	1065 9	N	968	1145 1	44 8		163

BUNIN 4		WELL #: 7H		RRCID -> 285711		COMPL. DATE 04/19/2016				TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381				
06		7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	873 1	6266 3	Y	722	535 1	34 8		269
							794 9							
07		6851 X	4054	-0-	-2797	-0-	305 1	2913 3	Y	760	798 1	9 8		222
							836 9							
08		6851 X	3658	-0-	-3193	-0-	362 1	2541 3	Y	686	819 1	10 8		79
							755 9							
09		7920 X	5018	-0-	-2902	-0-	474 1	3669 3	Y	795	704 1	24 8		146
							875 9							
10		8184 X	2418	-0-	-5766	-0-	415 1	1375 3	Y	571	598 1	10 8		109
							628 9							
11		0	4367	-0-	4367	4367	520 1	3075 3	Y	702	617 1	21 8		173
							772 9							

BUNIN 4		WELL #: 8H		RRCID -> 285712		COMPL. DATE 04/18/2016				TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 15080				
06		8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	819 1	5884 3	Y	1666	1326 1	32 8		638
							1833 9							
07		14606 X	14606	-0-	-0-	-0-	1203 1	11491 3	Y	1736	1837 1	35 8		502
							2 4	1910 9						
08		9827 X	9785	-0-	-42	-0-	946 1	6640 3	Y	1999	2245 1	26 8		230
							2199 9							
09		9510 X	8551	-0-	-959	-0-	733 1	5675 3	Y	1948	1780 1	37 8		361
							2143 9							
10		9920 X	3906	-0-	-6014	-0-	502 1	1665 3	Y	1581	1626 1	12 8		304
							1739 9							
11		0	5807	-0-	5807	5807	569 1	3360 3	Y	1704	1558 1	23 8		427
							4 4	1874 9						

CBR 10		WELL #: 3H		RRCID -> 285718		COMPL. DATE 05/22/2014				TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904				
06		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	3885 3	1078 9	N	980	748 1	19 8		552
07		4836 X	4177	-0-	-659	-0-	3516 3	31 4	N	573	909 1	10 8		206
							630 9							
08		4836 X	4765	-0-	-71	-0-	3878 3	887 9	N	806	733 1	13 8		266
09		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	3880 3	892 9	N	811	733 1	23 8		321
10		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	3962 3	1016 9	N	924	720 1	22 8		503
11		0	2594	-0-	2594	2594	2064 3	530 9	N	482	742 1	12 8		231

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 10		WELL #: 4H		RRCID -> 285719		COMPL. DATE 05/27/2015				TOTAL DEPTH 10988 PERF.11283 - 15403						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	4855	3	42	4	N	1086	1021	1	24	8	380
07	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	1195	9	4979	3	N	1123	895	1	14	8	594
08	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	1235	9	5455	3	N	1152	1309	1	19	8	418
09	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	1267	9	5282	3	N	1182	1297	1	31	8	272
10	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	5135	3	5135	3	N	1133	1077	1	28	8	300
11	0	6310	-0-	6310	6310	5009	3	1301	9	N	1183	1118	1	29	8	336
CBR 12		WELL #: 3H		RRCID -> 285720		COMPL. DATE 09/09/2014				TOTAL DEPTH 11224 PERF.11495 - 14381						
06	5790 X	1469	-0-	-4321	-0-	1104	3	98	4	N	243	6	8			558
07	5983 X	4310	-0-	-1673	-0-	267	9	3324	3	N	731	718	1	10	8	561
08	5983 X	3124	-0-	-2859	-0-	804	9	2437	3	N	535	741	1	9	8	346
09	5280 X	113	-0-	-5167	-0-	589	9	109	3	N	4					350
10	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4066	3	4066	3	N	812	753	1	23	8	386
11	0	3817	-0-	3817	3817	893	9	2808	3	N	707	369	1	18	8	706
						778	9									
CBR 12		WELL #: 4H		RRCID -> 285721		COMPL. DATE 07/02/2015				TOTAL DEPTH 11215 PERF.11396 - 15020						
06	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	6701	3	21	4	N	1434	1274	1	32	8	592
07	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	1577	9	4946	3	N	1072	1087	1	14	8	563
08	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	1179	9	7001	3	N	1361	1466	1	24	8	434
09	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	1497	9	6678	3	N	1441	1480	1	39	8	356
10	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	7402	3	1621	9	N	1474	1479	1	41	8	310
11	0	291	-0-	291	291	237	3	54	9	N	49	184	1	2	8	173
CBR 14		WELL #: 2H		RRCID -> 285722		COMPL. DATE 10/14/2014				TOTAL DEPTH 10928 PERF.11266 - 15454						
06	5970 X	4558	-0-	-1412	-0-	740	1	3129	3	N	564	554	1	19	8	566
07	7316 X	6374	-0-	-942	-0-	69	4	787	1	N	1181	903	1	14	8	830
08	7316 X	6299	-0-	-1017	-0-	1299	9	851	1	N	1085	1481	1	17	8	417
09	7080 X	5945	-0-	-1135	-0-	28	4	809	1	N	1133	1099	1	27	8	424
10	6355 X	5651	-0-	-704	-0-	2	4	821	1	N	1007	1279	1	25	8	127
11	0	6052	-0-	6052	6052	1108	9	797	1	N	1062	730	1	28	8	431
						72	4	1168	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 16		WELL #: 7H		RRCID -> 285723		COMPL. DATE 04/01/2016				TOTAL DEPTH 10989 PERF.11313 - 15739			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	13061 X	13061	-0-	-0-	-0-	11259	3	1802	9	N	1638	1817	663
07	12555 X	11010	-0-	-1545	-0-	9073	3	20	4	N	1743	1096	1285
08	12555 X	8268	-0-	-4287	-0-	1917	9	61	4	N	1384	2041	605
09	12330 X	10212	-0-	-2118	-0-	6685	3	1913	9	N	1739	1851	445
10	12741 X	10659	-0-	-2082	-0-	1522	9	8299	3	N	1768	1689	476
11	0	9764	-0-	9764	9764	8714	3	1945	9	N	1592	1498	524
						8013	3	1751	9	N			
CBR 2		WELL #: 2H		RRCID -> 285724		COMPL. DATE 03/05/2015				TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781			
06	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	915	1	2164	3	N	15	15	68
07	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	17	9	319	1	N	7	7	68
08	3937 X	2943	-0-	-994	-0-	8	9	408	1	N	103	10	161
09	3810 X	3264	-0-	-546	-0-	113	9	380	1	N	568	366	348
10	3937 X	2367	-0-	-1570	-0-	380	1	2259	3	N	510	707	141
11	0	3052	-0-	3052	3052	625	9	422	1	N	571	374	326
						561	9	394	1	N			
						628	9						
CBR 2		WELL #: 4H		RRCID -> 285725		COMPL. DATE 11/07/2015				TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797			
06	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	6659	3	1243	9	N	1130	930	640
07	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	5910	3	7	4	N	1020	913	731
08	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	1122	9	22	4	N	1155	1482	382
09	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	6499	3	6767	3	N	1130	1118	355
10	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	1271	9	6840	3	N	1166	1096	387
11	0	7759	-0-	7759	7759	6503	3	7	4	N	1135	1109	375
						1249	9						
CBR 16		WELL #: 2H		RRCID -> 285728		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104			
06	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	8297	3	1338	9	N	1216	1174	66
07	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	7878	3	1290	9	N	1173	1158	59
08	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	7280	3	1233	9	N	1121	1066	89
09	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	8315	3	1299	9	N	1181	1140	82
10	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	8186	3	1339	9	N	1217	1161	93
11	0	9353	-0-	9353	9353	8096	3	1257	9	N	1143	1101	88
PECOS 39 PILOT		WELL #: 1		RRCID -> 285744		COMPL. DATE 09/22/2018				TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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			
06		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	2705	3	16	4	N	496	363	1	13	8	550
							546	9									
07		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3189	3	27	4	N	535	722	1	9	8	354
							589	9									
08		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	3841	3	14	4	N	619	717	1	13	8	243
							681	9									
09		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2255	3	539	9	N	490	359	1	13	8	361
10		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	2470	3	6	4	N	527	358	1	14	8	516
							580	9									
11		0	2432	-0-	2432	2432	1742	3	32	4	N	598	719	1	10	8	385
							658	9									

GEORGE 1		WELL #:		3H	RRCID ->	285795	COMPL. DATE	05/14/2019	TOTAL	DEPTH	10703	PERF.	10879	- 21718			
06		42660 X	34921	-0-	-7739	-0-	1834	1	30995	3	Y	1584	1552	0	58	8	49
							350	4	1742	9							
07		42873 X	37489	-0-	-5384	-0-	1780	1	33705	3	Y	1538	1457	0	20	8	110
							312	4	1692	9							
08		42873 X	41813	-0-	-1060	-0-	1542	1	38049	3	Y	1454	1453	0	19	8	92
							623	4	1599	9							
09		45759 X	45759	-0-	-0-	-0-	1507	1	42319	3	Y	1690	1544	0	114	8	124
							74	4	1859	9							
10		45809 X	45809	-0-	-0-	-0-	1982	1	41480	3	Y	1149	1063	0	167	8	43
							1083	4	1264	9							
11		0	41185	-0-	41185	41185	1815	1	37181	3	Y	1688	1470	0	176	8	85
							332	4	1857	9							

GEORGE 1		WELL #:		2H	RRCID ->	285796	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL	DEPTH	11098	PERF.	11260	- 22457			
06		56340 X	47562	-0-	-8778	-0-	2519	1	42590	3	Y	1797	1748	0	81	8	55
							476	4	1977	9							
07		57908 X	52385	-0-	-5523	-0-	2510	1	47508	3	Y	1752	1654	0	28	8	125
							440	4	1927	9							
08		62100 X	62100	-0-	-0-	-0-	2318	1	57214	3	Y	1714	1704	0	27	8	108
							683	4	1885	9							
09		63381 X	63381	-0-	-0-	-0-	2101	1	59057	3	Y	1926	1735	0	161	8	138
							104	4	2119	9							
10		65540 X	65540	-0-	-0-	-0-	2827	1	59135	3	Y	1920	1747	0	237	8	74
							1466	4	2112	9							
11		0	58457	-0-	58457	58457	2596	1	53145	3	Y	2050	1771	0	252	8	101
							461	4	2255	9							

GEORGE 1		WELL #:		4H	RRCID ->	285797	COMPL. DATE	12/10/2018	TOTAL	DEPTH	11012	PERF.	11130	- 22000			
06		41340 X	29809	-0-	-11531	-0-	1504	1	25445	3	Y	2341	2318	0	48	8	74
							285	4	2575	9							
07		35588 X	31867	-0-	-3721	-0-	1463	1	27696	3	Y	2229	2126	0	17	8	160
							256	4	2452	9							
08		37859 X	37859	-0-	-0-	-0-	1378	1	34015	3	Y	1772	1803	0	16	8	113
							517	4	1949	9							
09		39831 X	39831	-0-	-0-	-0-	1301	1	36522	3	Y	1767	1650	0	99	8	131
							64	4	1944	9							
10		43665 X	43665	-0-	-0-	-0-	1865	1	39021	3	Y	1655	1565	0	155	8	66
							958	4	1821	9							
11		0	33720	-0-	33720	33720	1492	1	30504	3	Y	1327	1180	0	147	8	66
							264	4	1460	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 22		WELL #: 11H		RRCID -> 285849		COMPL. DATE 03/16/2017				TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610						
M O	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	
06	8940 X	4753	-0-	-4187	-0-	35	1	3578	3	Y	1036	1028	0	17	8	69
						1140	9									
07	10602 X	9733	-0-	-869	-0-	271	1	7990	3	Y	1338	1346	0	23	8	38
						1472	9									
08	10602 X	9251	-0-	-1351	-0-	431	1	7568	3	Y	1138	1110	0	27	8	39
						1252	9									
09	10260 X	7420	-0-	-2840	-0-	150	1	6037	3	Y	1075	1025	0	36	8	53
						50	4									
10	11569 X	11569	-0-	-0-	-0-	9796	3	1773	9	Y	1612	1557	0	54	8	54
11	0	11251	-0-	11251	11251	9494	3	10	4	Y	1588	1516	0	55	8	71
						1747	9									
CBR 22		WELL #: 12H		RRCID -> 285853		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597						
06	8040 X	6089	-0-	-1951	-0-	47	1	4825	3	Y	1031	1011	0	24	8	68
						83	4									
07	11935 X	11535	-0-	-400	-0-	329	1	9710	3	Y	1360	1362	0	28	8	38
						1496	9									
08	11935 X	10522	-0-	-1413	-0-	498	1	8730	3	Y	1176	1143	0	31	8	40
						1294	9									
09	11550 X	7913	-0-	-3637	-0-	163	1	6561	3	Y	1081	1029	0	39	8	53
						1189	9									
10	12353 X	12353	-0-	-0-	-0-	10680	3	1673	9	Y	1521	1464	0	59	8	51
11	0	12064	-0-	12064	12064	10359	3	1705	9	Y	1550	1472	0	60	8	69
CBR 22		WELL #: 14H		RRCID -> 285857		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531						
06	13908 X	13908	-0-	-0-	-0-	122	1	12632	3	Y	1045	963	0	61	8	66
						4	4									
07	8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	258	1	7621	3	Y	933	951	0	22	8	26
						1026	9									
08	8866 X	8014	-0-	-852	-0-	391	1	6860	3	Y	671	650	0	25	8	22
						25	4									
09	13860 X	7015	-0-	-6845	-0-	148	1	5946	3	Y	837	783	0	35	8	41
						921	9									
10	14322 X	9956	-0-	-4366	-0-	8857	3	1099	9	Y	999	958	0	49	8	33
11	0	8958	-0-	8958	8958	7965	3	72	4	Y	837	788	0	46	8	36
						921	9									
CBR 14		WELL #: 4H		RRCID -> 285858		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553						
06	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	5317	3	1436	9	N	1305	731	1	25	8	817
07	6851 X	5793	-0-	-1058	-0-	366	1	4198	3	N	1117	1123	1	13	8	798
						1229	9									
08	6851 X	6326	-0-	-525	-0-	366	1	4630	3	N	1209	1466	1	17	8	524
						1330	9									
09	6750 X	6489	-0-	-261	-0-	282	1	4803	3	N	1276	1659	1	30	8	111
						1404	9									
10	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					111
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 22		WELL #: 18H		RRCID -> 285893		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 15550						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	15113 X	15113	-0-	-0-	-0-	1460	1	11854	3	Y	1568	1435	0	64	8	136
						74	4	1725	9							
07	15331 X	15331	-0-	-0-	-0-	1480	1	12179	3	Y	1463	1467	0	38	8	94
						63	4	1609	9							
08	14786 X	14786	-0-	-0-	-0-	1404	1	11626	3	Y	1464	1500	0	45	8	13
						146	4	1610	9							
09	15060 X	14740	-0-	-320	-0-	1292	1	11738	3	Y	1470	1344	0	76	8	63
						93	4	1617	9							
10	15562 X	11401	-0-	-4161	-0-	9936	3	6	4	Y	1326	1246	0	55	8	88
						1459	9									
11	0	10682	-0-	10682	10682	9350	3	19	4	Y	1194	1143	0	54	8	85
						1313	9									

CBR 28		WELL #: 7H		RRCID -> 285899		COMPL. DATE 09/01/2016				TOTAL DEPTH 10707 PERF.10745 - 15481						
06	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	847	1	3352	3	N	2271	2031	1	22	8	588
						427	4	2498	9							
07	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	946	1	5451	3	N	2673	2730	1	18	8	513
						2940	9									
08	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	839	1	4831	3	N	2449	2717	1	19	8	226
						14	4	2694	9							
*09	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	798	1	4782	3	N	2329	2394	1	32	8	129
						2562	9									
10	877 X	877	-0-	-0-	-0-	858	1	8	4	N	10	4	8			132
						11	9									
*11	863 X	863	-0-	-0-	-0-	687	1	169	3	N	6	5	8			133
						7	9									

CBR 22		WELL #: 16H		RRCID -> 285900		COMPL. DATE 03/25/2017				TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609						
06	7980 X	4786	-0-	-3194	-0-	462	1	3748	3	Y	521	473	0	20	8	45
						3	4	573	9							
07	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	544	1	4480	3	Y	703	689	0	14	8	45
						6	4	773	9							
08	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	522	1	4326	3	Y	396	421	0	17	8	3
						32	4	436	9							
09	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	580	1	5265	3	Y	482	431	0	34	8	20
						530	9									
10	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7272	3	649	9	Y	590	532	0	40	8	38
						530	9									
11	0	7472	-0-	7472	7472	6780	3	692	9	Y	629	584	0	39	8	44

TITAN STATE 16		WELL #: 1H		RRCID -> 285901		COMPL. DATE 02/26/2017				TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970						
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-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623																
BUNIN 4		WELL #: 5H		RRCID -> 285903		COMPL. DATE 02/17/2015				TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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			
06	2580 X	2526	-0-	-54	-0-	2138	3	2	4	Y	351	373	1	10	8	198		
07	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	386	9	2894	3	62	4	Y	502	372	1	8	8	320
08	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	552	9	2234	3	11	4	Y	391	355	1	8	8	348
09	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	430	9	2889	3	534	9	Y	485	368	1	17	8	448
10	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	2944	3	2944	3	516	9	Y	469	377	1	16	8	524
11	0	3216	-0-	3216	3216	2764	3	452	9	Y	411	753	1	16	8	166		

CBR 4		WELL #: 6H		RRCID -> 285904		COMPL. DATE 06/23/2016				TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680								
06	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	3713	3	658	9	355	4	N	598	376	1	20	8	573
07	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	4105	3	859	9	127	4	N	781	1222	1	12	8	120
08	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	3546	3	625	9	120	4	N	568	377	1	12	8	299
09	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	4498	3	725	9	N	659	748	1	26	8	184		
10	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	4537	3	871	9	N	792	718	1	25	8	233		
11	0	5673	-0-	5673	5673	5041	3	627	9	5	4	N	570	388	1	29	8	386

BUNIN 4		WELL #: 6H		RRCID -> 285905		COMPL. DATE 04/19/2016				TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 15020								
06	3540 X	690	-0-	-2850	-0-	20	1	30	4	141	3	Y	454	326	1	1	8	177
07	3658 X	2209	-0-	-1449	-0-	166	1	33	4	1583	3	Y	388	447	1	5	8	113
08	4154 X	3541	-0-	-613	-0-	366	1	606	9	2569	3	Y	551	591	1	10	8	63
09	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	496	1	620	9	3844	3	Y	564	500	1	25	8	102
10	2201 X	1920	-0-	-281	-0-	365	1	5	4	1211	3	Y	308	344	1	8	8	58
11	0	4401	-0-	4401	4401	557	1	24	4	3293	3	Y	479	399	1	22	8	116

CBR 22		WELL #: 13H		RRCID -> 285936		COMPL. DATE 04/02/2017				TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720								
06	37702 X	4179	-0-	-33523	-0-	33	1	754	9	3392	3	Y	685	658	0	16	8	45
07	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	205	1	74	4	6052	3	Y	587	598	0	18	8	16
08	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	450	1	53	4	646	3	Y	881	838	0	29	8	30
09	11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	265	1	948	9	7902	3	Y	862	788	0	63	8	41
10	23750 X	23750	-0-	-0-	-0-	22463	3	948	9	10627	3	Y	862	788	0	63	8	41
11	0	23158	-0-	23158	23158	22061	3	1005	9	1287	9	Y	1170	1051	0	124	8	36
						22061	3	92	4	Y	914	786	0	128	8	36		

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC MAC STATE 20		//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 #: 1H		RRCID -> 286127	COMPL. DATE 02/02/2017	TOTAL DEPTH 10966	PERF.11282 - 15930									
06		25530 X	20734	-0-	-4796	-0-	523 1	17787 3	Y	2191	2123 0	53 8	275			
							14 4	2410 9								
07		23374 X	19554	-0-	-3820	-0-	527 1	16755 3	Y	2065	2187 0	45 8	108			
							2272 9									
08		20491 X	19898	-0-	-593	-0-	537 1	16911 3	Y	2227	2160 0	66 8	109			
							2450 9									
09		20700 X	18080	-0-	-2620	-0-	483 1	15298 3	Y	2090	1984 0	80 8	135			
							2299 9									
10		21390 X	15379	-0-	-6011	-0-	426 1	12977 3	Y	1753	1702 0	93 8	93			
							48 4	1928 9								
11		0	7231	-0-	7231	7231	186 1	5982 3	Y	840	811 0	44 8	96			
							139 4	924 9								
		WELL #: 3H		RRCID -> 286180	COMPL. DATE 06/20/2016	TOTAL DEPTH 10902	PERF.11028 - 15773									
06		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	885 1	1675 3	N	372	12 8		506			
							409 9									
07		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	917 1	2890 3	N	471	709 1	11 8	257			
							10 4	518 9								
08		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	931 1	4239 3	N	598	566 1	18 8	271			
							21 4	658 9								
09		6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	911 1	4836 3	N	710	759 1	33 8	189			
							781 9									
10		7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	946 1	5385 3	N	726	377 1	35 8	503			
							799 9									
11		0	6943	-0-	6943	6943	915 1	5155 3	N	794	750 1	35 8	512			
							873 9									
		WELL #: 2H		RRCID -> 286181	COMPL. DATE 03/11/2015	TOTAL DEPTH 10545	PERF.11003 - 15123									
06		5010 X	880	-0-	-4130	-0-	86 4	794 9	N	722	735 1		355			
							376 1	135 4	N	588	318 1	1 8	624			
07		4650 X	1158	-0-	-3492	-0-	647 9									
08		6479 X	961	-0-	-5518	-0-	324 1	69 4	N	516	927 1	1 8	212			
							568 9									
09		6270 X	2855	-0-	-3415	-0-	422 1	1578 3	N	777	374 1	12 8	603			
							855 9									
10		6479 X	2902	-0-	-3577	-0-	380 1	1840 3	N	620	931 1	12 8	280			
							682 9									
*11		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	410 1	3105 3	N	780	773 1	18 8	269			
							3 4	858 9								
		WELL #: 4HR		RRCID -> 286212	COMPL. DATE 03/21/2019	TOTAL DEPTH 10213	PERF.10711 - 20692									
06		30629 X	30629	-0-	-0-	-0-	783 1	28009 3	Y	1670	1556 0	138 8	12			
							1837 9									
07		31186 X	27386	-0-	-3800	-0-	931 1	23879 3	Y	2316	2241 0	69 8	18			
							28 4	2548 9								
08		34348 X	29300	-0-	-5048	-0-	1522 1	24419 3	Y	3048	2902 0	88 8	76			
							6 4	3353 9								
09		33240 X	25240	-0-	-8000	-0-	751 1	21346 3	Y	2853	2700 0	128 8	101			
							5 4	3138 9								
10		34348 X	32871	-0-	-1477	-0-	1818 1	27400 3	Y	3317	3146 0	161 8	111			
							4 4	3649 9								
11		0	31649	-0-	31649	31649	1705 1	26299 3	Y	3278	3104 0	162 8	123			
							39 4	3606 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
HATTIE 3		WELL #:		3H	RRCID ->	286240	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.	11203 - 21639
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		50880 X	45445	-0-	-5435	-0-	2286 1	38651 3	Y	3665	3569 0	72 8	109
							476 4	4032 9					
07		52576 X	49547	-0-	-3029	-0-	2246 1	42528 3	Y	3929	3897 0	25 8	116
							451 4	4322 9					
08		58221 X	58221	-0-	-0-	-0-	2047 1	50578 3	Y	3808	3778 0	24 8	122
							1407 4	4189 9					
09		52170 X	47793	-0-	-4377	-0-	1546 1	43397 3	Y	2505	2442 0	125 8	60
							94 4	2756 9					
10		58281 X	58281	-0-	-0-	-0-	2407 1	50343 3	Y	3599	3372 0	199 8	88
							1572 4	3959 9					
11		0	53611	-0-	53611	53611	2270 1	46457 3	Y	3994	3768 0	220 8	94
							491 4	4393 9					

LINDSAY 2		WELL #:		3H	RRCID ->	286271	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL	DEPTH	11735	PERF.	12180 - 16182
06		15985 X	15985	-0-	-0-	-0-	13420 3	17 4	Y	2316	2198 0	65 8	170
							2548 9						
07		10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	7320 3	7 4	Y	2623	2603 0	20 8	170
							2885 9						
08		12307 X	2707	-0-	-9600	-0-	2259 3	448 9	Y	407	434 0	8 8	135
09		15900 X	-0-	-0-	-15900	-0-			Y	-0-			135
10		16430 X	-0-	-0-	-16430	-0-			Y	-0-			135
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135

CBR 28		WELL #:		3H	RRCID ->	286282	COMPL. DATE	08/28/2014	TOTAL	DEPTH	10631	PERF.	10976 - 14792
06		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	1883 3	1476 9	N	1342	1671 1	9 8	192
07		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	9 4	1185 9	N	1077	929 1		340
08		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	4739 3	25 4	N	1157	1103 1	16 8	378
							1273 9						
09		6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	5070 3	1418 9	N	1289	1119 1	29 8	519
10		6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	4893 3	1407 9	N	1279	1503 1	27 8	268
11		0	5944	-0-	5944	5944	4624 3	1320 9	N	1200	1141 1	27 8	300

CBR 32		WELL #:		6H	RRCID ->	286283	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL	DEPTH	10429	PERF.	10941 - 14943
06		7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	915 1	4316 3	Y	1463	1089 1	29 8	649
							734 4	1609 9					
*07		10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	8463 3	25 4	Y	1482	1409 1	26 8	696
							1630 9						
*08		9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	7488 3	142 4	Y	1500	1849 1	29 8	318
							1650 9						
*09		20550 X	9234	-0-	-11316	-0-	7620 3	1614 9	Y	1467	1499 1	50 8	236
*10		21235 X	8993	-0-	-12242	-0-	7381 3	1612 9	Y	1465	1518 1	46 8	137
*11		20550 X	6990	-0-	-13560	-0-	5229 3	43 4	Y	1562	1334 1	36 8	329
							1718 9						

COVINGTON 46		WELL #:		2H	RRCID ->	286298	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL	DEPTH	9934	PERF.	10422 - 14238
06		360 N	105	-0-	-255	-0-	4 4	101 9	Y	92			366
07		3100 N	4423	-0-	1323		3954 3	469 9	Y	426	400 0	11 8	381
08		3100 N	5410	-0-	2310		4471 3	90 4	Y	772	751 0	16 8	386
							849 9						
09		3000 N	-0-	-0-	-3000		633		Y	1	21 0		366
10		633 X	-0-	-0-	-633				Y	-0-			366
11		0	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			366

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 10		WELL #: 8H		RRCID -> 286299		COMPL. DATE 02/27/2015				TOTAL DEPTH 11510 PERF.11883 - 15953					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	893	1	162	4	Y	381	376	0	5 8	116
						419	9								
07	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	888	1	201	4	Y	354	351	0	3 8	116
						389	9								
08	930 N	863	-0-	-67	-0-	580	1	283	9	Y	257	255	0	2 8	116
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	911	1	470	9	Y	427	422	0	5 8	116
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	946	1	419	9	Y	381	375	0	6 8	116
11	0	626	-0-	626	626	488	1	138	9	Y	125	123	0	2 8	116
CBR 22		WELL #: 17H		RRCID -> 286300		COMPL. DATE 04/01/2017				TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805					
06	9600 X	7126	-0-	-2474	-0-	694	1	5644	3	Y	716	649	0	31 8	62
						788	9								
07	7564 X	7044	-0-	-520	-0-	688	1	5674	3	Y	620	624	0	18 8	40
						682	9								
08	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	688	1	5688	3	Y	618	631	0	22 8	5
						680	9								
09	7080 X	6993	-0-	-87	-0-	618	1	5614	3	Y	692	632	0	36 8	29
						761	9								
10	19220 X	6629	-0-	-12591	-0-	5749	3	880	9	Y	800	744	0	32 8	53
11	0	6166	-0-	6166	6166	5327	3	55	4	Y	713	684	0	31 8	51
						784	9								
RED BLUFF 13		WELL #: 5H		RRCID -> 286303		COMPL. DATE 01/25/2015				TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841					
06	3240 X	3212	-0-	-28	-0-	2492	3	8	4	N	647	716	1	12 8	447
						712	9								
07	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	3378	3	846	9	N	769	1053	1	9 8	154
08	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	3555	3	3	4	N	747	730	1	12 8	159
						822	9								
09	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	3530	3	3	4	N	760	750	1	21 8	148
						836	9								
10	4216 X	2597	-0-	-1619	-0-	2025	3	3	4	N	517	371	1	11 8	283
						569	9								
11	0	3582	-0-	3582	3582	2849	3	3	4	N	664	737	1	17 8	193
						730	9								
ROBINSON 5		WELL #: 6H		RRCID -> 286304		COMPL. DATE 03/20/2016				TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388					
06	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	5246	3	18	4	N	1295	1418	1	25 8	508
						1425	9								
07	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	5963	3	13	4	N	1434	1055	1	17 8	870
						1577	9								
08	7192 X	5408	-0-	-1784	-0-	366	1	3748	3	N	1174	1675	1	14 8	355
						3	4	1291	9						
09	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	6422	3	1609	9	N	1463	1487	1	37 8	294
10	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	422	1	6513	3	N	1311	1315	1	38 8	252
						1442	9								
*11	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	382	1	6197	3	N	1612	1501	1	36 8	327
						28	4	1773	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//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 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
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	857 1	1591 3		N	394	375 1	12 8		291
						433 9								
07	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	751 1	1350 3		N	291	6 8			576
						320 9								
08	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	946 1	2086 3		N	509	739 1	10 8		336
						560 9								
09	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	880 1	1763 3		N	518	376 1	15 8		463
						570 9								
10	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	946 1	1801 3		N	558	739 1	15 8		267
						614 9								
11	0	2986	-0-	2986	2986	915 1	1524 3		N	497	554 1	14 8		196
						547 9								

LINDSAY 9		WELL #: 3H		RRCID -> 286306		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362				
06	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	1986 3	463 9		Y	421	419 0	10 8		21
07	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1486 3	392 9		Y	356	339 0	4 8		34
08	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	3446 3	946 9		Y	860	859 0	12 8		23
09	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	2875 3	791 9		Y	719	703 0	17 8		22
10	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	3646 3	937 9		Y	852	821 0	20 8		33
11	0	3848	-0-	3848	3848	3103 3	745 9		Y	677	664 0	18 8		28

LINDSAY 9		WELL #: 4H		RRCID -> 286307		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 11400 PERF.11846 - 15848				
06	2580 X	608	-0-	-1972	-0-	297 3	311 9		Y	283	296 0	1 8		15
07	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	9294 3	19 4		Y	252	219 0	26 8		22
						277 9								
08	20205 X	20205	-0-	-0-	-0-	19150 3	113 4		Y	856	792 0	65 8		21
						942 9								
09	17770 X	17770	-0-	-0-	-0-	16950 3	8 4		Y	738	641 0	98 8		20
						812 9								
10	29677 X	29677	-0-	-0-	-0-	591 1	28106 3		Y	870	704 0	158 8		28
						23 4	957 9							
11	0	28253	-0-	28253	28253	27250 3	12 4		Y	901	741 0	157 8		31
						991 9								

LINDSAY 9		WELL #: 5H		RRCID -> 286308		COMPL. DATE 12/09/2015				TOTAL DEPTH 11553 PERF.12093 - 16086				
06	12073 X	12073	-0-	-0-	-0-	10697 3	27 4		Y	1226	1292 0	51 8		61
						1349 9								
07	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	5846 3	14 4		Y	1111	1051 0	16 8		105
						1222 9								
08	19065 X	4761	-0-	-14304	-0-	3795 3	11 4		Y	868	937 0	13 8		23
						955 9								
09	18450 X	6380	-0-	-12070	-0-	5068 3	16 4		Y	1178	1135 0	30 8		36
						1296 9								
10	19065 X	6152	-0-	-12913	-0-	4865 3	1287 9		Y	1170	1134 0	27 8		45
						23 4	957 9							
11	0	2514	-0-	2514	2514	1285 3	1229 9		Y	1117	1107 0	8 8		47

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC PECOS STATE 46		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1491 X	1491	-0-	-0-	711	1	3	4	Y	706	893	1	4	8	237
07		0 X	-0-	-0-	-0-	777	9									
08		7111 X	7111	-0-	-0-	866	1	4873	3	Y	1278 1247	1068	1	20	8	447 398
09		7209 X	7209	-0-	-0-	1372	9									
10		7441 X	7441	-0-	-0-	911	1	4914	3	Y	1258	1473	1	34	8	149
*11		7046 X	7046	-0-	-0-	1384	9									
						946	1	5053	3	Y	1311	1075	1	33	8	352
						1442	9									
						915	1	4867	3	Y	1149	1297	1	28	8	176
						1264	9									

PECOS STATE 46		WELL #:	4H	RRCID ->	286310	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	11084	-	14900			
*05		834 X	834	-0-	-0-	431	3	403	9	Y	366	3	8	363		
06		475 X	475	-0-	-0-	207	3	9	4	Y	235	1	8	597		
						259	9									
07		6057 X	6057	-0-	-0-	5682	3	6	4	Y	335	352	1	16	8	564
						369	9									
08		9390 X	9390	-0-	-0-	7577	3	35	4	Y	1616	1856	1	26	8	298
						1778	9									
09		9169 X	9169	-0-	-0-	7401	3	1768	9	Y	1607	1119	1	43	8	743
10		7952 X	7952	-0-	-0-	6511	3	1441	9	Y	1310	1482	1	36	8	535
11		0	7015	-0-	7015	4939	3	968	4	Y	1007	1114	1	34	8	394
						1108	9									

CBR 41-44A		WELL #:	1H	RRCID ->	286320	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL DEPTH	10208	PERF.	10720	-	20645			
06		29849 X	29849	-0-	-0-	760	1	27189	3	Y	1715	1592	0	134	8	13
						13	4	1887	9							
07		31031 X	19176	-0-	-11855	649	1	16659	3	Y	1698	1650	0	48	8	13
						1868	9									
08		22072 X	524	-0-	-21548	23	1	373	3	Y	113	122	0	1	8	3
						4	4	124	9							
09		21360 X	11086	-0-	-10274	312	1	8862	3	Y	1720	1608	0	53	8	62
						20	4	1892	9							
10		22072 X	-0-	-0-	-22072					Y	-0-	62	0			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOUIS STATE 24		WELL #:	1H	RRCID ->	286343	COMPL. DATE	12/10/2016	TOTAL DEPTH	11506	PERF.	11766	-	16420			
06		18914 X	18914	-0-	-0-	1097	1	15635	3	Y	1442	1334	0	51	8	184
						596	4	1586	9							
07		23931 X	23931	-0-	-0-	1350	1	20629	3	Y	1707	1682	0	56	8	153
						74	4	1878	9							
08		25004 X	25004	-0-	-0-	1427	1	21495	3	Y	1885	1770	0	87	8	181
						8	4	2074	9							
09		26996 X	26996	-0-	-0-	1469	1	23314	3	Y	2012	1836	0	125	8	232
						2213	9									
10		24186 X	24186	-0-	-0-	1375	1	21162	3	Y	1427	1292	0	155	8	212
						79	4	1570	9							
11		0	21703	-0-	21703	1068	1	17232	3	Y	1179	1107	0	129	8	155
						2106	4	1297	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 CBR 41-44C WELL #: 3H RRCID -> 286360 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10738 - 20829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	62100 X	42266	-0-	-19834	-0-	994 1	35566 3	413 4	5293 9	Y	4812	4661 0	178 8	37	
07	53196 X	48064	-0-	-5132	-0-	1525 1	39120 3	1564 4	5855 9	Y	5323	5201 0	117 8	42	
08	53196 X	48653	-0-	-4543	-0-	2552 1	40945 3	20 4	5136 9	Y	4669	4447 0	148 8	116	
09	45923 X	45923	-0-	-0-	-0-	1388 1	39465 3	5070 9		Y	4609	4326 0	237 8	162	
10	58201 X	58201	-0-	-0-	-0-	3284 1	49497 3	5420 9		Y	4927	4635 0	291 8	163	
11	0	54778	-0-	54778	54778	3005 1	46349 3	27 4	5397 9	Y	4906	4602 0	285 8	182	

COVINGTON 46 WELL #: 3H RRCID -> 286362 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10510 - 14788

06	9270 X	9034	-0-	-236	-0-	448 1	8539 3	47 9		Y	43	43 8		-0-
07	12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	839 1	7921 3	3873 9		Y	3521	3193 0	183 1	121
08	16882 X	16882	-0-	-0-	-0-	931 1	12843 3	25 4	3083 9	Y	2803	2802 0	47 8	75
09	15036 X	15036	-0-	-0-	-0-	885 1	11310 3	2841 9		Y	2583	2482 0	71 8	105
10	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	763 1	7423 3	3 4	1818 9	Y	1653	1594 0	45 8	119
11	0	13892	-0-	13892	13892	857 1	10220 3	2815 9		Y	2559	2465 0	64 8	149

CIRCE STATE 28 WELL #: 1H RRCID -> 286372 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11620 - 16050

*05	15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-					Y	2	216 0	2 8	135
06	9870 X	-0-	-0-	-9870	-0-					Y	-0-	135 0		-0-
07	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	-0-			-0-
08	9703 X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	-0-			-0-
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-			-0-
10	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	234 1	7117 3	163 4	1750 9	Y	1591	1314 0	46 8	231
11	0	4331	-0-	4331	4331	108 1	3429 3	80 4	714 9	Y	649	686 0	25 8	169

LINDSAY 16 WELL #: 6H RRCID -> 286379 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12562 - 16964

06	25986 X	25986	-0-	-0-	-0-	915 1	23483 3	1588 9		Y	1444	1309 0	117 8	387
07	23563 X	23563	-0-	-0-	-0-	936 1	21189 3	1438 9		Y	1307	1243 0	61 8	390
08	27714 X	21574	-0-	-6140	-0-	946 1	19911 3	717 9		Y	652	825 0	71 8	146
09	26820 X	23082	-0-	-3738	-0-	911 1	21129 3	1042 9		Y	947	802 0	128 8	163
10	27714 X	22447	-0-	-5267	-0-	917 1	20775 3	755 9		Y	686	624 0	120 8	105
11	0	20590	-0-	20590	20590	894 1	18948 3	748 9		Y	680	528 0	115 8	142

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CY 41		WELL #:		1H	RRCID ->	286382	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL DEPTH	10410	PERF.10886	- 15593				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
06	15810 X	15032	-0-	-778	-0-	12563	3	18	4	N	2228	2159	0	60	8	96
						2451	9									
07	17453 X	14322	-0-	-3131	-0-	11718	3	169	4	N	2214	2192	0	33	8	85
						2435	9									
08	17577 X	14696	-0-	-2881	-0-	12129	3	26	4	N	2310	2258	0	41	8	96
						2541	9									
09	17010 X	15847	-0-	-1163	-0-	13150	3	2697	9	N	2452	2386	0	76	8	86
10	17577 X	15057	-0-	-2520	-0-	12517	3	2540	9	N	2309	2216	0	69	8	110
11	0	11899	-0-	11899	11899	9677	3	71	4	N	1955	1875	0	56	8	134
						2151	9									

GOLDEN 68		WELL #:		2H	RRCID ->	286384	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL DEPTH	11242	PERF.11602	- 20950				
06	36570 X	30930	-0-	-5640	-0-	22342	3	2427	4	N	5601	4857	1			1209
						6161	9									
07	43121 X	27953	-0-	-15168	-0-	20753	3	1444	4	N	5233	5896	1			546
						5756	9									
08	43121 X	18940	-0-	-24181	-0-	13420	3	1304	4	N	3833	3963	1			416
						4216	9									
09	41730 X	120	-0-	-41610	-0-	9	4	111	9	N	101					331
10	0	29129	-0-	29129	29129	22098	3	922	4	N	5554	5047	1			838
						6109	9									
11	0	29416	-0-	29416	58545	23518	3	752	4	N	4678	5115	1			401
						5146	9									

HATTIE 3		WELL #:		451H	RRCID ->	286425	COMPL. DATE	07/03/2019	TOTAL DEPTH	11811	PERF.11776	- 22376				
06	42840 X	39644	-0-	-3196	-0-	2027	1	34252	3	Y	2688	2609	0	64	8	80
						408	4	2957	9							
07	44268 X	41009	-0-	-3259	-0-	1897	1	35901	3	Y	2617	2598	0	22	8	77
						332	4	2879	9							
08	46345 X	46005	-0-	-340	-0-	1681	1	41496	3	Y	1979	1973	0	20	8	63
						651	4	2177	9							
09	49537 X	49537	-0-	-0-	-0-	1633	1	45836	3	Y	1807	1705	0	123	8	42
						80	4	1988	9							
10	47323 X	47323	-0-	-0-	-0-	2051	1	42908	3	Y	1197	1039	0	174	8	26
						1047	4	1317	9							
11	0	42244	-0-	42244	42244	1891	1	38678	3	Y	1218	1035	0	183	8	26
						335	4	1340	9							

CBR 41-44B		WELL #:		2H	RRCID ->	286451	COMPL. DATE	01/15/2019	TOTAL DEPTH	10440	PERF.10907	- 20813				
06	32659 X	32659	-0-	-0-	-0-	820	1	29329	3	Y	2282	2155	0	145	8	17
						2510	9									
07	33883 X	25668	-0-	-8215	-0-	866	1	22222	3	Y	2332	2267	0	64	8	18
						15	4	2565	9							
08	33883 X	26074	-0-	-7809	-0-	1380	1	22136	3	Y	2325	2205	0	80	8	58
						2558	9									
09	32790 X	4516	-0-	-28274	-0-	127	1	3624	3	Y	695	706	0	22	8	25
						765	9									
10	33604 X	-0-	-0-	-33604	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
HATTIE 3		WELL #: 4H		RRCID -> 286459		COMPL. DATE 07/04/2019				TOTAL DEPTH 11214 PERF.11266 - 21943				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		37710 X	34143	-0-	-3567	-0-	1755 1	29669 3	Y	2170	2098 0	55 8		64
							332 4	2387 9						
07		37014 X	36953	-0-	-61	-0-	1712 1	32390 3	Y	2319	2296 0	19 8		68
							300 4	2551 9						
08		43143 X	43143	-0-	-0-	-0-	1571 1	38804 3	Y	2154	2135 0	18 8		69
							399 4	2369 9						
09		39330 X	34027	-0-	-5303	-0-	1106 1	31099 3	Y	1576	1517 0	91 8		37
							88 4	1734 9						
10		43298 X	43298	-0-	-0-	-0-	1817 1	38006 3	Y	2315	2148 0	148 8		56
							928 4	2547 9						
11		0	38388	-0-	38388	38388	1659 1	33956 3	Y	2254	2097 0	161 8		52
							294 4	2479 9						

CBR 44A		WELL #: 1H		RRCID -> 286507		COMPL. DATE 06/19/2014				TOTAL DEPTH 10273 PERF.10768 - 14770				
06		18166 X	18166	-0-	-0-	-0-	15523 3	39 4	N	2367	2498 1	75 8		440
							2604 9							
07		18383 X	17099	-0-	-1284	-0-	14515 3	198 4	N	2169	1962 1	41 8		606
							2386 9							
08		18383 X	11074	-0-	-7309	-0-	9153 3	126 4	N	1632	2029 1	31 8		178
							1795 9							
09		17790 X	13651	-0-	-4139	-0-	11377 3	6 4	N	2062	1824 1	66 8		350
							2268 9							
10		18383 X	7489	-0-	-10894	-0-	5899 3	1590 9	N	1445	1125 1	32 8		638
							5560 3	69 4	N	1414	1507 1	33 8		512
11		0	7184	-0-	7184	7184	1555 9							

CBR 6		WELL #: 3H		RRCID -> 286515		COMPL. DATE 03/12/2016				TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283				
06		9420 X	6408	-0-	-3012	-0-	5423 3	36 4	N	863	541 1	26 8		658
							949 9							
07		7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	6097 3	9 4	N	1001	1386 1	17 8		256
							1101 9							
08		8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	7455 3	30 4	N	1218	1084 1	25 8		365
							1340 9							
09		7770 X	7604	-0-	-166	-0-	6430 3	5 4	N	1063	1112 1	37 8		279
							1169 9							
10		8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	7164 3	1318 9	N	1198	1116 1	40 8		321
							7605 3	7 4	N	1262	1323 1	44 8		216
11		0	9000	-0-	9000	9000	1388 9							

LINDSAY 10-15K-55-1		WELL #: 402H		RRCID -> 286520		COMPL. DATE 02/13/2019				TOTAL DEPTH 11261 PERF.11626 - 18882				
06		27123 X	27123	-0-	-0-	-0-	659 1	22215 3	Y	3863	3986 0	110 8		172
							4249 9							
07		24219 X	24219	-0-	-0-	-0-	562 1	20325 3	Y	3029	3076 0	58 8		67
							3332 9							
08		22479 X	22479	-0-	-0-	-0-	531 1	18425 3	Y	3118	2957 0	65 8		163
							93 4	3430 9						
09		27000 X	23537	-0-	-3463	-0-	551 1	19217 3	Y	3424	3287 0	115 8		185
							3 4	3766 9						
10		27900 X	23651	-0-	-4249	-0-	551 1	19018 3	Y	3711	3451 0	108 8		337
							4082 9							
11		0	18619	-0-	18619	18619	402 1	14925 3	Y	2993	2691 0	89 8		550
							3292 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 41-44E		WELL #: 5H		RRCID -> 286533		COMPL. DATE 03/23/2019				TOTAL DEPTH 10481 PERF.10925 - 20981					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	79980 X	59483	-0-	-20497	-0-	1172	1 41963	3	3	Y	14857	14622	0	207 8	117
						5	4 16343	9							
07	69657 X	49235	-0-	-20422	-0-	1495	1 38316	3	3	Y	8567	8506	0	110 8	68
						9424	9								
08	57474 X	8235	-0-	-49239	-0-	441	1 7077	3	3	Y	652	679	0	25 8	16
						717	9								
09	59280 X	8527	-0-	-50753	-0-	283	1 8048	3	3	Y	50	17	0	49 8	-0-
						141	4 55	9							
10	61256 X	12626	-0-	-48630	-0-	774	1 11669	3	3	Y	69	69	8		-0-
						107	4 76	9							
11	0	8173	-0-	8173	8173	477	1 7357	3	3	Y	53	6	0	47 8	-0-
						281	4 58	9							
CBR 41-44F		WELL #: 6H		RRCID -> 286548		COMPL. DATE 03/30/2019				TOTAL DEPTH 10368 PERF.10815 - 20860					
06	53760 X	35887	-0-	-17873	-0-	808	1 28922	3	3	Y	5594	5530	0	143 8	43
						4	4 6153	9							
07	55552 X	11014	-0-	-44538	-0-	359	1 9214	3	3	Y	1207	1214	0	27 8	9
						113	4 1328	9							
08	51522 X	731	-0-	-50791	-0-	39	1 623	3	3	Y	11	17	0	3 8	-0-
						57	4 12	9							
09	43200 X	748	-0-	-42452	-0-	25	1 714	3	3	Y	4	4	8		-0-
						5	4 4	9							
10	43121 X	738	-0-	-42383	-0-	45	1 682	3	3	Y	10	6	0	4 8	-0-
						11	9								
11	0	1278	-0-	1278	1278	65	1 1006	3	3	Y	107	97	0	6 8	4
						89	4 118	9							
CBR 41-44G		WELL #: 7H		RRCID -> 286549		COMPL. DATE 03/28/2019				TOTAL DEPTH 10245 PERF.10783 - 20814					
06	66342 X	66342	-0-	-0-	-0-	6	1 54481	3	3	Y	10777	10491	0	262 8	84
						11855	9								
07	48840 X	48840	-0-	-0-	-0-	106	1 40287	3	3	Y	7679	7591	0	112 8	60
						8447	9								
08	54529 X	29655	-0-	-24874	-0-	25815	3 6	4	4	Y	3485	3370	0	88 8	87
						3834	9								
09	60090 X	32137	-0-	-27953	-0-	3100	1 25150	3	3	Y	3534	3332	0	164 8	125
						3887	9								
10	62093 X	30208	-0-	-31885	-0-	25976	3 4232	9	9	Y	3847	3699	0	143 8	130
						29155	3 3849	9	9	Y	3499	3351	0	146 8	132
11	0	29155	-0-	29155	29155	25306	3								
LINDSAY 9		WELL #: 1H		RRCID -> 286551		COMPL. DATE 09/26/2015				TOTAL DEPTH 11446 PERF.12635 - 15893					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	93 X	-0-	-0-	-93	-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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 LINDSAY 10-15I-55-1 WELL #: 424H RRCID -> 286613 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11723 - 19231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	18455 X	18455	-0-	-0-	-0-	480	1	16173	3	Y	1629	1601	0	80	8	71
						10	4	1792	9							
07	25430 X	25430	-0-	-0-	-0-	601	1	21743	3	Y	2703	2653	0	62	8	59
						113	4	2973	9							
08	23284 X	23284	-0-	-0-	-0-	594	1	20586	3	Y	1909	1798	0	72	8	98
						4	4	2100	9							
09	19282 X	19282	-0-	-0-	-0-	486	1	16936	3	Y	1691	1599	0	101	8	89
						1860	9									
10	25358 X	21400	-0-	-3958	-0-	546	1	18867	3	Y	1806	1629	0	107	8	159
						1987	9									
11	0	21890	-0-	21890	21890	532	1	19778	3	Y	1436	1228	0	117	8	250
						1580	9									

CBR 4 WELL #: 2H RRCID -> 286673 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270

06	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	4597	3	813	9	N	739	734	1	22	8	596
07	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	4598	3	16	4	N	745	1057	1	13	8	271
						820	9									
08	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	4676	3	226	4	N	813	734	1	17	8	333
						894	9									
09	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	3932	3	779	9	N	708	735	1	23	8	283
10	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	6018	3	1125	9	N	1023	765	1	33	8	508
11	0	7420	-0-	7420	7420	6222	3	61	4	N	1034	1146	1	36	8	360
						1137	9									

TITAN STATE 16 WELL #: 411H RRCID -> 286681 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505

06	16080 X	14378	-0-	-1702	-0-	1206	1	10094	3	Y	2787	2736	0	33	8	212
						12	4	3066	9							
07	16616 X	16122	-0-	-494	-0-	1405	1	11401	3	Y	3002	3013	0	33	8	168
						14	4	3302	9							
08	16492 X	15782	-0-	-710	-0-	1484	1	11144	3	Y	2851	2780	0	46	8	193
						18	4	3136	9							
09	14400 X	14251	-0-	-149	-0-	1149	1	10001	3	Y	2819	2828	0	56	8	128
						3101	9									
10	16120 X	14968	-0-	-1152	-0-	1201	1	10453	3	Y	2977	2872	0	79	8	154
						39	4	3275	9							
11	0	12221	-0-	12221	12221	916	1	8433	3	Y	2433	2336	0	61	8	190
						196	4	2676	9							

TITAN STATE 16 WELL #: 421H RRCID -> 286682 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595

06	4020 X	2469	-0-	-1551	-0-	204	1	1717	3	Y	497	494	0	6	8	38
						1	4	547	9							
07	4154 X	3113	-0-	-1041	-0-	275	1	2215	3	Y	554	555	0	6	8	31
						14	4	609	9							
08	4154 X	1637	-0-	-2517	-0-	133	1	1007	3	Y	442	438	0	5	8	30
						11	4	486	9							
09	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	650	1	5652	3	Y	1829	1744	0	32	8	83
						2012	9									
10	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	751	1	6541	3	Y	2023	1952	0	49	8	105
						24	4	2225	9							
11	0	8713	-0-	8713	8713	650	1	5968	3	Y	1773	1696	0	43	8	139
						145	4	1950	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
TITAN STATE 16		WELL #: 422H		RRCID -> 286683		COMPL. DATE 02/18/2019				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	7980 X	7591	-0-	-389	-0-	619	1	5173	3	Y	1620	1616	0	17	8	124
						17	4	1782	9							
07	8184 X	6819	-0-	-1365	-0-	554	1	4513	3	Y	1593	1615	0	13	8	89
						1752	9									
08	8029 X	6384	-0-	-1645	-0-	555	1	4164	3	Y	1514	1483	0	17	8	103
						1665	9									
09	7590 X	6196	-0-	-1394	-0-	469	1	4095	3	Y	1484	1496	0	23	8	68
						1632	9									
10	7843 X	6763	-0-	-1080	-0-	517	1	4515	3	Y	1558	1511	0	34	8	81
						17	4	1714	9							
11	0	5715	-0-	5715	5715	413	1	3799	3	Y	1283	1236	0	27	8	101
						92	4	1411	9							
MAC STATE 20		WELL #: 432H		RRCID -> 286684		COMPL. DATE 02/23/2019				TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779						
06	26894 X	26894	-0-	-0-	-0-	693	1	23581	3	N	2253	2390	0	71	8	186
						142	4	2478	9							
07	26714 X	26714	-0-	-0-	-0-	742	1	23522	3	N	2227	2201	0	63	8	149
						2450	9									
08	27807 X	14062	-0-	-13745	-0-	350	1	10989	3	N	2464	2374	0	48	8	191
						13	4	2710	9							
09	26910 X	15518	-0-	-11392	-0-	370	1	11716	3	N	3120	3046	0	61	8	204
						3432	9									
10	27807 X	14930	-0-	-12877	-0-	347	1	10554	3	N	3606	3448	0	75	8	287
						62	4	3967	9							
11	0	10719	-0-	10719	10719	245	1	7842	3	N	2135	2041	0	54	8	327
						283	4	2349	9							
ROBINSON 5		WELL #: 7H		RRCID -> 286686		COMPL. DATE 06/22/2016				TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675						
06	7590 X	2474	-0-	-5116	-0-	2001	3	12	4	N	419	186	1	10	8	524
						461	9									
07	3410 X	928	-0-	-2482	-0-	733	3	6	4	N	172	181	1	2	8	513
						189	9									
08	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	2791	3	73	4	N	676	936	1	10	8	243
						744	9									
09	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	4838	3	1187	9	N	1079	940	1	28	8	354
						5625	3	8	4	N	1293	929	1	31	8	687
10	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	1422	9									
11	0	6392	-0-	6392	6392	5120	3	4	4	N	1153	1327	1	30	8	483
						1268	9									
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 1H		RRCID -> 286687		COMPL. DATE 01/15/2015				TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760						
06	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	555	1	4100	3	Y	1093	1127	0			102
						1320	4	1202	9							
07	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	716	1	5880	3	Y	994	1049	0			47
						790	4	1093	9							
08	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	654	1	6533	3	Y	1248	1233	0			62
						115	4	1373	9							
09	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	602	1	6204	3	Y	1124	1129	0			57
						23	4	1236	9							
10	0	1311	-0-	1311	1311	6	4	1305	9	Y	1186	1135	0			108
*11	8400 X	5146	-0-	-3254	-0-	105	1	3453	3	Y	1100	1088	0			120
						378	4	1210	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286688 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11470 - 17801

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

MONROE STATE 32 WELL #: 1H RRCID -> 286689 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11120 - 15520

06	13380 X	4497	-0-	-8883	-0-	181	1	3397	3	Y	658	631	0	12	8	199
						195	4	724	9							
07	15407 X	4541	-0-	-10866	-0-	241	1	3681	3	Y	563	674	0	10	8	78
						619	9									
08	15407 X	2357	-0-	-13050	-0-	117	1	1800	3	Y	400	423	0	8	8	47
						440	9									
09	14910 X	9002	-0-	-5908	-0-	425	1	7462	3	Y	1014	907	0	40	8	114
						1115	9									
10	11439 X	6827	-0-	-4612	-0-	405	1	5606	3	Y	723	675	0	42	8	120
						21	4	795	9							
11	0	5235	-0-	5235	5235	523	1	3950	3	Y	596	303	0	30	8	383
						106	4	656	9							

CBR 18 WELL #: 5H RRCID -> 286690 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15276

06	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	8614	3	28	4	N	1371	1092	1	42	8	607
						1508	9									
07	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	6595	3	34	4	N	1343	1644	1	18	8	288
						1477	9									
08	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	7749	3	123	4	N	1447	1310	1	27	8	398
						1592	9									
09	12002 X	12002	-0-	-0-	-0-	10211	3	1791	9	N	1628	1468	1	59	8	499
10	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	8786	3	1632	9	N	1484	1680	1	49	8	254
11	0	8984	-0-	8984	8984	7408	3	79	4	N	1361	1151	1	43	8	421
						1497	9									

LINDSAY 2 WELL #: 4H RRCID -> 286691 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 16470

06	16355 X	16355	-0-	-0-	-0-	12761	3	62	4	Y	3211	3283	0	62	8	313
						3532	9									
07	14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	11262	3	29	4	Y	3288	3257	0	31	8	313
						3617	9									
08	15965 X	15319	-0-	-646	-0-	12094	3	468	4	Y	2506	2312	0	43	8	464
						2757	9									
09	16290 X	15229	-0-	-1061	-0-	12857	3	2372	9	Y	2156	2214	0	75	8	331
10	16833 X	14151	-0-	-2682	-0-	11692	3	2459	9	Y	2235	2341	0	64	8	161
11	0	10796	-0-	10796	10796	8684	3	57	4	Y	1868	1769	0	50	8	210
						2055	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 3H RRCID -> 286692 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11960 - 18200

06	16987 X	16987	-0-	-0-	-0-	1411	1	10417	3	Y	1636	1679	0			152
						3359	4	1800	9							
07	26177 X	26177	-0-	-0-	-0-	2235	1	18375	3	Y	2807	2826	0			133
						2479	4	3088	9							
08	11370 X	11370	-0-	-0-	-0-	847	1	8471	3	Y	1717	1765	0			85
						163	4	1889	9							
09	17945 X	17945	-0-	-0-	-0-	1392	1	14359	3	Y	1937	1924	0			98
						63	4	2131	9							
10	0	9192	-0-	9192	9192	620	1	6011	3	Y	1560	1516	0			142
						845	4	1716	9							
*11	17237 X	8045	-0-	-9192	-0-	165	1	5441	3	Y	1674	1633	0			183
						598	4	1841	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 33-28C-56-1		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
CBR 33-28C-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 286821	COMPL. DATE 06/05/2019	TOTAL DEPTH 10610	PERF.10706	- 21012								
06	18374 X	18374	-0-	-0-	-0-	82 2666	1 9	15626	3	Y	2424	2394	0	76	8	24
07	17391 X	16589	-0-	-802	-0-	87 2507	1 9	13995	3	Y	2279	2246	0	39	8	18
08	17825 X	17821	-0-	-4	-0-	89 2741	1 9	14991	3	Y	2492	2439	0	51	8	20
09	22530 X	19516	-0-	-3014	-0-	97 2894	1 9	16525	3	Y	2631	2538	0	96	8	17
10	23281 X	17844	-0-	-5437	-0-	92 2724	1 9	15028	3	Y	2476	2390	0	83	8	20
*11	22530 X	22041	-0-	-489	-0-	141 2250	1 9	19650	3	Y	2045	1915	0	114	8	36
CBR 33-28A-56-1		WELL #: 401H		RRCID -> 286853	COMPL. DATE 09/18/2019	TOTAL DEPTH 10497	PERF.10690	- 20982								
06	38250 X	37167	-0-	-1083	-0-	165 5731	1 9	31271	3	Y	5210	5156	0	151	8	51
07	39525 X	35878	-0-	-3647	-0-	186 5729	1 9	29963	3	Y	5208	5134	0	84	8	41
08	39494 X	36304	-0-	-3190	-0-	181 5712	1 9	30411	3	Y	5193	5088	0	104	8	42
09	45450 X	35905	-0-	-9545	-0-	177 5453	1 9	30275	3	Y	4957	4791	0	176	8	32
10	46965 X	36967	-0-	-9998	-0-	194 5293	1 9	31480	3	Y	4812	4631	0	174	8	39
*11	46134 X	46134	-0-	-0-	-0-	291 5167	1 9	40676	3	Y	4697	4416	0	237	8	83
CBR 32		WELL #: 4H		RRCID -> 286871	COMPL. DATE 08/25/2015	TOTAL DEPTH 10469	PERF.10861	- 14981								
06	39682 X	8672	-0-	-31010	-0-	7307	3	1365	9	Y	1241	856	1	35	8	531
*07	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	5700 1151	3 9	3	4	Y	1046	903	1	18	8	656
*08	8618 X	6640	-0-	-1978	-0-	5587	3	1053	9	Y	957	1281	1	19	8	313
*09	11670 X	7517	-0-	-4153	-0-	6229	3	1288	9	Y	1171	1060	1	38	8	386
*10	12059 X	7421	-0-	-4638	-0-	6201	3	1220	9	Y	1109	1112	1	40	8	343
*11	11670 X	6954	-0-	-4716	-0-	5854	3	1100	9	Y	1000	1095	1	39	8	209
CBR 32		WELL #: 5H		RRCID -> 286872	COMPL. DATE 08/25/2015	TOTAL DEPTH 10498	PERF.10849	- 14969								
06	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	7840	3	1473	9	Y	1339	922	1	38	8	527
*07	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	8015	3	1256	9	Y	1142	873	1	24	8	772
*08	9269 X	7778	-0-	-1491	-0-	6675	3	1103	9	Y	1003	1495	1	23	8	257
*09	10710 X	8386	-0-	-2324	-0-	7042	3	1344	9	Y	1222	1127	1	42	8	310
*10	11067 X	9905	-0-	-1162	-0-	8373	3	1532	9	Y	1393	1133	1	52	8	518
*11	10710 X	8377	-0-	-2333	-0-	7025	3	1352	9	Y	1229	1521	1	46	8	180
CBR 32		WELL #: 7H		RRCID -> 286874	COMPL. DATE 08/25/2015	TOTAL DEPTH 10516	PERF.10912	- 15032								
06	6630 X	4199	-0-	-2431	-0-	3113 1054	3 9	32	4	Y	958	1082	1	15	8	461
*07	6851 X	1786	-0-	-5065	-0-	489	4	1297	9	Y	1179	1227	1	3	8	410
*08	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	5477 1461	3 9	222	4	Y	1328	1476	1	25	8	237
*09	8130 X	7442	-0-	-688	-0-	6043 1392	3 9	7	4	Y	1265	1291	1	43	8	168
*10	8401 X	180	-0-	-8221	-0-	4	4	176	9	Y	160					328
*11	8130 X	-0-	-0-	-8130	-0-					Y	-0-					328

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
PECOS STATE 46		WELL #:		6H	RRCID ->	286876	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL	DEPTH	10296	PERF.10133	-	14908
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			
06		21930 X	18908	-0-	-3022	-0-	16740 3	2168 9	Y	1971	1698 1	80 8	625	
07		32302 X	32302	-0-	-0-	-0-	29302 3	11 4	Y	2717	2658 1	81 8	603	
							2989 9							
08		32395 X	27371	-0-	-5024	-0-	25760 3	111 4	Y	1364	1635 1	88 8	244	
							1500 9							
09		31350 X	24549	-0-	-6801	-0-	23145 3	1404 9	Y	1276	1169 1	134 8	217	
10		32395 X	22175	-0-	-10220	-0-	20880 3	1295 9	Y	1177	1073 1	115 8	206	
11		0	22810	-0-	22810	22810	20956 3	151 4	Y	1548	1225 1	122 8	407	
							1703 9							

CBR 33-28B-56-1		WELL #:		422H	RRCID ->	286892	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL	DEPTH	10817	PERF.11031	-	21237
06		31680 X	30489	-0-	-1191	-0-	137 1	25876 3	Y	4069	4024 0	125 8	40	
							4476 9							
07		32736 X	30622	-0-	-2114	-0-	161 1	26000 3	Y	4055	3990 0	73 8	32	
							4461 9							
08		32736 X	30709	-0-	-2027	-0-	154 1	25889 3	Y	4242	4151 0	88 8	35	
							4666 9							
09		37350 X	31286	-0-	-6064	-0-	156 1	26609 3	Y	4110	3964 0	155 8	26	
							4521 9							
10		38595 X	31302	-0-	-7293	-0-	163 1	26478 3	Y	4237	4082 0	147 8	34	
							4661 9							
*11		44357 X	44357	-0-	-0-	-0-	284 1	39722 3	Y	3955	3689 0	231 8	69	
							4351 9							

CBR 18-19F		WELL #:		6H	RRCID ->	286923	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL	DEPTH	10506	PERF.10937	-	21134
06		30270 X	29307	-0-	-963	-0-	23688 3	7 4	Y	5102	4935 0	114 8	118	
							5612 9							
07		31279 X	27413	-0-	-3866	-0-	22400 3	6 4	Y	4552	4482 0	62 8	126	
							5007 9							
08		30219 X	30219	-0-	-0-	-0-	24855 3	5364 9	Y	4876	4743 0	84 8	175	
09		29220 X	28286	-0-	-934	-0-	23264 3	5022 9	Y	4565	4480 0	135 8	125	
10		30194 X	27413	-0-	-2781	-0-	22218 3	6 4	Y	4717	4607 0	122 8	113	
							5189 9							
11		0	23328	-0-	23328	23328	18423 3	7 4	Y	4453	4317 0	106 8	143	
							4898 9							

MEDICINE BOW 56-1-23		WELL #:		1H	RRCID ->	286940	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL	DEPTH	10962	PERF.11405	-	15377
06		21840 X	-0-	-0-	-21840	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		21886 X	5378	-0-	-16508	-0-	4219 3	1159 9	N	1054	932 1	12 8	110	
08		21886 X	12136	-0-	-9750	-0-	9805 3	2331 9	N	2119	1851 1	33 8	345	
09		21180 X	12116	-0-	-9064	-0-	9500 3	2616 9	N	2378	2535 1	55 8	133	
10		11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	9048 3	2431 9	N	2210	2065 1	49 8	229	
11		0	11096	-0-	11096	11096	8773 3	2323 9	N	2112	1903 1	50 8	388	

GEORGE 1		WELL #:		451H	RRCID ->	286968	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL	DEPTH	11716	PERF.11758	-	13866
06		12810 X	10851	-0-	-1959	-0-	558 1	9432 3	Y	687	677 0	18 8	21	
							105 4	756 9						
07		13206 X	11713	-0-	-1493	-0-	536 1	10152 3	Y	846	800 0	6 8	61	
							94 4	931 9						
08		13827 X	13827	-0-	-0-	-0-	495 1	12261 3	Y	834	836 0	6 8	53	
							154 4	917 9						
09		13817 X	13817	-0-	-0-	-0-	442 1	12406 3	Y	861	815 0	34 8	65	
							22 4	947 9						
10		13392 X	4189	-0-	-9203	-0-	175 1	3649 3	Y	251	286 0	20 8	10	
							89 4	276 9						
11		0	9118	-0-	9118	9118	392 1	8035 3	Y	561	506 0	36 8	29	
							74 4	617 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
06	26841 X	26841	-0-	-0-	-0-	21661	3	5180 9	Y	4709	4548 0	104 8		109
07	26209 X	26209	-0-	-0-	-0-	21161	3	5048 9	Y	4589	4512 0	59 8		127
08	25503 X	25503	-0-	-0-	-0-	21020	3	4483 9	Y	4075	3985 0	71 8		146
09	26760 X	24136	-0-	-2624	-0-	19955	3	4181 9	Y	3801	3728 0	115 8		104
10	27652 X	21952	-0-	-5700	-0-	18288	3	3664 9	Y	3331	3254 0	101 8		80
11	0	23619	-0-	23619	23619	19785	3	37 4	Y	3452	3308 0	114 8		110
						3797	9							

CBR 18-19I		WELL #:		9H	RRCID ->	286996	COMPL. DATE	05/08/2019	TOTAL DEPTH	10678	PERF.	11102	-	21202
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
06	19935 X	19935	-0-	-0-	-0-	17314	3	2621 9	Y	2383	2283 0	83 8		55
07	19251 X	19174	-0-	-77	-0-	16358	3	2816 9	Y	2560	2500 0	45 8		70
08	22095 X	22095	-0-	-0-	-0-	18366	3	3729 9	Y	3390	3277 0	62 8		121
09	20500 X	20500	-0-	-0-	-0-	17227	3	3273 9	Y	2975	2915 0	100 8		81
10	20522 X	18600	-0-	-1922	-0-	15783	3	2817 9	Y	2561	2494 0	87 8		61
11	0	18668	-0-	18668	18668	15740	3	5 4	Y	2657	2542 0	91 8		85
						2923	9							

MAISIE STATE 10		WELL #:		1H	RRCID ->	287007	COMPL. DATE	05/19/2016	TOTAL DEPTH	11582	PERF.	11800	-	16150
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
06	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	114	1	3906 3	Y	738	702 0	12 8		104
						34	4	812 9						
07	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	120	1	3842 3	Y	723	783 0	10 8		34
						795	9							
08	5549 X	4384	-0-	-1165	-0-	111	1	3457 3	Y	742	710 0	14 8		52
						816	9							
09	5370 X	2859	-0-	-2511	-0-	71	1	2248 3	Y	491	494 0	12 8		37
						540	9							
10	5549 X	2566	-0-	-2983	-0-	66	1	2012 3	Y	436	431 0	14 8		28
						8	4	480 9						
11	0	1674	-0-	1674	1674	40	1	1258 3	Y	315	290 0	9 8		44
						29	4	347 9						

CBR 18-19G		WELL #:		7H	RRCID ->	287014	COMPL. DATE	07/26/2019	TOTAL DEPTH	10672	PERF.	10926	-	21238
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
06	23700 X	22803	-0-	-897	-0-	19619	3	109 4	Y	2795	2674 0	95 8		64
						3075	9							
07	24490 X	21092	-0-	-3398	-0-	18372	3	56 4	Y	2422	2369 0	51 8		66
						2664	9							
08	23932 X	21663	-0-	-2269	-0-	18823	3	215 4	Y	2386	2302 0	65 8		85
						2625	9							
09	22740 X	21905	-0-	-835	-0-	18898	3	57 4	Y	2682	2585 0	110 8		72
						2950	9							
10	23498 X	22055	-0-	-1443	-0-	19093	3	14 4	Y	2680	2584 0	105 8		63
						2948	9							
11	0	21664	-0-	21664	21664	18657	3	122 4	Y	2623	2495 0	108 8		83
						2885	9							

PECOS 39		WELL #:		423H	RRCID ->	287426	COMPL. DATE	07/24/2019	TOTAL DEPTH	10698	PERF.	10893	-	15766
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
06	31230 X	15083	-0-	-16147	-0-	416	1	13260 3	Y	1279	1261 0	66 8		19
						1407	9							
07	15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	424	1	14006 3	Y	1210	1146 0	40 8		43
						6	4	1331 9						
08	14353 X	12708	-0-	-1645	-0-	372	1	11238 3	Y	989	962 0	39 8		31
						10	4	1088 9						
09	15030 X	13131	-0-	-1899	-0-	368	1	11608 3	Y	1050	984 0	70 8		27
						1155	9							
10	15748 X	11459	-0-	-4289	-0-	348	1	10100 3	Y	919	840 0	58 8		48
						1011	9							
11	0	9540	-0-	9540	9540	297	1	8318 3	Y	841	776 0	50 8		63
						925	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 10-15M-55-1		WELL #: 415H		RRCID -> 287720		COMPL. DATE 09/01/2019					TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
06	22259 X	22259	-0-	-0-	-0-	208	1	19256	3	Y	2541	2449	0	94	8	72
						2795	9									
07	20584 X	18867	-0-	-1717	-0-	216	1	16649	3	Y	1820	1800	0	47	8	45
						2002	9									
08	21979 X	21892	-0-	-87	-0-	258	1	19303	3	Y	2119	2017	0	66	8	81
						2331	9									
09	22379 X	22379	-0-	-0-	-0-	247	1	19748	3	Y	2167	2080	0	116	8	52
						2384	9									
10	22909 X	20659	-0-	-2250	-0-	289	1	18026	3	Y	2131	1993	0	101	8	89
						2344	9									
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

LINDSAY 10-15N-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 287721		COMPL. DATE 09/01/2019					TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958					
06	31260 X	25306	-0-	-5954	-0-	242	1	22369	3	Y	2450	2377	0	109	8	68
						2695	9									
07	30334 X	30334	-0-	-0-	-0-	351	1	27079	3	Y	2626	2553	0	76	8	65
						15	4	2889	9							
08	32271 X	25778	-0-	-6493	-0-	304	1	22810	3	Y	2191	2094	0	79	8	83
						254	4	2410	9							
09	31230 X	24854	-0-	-6376	-0-	274	1	21884	3	Y	2451	2347	0	128	8	59
						2696	9									
10	32271 X	25745	-0-	-6526	-0-	367	1	22871	3	Y	2279	2116	0	128	8	94
						2507	9									
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

LINDSAY 10-15P-55-1		WELL #: 416H		RRCID -> 287730		COMPL. DATE 01/17/2020					TOTAL DEPTH 11452 PERF.11719 - 19072					
06	27073 X	27073	-0-	-0-	-0-	247	1	22797	3	Y	3663	3562	0	111	8	104
						4029	9									
07	26567 X	23999	-0-	-2568	-0-	268	1	20647	3	Y	2804	2780	0	58	8	70
						3084	9									
08	28303 X	22357	-0-	-5946	-0-	251	1	18778	3	Y	3025	2913	0	65	8	117
						3328	9									
09	27390 X	23015	-0-	-4375	-0-	243	1	19399	3	Y	3066	2994	0	114	8	75
						3373	9									
10	28303 X	22388	-0-	-5915	-0-	299	1	18681	3	Y	3098	2937	0	105	8	131
						3408	9									
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

LINDSAY 10-15Q-55-1		WELL #: 404H		RRCID -> 287731		COMPL. DATE 01/22/2020					TOTAL DEPTH 11259 PERF.11369 - 18969					
06	23040 X	16949	-0-	-6091	-0-	163	1	15040	3	Y	1578	1547	0	73	8	44
						10	4	1736	9							
07	24924 X	11253	-0-	-13671	-0-	133	1	10244	3	Y	791	787	0	29	8	19
						6	4	870	9							
08	24924 X	18390	-0-	-6534	-0-	215	1	16100	3	Y	1848	1740	0	56	8	71
						42	4	2033	9							
09	24120 X	19057	-0-	-5063	-0-	213	1	17015	3	Y	1663	1594	0	100	8	40
						1829	9									
10	23498 X	15572	-0-	-7926	-0-	223	1	13920	3	Y	1299	1208	0	78	8	53
						1429	9									
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 15		WELL #: 425H		RRCID -> 287732		COMPL. DATE 09/03/2019				TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	20310 X	16796	-0-	-3514	-0-	163	1 15110	3	15110	3	Y	1304	1232	0	74 8	36
07	24087 X	15549	-0-	-8538	-0-	89	4 1434	9	1434	9	Y	1057	1027	0	40 8	26
08	24087 X	14472	-0-	-9615	-0-	184	1 14139	3	14139	3	Y	928	873	0	46 8	35
09	23310 X	15214	-0-	-8096	-0-	63	4 1163	9	1163	9	Y	1939	1850	0	76 8	48
10	17267 X	13099	-0-	-4168	-0-	173	1 12983	3	12983	3	Y	796	745	0	67 8	32
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	295	4 1021	9	1021	9	Y	-0-				32
						162	1 12919	3	12919	3	Y					
						2133	9									
						193	1 12030	3	12030	3	Y					
						876	9									

LINDSAY 15		WELL #: 426H		RRCID -> 287921		COMPL. DATE 09/04/2019				TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467						
06	15130 X	15130	-0-	-0-	-0-	149	1 13774	3	13774	3	Y	1097	1048	0	67 8	30
07	15128 X	15108	-0-	-20	-0-	1207	9 181	1	13960	3	Y	874	844	0	39 8	21
08	16027 X	14064	-0-	-1963	-0-	6	4 961	9	961	9	Y	1427	1351	0	42 8	55
09	15510 X	14212	-0-	-1298	-0-	165	1 12329	3	12329	3	Y	1415	1363	0	73 8	34
10	16027 X	12199	-0-	-3828	-0-	1570	9 156	1	12499	3	Y	1314	1234	0	59 8	55
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1557	9 169	1	10585	3	Y	-0-				55
						1445	9									

CBR 41-44J-56-1		WELL #: 417H		RRCID -> 288100		COMPL. DATE 10/05/2019				TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197						
06	19950 X	2426	-0-	-17524	-0-	8	1 1697	3	1697	3	Y	655	675	0	8 8	12
07	20615 X	7662	-0-	-12953	-0-	721	9 1	1	5741	3	Y	1686	1614	0	16 8	68
08	20615 X	7741	-0-	-12874	-0-	65	4 1855	9	1855	9	Y	1859	1721	0	19 8	187
09	18000 X	9828	-0-	-8172	-0-	171	4 2045	9	2045	9	Y	2513	2500	0	41 8	159
10	15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	6	1 7053	3	7053	3	Y	3430	3394	0	64 8	131
11	0	14533	-0-	14533	14533	5	4 2764	9	2764	9	Y	4363	3652	0	56 8	786
						10	1 11659	3	11659	3	Y					
						3773	9									
						7	1 9408	3	9408	3	Y					
						319	4 4799	9	4799	9	Y					

CBR 41-44I-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 288116		COMPL. DATE 10/02/2019				TOTAL DEPTH 10508 PERF.10844 - 21224						
06	13620 X	1176	-0-	-12444	-0-	3	1 664	3	664	3	Y	463	535	0	3 8	9
07	13578 X	564	-0-	-13014	-0-	509	9 205	3	17	4	Y	311	306	0	1 8	13
08	13578 X	3690	-0-	-9888	-0-	342	9 1	1	3608	3	Y	23	23	0	12 8	1
09	13140 X	7984	-0-	-5156	-0-	56	4 25	9	25	9	Y	59	13	0	46 8	1
10	24367 X	24367	-0-	-0-	-0-	7	1 7912	3	7912	3	Y	144	12	0	133 8	-0-
11	0	29977	-0-	29977	29977	65	9 21	1	24188	3	Y	538	301	0	170 8	67
						158	9 20	1	29258	3	Y					
						107	4 592	9	592	9	Y					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 41-44K-56-1		WELL #: 404H		RRCID -> 288117		COMPL. DATE 10/05/2019				TOTAL DEPTH 10186 PERF.10529 - 20880						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30289 X	30289	-0-	-0-	-0-	102	1	22985	3	Y	6547	6640	0	111	8	122
						7202	9									
07	24335 X	13056	-0-	-11279	-0-	1	1	9285	3	Y	3390	3349	0	26	8	137
						41	4	3729	9							
08	30442 X	4046	-0-	-26396	-0-	2245	3	131	4	Y	1518	1493	0	8	8	154
						1670	9									
09	29460 X	4229	-0-	-25231	-0-	2	1	2381	3	Y	1678	1711	0	14	8	107
						1846	9									
10	30442 X	954	-0-	-29488	-0-	444	3	510	9	Y	464	551	0	2	8	18
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
CBR 35-38-56-1		WELL #: 402H		RRCID -> 288126		COMPL. DATE 10/28/2019				TOTAL DEPTH 10575 PERF.10618 - 18384						
06	25847 X	25847	-0-	-0-	-0-	501	1	19844	3	Y	5002	4912	0	98	8	63
						5502	9									
07	25182 X	25182	-0-	-0-	-0-	540	1	19338	3	Y	4822	4773	0	55	8	57
						5304	9									
08	24242 X	21448	-0-	-2794	-0-	472	1	16163	3	Y	4375	4321	0	56	8	55
						4813	9									
09	24453 X	24453	-0-	-0-	-0-	500	1	18528	3	Y	4930	4816	0	110	8	59
						2	4	5423	9							
10	28995 X	28995	-0-	-0-	-0-	22636	3	3	4	Y	5778	5640	0	125	8	72
						6356	9									
11	0	40662	-0-	40662	40662	33067	3	150	4	Y	6768	6591	0	192	8	57
						7445	9									
CBR 35-38-56-1		WELL #: 411H		RRCID -> 288127		COMPL. DATE 11/01/2019				TOTAL DEPTH 10716 PERF.11052 - 18453						
06	21180 X	18556	-0-	-2624	-0-	395	1	15629	3	Y	2298	2224	0	77	8	28
						4	4	2528	9							
07	21886 X	16680	-0-	-5206	-0-	399	1	14305	3	Y	1796	1762	0	41	8	21
						1976	9									
08	19189 X	16269	-0-	-2920	-0-	405	1	13896	3	Y	1775	1725	0	49	8	22
						15	4	1953	9							
09	18540 X	16948	-0-	-1592	-0-	387	1	14344	3	Y	2015	1928	0	85	8	24
						2217	9									
10	21930 X	21930	-0-	-0-	-0-	18191	3	89	4	Y	3318	3200	0	101	8	41
						3650	9									
11	0	32650	-0-	32650	32650	25138	3	471	4	Y	6401	6240	0	148	8	54
						7041	9									
CBR 35-38-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 288128		COMPL. DATE 10/31/2019				TOTAL DEPTH 10677 PERF.10711 - 18485						
06	23820 X	23700	-0-	-120	-0-	487	1	19302	3	Y	3555	3457	0	95	8	44
						3911	9									
07	24614 X	20857	-0-	-3757	-0-	465	1	16657	3	Y	3009	2968	0	49	8	36
						425	4	3310	9							
08	22599 X	20301	-0-	-2298	-0-	472	1	16160	3	Y	3034	2974	0	58	8	38
						332	4	3337	9							
09	21870 X	21163	-0-	-707	-0-	465	1	17236	3	Y	3030	2929	0	103	8	36
						129	4	3333	9							
10	22599 X	20026	-0-	-2573	-0-	16949	3	3077	9	Y	2797	2706	0	93	8	34
11	0	20508	-0-	20508	20508	17096	3	3412	9	Y	3102	3011	0	99	8	26

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 35-38-56-1		WELL #: 421H		RRCID -> 288129		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 10887 PERF.11253 - 18714						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	21301 X	21301	-0-	-0-	-0-	433	1	17124	3	Y	3404	3317	0	84	8	43
						3744	9									
07	22723 X	17481	-0-	-5242	-0-	388	1	13902	3	Y	2901	2870	0	40	8	34
						3191	9									
08	22723 X	21151	-0-	-1572	-0-	480	1	16442	3	Y	3494	3426	0	59	8	43
						386	4	3843	9							
09	21990 X	20845	-0-	-1145	-0-	449	1	16634	3	Y	3401	3305	0	99	8	40
						21	4	3741	9							
10	21948 X	14769	-0-	-7179	-0-	11438	3	113	4	Y	2925	2865	0	64	8	36
						3218	9									
11	0	12812	-0-	12812	12812	8510	3	696	4	Y	3278	3233	0	53	8	28
						3606	9									
CBR 35-38-56-1		WELL #: 422H		RRCID -> 288130		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 10857 PERF.10889 - 18652						
06	22200 X	22152	-0-	-48	-0-	470	1	18614	3	Y	2789	2696	0	92	8	35
						3068	9									
07	23157 X	20051	-0-	-3106	-0-	474	1	16971	3	Y	2362	2321	0	48	8	28
						8	4	2598	9							
08	23157 X	20882	-0-	-2275	-0-	511	1	17533	3	Y	2446	2382	0	62	8	30
						147	4	2691	9							
09	22410 X	19452	-0-	-2958	-0-	446	1	16555	3	Y	2226	2132	0	98	8	26
						2	4	2449	9							
10	22816 X	18404	-0-	-4412	-0-	15741	3	2663	9	Y	2421	2330	0	87	8	30
						18504	3	3563	9	Y	3239	3135	0	107	8	27
11	0	22067	-0-	22067	22067											
CBR 35-38-56-1		WELL #: 401H		RRCID -> 288131		COMPL. DATE 11/07/2019				TOTAL DEPTH 10623 PERF.10980 - 18327						
06	25320 X	24211	-0-	-1109	-0-	501	1	19851	3	Y	3508	3405	0	98	8	44
						3859	9									
07	27187 X	26578	-0-	-609	-0-	614	1	21976	3	Y	3625	3563	0	63	8	43
						3988	9									
08	27187 X	22233	-0-	-4954	-0-	540	1	18486	3	Y	2913	2855	0	65	8	36
						3	4	3204	9							
09	26310 X	23030	-0-	-3280	-0-	525	1	19477	3	Y	2751	2639	0	116	8	32
						2	4	3026	9							
10	26567 X	18168	-0-	-8399	-0-	15990	3	9	4	Y	1972	1892	0	88	8	24
						2169	9									
11	0	22584	-0-	22584	22584	20283	3	62	4	Y	2035	1924	0	118	8	17
						2239	9									
CY 41		WELL #: 424H		RRCID -> 288264		COMPL. DATE 10/03/2019				TOTAL DEPTH 10597 PERF.11073 - 16139						
06	10290 X	9223	-0-	-1067	-0-	32	1	7366	3	Y	1654	1691	0	36	8	31
						6	4	1819	9							
07	12555 X	7937	-0-	-4618	-0-	1	1	6703	3	Y	1121	1088	0	19	8	45
						1233	9									
08	12555 X	8543	-0-	-4012	-0-	1	1	7117	3	Y	1114	1023	0	25	8	111
						200	4	1225	9							
09	12150 X	8841	-0-	-3309	-0-	6	1	7471	3	Y	1237	1228	0	43	8	77
						3	4	1361	9							
10	9579 X	4069	-0-	-5510	-0-	3	1	2894	3	Y	1065	1085	0	16	8	41
						1172	9									
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	0			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CY 41		WELL #: 416H		RRCID -> 288265		COMPL. DATE 10/01/2019				TOTAL DEPTH 10398 PERF.10867 - 15791						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8130 X	5661	-0-	-2469	-0-	18	1	3981	3	Y	1511	1524	0	19	8	28
						1662	9									
07	12121 X	4020	-0-	-8101	-0-	1	1	2969	3	Y	945	927	0	8	8	38
						10	4	1040	9							
08	12121 X	6181	-0-	-5940	-0-	1	1	5062	3	Y	1007	927	0	17	8	101
						10	4	1108	9							
09	11730 X	5529	-0-	-6201	-0-	4	1	4542	3	Y	889	908	0	26	8	56
						5	4	978	9							
10	5890 X	4381	-0-	-1509	-0-	3	1	3536	3	Y	765	772	0	20	8	29
						842	9									
11	0	2241	-0-	2241	2241	1	1	1560	3	Y	618	527	0	9	8	111
						680	9									
FIVER STATE 18-27A-54-4		WELL #: 411H		RRCID -> 288270		COMPL. DATE 11/10/2019				TOTAL DEPTH 10656 PERF.10963 - 20959						
06	33964 X	33964	-0-	-0-	-0-	1034	1	25974	3	Y	6305	6326	0	79	8	72
						20	4	6936	9							
07	33948 X	33948	-0-	-0-	-0-	991	1	25842	3	Y	6468	6410	0	70	8	60
						7115	9									
08	35805 X	27766	-0-	-8039	-0-	902	1	19508	3	Y	6687	6631	0	80	8	36
						7356	9									
09	34650 X	25530	-0-	-9120	-0-	838	1	17730	3	Y	6329	6211	0	94	8	60
						6962	9									
10	35805 X	26635	-0-	-9170	-0-	918	1	18851	3	Y	6178	6058	0	134	8	46
						70	4	6796	9							
11	0	19878	-0-	19878	19878	630	1	13468	3	Y	4962	4836	0	94	8	78
						322	4	5458	9							
FIVER STATE 18-27B-54-4		WELL #: 421H		RRCID -> 288300		COMPL. DATE 11/12/2019				TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090						
06	13710 X	6702	-0-	-7008	-0-	207	1	5208	3	Y	1166	1196	0	17	8	13
						4	4	1283	9							
07	14167 X	10924	-0-	-3243	-0-	320	1	8365	3	Y	2028	2001	0	21	8	19
						8	4	2231	9							
08	14167 X	12770	-0-	-1397	-0-	407	1	8779	3	Y	2585	2553	0	37	8	14
						740	4	2844	9							
09	13410 X	10805	-0-	-2605	-0-	372	1	7874	3	Y	2326	2276	0	42	8	22
						2559	9									
10	13454 X	10934	-0-	-2520	-0-	390	1	8010	3	Y	2276	2224	0	57	8	17
						30	4	2504	9							
11	0	8051	-0-	8051	8051	269	1	5756	3	Y	1720	1670	0	40	8	27
						134	4	1892	9							
BOOMER 33-56-1		WELL #: 413H		RRCID -> 288446		COMPL. DATE 12/28/2019				TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915						
06	13480 X	13480	-0-	-0-	-0-	58	1	10902	3	Y	2291	2265	0	53	8	23
						2520	9									
07	14229 X	13650	-0-	-579	-0-	64	1	10273	3	Y	2604	2576	0	30	8	21
						449	4	2864	9							
08	14602 X	14602	-0-	-0-	-0-	67	1	11184	3	Y	2745	2704	0	39	8	23
						331	4	3020	9							
09	16380 X	15061	-0-	-1319	-0-	71	1	12157	3	Y	2557	2493	0	71	8	16
						20	4	2813	9							
10	16926 X	15305	-0-	-1621	-0-	76	1	12418	3	Y	2551	2477	0	69	8	21
						5	4	2806	9							
*11	16380 X	10564	-0-	-5816	-0-	61	1	8462	3	Y	1815	1753	0	50	8	33
						44	4	1997	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 33-28H-56-1		WELL #: 414H		RRCID -> 288447		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 10602 PERF.10884 - 21220						
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						
06	36720 X	32386	-0-	-4334	-0-	25398 3	2 4	Y	6351	6225 0	122 8	27				
07	42470 X	38528	-0-	-3942	-0-	6986 9	30026 3	135 4	Y	7606	7518 0	84 8	31			
08	40165 X	40165	-0-	-0-	-0-	8367 9	31567 3	358 4	Y	7491	7363 0	108 8	51			
09	38935 X	38935	-0-	-0-	-0-	8240 9	30931 3	19 4	Y	7259	7104 0	179 8	27			
10	40622 X	40622	-0-	-0-	-0-	7985 9	32614 3	8008 9	Y	7280	7048 0	180 8	79			
*11	38247 X	38247	-0-	-0-	-0-	30477 3	30477 3	146 4	Y	6931	6806 0	177 8	27			
						7624 9										
CBR 33-28E-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 288454		COMPL. DATE 12/31/2019				TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 21300						
06	27218 X	27218	-0-	-0-	-0-	121 1	22849 3	Y	3862	3821 0	110 8	38				
07	26291 X	26291	-0-	-0-	-0-	4248 9	135 1	21729 3	Y	3928	3874 0	61 8	31			
08	28880 X	28880	-0-	-0-	-0-	106 4	142 1	23835 3	Y	4224	4138 0	82 8	35			
09	33120 X	29394	-0-	-3726	-0-	257 4	144 1	24601 3	Y	4223	4088 0	143 8	27			
10	34224 X	27747	-0-	-6477	-0-	4 4	144 1	23355 3	Y	3859	3726 0	129 8	31			
*11	33120 X	23235	-0-	-9885	-0-	3 4	143 1	20001 3	Y	2810	2675 0	116 8	50			
						3091 9										
CBR 33-28G-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 288522		COMPL. DATE 11/03/2019				TOTAL DEPTH 10786 PERF.11149 - 21484						
06	30073 X	30073	-0-	-0-	-0-	25297 3	4776 9	Y	4342	4217 0	122 8	18				
07	30371 X	30371	-0-	-0-	-0-	25079 3	5292 9	Y	4811	4740 0	70 8	19				
08	32977 X	32977	-0-	-0-	-0-	27471 3	131 4	Y	4886	4778 0	94 8	33				
09	32328 X	32328	-0-	-0-	-0-	5375 9	27174 3	7 4	Y	4679	4537 0	157 8	18			
10	33219 X	33219	-0-	-0-	-0-	5147 9	27784 3	5435 9	Y	4941	4753 0	153 8	53			
*11	29138 X	29138	-0-	-0-	-0-	24443 3	16 4	Y	4254	4150 0	141 8	16				
						4679 9										
CBR 22		WELL #: 10H		RRCID -> 288900		COMPL. DATE 03/15/2017				TOTAL DEPTH 10906 PERF.10896 - 15680						
06	8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	57 1	5891 3	Y	2131	2044 0	29 8	141				
07	12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	29 4	303 1	8959 3	Y	2471	2515 0	27 8	70			
08	11358 X	11358	-0-	-0-	-0-	262 4	262 4	2718 9	Y	2024	1994 0	31 8	69			
09	10200 X	7702	-0-	-2498	-0-	485 1	136 4	8511 3	Y	1519	1477 0	35 8	76			
10	12214 X	12101	-0-	-113	-0-	146 1	1671 9	5885 3	Y	1926	1882 0	55 8	65			
11	0	11660	-0-	11660	11660	9877 3	2119 9	105 4	Y	1680	1613 0	57 8	75			
						9451 3	1848 9	361 4	Y							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 3-10I-55-1		WELL #: 425H		RRCID -> 288902		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 11691 PERF.11937 - 19511			
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		
06	20820 X	11841	-0-	-8979	-0-	237 1	8890 3	Y	2467	2420 0	44 8	54	
						2714 9							
07	20181 X	514	-0-	-19667	-0-	3 1	349 3	Y	147	197 0	1 8	3	
						162 9							
08	21576 X	5832	-0-	-15744	-0-	31 1	5776 3	Y	23	6 0	20 8	-0-	
						25 9							
09	20880 X	5554	-0-	-15326	-0-	33 1	5484 3	Y	34	2 0	32 8	-0-	
						37 9							
10	21576 X	52	-0-	-21524	-0-	49 3	3 9	Y	3	3 0		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	287	283 0		4	

LINDSAY 3-10H-55-1		WELL #: 414H		RRCID -> 288903		COMPL. DATE 02/26/2020				TOTAL DEPTH 11550 PERF.11742 - 18945			
06	22410 X	17378	-0-	-5032	-0-	379 1	14186 3	Y	2557	2495 0	70 8	55	
						2813 9							
07	23343 X	17157	-0-	-6186	-0-	116 1	14098 3	Y	2675	2630 0	39 8	61	
						2943 9							
08	24304 X	19767	-0-	-4537	-0-	89 1	16385 3	Y	2994	2932 0	56 8	67	
						3293 9							
09	23520 X	20524	-0-	-2996	-0-	99 1	16701 3	Y	3385	3300 0	97 8	55	
						3724 9							
10	24304 X	21516	-0-	-2788	-0-	132 1	17395 3	Y	3626	3517 0	97 8	67	
						3989 9							
11	0	20983	-0-	20983	20983	160 1	17257 3	Y	3242	3162 0	101 8	46	
						3566 9							

LINDSAY 3-10J-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 288904		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 11431 PERF.11721 - 18869			
06	42690 X	33174	-0-	-9516	-0-	769 1	28791 3	Y	3285	3171 0	142 8	70	
						3614 9							
07	40765 X	25936	-0-	-14829	-0-	190 1	23154 3	Y	2356	2308 0	65 8	53	
						2592 9							
08	45756 X	2718	-0-	-43038	-0-	7 1	1310 3	Y	1249	1270 0	4 8	28	
						27 4							
09	44280 X	27404	-0-	-16876	-0-	132 1	22272 3	Y	4545	4369 0	130 8	74	
						5000 9							
10	45756 X	34420	-0-	-11336	-0-	217 1	28649 3	Y	4960	4784 0	160 8	90	
						98 4							
11	0	36739	-0-	36739	36739	297 1	31948 3	Y	4076	3923 0	186 8	57	
						10 4							

LINDSAY 10-3I		WELL #: 2SR		RRCID -> 288958		COMPL. DATE 08/12/2018				TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862			
06	16770 X	6320	-0-	-10450	-0-	55 1	5301 3	Y	876	871 0	26 8	7	
						964 9							
07	17174 X	82	-0-	-17092	-0-	82 4		Y	-0-	7 0		-0-	
08	19220 X	1847	-0-	-17373	-0-	17 1	1341 3	Y	374	365 0	5 8	4	
						78 4							
09	18600 X	13130	-0-	-5470	-0-	127 1	10695 3	Y	2098	2009 0	63 8	30	
						2308 9							
10	19220 X	16072	-0-	-3148	-0-	160 1	13139 3	Y	2521	2456 0	73 8	22	
						2773 9							
11	0	17062	-0-	17062	17062	170 1	13905 3	Y	2695	2606 0	81 8	30	
						22 4							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 3-10K-55-1		WELL #: 415H		RRCID -> 289012		COMPL. DATE 02/24/2020				TOTAL DEPTH 11554 PERF.11987 - 17991			
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	
06	17562 X	17562	-0-	-0-	-0-	385 1	14415 3	Y	2511	2450 0	71 8	54	
						2762 9							
07	20398 X	13634	-0-	-6764	-0-	94 1	11410 3	Y	1936	1914 0	32 8	44	
						2130 9							
08	21855 X	17753	-0-	-4102	-0-	79 1	14600 3	Y	2664	2598 0	50 8	60	
						144 4							
09	21150 X	16933	-0-	-4217	-0-	84 1	14090 3	Y	2500	2437 0	82 8	41	
						9 4							
10	21855 X	18235	-0-	-3620	-0-	114 1	15105 3	Y	2739	2646 0	84 8	50	
						3 4							
11	0	14958	-0-	14958	14958	114 1	12311 3	Y	2276	2222 0	72 8	32	
						29 4							
LINDSAY 3-10M-55-1		WELL #: 404H		RRCID -> 289013		COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL DEPTH 11375 PERF.11868 - 18819			
06	19278 X	19278	-0-	-0-	-0-	415 1	15540 3	Y	3021	2945 0	77 8	66	
						3323 9							
07	19561 X	15647	-0-	-3914	-0-	106 1	12886 3	Y	2414	2389 0	36 8	55	
						2655 9							
08	21514 X	19522	-0-	-1992	-0-	86 1	15841 3	Y	3268	3196 0	54 8	73	
						3595 9							
09	20820 X	18938	-0-	-1882	-0-	85 1	14247 3	Y	4187	4108 0	83 8	69	
						4606 9							
10	21514 X	17388	-0-	-4126	-0-	107 1	14179 3	Y	2820	2758 0	79 8	52	
						3102 9							
11	0	14263	-0-	14263	14263	108 1	11582 3	Y	2339	2291 0	67 8	33	
						2573 9							
CBR 18-19K-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 289039		COMPL. DATE 02/10/2020				TOTAL DEPTH 10368 PERF.10654 - 21044			
06	38310 X	32925	-0-	-5385	-0-	955 1	27482 3	Y	4080	3966 0	137 8	82	
						4488 9							
07	39587 X	32396	-0-	-7191	-0-	968 1	27151 3	Y	3888	3822 0	78 8	70	
						4277 9							
08	40455 X	31118	-0-	-9337	-0-	906 1	25411 3	Y	4260	4140 0	90 8	100	
						115 4							
09	39150 X	29499	-0-	-9651	-0-	881 1	24288 3	Y	3936	3818 0	146 8	72	
						4330 9							
10	40455 X	30085	-0-	-10370	-0-	948 1	24389 3	Y	4316	4125 0	140 8	123	
						4748 9							
11	0	28067	-0-	28067	28067	887 1	22058 3	Y	4656	4484 0	132 8	163	
						5122 9							
CBR 18-19L-56-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289040		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318			
06	32160 X	31927	-0-	-233	-0-	822 1	27584 3	Y	3201	3147 0	136 8	52	
						3521 9							
07	37820 X	30526	-0-	-7294	-0-	811 1	25734 3	Y	3619	3527 0	74 8	70	
						3981 9							
08	38161 X	31751	-0-	-6410	-0-	825 1	26615 3	Y	3919	3839 0	93 8	57	
						4311 9							
09	36930 X	29104	-0-	-7826	-0-	775 1	24350 3	Y	3617	3464 0	145 8	65	
						3979 9							
10	35805 X	27235	-0-	-8570	-0-	772 1	22736 3	Y	3388	3277 0	129 8	47	
						3727 9							
11	0	26531	-0-	26531	26531	744 1	22298 3	Y	3167	3030 0	133 8	51	
						5 4							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
CBR 6-7I-56-1		WELL #: 454H		RRCID -> 289180		COMPL. DATE 03/18/2020		TOTAL DEPTH 11536 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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-	
11	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		
06	118290 X	105631	-0-	-12659	-0-	98603 3	152 4	Y	6251	5803 0	474 8	38
						6876 9						
07	122233 X	94520	-0-	-27713	-0-	87856 3	107 4	Y	5961	5692 0	244 8	63
						6557 9						
08	116808 X	104917	-0-	-11891	-0-	97610 3	535 4	Y	6156	5791 0	333 8	95
						6772 9						
09	108570 X	102035	-0-	-6535	-0-	95634 3	103 4	Y	5725	5075 0	554 8	191
						6298 9						
10	110267 X	103259	-0-	-7008	-0-	95352 3	104 4	Y	7094	6734 0	525 8	26
						7803 9						
11	0	48045	-0-	48045	48045	39974 3	2259 4	Y	5284	5020 0	244 8	46
						5812 9						

CBR 6-7K-56-1		WELL #: 456H		RRCID -> 289190		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 11458		PERF.11900 - 22297		
06	105900 X	90905	-0-	-14995	-0-	84682 3	792 4	Y	4937	4550 0	410 8	30
						5431 9						
07	104191 X	86202	-0-	-17989	-0-	80824 3	5378 9	Y	4889	4644 0	224 8	51
08	97898 X	90581	-0-	-7317	-0-	84544 3	66 4	Y	5428	5108 0	287 8	84
						5971 9						
09	92700 X	89218	-0-	-3482	-0-	83795 3	5423 9	Y	4930	4365 0	485 8	164
10	95883 X	91678	-0-	-4205	-0-	85264 3	6414 9	Y	5831	5505 0	469 8	21
11	0	97837	-0-	97837	97837	90574 3	1033 4	Y	5664	5110 0	528 8	47
						6230 9						

PECOS STATE 39-46H-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 289228		COMPL. DATE 12/11/2020		TOTAL DEPTH 10638		PERF.11123 - 21464		
06	48090 X	38213	-0-	-9877	-0-	32232 3	5981 9	Y	5437	5416 0	155 8	45
07	43865 X	21893	-0-	-21972	-0-	18342 3	3551 9	Y	3228	3156 0	51 8	66
08	39277 X	12349	-0-	-26928	-0-	10803 3	6 4	Y	1400	1361 0	37 8	68
						1540 9						
09	39934 X	39934	-0-	-0-	-0-	33665 3	23 4	Y	5678	5470 0	195 8	81
						6246 9						
10	39277 X	32782	-0-	-6495	-0-	27744 3	35 4	Y	4548	4318 0	153 8	158
						5003 9						
11	0	34646	-0-	34646	34646	28363 3	941 4	Y	4856	4763 0	169 8	82
						5342 9						

PECOS STATE 39-46I-56-1		WELL #: 416H		RRCID -> 289229		COMPL. DATE 12/14/2020		TOTAL DEPTH 10552		PERF.10911 - 21238		
06	62760 X	53855	-0-	-8905	-0-	45023 3	8832 9	Y	8029	8001 0	216 8	24
07	64790 X	56251	-0-	-8539	-0-	47713 3	8538 9	Y	7762	7619 0	132 8	35
08	64790 X	57705	-0-	-7085	-0-	49039 3	8666 9	Y	7878	7697 0	166 8	50
09	59190 X	48893	-0-	-10297	-0-	40777 3	8116 9	Y	7378	7175 0	236 8	17
10	60357 X	48691	-0-	-11666	-0-	40644 3	8047 9	Y	7315	6900 0	224 8	208
*11	55710 X	46696	-0-	-9014	-0-	37538 3	9158 9	Y	8325	7959 0	217 8	357

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
PECOS STATE 39-46J-56-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289230		COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 10716 PERF.11134 - 21471					
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	
06	49560 X	45579	-0-	-3981	-0-	36967	3	391	4	Y	7474	7488	0	179 8	23
						8221	9								
07	52421 X	41571	-0-	-10850	-0-	33088	3	57	4	Y	7660	7557	0	92 8	34
						8426	9								
08	52421 X	49169	-0-	-3252	-0-	39558	3	9611	9	Y	8737	8582	0	134 8	55
09	50730 X	47109	-0-	-3621	-0-	38083	3	9026	9	Y	8205	8021	0	220 8	19
10	48174 X	45826	-0-	-2348	-0-	36593	3	9233	9	Y	8394	7971	0	201 8	241
*11	47490 X	38433	-0-	-9057	-0-	31603	3	44	4	Y	6169	5963	0	183 8	264
						6786	9								
PECOS STATE 39-46K-56-1		WELL #: 407H		RRCID -> 289231		COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 10418 PERF.10878 - 21228					
06	28201 X	28201	-0-	-0-	-0-	22018	3	6183	9	Y	5621	5622	0	106 8	17
07	31806 X	17599	-0-	-14207	-0-	13559	3	19	4	Y	3655	3618	0	38 8	16
						4021	9								
08	31806 X	21847	-0-	-9959	-0-	17160	3	4687	9	Y	4261	4192	0	58 8	27
09	30780 X	21881	-0-	-8899	-0-	17499	3	4382	9	Y	3984	3901	0	101 8	9
10	29140 X	20001	-0-	-9139	-0-	15931	3	4070	9	Y	3700	3515	0	88 8	106
*11	28200 X	14291	-0-	-13909	-0-	11867	3	2424	9	Y	2204	2147	0	69 8	94
LINDSAY 10-15S-55-1		WELL #: 451H		RRCID -> 289366		COMPL. DATE 03/01/2020				TOTAL DEPTH 12282 PERF.12585 - 20197					
*12	122109 X	104614	-0-	-17495	-0-	2087	1	99964	3	Y	2330	1641	0	720 8	47
						2563	9								
*01	102982 X	29875	-0-	-73107	-0-	1004	1	27822	3	Y	937	709	0	257 8	18
						18	4	1031	9						
*02	DLQ G-10	108188	-0-	108188	108188	2242	1	103008	3	Y	2668	1806	0	844 8	36
						3	4	2935	9						
*03	200632 X	92444	-0-	-108188	-0-	2585	1	86434	3	Y	2986	2255	0	712 8	55
						140	4	3285	9						
*04	105050 X	105050	-0-	-0-	-0-	3393	1	97985	3	Y	3335	2538	0	778 8	74
						3	4	3669	9						
*05	118792 X	92847	-0-	-25945	-0-	2578	1	87922	3	Y	2134	1586	0	594 8	28
						2347	9								
*06	114960 X	83051	-0-	-31909	-0-	2194	1	79306	3	Y	1410	1015	0	391 8	32
						1551	9								
*07	118792 X	77264	-0-	-41528	-0-	2112	1	73741	3	Y	1283	1080	0	210 8	25
						1411	9								
*08	107694 X	89492	-0-	-18202	-0-	2565	1	85461	3	Y	1333	1030	0	298 8	30
						1466	9								
*09	105116 X	105116	-0-	-0-	-0-	3973	1	98842	3	Y	2073	1423	0	595 8	85
						21	4	2280	9						
*10	92194 X	87980	-0-	-4214	-0-	2554	1	83343	3	Y	1894	1485	0	473 8	21
						2083	9								
11	0	60993	-0-	60993	60993	1684	1	57625	3	Y	1531	1182	0	342 8	28
						1684	9								
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 403H		RRCID -> 289517		COMPL. DATE 12/09/2020				TOTAL DEPTH 10553 PERF.10998 - 18443					
06	31770 X	23795	-0-	-7975	-0-	19325	3	4470	9	Y	4064	4080	0	93 8	46
07	32829 X	25037	-0-	-7792	-0-	20893	3	4144	9	Y	3767	3676	0	58 8	79
08	32240 X	24814	-0-	-7426	-0-	21018	3	3796	9	Y	3451	3421	0	71 8	38
09	30270 X	21360	-0-	-8910	-0-	17710	3	3650	9	Y	3318	3200	0	103 8	53
10	29667 X	29667	-0-	-0-	-0-	24560	3	5107	9	Y	4643	4487	0	135 8	74
11	0	27920	-0-	27920	27920	23242	3	4678	9	Y	4253	4130	0	134 8	63

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
PECOS 39		WELL #: 406H		RRCID -> 289604		COMPL. DATE 12/11/2020				TOTAL DEPTH 10400 PERF.10825 - 15865							
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			
06		34650 X	30527	-0-	-4123	-0-	25405	3	5122	9	Y	4656	4622	0	122	8	39
07		35309 X	17008	-0-	-18301	-0-	14343	3	2665	9	Y	2423	2373	0	40	8	49
08		35309 X	10015	-0-	-25294	-0-	8978	3	1037	9	Y	943	917	0	30	8	45
09		32220 X	32150	-0-	-70	-0-	27086	3	5064	9	Y	4604	4427	0	157	8	65
10		31527 X	23918	-0-	-7609	-0-	19662	3	4256	9	Y	3869	3691	0	108	8	135
11		0	27949	-0-	27949	27949	23294	3	4655	9	Y	4232	4161	0	134	8	72

CBR 33-28I-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 289615		COMPL. DATE 02/18/2022				TOTAL DEPTH 10800 PERF.11055 - 21322							
06		131970 X	60848	-0-	-71122	-0-	50009	3	10839	9	Y	9854	9855	0			43
07		94240 X	61090	-0-	-33150	-0-	49879	3	11211	9	Y	10192	10193	0			42
08		94240 X	59110	-0-	-35130	-0-	48472	3	169	4	Y	9517	9493	0			66
							10469	9									
09		86460 X	52575	-0-	-33885	-0-	43167	3	17	4	Y	8537	8570	0			33
							9391	9									
10		78430 X	53576	-0-	-24854	-0-	44286	3	9290	9	Y	8445	8385	0			93
*11		60900 X	49023	-0-	-11877	-0-	40527	3	8496	9	Y	7724	7786	0			31

CBR 35-38-56-1A		WELL #: 424H		RRCID -> 289616		COMPL. DATE 12/12/2020				TOTAL DEPTH 10789 PERF.11112 - 18605							
06		28980 X	28089	-0-	-891	-0-	22556	3	5533	9	Y	5030	4947	0	108	8	76
07		33511 X	19558	-0-	-13953	-0-	15419	3	4139	9	Y	3763	3743	0	43	8	53
08		33511 X	28209	-0-	-5302	-0-	22706	3	5503	9	Y	5003	4917	0	77	8	62
09		32430 X	27389	-0-	-5041	-0-	22237	3	5152	9	Y	4684	4544	0	129	8	73
10		30256 X	25680	-0-	-4576	-0-	20602	3	5078	9	Y	4616	4497	0	114	8	78
11		0	26191	-0-	26191	26191	20929	3	5262	9	Y	4784	4677	0	121	8	64

CBR 35-38-56-1A		WELL #: 414H		RRCID -> 289642		COMPL. DATE 12/12/2020				TOTAL DEPTH 10647 PERF.10982 - 18475							
06		46050 X	38242	-0-	-7808	-0-	30663	3	7579	9	Y	6890	6781	0	147	8	104
07		42036 X	31578	-0-	-10458	-0-	25607	3	5971	9	Y	5428	5385	0	71	8	76
08		36084 X	35598	-0-	-486	-0-	28347	3	7251	9	Y	6592	6490	0	96	8	82
09		34920 X	32718	-0-	-2202	-0-	26340	3	6378	9	Y	5798	5637	0	153	8	90
10		36084 X	29849	-0-	-6235	-0-	24216	3	5633	9	Y	5121	4992	0	133	8	86
11		0	28099	-0-	28099	28099	22691	3	5408	9	Y	4916	4805	0	131	8	66

BOOMER 33-56-1		WELL #: 404H		RRCID -> 289649		COMPL. DATE 11/22/2021				TOTAL DEPTH 10480 PERF.10754 - 15834							
06		64200 X	34874	-0-	-29326	-0-	27351	3	31	4	Y	6811	6810	0			30
							7492	9									
07		54777 X	34298	-0-	-20479	-0-	26510	3	19	4	Y	7063	7064	0			29
							7769	9									
08		48608 X	34590	-0-	-14018	-0-	27253	3	14	4	Y	6657	6640	0			46
							7323	9									
09		45180 X	29244	-0-	-15936	-0-	22967	3	5	4	Y	5702	5726	0			22
							6272	9									
10		39370 X	28985	-0-	-10385	-0-	22561	3	6424	9	Y	5840	5797	0			65
*11		34980 X	22721	-0-	-12259	-0-	17684	3	5037	9	Y	4579	4626	0			18

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 10-15U-55-1		WELL #: 442H		RRCID -> 289657		COMPL. DATE 12/25/2020				TOTAL DEPTH 12034 PERF.12086 - 19749				
M 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			
06	159541 X	159541	-0-	-0-	-0-	1615 1	149317 3	Y	7826	7102 0	725 8	208		
07	169477 X	127653	-0-	-41824	-0-	8609 9	1547 1	119242 3	Y	6213	5936 0	335 8	150	
08	140151 X	122703	-0-	-17448	-0-	30 4	6834 9	1514 1	113555 3	Y	6940	6441 0	390 8	259
09	135630 X	127186	-0-	-8444	-0-	7634 9	1477 1	118056 3	Y	6957	6364 0	692 8	160	
10	140151 X	90042	-0-	-50109	-0-	7653 9	1340 1	83575 3	Y	4661	4171 0	467 8	183	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	5127 9			Y	-0-			183	

YMC 9		WELL #: 416H		RRCID -> 289967		COMPL. DATE 08/22/2020				TOTAL DEPTH 10794 PERF.11106 - 16205				
06	31050 X	26798	-0-	-4252	-0-	22417 3	4381 9	Y	3983	3910 0	108 8	-0-		
07	32085 X	26213	-0-	-5872	-0-	21669 3	4544 9	Y	4131	4071 0	60 8	-0-		
08	27280 X	23066	-0-	-4214	-0-	18997 3	355 4	Y	3376	3310 0	66 8	-0-		
09	26760 X	23015	-0-	-3745	-0-	3714 9	19023 3	67 4	Y	3568	3457 0	111 8	-0-	
10	27652 X	22398	-0-	-5254	-0-	3925 9	18203 3	12 4	Y	3803	3624 0	100 8	79	
11	0	20777	-0-	20777	20777	4183 9	16610 3	679 4	Y	3171	3150 0	100 8	-0-	
						3488 9								

CBR 9-4I-56-1		WELL #: 428H		RRCID -> 290032		COMPL. DATE 09/10/2020				TOTAL DEPTH 11001 PERF.11270 - 21656				
06	58290 X	51851	-0-	-6439	-0-	44749 3	438 4	Y	6058	5891 0	217 8	-0-		
07	58249 X	49074	-0-	-9175	-0-	6664 9	42788 3	179 4	Y	5552	5433 0	119 8	-0-	
08	58249 X	47692	-0-	-10557	-0-	6107 9	41437 3	234 4	Y	5474	5333 0	141 8	-0-	
09	56370 X	47068	-0-	-9302	-0-	6021 9	40224 3	361 4	Y	5894	5659 0	235 8	-0-	
10	53382 X	44647	-0-	-8735	-0-	6483 9	38644 3	6003 9	Y	5457	5132 0	213 8	112	
11	0	40723	-0-	40723	40723	35181 3	5542 9	Y	5038	4947 0	203 8	-0-		

CBR 9-4K-56-1		WELL #: 431H		RRCID -> 290034		COMPL. DATE 09/10/2020				TOTAL DEPTH 11351 PERF.11700 - 22086				
06	198000 X	154747	-0-	-43253	-0-	142997 3	73 4	Y	10615	10016 0	687 8	-0-		
07	204507 X	161744	-0-	-42763	-0-	11677 9	149514 3	189 4	Y	10946	10531 0	415 8	-0-	
08	173197 X	154192	-0-	-19005	-0-	12041 9	142126 3	495 4	Y	10519	10036 0	483 8	-0-	
09	167610 X	162364	-0-	-5246	-0-	11571 9	150244 3	64 4	Y	10960	10090 0	870 8	-0-	
10	173197 X	171958	-0-	-1239	-0-	12056 9	158738 3	13220 9	Y	12018	10905 0	874 8	239	
11	0	159411	-0-	159411	159411	146883 3	722 4	Y	10733	10121 0	851 8	-0-		
						11806 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	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
06	102330	X	79501	-0-	-22829	-0-	76215 3	3286 9	Y	2987	2641 0	366 8	-0-
07	105741	X	79309	-0-	-26432	-0-	76324 3	2985 9	Y	2714	2502 0	212 8	-0-
08	105741	X	82133	-0-	-23608	-0-	79086 3	9 4	Y	2762	2494 0	268 8	-0-
							3038 9						
09	94350	X	75140	-0-	-19210	-0-	72101 3	18 4	Y	2746	2329 0	417 8	-0-
							3021 9						
10	84010	X	78128	-0-	-5882	-0-	75225 3	2903 9	Y	2639	2177 0	414 8	48
11	0		61974	-0-	61974	61974	59457 3	347 4	Y	1973	1676 0	345 8	-0-
							2170 9						

LINDSAY 9-4B-55-1		WELL #: 401H		RRCID -> 290063		COMPL. DATE 02/06/2022				TOTAL DEPTH 11257 PERF.11566 - 21947			
06	110490	X	76638	-0-	-33852	-0-	61479 3	15159 9	Y	13781	13718 0		144
07	105431	X	72745	-0-	-32686	-0-	57672 3	15073 9	Y	13703	13749 0		98
08	104470	X	66844	-0-	-37626	-0-	53219 3	13625 9	Y	12386	12418 0		66
09	89670	X	62390	-0-	-27280	-0-	50089 3	12301 9	Y	11183	11148 0		101
10	86645	X	61130	-0-	-25515	-0-	48435 3	12695 9	Y	11541	11586 0		56
11	0		53074	-0-	53074	53074	42444 3	10630 9	Y	9664	9562 0		158

LINDSAY 2		WELL #: 441H		RRCID -> 290065		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 12169 PERF.12351 - 17047			
06	95070	X	52234	-0-	-42836	-0-	49907 3	147 4	Y	1982	1767 0	240 8	93
							2180 9						
07	98239	X	68783	-0-	-29456	-0-	65180 3	54 4	Y	3226	3082 0	181 8	56
							3549 9						
08	96503	X	68935	-0-	-27568	-0-	64878 3	720 4	Y	3034	2789 0	222 8	79
							3337 9						
09	87000	X	44859	-0-	-42141	-0-	42308 3	2551 9	Y	2319	2048 0	245 8	105
10	85405	X	70060	-0-	-15345	-0-	66987 3	3073 9	Y	2794	2514 0	369 8	16
11	0		73154	-0-	73154	73154	70102 3	194 4	Y	2598	2201 0	405 8	8
							2858 9						

HERC STATE 6-15-54-4E		WELL #: 434H		RRCID -> 290089		COMPL. DATE 10/08/2020				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610			
06	62276	X	62276	-0-	-0-	-0-	1564 1	53349 3	Y	6656	6622 0	79 8	143
							41 4	7322 9					
07	33602	X	33602	-0-	-0-	-0-	794 1	25203 3	Y	6914	6887 0	31 8	139
							7605 9						
08	56986	X	56986	-0-	-0-	-0-	1517 1	47781 3	Y	6989	6873 0	76 8	179
							7688 9						
09	57776	X	57776	-0-	-0-	-0-	1370 1	43463 3	Y	11766	11577 0	103 8	265
							12943 9						
10	51940	X	51940	-0-	-0-	-0-	1427 1	43326 3	Y	6386	6164 0	289 8	198
							162 4	7025 9					
11	0		50896	-0-	50896	50896	1190 1	38053 3	Y	9789	9364 0	255 8	368
							885 4	10768 9					

HERC STATE 6-15-54-4D		WELL #: 413H		RRCID -> 290107		COMPL. DATE 10/08/2020				TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404			
06	100332	X	100332	-0-	-0-	-0-	2411 1	82193 3	Y	14240	14199 0	125 8	308
							64 4	15664 9					
07	112446	X	112446	-0-	-0-	-0-	3016 1	95729 3	Y	12455	12394 0	120 8	249
							13701 9						
08	62434	X	54225	-0-	-8209	-0-	1383 1	43544 3	Y	8453	8406 0	79 8	217
							9298 9						
09	106020	X	63089	-0-	-42931	-0-	1753 1	55573 3	Y	5239	5208 0	132 8	116
							5763 9						
10	109554	X	77604	-0-	-31950	-0-	2047 1	62112 3	Y	12012	11339 0	413 8	376
							232 4	13213 9					
11	0		55386	-0-	55386	55386	1480 1	47272 3	Y	5031	4904 0	321 8	182
							1100 4	5534 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
HERC STATE 6-15-54-4B		WELL #: 433H		RRCID -> 290108		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10915 PERF.11434 - 21737			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
06	45030 X	27984	-0-	-17046	-0-	1711 1	20580 3	Y	5137	5014 0	151 8	36	
						42 4	5651 9						
07	49321 X	37077	-0-	-12244	-0-	2204 1	27793 3	Y	6397	6198 0	176 8	59	
						43 4	7037 9						
08	49631 X	29200	-0-	-20431	-0-	2004 1	21397 3	Y	5233	5024 0	219 8	49	
						43 4	5756 9						
09	57840 X	37378	-0-	-20462	-0-	2445 1	27274 3	Y	6963	6610 0	321 8	81	
						7659 9							
10	77190 X	40404	-0-	-36786	-0-	2781 1	29913 3	Y	6907	6674 0	242 8	72	
						112 4	7598 9						
11	0	36130	-0-	36130	36130	2259 1	25837 3	Y	6723	6497 0	183 8	115	
						639 4	7395 9						
HERC STATE 6-15-54-4C		WELL #: 421H		RRCID -> 290110		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10816 PERF.11397 - 21652			
06	92210 X	23684	-0-	-68526	-0-	1400 1	16831 3	Y	4945	4859 0	125 8	35	
						13 4	5440 9						
07	37913 X	24922	-0-	-12991	-0-	1512 1	19052 3	Y	3962	3838 0	123 8	36	
						4358 9							
08	40548 X	19021	-0-	-21527	-0-	1291 1	13810 3	Y	3564	3424 0	142 8	34	
						3920 9							
09	39240 X	24629	-0-	-14611	-0-	1571 1	17547 3	Y	5010	4778 0	207 8	59	
						5511 9							
10	40548 X	20232	-0-	-20316	-0-	1366 1	14691 3	Y	3745	3640 0	125 8	39	
						55 4	4120 9						
11	0	20466	-0-	20466	20466	1219 1	13943 3	Y	4527	4390 0	98 8	78	
						324 4	4980 9						
HERC STATE 6-15-54-4A		WELL #: 412H		RRCID -> 290125		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10743 PERF.11275 - 21569			
06	81420 X	52239	-0-	-29181	-0-	3256 1	39136 3	Y	8850	8626 0	289 8	62	
						112 4	9735 9						
07	121613 X	52570	-0-	-69043	-0-	3181 1	40076 3	Y	8464	8186 0	262 8	78	
						3 4	9310 9						
08	121613 X	38474	-0-	-83139	-0-	2640 1	28193 3	Y	6940	6662 0	291 8	65	
						7 4	7634 9						
09	117690 X	43077	-0-	-74613	-0-	2800 1	31231 3	Y	8224	7825 0	368 8	96	
						9046 9							
10	112468 X	44189	-0-	-68279	-0-	3165 1	34043 3	Y	6231	5987 0	276 8	64	
						127 4	6854 9						
11	0	37349	-0-	37349	37349	2422 1	27685 3	Y	5974	5740 0	197 8	101	
						671 4	6571 9						
LINDSAY 2		WELL #: 442H		RRCID -> 290330		COMPL. DATE 12/22/2020				TOTAL DEPTH 12293 PERF.12490 - 17266			
06	120120 X	86413	-0-	-33707	-0-	80670 3	5743 9	N	5221	4909 0	387 8	258	
07	124124 X	93969	-0-	-30155	-0-	88168 3	5801 9	N	5274	4992 0	244 8	296	
08	124124 X	85446	-0-	-38678	-0-	79691 3	5755 9	N	5232	5034 0	270 8	224	
09	105390 X	79759	-0-	-25631	-0-	74314 3	5445 9	N	4950	4612 0	430 8	132	
10	101742 X	77535	-0-	-24207	-0-	72192 3	5343 9	N	4857	4442 0	397 8	150	
11	0	73415	-0-	73415	73415	68514 3	325 4	N	4160	3732 0	397 8	181	
						4576 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	88380 X	70282	-0-	-18098	-0-	57797	3	12485	9	Y	11350	11416	0		73
07	84785 X	66444	-0-	-18341	-0-	54605	3	15	4	Y	10749	10719	0		103
						11824	9								
08	84785 X	60504	-0-	-24281	-0-	49840	3	4	4	Y	9691	9703	0		91
						10660	9								
09	81660 X	53794	-0-	-27866	-0-	43800	3	9994	9	Y	9085	9092	0		84
10	79174 X	48995	-0-	-30179	-0-	40510	3	11	4	Y	7704	7680	0		108
						8474	9								
*11	70380 X	49928	-0-	-20452	-0-	41069	3	33	4	Y	8024	8074	0		58
						8826	9								
MAHOGANY 13-24-56-1D		WELL #:		412H	RRCID ->	290442	COMPL. DATE	10/14/2021	TOTAL	DEPTH	11094	PERF.11274	- 21263		
06	89640 X	63089	-0-	-26551	-0-	50141	3	1654	4	Y	10267	10336	0		66
						11294	9								
07	84785 X	62714	-0-	-22071	-0-	51176	3	11538	9	Y	10489	10454	0		101
08	82057 X	57754	-0-	-24303	-0-	47103	3	10651	9	Y	9683	9694	0		90
09	78960 X	56394	-0-	-22566	-0-	45623	3	5	4	Y	9787	9786	0		91
						10766	9								
10	75206 X	54337	-0-	-20869	-0-	44640	3	44	4	Y	8775	8743	0		123
						9653	9								
*11	63180 X	53358	-0-	-9822	-0-	42900	3	10458	9	Y	9507	9561	0		69
FIVER STATE 18-27C-54-4		WELL #:		412H	RRCID ->	290550	COMPL. DATE	04/08/2021	TOTAL	DEPTH	10622	PERF.10962	- 20961		
06	46380 X	34603	-0-	-11777	-0-	1085	1	27302	3	Y	5632	5632	0	84 8	64
						21	4	6195	9						
07	47926 X	27042	-0-	-20884	-0-	821	1	21429	3	Y	4331	4295	0	60 8	40
						28	4	4764	9						
08	47926 X	38643	-0-	-9283	-0-	1367	1	29582	3	Y	6954	6842	0	115 8	37
						45	4	7649	9						
09	42630 X	33710	-0-	-8920	-0-	1219	1	25784	3	Y	6097	5940	0	137 8	57
						6707	9								
10	44051 X	36324	-0-	-7727	-0-	1365	1	28074	3	Y	6164	5977	0	199 8	45
						105	4	6780	9						
11	0	23640	-0-	23640	23640	830	1	17778	3	Y	4198	4052	0	126 8	65
						414	4	4618	9						
FIVER STATE 18-27D-54-4		WELL #:		432H	RRCID ->	290555	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL	DEPTH	10846	PERF.10976	- 21124		
06	70020 X	57398	-0-	-12622	-0-	1858	1	46689	3	Y	8014	8016	0	142 8	91
						36	4	8815	9						
07	72354 X	47219	-0-	-25135	-0-	1465	1	38243	3	Y	6828	6750	0	106 8	63
						7511	9								
08	72354 X	44088	-0-	-28266	-0-	1564	1	33845	3	Y	7890	7774	0	137 8	42
						8679	9								
09	59730 X	41204	-0-	-18526	-0-	1496	1	31632	3	Y	7342	7147	0	168 8	69
						8076	9								
10	61721 X	40679	-0-	-21042	-0-	1531	1	31503	3	Y	6843	6637	0	225 8	50
						118	4	7527	9						
11	0	31380	-0-	31380	31380	1096	1	23518	3	Y	5654	5453	0	163 8	88
						547	4	6219	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
06	58140 X	47429	-0-	-10711	-0-	1459	1	36688	3	Y	8407	8420	0	111	8	96
						34	4	9248	9							
07	60078 X	45662	-0-	-14416	-0-	1341	1	35058	3	Y	8421	8344	0	95	8	78
						9263	9									
08	58156 X	37147	-0-	-21009	-0-	1224	1	26504	3	Y	8563	8486	0	109	8	46
						9419	9									
09	51180 X	34325	-0-	-16855	-0-	1167	1	24667	3	Y	7719	7561	0	131	8	73
						8491	9									
10	48918 X	35980	-0-	-12938	-0-	1273	1	26163	3	Y	7678	7508	0	186	8	57
						98	4	8446	9							
11	0	27897	-0-	27897	27897	925	1	19830	3	Y	6074	5899	0	137	8	95
						461	4	6681	9							
FIVER STATE 18-27G-54-4		WELL #: 433H		RRCID -> 290585		COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 21547						
06	76920 X	66534	-0-	-10386	-0-	1565	1	53378	3	Y	10500	10462	0	161	8	244
						41	4	11550	9							
07	79484 X	67915	-0-	-11569	-0-	1728	1	54871	3	Y	10287	10088	0	147	8	296
						11316	9									
08	79484 X	75141	-0-	-4343	-0-	1984	1	62458	3	Y	9726	9459	0	243	8	320
						10699	9									
09	72690 X	67002	-0-	-5688	-0-	1760	1	55839	3	Y	8548	8270	0	292	8	306
						9403	9									
10	72230 X	64406	-0-	-7824	-0-	1774	1	53888	3	Y	7765	7352	0	380	8	339
						202	4	8542	9							
11	0	58923	-0-	58923	58923	1526	1	48772	3	Y	6809	6509	0	325	8	314
						1135	4	7490	9							
FIVER STATE 18-27H-54-4		WELL #: 402H		RRCID -> 290586		COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 10464 PERF.10811 - 21155						
06	42311 X	42311	-0-	-0-	-0-	925	1	31514	3	Y	8952	8973	0	95	8	209
						25	4	9847	9							
07	44051 X	39147	-0-	-4904	-0-	932	1	29596	3	Y	7822	7725	0	80	8	226
						15	4	8604	9							
08	48814 X	48814	-0-	-0-	-0-	1216	1	38306	3	Y	8447	8246	0	147	8	280
						9292	9									
09	45223 X	45223	-0-	-0-	-0-	1130	1	35813	3	Y	7527	7348	0	187	8	272
						8280	9									
10	46717 X	42103	-0-	-4614	-0-	1103	1	33510	3	Y	6695	6434	0	237	8	296
						125	4	7365	9							
11	0	37513	-0-	37513	37513	934	1	29839	3	Y	5496	5337	0	199	8	256
						694	4	6046	9							
FIVER STATE 18-27F-54-4		WELL #: 413H		RRCID -> 290719		COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 10629 PERF.11016 - 21386						
06	43260 X	40805	-0-	-2455	-0-	982	1	33404	3	Y	5812	5775	0	101	8	135
						26	4	6393	9							
07	45725 X	37153	-0-	-8572	-0-	975	1	30924	3	Y	4776	4690	0	84	8	137
						5254	9									
08	45827 X	45827	-0-	-0-	-0-	1245	1	39163	3	Y	4926	4751	0	151	8	161
						5419	9									
09	44340 X	42937	-0-	-1403	-0-	1141	1	36164	3	Y	5120	4909	0	189	8	183
						5632	9									
10	45818 X	43212	-0-	-2606	-0-	1140	1	34588	3	Y	6686	6329	0	244	8	296
						129	4	7355	9							
11	0	38967	-0-	38967	38967	972	1	31034	3	Y	5672	5496	0	207	8	265
						722	4	6239	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 9-4C-55-1		WELL #: 402H		RRCID -> 291024		COMPL. DATE 01/14/2022				TOTAL DEPTH 11263 PERF.11621 - 21996			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		112710 X	88588	-0-	-24122	-0-	72032 3	297 4	Y	14781	14886 0	62	
							16259 9						
07		116467 X	85216	-0-	-31251	-0-	70807 3	186 4	Y	12930	12935 0	57	
							14223 9						
08		81313 X	81023	-0-	-290	-0-	67666 3	13357 9	Y	12143	12132 0	68	
09		78690 X	75461	-0-	-3229	-0-	63594 3	11867 9	Y	10788	10812 0	44	
10		81313 X	75619	-0-	-5694	-0-	63505 3	12114 9	Y	11013	10873 0	184	
11		0	57267	-0-	57267	57267	48422 3	49 4	Y	7996	8079 0	101	
							8796 9						

LINDSAY 9-4E-55-1		WELL #: 415H		RRCID -> 291025		COMPL. DATE 01/25/2022				TOTAL DEPTH 11417 PERF.11818 - 22206			
06		112170 X	77919	-0-	-34251	-0-	65812 3	12107 9	Y	11006	11093 0	46	
07		115909 X	80864	-0-	-35045	-0-	66627 3	14237 9	Y	12943	12932 0	57	
08		78924 X	78924	-0-	-0-	-0-	64708 3	14216 9	Y	12924	12908 0	73	
09		74970 X	73538	-0-	-1432	-0-	60970 3	12568 9	Y	11425	11452 0	46	
10		77469 X	70830	-0-	-6639	-0-	58463 3	12367 9	Y	11243	11101 0	188	
11		0	59402	-0-	59402	59402	49380 3	10022 9	Y	9111	9184 0	115	

LINDSAY 9-4F-55-1		WELL #: 422H		RRCID -> 291034		COMPL. DATE 11/24/2021				TOTAL DEPTH 11532 PERF.12037 - 22425			
06		89910 X	61199	-0-	-28711	-0-	54006 3	7193 9	Y	6539	6511 0	69	
07		90210 X	58222	-0-	-31988	-0-	50612 3	7610 9	Y	6918	6938 0	49	
08		75702 X	51132	-0-	-24570	-0-	44809 3	6 4	Y	5743	5762 0	30	
							6317 9						
09		73230 X	47558	-0-	-25672	-0-	41819 3	5739 9	Y	5217	5200 0	47	
10		68851 X	48208	-0-	-20643	-0-	42281 3	5927 9	Y	5388	5409 0	26	
11		0	43442	-0-	43442	43442	38232 3	5210 9	Y	4736	4685 0	77	

LINDSAY 9-4G-55-1		WELL #: 423H		RRCID -> 291061		COMPL. DATE 11/20/2021				TOTAL DEPTH 11563 PERF.11915 - 22296			
06		77460 X	57239	-0-	-20221	-0-	49535 3	5 4	Y	6999	7062 0	29	
							7699 9						
07		80042 X	52592	-0-	-27450	-0-	45182 3	7410 9	Y	6736	6735 0	30	
08		55800 X	44288	-0-	-11512	-0-	37984 3	6304 9	Y	5731	5729 0	32	
09		54000 X	41135	-0-	-12865	-0-	35274 3	5861 9	Y	5328	5338 0	22	
10		55800 X	40098	-0-	-15702	-0-	34365 3	5733 9	Y	5212	5147 0	87	
11		0	36777	-0-	36777	36777	31697 3	5080 9	Y	4618	4647 0	58	

LINDSAY 9-4D-55-1		WELL #: 414H		RRCID -> 291097		COMPL. DATE 01/29/2022				TOTAL DEPTH 11379 PERF.11702 - 22083			
06		115920 X	74845	-0-	-41075	-0-	65147 3	9698 9	Y	8816	8778 0	92	
07		119784 X	56566	-0-	-63218	-0-	48216 3	8350 9	Y	7591	7629 0	54	
08		109430 X	64043	-0-	-45387	-0-	54362 3	9681 9	Y	8801	8808 0	47	
09		105900 X	59632	-0-	-46268	-0-	51170 3	8462 9	Y	7693	7671 0	69	
10		78120 X	57534	-0-	-20586	-0-	49457 3	8077 9	Y	7343	7376 0	36	
11		0	51067	-0-	51067	51067	43916 3	9 4	Y	6493	6423 0	106	
							7142 9						

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 08/29/2021				TOTAL DEPTH 11429 PERF.11450 - 21699				
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	
06	218259 X	218259	-0-	-0-	-0-	201560	3	1906	4	Y	13448	13628	0	53
						14793	9							
07	201312 X	201312	-0-	-0-	-0-	186878	3	1263	4	Y	11974	11906	0	121
						13171	9							
08	235755 X	196678	-0-	-39077	-0-	182222	3	1688	4	Y	11607	11654	0	74
						12768	9							
09	228150 X	180155	-0-	-47995	-0-	168797	3	264	4	Y	10085	10081	0	78
						11094	9							
10	235755 X	179267	-0-	-56488	-0-	168149	3	252	4	Y	9878	9912	0	44
						10866	9							
11	0	128628	-0-	128628	128628	118530	3	2215	4	Y	7166	7176	0	34
						7883	9							

CBR 27-22F-56-1		WELL #: 442H		RRCID -> 291321		COMPL. DATE 08/30/2021				TOTAL DEPTH 11432 PERF.11309 - 21545				
06	203169 X	203169	-0-	-0-	-0-	186995	3	860	4	Y	13922	14095	0	55
						15314	9							
07	171988 X	156836	-0-	-15152	-0-	144334	3	124	4	Y	11253	11194	0	114
						12378	9							
08	224099 X	181292	-0-	-42807	-0-	166781	3	890	4	Y	12383	12418	0	79
						13621	9							
09	216870 X	161431	-0-	-55439	-0-	149682	3	30	4	Y	10654	10651	0	82
						11719	9							
10	224099 X	174756	-0-	-49343	-0-	160522	3	1316	4	Y	11744	11774	0	52
						12918	9							
11	0	140449	-0-	140449	140449	127395	3	2210	4	Y	9858	9864	0	46
						10844	9							

CBR 41-44N-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 291432		COMPL. DATE 07/05/2022				TOTAL DEPTH 10578 PERF.10840 - 21245				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	140660	-0-	140660	140660	108643	3	20	4	Y	29088	28729	0	58
						31997	9							
08	14B2 EXT	106790	-0-	106790	247450	83044	3	18	4	Y	21571	21213	0	135
						23728	9							
09	14B2 EXT	141516	-0-	141516	388966	110801	3	312	4	Y	27639	26894	0	237
						30403	9							
*10	492409 X	103443	-0-	-388966	-0-	82027	3	98	4	Y	19380	18980	0	185
						21318	9							
*11	168060 X	81016	-0-	-87044	-0-	64490	3	445	4	Y	14619	14303	0	126
						16081	9							

CBR 41-44M-56-1		WELL #: 405H		RRCID -> 291434		COMPL. DATE 07/05/2022				TOTAL DEPTH 10331 PERF.10604 - 20994				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	112787	-0-	112787	112787	87843	3	74	4	Y	22609	22320	0	45
						24870	9							
08	14B2 EXT	113010	-0-	113010	225797	87622	3	25388	9	Y	23080	22683	0	145
09	14B2 EXT	111044	-0-	111044	336841	85622	3	25422	9	Y	23111	22561	0	199
10	431403 X	94562	-0-	-336841	-0-	73570	3	20992	9	Y	19084	18696	0	182
11	0	69442	-0-	69442	69442	54072	3	15370	9	Y	13973	13722	0	121

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
PETERSBURG STATE 17-28A-54-4		WELL #: 401H		RRCID -> 291530		COMPL. DATE 02/20/2022				TOTAL DEPTH 10535 PERF.10707 - 20702				
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
06	116850 X	86525	-0-	-30325	-0-	1862	1	63502	3	Y	18448	18596	0	290
						868	4	20293	9					
07	120745 X	77080	-0-	-43665	-0-	1802	1	57217	3	Y	16364	16490	0	164
						61	4	18000	9					
08	139748 X	70364	-0-	-69384	-0-	1645	1	51805	3	Y	15354	15345	0	173
						25	4	16889	9					
09	111510 X	65023	-0-	-46487	-0-	1506	1	47747	3	Y	14336	14334	0	175
						15770	9							
10	96317 X	55127	-0-	-41190	-0-	1323	1	40147	3	Y	12279	12287	0	167
						150	4	13507	9					
11	0	42563	-0-	42563	42563	960	1	30641	3	Y	9313	9253	0	227
						718	4	10244	9					

PETERSBURG STATE 17-28C-54-4		WELL #: 431H		RRCID -> 291531		COMPL. DATE 02/11/2022				TOTAL DEPTH 12105 PERF.10592 - 21053				
06	116850 X	95544	-0-	-21306	-0-	2216	1	75521	3	Y	15586	15733	0	245
						662	4	17145	9					
07	120745 X	84431	-0-	-36314	-0-	2110	1	66898	3	Y	13996	14101	0	140
						27	4	15396	9					
08	159464 X	79285	-0-	-80179	-0-	1994	1	62797	3	Y	13151	13143	0	148
						28	4	14466	9					
09	121800 X	68737	-0-	-53063	-0-	1718	1	54427	3	Y	11447	11455	0	140
						12592	9							
10	110360 X	73238	-0-	-37122	-0-	1893	1	57487	3	Y	12403	12374	0	169
						215	4	13643	9					
11	0	47510	-0-	47510	47510	1142	1	36475	3	Y	8213	8182	0	200
						859	4	9034	9					

FIVER STATE 18-27J-54-4		WELL #: 434H		RRCID -> 291533		COMPL. DATE 02/16/2022				TOTAL DEPTH 10941 PERF.11135 - 21489				
06	165660 X	93102	-0-	-72558	-0-	2203	1	75041	3	N	14312	14274	0	130
						115	4	15743	9					
07	123442 X	78032	-0-	-45410	-0-	1970	1	62568	3	N	12258	12315	0	73
						10	4	13484	9					
08	123442 X	78279	-0-	-45163	-0-	2019	1	63568	3	N	11510	11516	0	67
						31	4	12661	9					
09	117450 X	53486	-0-	-63964	-0-	1341	1	42496	3	N	8772	8750	0	89
						9649	9							
10	96193 X	65285	-0-	-30908	-0-	1733	1	52580	3	N	9795	9793	0	91
						197	4	10775	9					
11	0	49967	-0-	49967	49967	1183	1	37813	3	N	9091	9107	0	75
						971	4	10000	9					

FIVER STATE 18-27I-54-4		WELL #: 414H		RRCID -> 291602		COMPL. DATE 03/02/2022				TOTAL DEPTH 10717 PERF.10896 - 21259				
06	142050 X	67849	-0-	-74201	-0-	1537	1	52450	3	Y	12361	12498	0	112
						265	4	13597	9					
07	105958 X	56881	-0-	-49077	-0-	1391	1	44132	3	Y	10279	10330	0	61
						51	4	11307	9					
08	80662 X	51500	-0-	-29162	-0-	1210	1	38104	3	Y	11078	11075	0	64
						12186	9							
09	78060 X	44491	-0-	-33569	-0-	1030	1	32659	3	Y	9820	9784	0	100
						10802	9							
10	80662 X	41476	-0-	-39186	-0-	999	1	30330	3	Y	9122	9137	0	85
						113	4	10034	9					
11	0	33077	-0-	33077	33077	709	1	22646	3	Y	8359	8375	0	69
						527	4	9195	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
PETERSBURG STATE 17-28B-54-4		WELL #: 411H		RRCID -> 291603		COMPL. DATE 02/17/2022				TOTAL DEPTH 10698 PERF.10918 - 20880				
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
06	94440 X	50778	-0-	-43662	-0-	1113	1	37949	3	Y	10434	10513	0	164
						239	4	11477	9					
07	85002 X	42140	-0-	-42862	-0-	985	1	31313	3	Y	8938	9012	0	90
						10	4	9832	9					
08	80414 X	37989	-0-	-42425	-0-	887	1	27912	3	Y	8297	8293	0	94
						63	4	9127	9					
09	65400 X	34439	-0-	-30961	-0-	792	1	25149	3	Y	7725	7724	0	95
						8498	9							
10	55056 X	32997	-0-	-22059	-0-	789	1	23923	3	Y	7450	7444	0	101
						90	4	8195	9					
11	0	19968	-0-	19968	19968	442	1	14098	3	Y	4634	4622	0	113
						331	4	5097	9					
HERC STATE 6-15-54-4G		WELL #: 435H		RRCID -> 291604		COMPL. DATE 12/23/2021				TOTAL DEPTH 10990 PERF.11169 - 21511				
06	131460 X	82402	-0-	-49058	-0-	1936	1	66020	3	Y	13083	13058	0	119
						55	4	14391	9					
07	133951 X	86500	-0-	-47451	-0-	2217	1	70405	3	Y	12616	12660	0	75
						13878	9							
08	109895 X	61701	-0-	-48194	-0-	1576	1	49627	3	Y	9544	9564	0	55
						10498	9							
09	106350 X	57929	-0-	-48421	-0-	1454	1	46085	3	Y	9445	9404	0	96
						10390	9							
10	95201 X	59773	-0-	-35428	-0-	1563	1	47489	3	Y	9585	9592	0	89
						177	4	10544	9					
11	0	48816	-0-	48816	48816	1151	1	36774	3	Y	9114	9128	0	75
						866	4	10025	9					
HERC STATE 6-15-54-4H		WELL #: 414H		RRCID -> 291607		COMPL. DATE 01/01/2022				TOTAL DEPTH 10726 PERF.10862 - 21156				
06	131460 X	83113	-0-	-48347	-0-	1866	1	63582	3	Y	15954	15931	0	145
						116	4	17549	9					
07	131502 X	78822	-0-	-52680	-0-	1890	1	59946	3	Y	15388	15442	0	91
						59	4	16927	9					
08	107880 X	72974	-0-	-34906	-0-	1790	1	56349	3	Y	13485	13498	0	78
						1	4	14834	9					
09	104400 X	66511	-0-	-37889	-0-	1612	1	51141	3	Y	12507	12458	0	127
						13758	9							
10	103602 X	62181	-0-	-41421	-0-	1569	1	47609	3	Y	11659	11677	0	109
						178	4	12825	9					
11	0	31968	-0-	31968	31968	949	1	30314	3	Y	-0-	109	0	-0-
						705	4							
HERC STATE 6-15-54-4I		WELL #: 422H		RRCID -> 291608		COMPL. DATE 12/23/2021				TOTAL DEPTH 10898 PERF.11127 - 21352				
06	129210 X	71502	-0-	-57708	-0-	1639	1	55853	3	Y	12697	12679	0	115
						43	4	13967	9					
07	133517 X	64530	-0-	-68987	-0-	1577	1	50016	3	Y	11719	11765	0	69
						46	4	12891	9					
08	89621 X	58359	-0-	-31262	-0-	1444	1	45427	3	Y	10444	10452	0	61
						11488	9							
09	86730 X	51371	-0-	-35359	-0-	1251	1	39683	3	Y	9488	9453	0	96
						10437	9							
10	84723 X	51103	-0-	-33620	-0-	1303	1	39487	3	Y	9241	9251	0	86
						148	4	10165	9					
11	0	52023	-0-	52023	52023	1175	1	37517	3	Y	11303	11295	0	94
						898	4	12433	9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
LINDSAY 9-4K-55-1		WELL #: 441H		RRCID ->	292152	COMPL. DATE	07/08/2022	TOTAL	DEPTH	11969	PERF.	12278	-	22665			
M	O	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			
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-			
07	SHUT IN	163326	-0-	163326	163326	151931	3	1025	4	Y	-0-	9427	8970	0	424	8	33
						10370	9										
08	SHUT IN	394458	-0-	394458	557784	361330	3	5934	4	Y	24722	23448	0	1244	8		63
						27194	9										
09	SHUT IN	325430	-0-	325430	883214	304035	3	273	4	Y	19202	17438	0	1759	8		68
						21122	9										
*10	1180072 X	296858	-0-	-883214	-0-	277586	3	106	4	Y	17424	15892	0	1527	8		73
						19166	9										
*11	255376 X	255376	-0-	-0-	-0-	238811	3	431	4	Y	14667	13175	0	1379	8		186
						16134	9										

CBR 8-5K-56-1		WELL #: 412H		RRCID ->	292165	COMPL. DATE	03/07/2022	TOTAL	DEPTH	10605	PERF.	10900	-	21294
06	270810 X	133683	-0-	-137127	-0-	110249	3	23434	9	Y	21304	21210	0	194
07	279837 X	120752	-0-	-159085	-0-	100575	3	20177	9	Y	18343	18481	0	56
08	279837 X	106441	-0-	-173396	-0-	88640	3	17801	9	Y	16183	16108	0	131
09	270810 X	83869	-0-	-186941	-0-	67328	3	16541	9	Y	15037	15063	0	105
10	139252 X	88650	-0-	-50602	-0-	72357	3	16293	9	Y	14812	14819	0	98
11	0	79067	-0-	79067	79067	64609	3	14458	9	Y	13144	13112	0	130

CBR 8-5N-56-1		WELL #: 424H		RRCID ->	292166	COMPL. DATE	03/16/2022	TOTAL	DEPTH	10836	PERF.	11170	-	21555
06	141710 X	141710	-0-	-0-	-0-	119194	3	22516	9	Y	20469	20458	0	64
07	152340 X	152340	-0-	-0-	-0-	126537	3	25803	9	Y	23457	23401	0	120
08	139148 X	139148	-0-	-0-	-0-	116679	3	22469	9	Y	20426	20460	0	86
09	126360 X	120441	-0-	-5919	-0-	101302	3	19139	9	Y	17399	17428	0	57
10	130572 X	103816	-0-	-26756	-0-	87811	3	16005	9	Y	14550	14538	0	69
11	0	103444	-0-	103444	103444	88735	3	14709	9	Y	13372	13339	0	102

CBR 8-5O-56-1		WELL #: 414H		RRCID ->	292167	COMPL. DATE	03/14/2022	TOTAL	DEPTH	10649	PERF.	10961	-	21225
06	126360 X	110463	-0-	-15897	-0-	92689	3	17774	9	Y	16158	16144	0	50
07	130572 X	113671	-0-	-16901	-0-	93956	3	19715	9	Y	17923	17881	0	92
08	130572 X	89329	-0-	-41243	-0-	73948	3	15381	9	Y	13983	14016	0	59
09	126360 X	79652	-0-	-46708	-0-	66262	3	13390	9	Y	12173	12192	0	40
10	130572 X	76605	-0-	-53967	-0-	64108	3	12497	9	Y	11361	11347	0	54
11	0	68132	-0-	68132	68132	57357	3	10775	9	Y	9795	9774	0	75

HERC STATE 6-15J-54-4		WELL #: 441H		RRCID ->	292307	COMPL. DATE	03/11/2022	TOTAL	DEPTH	11382	PERF.	11373	-	21635
06	146316 X	146316	-0-	-0-	-0-	9835	1	118177	3	Y	16556	16731	0	119
						92	4	18212	9					
07	162684 X	162684	-0-	-0-	-0-	10382	1	130881	3	Y	19407	19342	0	184
						73	4	21348	9					
08	130806 X	130806	-0-	-0-	-0-	9840	1	105118	3	Y	14406	14448	0	142
						1	4	15847	9					
09	126360 X	124766	-0-	-1594	-0-	9095	1	101473	3	Y	12907	12891	0	158
						14198	9							
10	119585 X	119585	-0-	-0-	-0-	8716	1	93738	3	Y	15255	15248	0	165
						350	4	16781	9					
11	0	105115	-0-	105115	105115	7468	1	85347	3	Y	9376	9377	0	164
						1986	4	10314	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
CBR 40-45J-56-1		WELL #: 415H		RRCID ->	293195	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL	DEPTH	10504	PERF.	10759	-	21149			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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			
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07		SHUT IN	159622	-0-	159622	159622	123756	3	479	4	Y	32170	31780	0	344	8	46
							35387	9									
08		SHUT IN	167728	-0-	167728	327350	131114	3	65	4	Y	33226	32744	0	444	8	84
							36549	9									
09		SHUT IN	117884	-0-	117884	445234	92076	3	10	4	Y	23453	22888	0	532	8	117
							25798	9									
*10	542862	X	97628	-0-	-445234	-0-	76128	3	21500	9	Y	19545	19148	0	419	8	95
*11	0		78939	-0-	78939	78939	61263	3	54	4	Y	16020	15627	0	353	8	135
							17622	9									

TIGIWON 2627-C23 E		WELL #: 1H		RRCID ->	293394	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	12389	PERF.	12590	-	22200
*06	101100	X	-0-	-0-	-101100	-0-				N	-0-			-0-
*07	104470	X	-0-	-0-	-104470	-0-				N	-0-			-0-
*08	104470	X	-0-	-0-	-104470	-0-				N	-0-			-0-
*09	101100	X	-0-	-0-	-101100	-0-				N	-0-			-0-
*10	104470	X	-0-	-0-	-104470	-0-				N	-0-			-0-
*11	101100	X	-0-	-0-	-101100	-0-				N	-0-			-0-

TIGIWON 2627-C23 W		WELL #: 1H		RRCID ->	293395	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL	DEPTH	12633	PERF.	12825	-	23801	
06	0		36473	-0-	36473	1514877	26307	3	10166	9	N	9242	9441	0	423
07	0		36765	-0-	36765	1551642	26735	3	10030	9	N	9118	8903	0	638
08	0		36004	-0-	36004	1587646	26837	3	9167	9	N	8334	8512	0	460
09	0		48733	-0-	48733	1636379	38433	3	10300	9	N	9364	9383	0	441
10	0		47670	-0-	47670	1684049	37585	3	10085	9	N	9168	9040	0	569
*11	1729176	X	45127	-0-	-1684049	-0-	35945	3	9182	9	N	8347	8437	0	479

ROCKET 8		WELL #: 421H		RRCID ->	293398	COMPL. DATE	03/05/2019	TOTAL	DEPTH	12358	PERF.	12555	-	17251	
06	0		3493	-0-	3493	448854	2233	3	1260	9	N	1145	1125	0	658
07	0		3577	-0-	3577	452431	2399	3	1178	9	N	1071	972	0	757
08	0		3229	-0-	3229	455660	2484	3	745	9	N	677	839	0	595
09	0		3110	-0-	3110	458770	2343	3	767	9	N	697	603	0	689
10	0		2586	-0-	2586	461356	2063	3	523	9	N	475	658	0	506
*11	0	W	1967	-0-	1967	463323	1538	3	429	9	N	390	151	0	745

BOYD 21		WELL #: 431H		RRCID ->	293400	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL	DEPTH	12033	PERF.	12329	-	16477			
*03	0	W	4153	-0-	4153	236477	2403	3	39	4	Y	1555	1546	0	12	8	259
							1711	9									
04	0	W	4601	-0-	4601	241078	2427	3	2174	9	Y	1976	1950	0			285
05	0	W	4668	-0-	4668	245746	2174	3	2494	9	Y	2267	2251	0			301
06	0	W	4359	-0-	4359	250105	2005	3	2354	9	Y	2140	2154	0			287
*07	0	W	5301	-0-	5301	255406	4	1	3177	3	Y	1927	1958	0	5	8	251
							2120	9									
08	0	W	3425	-0-	3425	258831	1291	3	2134	9	Y	1940	1972	0			219
*09	0	W	4652	-0-	4652	263483	2789	3	1863	9	Y	1694	1491	0	246	1	172
													4	8			
*10	0	W	3483	-0-	3483	266966	1706	3	1777	9	Y	1615	1359	0	267	1	155
													6	8			
*11	0	W	3056	-0-	3056	270022	63	1	1346	3	Y	1472	1488	0	4	8	135
							28	4	1619	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 W	12396	-0-	12396	855665	9665	3	2731	9	N	2483	2454	0	629	
07	0 W	14073	-0-	14073	869738	10734	3	3339	9	N	3035	3085	0	579	
08	0 W	14424	-0-	14424	884162	11148	3	3276	9	N	2978	3066	0	491	
09	0 W	12384	-0-	12384	896546	9599	3	2785	9	N	2532	2567	0	456	
10	0 W	11915	-0-	11915	908461	9091	3	2824	9	N	2567	2527	0	496	
*11	0 W	10966	-0-	10966	919427	8537	3	2429	9	N	2208	2137	0	567	

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 6H RRCID -> 293405 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11576 - 20951

*12	0 W	17985	-0-	17985	1286206	16609	3	1376	9	N	1251	1198	0	133
*01	0 W	19024	-0-	19024	1305230	17946	3	1078	9	N	980	1051	0	62
*02	0 W	8584	-0-	8584	1313814	7794	3	790	9	N	718	710	0	70
*03	0 W	4838	-0-	4838	1318652	4433	3	405	9	N	368	405	0	33
*04	0 W	6867	-0-	6867	1325519	6069	3	798	9	N	725	692	0	66
*05	0 W	13977	-0-	13977	1339496	12947	3	1030	9	N	936	887	0	115
*06	0 W	13593	-0-	13593	1353089	11874	3	1719	9	N	1563	1505	0	173
*07	0 W	9592	-0-	9592	1362681	8436	3	1156	9	N	1051	1146	0	78
*08	0 W	12787	-0-	12787	1375468	11712	3	1075	9	N	977	981	0	74
*09	0 W	12248	-0-	12248	1387716	11299	3	949	9	N	863	875	0	62
*10	0 W	54	-0-	54	1387770	53	3	1	4	N	-0-	62	0	-0-
*11	0 W	8598	-0-	8598	1396368	6869	3	13	4	N	1560	1550	0	10

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 7H RRCID -> 293406 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 11605 PERF.12114 - 21550

06	0 W	5796	-0-	5796	897673	4676	3	1120	9	N	1018	1007	0	113
07	0 W	6216	-0-	6216	903889	5003	3	1213	9	N	1103	1134	0	82
08	0 W	5398	-0-	5398	909287	4434	3	964	9	N	876	892	0	66
09	0 W	4392	-0-	4392	913679	3513	3	879	9	N	799	807	0	58
10	0 W	5775	-0-	5775	919454	4337	3	65	4	N	1248	1063	0	243
*11	0 W	7223	-0-	7223	926677	5632	3	11	4	N	1436	1670	0	9

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 9H RRCID -> 293407 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11622 - 21263

06	46320 X	-0-	-0-	-46320	-0-	-0-	3	-0-	9	N	-0-	60	0	-0-
07	47864 X	7514	-0-	-40350	-0-	5591	3	1923	9	N	1748	1618	0	130
08	47864 X	9721	-0-	-38143	-0-	8018	3	1703	9	N	1548	1561	0	117
09	46320 X	3660	-0-	-42660	-0-	2974	3	686	9	N	624	696	0	45
10	47864 X	10	-0-	-47854	-0-	10	3	-0-	9	N	-0-	45	0	-0-
*11	46320 X	617	-0-	-45703	-0-	334	3	1	4	N	256	254	0	2

MAC STATE 20 WELL #: 2H RRCID -> 293455 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11145 - 15796

06	0	27281	-0-	27281	3124429	673	1	22876	3	Y	3376	3412	0	434
07	0	22827	-0-	22827	3147256	592	1	18805	3	Y	3118	3385	0	167
08	0	28366	-0-	28366	3175622	762	1	23972	3	Y	3302	3302	0	167
09	0	29325	-0-	29325	3204947	785	1	24910	3	Y	3300	3245	0	222
10	0	27468	-0-	27468	3232415	747	1	22688	3	Y	3589	3610	0	201
11	0	27634	-0-	27634	3260049	706	1	22515	3	Y	3535	3223	0	403

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
BOOTH FALLS 22-27				WELL #:	1H	RRCID ->	293459	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL	DEPTH	12128	PERF.12373 -	16965	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		0	13761 -0-	13761	1548974	140	1	10368	3	Y	2957	3026	0		1117
						3253	9								
07		0	28837 -0-	28837	1577811	277	1	22739	3	Y	5292	5205	0		1204
						5821	9								
08		0	24201 -0-	24201	1602012	236	1	19727	3	Y	3853	3742	0		1315
						4238	9								
09		0	29158 -0-	29158	1631170	266	1	24159	3	Y	4303	4249	0		1369
						4733	9								
10		0	26488 -0-	26488	1657658	276	1	22221	3	Y	3628	3499	0		1498
						3991	9								
*11		0 W	23680 -0-	23680	1681338	246	1	19542	3	Y	3538	3829	0		1207
						3892	9								
BOOTH FALLS 2722-27				WELL #:	2H	RRCID ->	293460	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL	DEPTH	12120	PERF.12333 -	22091	
06		0 W	27796 -0-	27796	2254086	24087	3	3709	9	N	3372	2952	0		1476
07		0 W	43606 -0-	43606	2297692	37647	3	70	4	N	5354	5550	0		1280
						5889	9								
08		0 W	37538 -0-	37538	2335230	32664	3	4874	9	N	4431	4529	0		1182
09		0 W	30784 -0-	30784	2366014	26971	3	3813	9	N	3466	3443	0		1205
10		0 W	37504 -0-	37504	2403518	32828	3	4676	9	N	4251	4397	0		1059
*11		0 W	32747 -0-	32747	2436265	28681	3	4066	9	N	3696	3669	0		1245
NORTH RUDD DRAW 22				WELL #:	1H	RRCID ->	293461	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.12306 -	17133	
06		0 W	8257 -0-	8257	1044705	347	1	4115	3	N	2951	2961	0		318
						549	4	3246	9						
07		0 W	7394 -0-	7394	1052099	298	1	3656	3	N	2742	2791	0		269
						424	4	3016	9						
08		0 W	9737 -0-	9737	1061836	470	1	5577	3	N	3350	3273	0		346
						5	4	3685	9						
09		0 W	8761 -0-	8761	1070597	496	1	4904	3	N	3053	3032	0		367
						3	4	3358	9						
10		0 W	7929 -0-	7929	1078526	401	1	4373	3	N	2866	2963	0		270
						2	4	3153	9						
*11		0 W	7874 -0-	7874	1086400	384	1	4085	3	N	2702	2702	0		284
						433	4	2972	9						
BOOTH FALLS 2722-27				WELL #:	4H	RRCID ->	293463	COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL	DEPTH	12080	PERF.12365 -	22171	
06		0 W	30723 -0-	30723	2182817	24730	3	5993	9	N	5448	5325	0		782
07		0 W	36941 -0-	36941	2219758	30228	3	6713	9	N	6103	6137	0		748
08		0 W	30824 -0-	30824	2250582	25439	3	5385	9	N	4895	4970	0		673
09		0 W	31140 -0-	31140	2281722	25302	3	5838	9	N	5307	5101	0		879
10		0 W	32904 -0-	32904	2314626	27083	3	5821	9	N	5292	5449	0		722
*11		0 W	30556 -0-	30556	2345182	25464	3	5092	9	N	4629	4468	0		883
CHIHUAHUA 2629-74 W				WELL #:	1H	RRCID ->	293464	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL	DEPTH	12499	PERF.12625 -	22700	
*06		23977 X	23977 -0-	-0-	-0-	17586	3	6391	9	N	5810	5852	0		414
*07		27664 X	27664 -0-	-0-	-0-	20668	3	6996	9	N	6360	6410	0		364
*08		27904 X	27904 -0-	-0-	-0-	20237	3	7667	9	N	6970	7000	0		334
*09		26448 X	26448 -0-	-0-	-0-	19939	3	6509	9	N	5917	5870	0		381
*10		14042 X	14042 -0-	-0-	-0-	10546	3	3496	9	N	3178	3319	0		240
*11		19390 X	19390 -0-	-0-	-0-	13164	3	6226	9	N	5660	5562	0		338

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
RAINBOW TRAIL 2710-74 W		WELL #:		1H	RRCID ->	293465	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL	DEPTH	12496	PERF.12854	- 22856		
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		
06	0		21523	-0-	21523	280061	15433	3	6090	9	N	5536	5518	0	412
07	0		3214	-0-	3214	283275	2369	3	845	9	N	768	839	0	341
08	0		-0-	-0-	-0-	283275					N	-0-			341
09	0		7985	-0-	7985	291260	5563	3	2422	9	N	2202	2137	0	406
10	0		11521	-0-	11521	302781	7819	3	3702	9	N	3365	3459	0	312
*11	304510	X	1729	-0-	-302781	-0-	1104	3	625	9	N	568	645	0	357

MOSQUITO 1108-74 W		WELL #:		1H	RRCID ->	293466	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL	DEPTH	12382	PERF.12594	- 22646		
06	0		14156	-0-	14156	310389	10507	3	3649	9	N	3317	3196	0	236
07	0		20220	-0-	20220	330609	15721	3	4499	9	N	4090	4092	0	234
08	0		19583	-0-	19583	350192	14609	3	4974	9	N	4522	4539	0	217
09	0		19444	-0-	19444	369636	15230	3	4214	9	N	3831	3801	0	247
10	0		22793	-0-	22793	392429	17624	3	5169	9	N	4699	4591	0	355
*11	406592	X	14163	-0-	-392429	-0-	10592	3	3571	9	N	3246	3407	0	194

NORTH RUDD DRAW 22		WELL #:		402H	RRCID ->	293467	COMPL. DATE	01/07/2020	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.12238	- 17302		
06	0	W	9396	-0-	9396	780387	479	1	5676	3	N	2874	2877	0	309
							80	4	3161	9					
07	0	W	9283	-0-	9283	789670	451	1	5536	3	N	2996	3011	0	294
							3296	9							
08	0	W	9979	-0-	9979	799649	514	1	6100	3	N	3059	3037	0	316
							3365	9							
09	0	W	9708	-0-	9708	809357	584	1	5778	3	N	3042	2992	0	366
							3346	9							
10	0	W	9324	-0-	9324	818681	513	1	5581	3	N	2936	3025	0	277
							3230	9							
11	0	W	8469	-0-	8469	827150	471	1	5014	3	N	2713	2718	0	286
							2984	9							

RAINBOW TRAIL 2710-74 E		WELL #:		1H	RRCID ->	293468	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL	DEPTH	12582	PERF.12784	- 22786		
06	0		21308	-0-	21308	230145	15358	3	889	4	N	4601	4735	0	427
							5061	9							
07	0		3469	-0-	3469	233614	2620	3	7	4	N	765	834	0	358
							842	9							
08	0		7637	-0-	7637	241251	4659	3	726	4	N	2047	1912	0	493
							2252	9							
09	0		31013	-0-	31013	272264	23422	3	300	4	N	6628	6473	0	648
							7291	9							
10	0		25068	-0-	25068	297332	18687	3	610	4	N	5246	5225	0	669
							5771	9							
*11	320117	X	22785	-0-	-297332	-0-	16529	3	1160	4	N	4633	4982	0	320
							5096	9							

SMOKIN JOE 4441-28 L		WELL #:		12H	RRCID ->	293469	COMPL. DATE	02/12/2020	TOTAL	DEPTH	12578	PERF.12722	- 20057		
06	0		15728	-0-	15728	709586	12279	3	3449	9	N	3135	3118	0	410
07	0		16082	-0-	16082	725668	12559	3	3523	9	N	3203	3217	0	396
08	0		15788	-0-	15788	741456	12272	3	3516	9	N	3196	3187	0	405
09	0		15085	-0-	15085	756541	11606	3	3479	9	N	3163	3104	0	464
10	0		15673	-0-	15673	772214	12086	3	3587	9	N	3261	3313	0	412
*11	0	W	14745	-0-	14745	786959	11277	3	3468	9	N	3153	3132	0	433

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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		0	10563	-0-	10563	698939		7587	3	2976	9	N	2705	2755 0	354
07		0	11251	-0-	11251	710190		8021	3	3230	9	N	2936	2927 0	363
08		0	11829	-0-	11829	722019		8466	3	3363	9	N	3057	3033 0	387
09		0	11369	-0-	11369	733388		8177	3	3192	9	N	2902	2863 0	426
10		0	12925	-0-	12925	746313		9288	3	3637	9	N	3306	3314 0	418
*11		0 W	12921	-0-	12921	759234		9167	3	3754	9	N	3413	3362 0	469

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 3H RRCID -> 293498 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11537 PERF.11840 - 21416															
*06	17284	X	17284	-0-	-0-	-0-		15157	3	2127	9	N	1934	1881 0	214
*07	21412	X	21412	-0-	-0-	-0-		19437	3	1975	9	N	1795	1875 0	134
*08	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-		13929	3	1499	9	N	1363	1394 0	103
*09	12210	X	10432	-0-	-1778	-0-		9112	3	1320	9	N	1200	1216 0	87
*10	12617	X	1753	-0-	-10864	-0-		1727	3	26	4	N	-0-	87 0	-0-
*11	12210	X	1462	-0-	-10748	-0-		1123	3	2	4	N	306	304 0	2
								337	9						

UL FREMONT 38-17 WELL #: 1H RRCID -> 293499 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11753 - 16190															
*06	62280	X	9659	-0-	-52621	-0-		7852	3	1807	9	N	1643	1213 1	1063
*07	64356	X	10131	-0-	-54225	-0-		8608	3	16	4	N	1370	1557 1	876
								1507	9						
*08	64356	X	16799	-0-	-47557	-0-		14614	3	98	4	N	1897	1409 1	1364
								2087	9						
*09	62280	X	7524	-0-	-54756	-0-		6573	3	70	4	N	801	1052 1	1113
								881	9						
*10	64356	X	17491	-0-	-46865	-0-		15182	3	19	4	N	2082	1631 1	1564
								2290	9						
*11	62280	X	13328	-0-	-48952	-0-		11379	3	31	4	N	1744	1811 1	1497
								1918	9						

MISSOURI GULCH 848586-F WELL #: 1H RRCID -> 293500 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11333 - 22230															
06	0		19845	-0-	19845	353365		16154	3	3691	9	N	3355	2180 0	575
07	0		20740	-0-	20740	374105		16204	3	4536	9	N	4124	4289 0	410
08	0		19627	-0-	19627	393732		15151	3	4476	9	N	4069	4094 0	385
09	0		22680	-0-	22680	416412		17456	3	5224	9	N	4749	4772 0	362
10	0		23476	-0-	23476	439888		18031	3	5445	9	N	4950	4892 0	420
*11	462160	X	22272	-0-	-439888	-0-		16996	3	5276	9	N	4796	4496 0	720

UL WILLOW 383633-16 WELL #: 2H RRCID -> 293501 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11853 - 22071															
*06	28050	X	2717	-0-	-25333	-0-		1133	3	1584	9	N	1440	1316 0	125
*07	28985	X	3326	-0-	-25659	-0-		1755	3	1571	9	N	1428	1444 0	109
*08	28985	X	1316	-0-	-27669	-0-		602	3	714	9	N	649	701 0	57
*09	28050	X	-0-	-0-	-28050	-0-		-0-		-0-		N	-0-	57 0	-0-
*10	28985	X	2427	-0-	-26558	-0-		1127	3	1300	9	N	1182	1043 0	139
*11	28050	X	3675	-0-	-24375	-0-		1871	3	1804	9	N	1640	1668 0	111

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
HURLEY 56-18		WELL #:		8H	RRCID ->	291117	COMPL. DATE	08/17/2020	TOTAL DEPTH	10196	PERF.10683	- 15485					
06		24810 X	22124	-0-	-2686	-0-	20065 1954	3	105	4	Y	1776	1767	0			25
07		24800 X	20883	-0-	-3917	-0-	18865 1806	3	212	4	Y	1642	1644	0			23
08	DLQ	G-10	21521	-0-	21521	21521	19405 1969	3	147	4	Y	1790	1794	0			19
09		42296 X	20775	-0-	-21521	-0-	18878 1804	3	93	4	Y	1640	1636	0			23
10		0	21641	-0-	21641	21641	19626 1819	3	196	4	Y	1654	1661	0			16
11		0	20346	-0-	20346	41987	18255 1641	3	450	4	Y	1492	1492	0			16
HURLEY 56-18		WELL #:		29H	RRCID ->	291118	COMPL. DATE	08/15/2020	TOTAL DEPTH	10348	PERF.10899	- 15701					
06		27420 X	25416	-0-	-2004	-0-	23367 1926	3	123	4	Y	1751	1742	0			24
07		28334 X	22275	-0-	-6059	-0-	20393 1653	3	229	4	Y	1503	1506	0			21
08	DLQ	G-10	25958	-0-	25958	25958	23807 1971	3	180	4	Y	1792	1794	0			19
09		51161 X	25203	-0-	-25958	-0-	23234 1854	3	115	4	Y	1685	1681	0			23
10		0	24884	-0-	24884	24884	22898 1757	3	229	4	Y	1597	1605	0			15
11		0	22366	-0-	22366	47250	20239 1628	3	499	4	Y	1480	1479	0			16
HURLEY 56-18		WELL #:		12H	RRCID ->	291119	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	9749	PERF.10259	- 14430					
06		19950 X	13888	-0-	-6062	-0-	12853 968	3	67	4	Y	880	876	0			12
07		16988 X	14497	-0-	-2491	-0-	13412 936	3	149	4	Y	851	851	0			12
08	DLQ	G-10	13977	-0-	13977	13977	12987 892	3	98	4	Y	811	815	0			8
09		27654 X	13677	-0-	-13977	-0-	12621 994	3	62	4	Y	904	899	0			13
10		0	13464	-0-	13464	13464	12394 947	3	123	4	Y	861	866	0			8
11		0	11191	-0-	11191	24655	10412 527	3	252	4	Y	479	482	0			5
HURLEY 56-18		WELL #:		25H	RRCID ->	291120	COMPL. DATE	08/11/2019	TOTAL DEPTH	10308	PERF.10710	- 15187					
06		33090 X	23297	-0-	-9793	-0-	21712 1471	3	114	4	Y	1337	1330	0			19
07		26536 X	23380	-0-	-3156	-0-	21686 1450	3	244	4	Y	1318	1318	0			19
08	DLQ	G-10	22720	-0-	22720	22720	21228 1331	3	161	4	Y	1210	1216	0			13
09		44616 X	21896	-0-	-22720	-0-	20434 1361	3	101	4	Y	1237	1233	0			17
10		0	21166	-0-	21166	21166	19551 1420	3	195	4	Y	1291	1296	0			12
11		0	17764	-0-	17764	38930	16351 1013	3	400	4	Y	921	923	0			10

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
HURLEY 56-18				WELL #:	30H	RRCID ->	291121	COMPL. DATE	07/29/2019	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	9620 - 14488
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		25560 X	24208	-0-	-1352	-0-	21031	3	110	4	Y	2788	2774 0 39
							3067	9					
07		26350 X	24394	-0-	-1956	-0-	20944	3	234	4	Y	2924	2922 0 41
							3216	9					
08	DLQ	G-10	27225	-0-	27225	27225	23782	3	180	4	Y	2966	2976 0 31
							3263	9					
09		52497 X	25272	-0-	-27225	-0-	22033	3	109	4	Y	2845	2837 0 39
							3130	9					
10		0	23561	-0-	23561	23561	20454	3	204	4	Y	2639	2653 0 25
							2903	9					
11		0	22204	-0-	22204	45765	18941	3	463	4	Y	2545	2543 0 27
							2800	9					

HURLEY 56-18				WELL #:	31H	RRCID ->	291122	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	9019	PERF.	9609 - 14488
06		15608 X	15608	-0-	-0-	-0-	12610	3	66	4	Y	2665	2650 0 37
							2932	9					
07		20779 X	20779	-0-	-0-	-0-	17341	3	193	4	Y	2950	2946 0 41
							3245	9					
08	DLQ	G-10	24603	-0-	24603	24603	21011	3	159	4	Y	3121	3130 0 32
							3433	9					
09		48735 X	24132	-0-	-24603	-0-	20755	3	102	4	Y	2977	2968 0 41
							3275	9					
10		0	24541	-0-	24541	24541	21404	3	213	4	Y	2658	2674 0 25
							2924	9					
11		0	23537	-0-	23537	48078	20251	3	496	4	Y	2536	2534 0 27
							2790	9					

HURLEY 56-18				WELL #:	7H	RRCID ->	291123	COMPL. DATE	10/18/2020	TOTAL DEPTH	9984	PERF.	10432 - 14813
06		18067 X	18067	-0-	-0-	-0-	16087	3	84	4	Y	1724	1716 0 24
							1896	9					
07		18739 X	18739	-0-	-0-	-0-	16655	3	186	4	Y	1725	1725 0 24
							1898	9					
08	DLQ	G-10	19138	-0-	19138	19138	17182	3	130	4	Y	1660	1667 0 17
							1826	9					
09		37492 X	18354	-0-	-19138	-0-	16476	3	81	4	Y	1634	1628 0 23
							1797	9					
10		0	16196	-0-	16196	16196	14567	3	145	4	Y	1349	1359 0 13
							1484	9					
11		0	16273	-0-	16273	32469	14414	3	351	4	Y	1371	1369 0 15
							1508	9					

HURLEY 56-18				WELL #:	13H	RRCID ->	291124	COMPL. DATE	11/26/2020	TOTAL DEPTH	9844	PERF.	10782 - 14700
06		13009 X	13009	-0-	-0-	-0-	11723	3	62	4	Y	1113	1107 0 16
							1224	9					
07		13733 X	13396	-0-	-337	-0-	12036	3	133	4	Y	1115	1115 0 16
							1227	9					
08	DLQ	G-10	13600	-0-	13600	13600	12273	3	92	4	Y	1123	1127 0 12
							1235	9					
09		26126 X	12526	-0-	-13600	-0-	11417	3	56	4	Y	957	956 0 13
							1053	9					
10		0	12487	-0-	12487	12487	11291	3	111	4	Y	986	990 0 9
							1085	9					
11		0	12019	-0-	12019	24506	10699	3	257	4	Y	966	965 0 10
							1063	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
HURLEY 56-18		WELL #:		14H	RRCID ->	291126	COMPL. DATE	08/23/2020	TOTAL DEPTH	9865	PERF.10368	-	15175			
06		26294 X	26294	-0-	-0-	23046	3	121	4	Y	2843	2827	0			40
07		27841 X	27841	-0-	-0-	24046	3	271	4	Y	3204	3199	0			45
08	DLQ	G-10	27712	-0-	27712	24013	3	182	4	Y	3197	3209	0			33
09		49774 X	22062	-0-	-27712	19466	3	96	4	Y	2273	2274	0			32
10		0	21833	-0-	21833	19294	3	192	4	Y	2134	2146	0			20
11		0	20836	-0-	20836	18139	3	445	4	Y	2047	2045	0			22
HURLEY 56-18		WELL #:		9H	RRCID ->	291130	COMPL. DATE	08/14/2020	TOTAL DEPTH	10003	PERF.10543	-	15044			
06		14640 X	13868	-0-	-772	11147	3	59	4	Y	2420	2419	0			34
07		15128 X	6751	-0-	-8377	5199	3	59	4	Y	1357	1372	0			19
08	DLQ	G-10	8850	-0-	8850	6599	3	50	4	Y	2001	1999	0			21
09		25756 X	16906	-0-	-8850	13931	3	69	4	Y	2642	2626	0			37
10		0	20969	-0-	20969	17792	3	177	4	Y	2727	2738	0			26
11		0	20021	-0-	20021	16469	3	404	4	Y	2862	2857	0			31
HURLEY 56-18		WELL #:		11H	RRCID ->	291131	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	9703	PERF.10098	-	14751			
06		21570 X	8160	-0-	-13410	7393	3	39	4	Y	662	659	0			9
07		22289 X	8817	-0-	-13472	7923	3	85	4	Y	735	734	0			10
08	DLQ	G-10	1623	-0-	1623	1446	3	11	4	Y	151	159	0			2
09		3033 X	1410	-0-	-1623	1379	3	7	4	Y	22	24	0			-0-
10		0	3165	-0-	3165	2471	3	23	4	Y	610	604	0			6
11		0	3268	-0-	3268	2715	3	61	4	Y	447	448	0			5
HURLEY 56-18		WELL #:		27H	RRCID ->	291132	COMPL. DATE	11/26/2020	TOTAL DEPTH	10331	PERF.10782	-	15163			
06		20880 X	19022	-0-	-1858	17439	3	92	4	Y	1355	1349	0			19
07		21576 X	19779	-0-	-1797	18014	3	203	4	Y	1420	1419	0			20
08	DLQ	G-10	19745	-0-	19745	18007	3	136	4	Y	1456	1461	0			15
09		38697 X	18952	-0-	-19745	17291	3	85	4	Y	1433	1428	0			20
10		0	30192	-0-	30192	28350	3	285	4	Y	1415	1422	0			13
11		0	25446	-0-	25446	23230	3	575	4	Y	1492	1489	0			16

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

HURLEY 56-18		WELL #:		3H	RRCID -> 291140	COMPL. DATE 01/31/2019	TOTAL DEPTH 9905	PERF.10366 - 14933								
06		17576 X	17576	-0-	-0-	-0-	16369 3	86 4	Y	1019	1013	0				14
07		16813 X	16813	-0-	-0-	-0-	15447 3	174 4	Y	1084	1083	0				15
08	DLQ	G-10	18076	-0-	18076	18076	16484 3	125 4	Y	1334	1335	0				14
09		34540 X	16464	-0-	-18076	-0-	1467 9	74 4	Y	1289	1285	0				18
10		0	15635	-0-	15635	15635	14972 3	144 4	Y	877	887	0				8
11		0	9800	-0-	9800	25435	1418 9	220 4	Y	406	410	0				4

HURLEY 56-18		WELL #:		21H	RRCID -> 291141	COMPL. DATE 09/04/2019	TOTAL DEPTH 10259	PERF.10791 - 14700								
06		19590 X	17971	-0-	-1619	-0-	16674 3	88 4	Y	1099	1096	0				15
07		20894 X	15069	-0-	-5825	-0-	1209 9	158 4	Y	740	745	0				10
08	DLQ	G-10	14887	-0-	14887	14887	14097 3	106 4	Y	640	643	0				7
09		34975 X	20088	-0-	-14887	-0-	814 9	95 4	Y	747	744	0				10
10		0	16107	-0-	16107	16107	14077 3	148 4	Y	1030	1030	0				10
11		0	19381	-0-	19381	35488	704 9	428 4	Y	1430	1425	0				15

HURLEY 56-18		WELL #:		23H	RRCID -> 291148	COMPL. DATE 08/12/2019	TOTAL DEPTH 10323	PERF.10699 - 15203								
06		24870 X	24575	-0-	-295	-0-	23229 3	122 4	Y	1113	1107	0				16
07		26350 X	24334	-0-	-2016	-0-	1224 9	257 4	Y	1100	1101	0				15
08	DLQ	G-10	25108	-0-	25108	25108	22867 3	180 4	Y	1077	1081	0				11
09		49534 X	24426	-0-	-25108	-0-	1210 9	115 4	Y	1003	1000	0				14
10		0	23132	-0-	23132	23132	23743 3	218 4	Y	1028	1032	0				10
11		0	19065	-0-	19065	42197	1185 9	441 4	Y	640	643	0				7

KATE 33-40		WELL #:		1H	RRCID -> 291156	COMPL. DATE 07/13/2020	TOTAL DEPTH 10649	PERF.11325 - 22072								
06		51330 X	43637	-0-	-7693	-0-	39121 3	226 4	Y	3900	3886	0				113
07		51026 X	48230	-0-	-2796	-0-	4290 9	743 4	Y	4336	4340	0				109
08	DLQ	G-10	46285	-0-	46285	46285	42717 3	190 4	Y	4070	4043	0				136
09	DLQ	G-10	45348	-0-	45348	91633	4770 9	132 4	Y	3937	3964	0				109
10		0	43453	-0-	43453	135086	41618 3	29 4	Y	3916	3939	0				86
11		0	43842	-0-	43842	178928	4477 9	1 4	Y	3874	3842	0				118

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936										
KATE 33-40				WELL #:	11H	RRCID ->	291157	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	10638	PERF.10950 -	21803		
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	
06		66660 X	53074	-0-	-13586	-0-	45157	3	397	4	Y	6836	6815	0	197
							7520	9							
07		65658 X	60400	-0-	-5258	-0-	50636	3	1316	4	Y	7680	7683	0	194
							8448	9							
08	DLQ	G-10	57171	-0-	57171	57171	48950	3	335	4	Y	7169	7123	0	240
							7886	9							
09	DLQ	G-10	52943	-0-	52943	110114	45506	3	221	4	Y	6560	6619	0	181
							7216	9							
10		0	51797	-0-	51797	161911	44601	3	49	4	Y	6497	6535	0	143
							7147	9							
11		0	52250	-0-	52250	214161	45039	3	2	4	Y	6554	6497	0	200
							7209	9							

KATE 33-40				WELL #:	12H	RRCID ->	291161	COMPL. DATE	08/26/2020	TOTAL DEPTH	10544	PERF.11041 -	21651		
06		49620 X	37516	-0-	-12104	-0-	26041	3	575	4	Y	9909	9868	0	286
							10900	9							
07		45198 X	41955	-0-	-3243	-0-	28194	3	1855	4	Y	10824	10837	0	273
							11906	9							
08	DLQ	G-10	38617	-0-	38617	38617	27007	3	472	4	Y	10125	10059	0	339
							11138	9							
09	DLQ	G-10	37262	-0-	37262	75879	26435	3	321	4	Y	9551	9626	0	264
							10506	9							
10		0	35818	-0-	35818	111697	25435	3	70	4	Y	9375	9432	0	207
							10313	9							
11		0	35902	-0-	35902	147599	25747	3	2	4	Y	9230	9155	0	282
							10153	9							

HURLEY 56-18				WELL #:	1H	RRCID ->	291162	COMPL. DATE	07/01/2016	TOTAL DEPTH	10010	PERF.10500 -	15346		
06		20076 X	20076	-0-	-0-	-0-	18245	3	96	4	Y	1577	1571	0	121
							1735	9							
07		21164 X	21164	-0-	-0-	-0-	19317	3	216	4	Y	1483	1484	0	120
							1631	9							
08	DLQ	G-10	18332	-0-	18332	18332	17003	3	129	4	Y	1091	1101	0	110
							1200	9							
09		35194 X	16862	-0-	-18332	-0-	15431	3	76	4	Y	1232	1226	0	116
							1355	9							
10		0	18576	-0-	18576	18576	16346	3	164	4	Y	1878	1877	0	117
							2066	9							
11		0	23792	-0-	23792	42368	21339	3	529	4	Y	1749	1748	0	118
							1924	9							

HURLEY 56-18				WELL #:	4H	RRCID ->	291163	COMPL. DATE	12/23/2018	TOTAL DEPTH	10205	PERF.10418 -	14901		
06		22860 X	22187	-0-	-673	-0-	20781	3	109	4	Y	1179	1172	0	16
							1297	9							
07		23839 X	21704	-0-	-2135	-0-	20003	3	225	4	Y	1342	1339	0	19
							1476	9							
08	DLQ	G-10	22624	-0-	22624	22624	20812	3	158	4	Y	1504	1507	0	16
							1654	9							
09		42768 X	20144	-0-	-22624	-0-	19245	3	95	4	Y	731	737	0	10
							804	9							
10		0	18275	-0-	18275	18275	17543	3	175	4	Y	506	511	0	5
							557	9							
11		0	17514	-0-	17514	35789	16514	3	406	4	Y	540	539	0	6
							594	9							

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #:		2H	RRCID ->	291164	COMPL. DATE	01/29/2019	TOTAL DEPTH	10168	PERF.10553	- 15175				
06		22890 X	20617	-0-	-2273	-0-	19305 1211 9	3	101	4	Y	1101	1097	0		15
07		23653 X	20883	-0-	-2770	-0-	19539 1124 9	3	220	4	Y	1022	1023	0		14
08	DLQ	G-10	20076	-0-	20076	20076	18876 1057 9	3	143	4	Y	961	965	0		10
09		38180 X	18104	-0-	-20076	-0-	17148 871 9	3	85	4	Y	792	791	0		11
10		0	18996	-0-	18996	18996	17640 1179 9	3	177	4	Y	1072	1073	0		10
11		0	28465	-0-	28465	47461	25800 2023 9	3	642	4	Y	1839	1829	0		20

		WELL #:		13H	RRCID ->	291165	COMPL. DATE	07/08/2020	TOTAL DEPTH	10547	PERF.11679	- 21600				
06		31740 X	28754	-0-	-2986	-0-	23666 4833 9	3	255	4	Y	4394	4375	0		127
07		32798 X	30437	-0-	-2361	-0-	24547 5096 9	3	794	4	Y	4633	4643	0		117
08	DLQ	G-10	29279	-0-	29279	29279	24188 4884 9	3	207	4	Y	4440	4408	0		149
09	DLQ	G-10	28204	-0-	28204	57483	23451 4612 9	3	141	4	Y	4193	4226	0		116
10		0	27811	-0-	27811	85294	23294 4486 9	3	31	4	Y	4078	4104	0		90
11		0	27082	-0-	27082	112376	22706 4375 9	3	1	4	Y	3977	3946	0		121

		WELL #:		2H	RRCID ->	291191	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	10547	PERF.11304	- 21471				
06		41310 X	36715	-0-	-4595	-0-	32315 4179 9	3	221	4	Y	3799	3782	0		110
07		41416 X	38756	-0-	-2660	-0-	33648 4419 9	3	689	4	Y	4017	4026	0		101
08	DLQ	G-10	36646	-0-	36646	36646	32305 4164 9	3	177	4	Y	3785	3759	0		127
09	DLQ	G-10	35799	-0-	35799	72445	31662 4014 9	3	123	4	Y	3649	3675	0		101
10		0	35389	-0-	35389	107834	31492 3871 9	3	26	4	Y	3519	3542	0		78
11		0	33246	-0-	33246	141080	29402 3843 9	3	1	4	Y	3494	3465	0		107

		WELL #:		21H	RRCID ->	291192	COMPL. DATE	08/31/2020	TOTAL DEPTH	10769	PERF.10946	- 21908				
06		71790 X	61936	-0-	-9854	-0-	55042 6548 9	3	346	4	Y	5953	5932	0		172
07		74183 X	69341	-0-	-4842	-0-	60828 7365 9	3	1148	4	Y	6695	6698	0		169
08	DLQ	G-10	67178	-0-	67178	67178	60033 6854 9	3	291	4	Y	6231	6191	0		209
09	DLQ	G-10	66126	-0-	66126	133304	59407 6520 9	3	199	4	Y	5927	5972	0		164
10		0	64351	-0-	64351	197655	57893 6414 9	3	44	4	Y	5831	5866	0		129
11		0	64297	-0-	64297	261952	58010 6285 9	3	2	4	Y	5714	5669	0		174

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
KATE 33-40		WELL #: 22H		RRCID -> 291193	COMPL. DATE 07/09/2020	TOTAL DEPTH 10804	PERF.11795 - 22475									
06		59490 X	53369	-0-	-6121	-0-	49303 3862	3 9	204	4	Y	3511	3496	0		101
07		60791 X	57881	-0-	-2910	-0-	53173 4073	3 9	635	4	Y	3703	3711	0		93
08	DLQ	G-10	52392	-0-	52392	52392	48567 3669	3 9	156	4	Y	3335	3316	0		112
09	DLQ	G-10	53219	-0-	53219	105611	49489 3619	3 9	111	4	Y	3290	3311	0		91
10		0	50601	-0-	50601	156212	47088 3489	3 9	24	4	Y	3172	3193	0		70
11		0	49725	-0-	49725	205937	46289 3435	3 9	1	4	Y	3123	3098	0		95
KATE 33-40		WELL #: 23H		RRCID -> 291194	COMPL. DATE 07/11/2020	TOTAL DEPTH 10790	PERF.12332 - 22192									
06		65130 X	59475	-0-	-5655	-0-	52878 6266	3 9	331	4	Y	5696	5670	0		165
07		66588 X	64843	-0-	-1745	-0-	57174 6635	3 9	1034	4	Y	6032	6045	0		152
08	DLQ	G-10	61232	-0-	61232	61232	54767 6202	3 9	263	4	Y	5638	5601	0		189
09	DLQ	G-10	57287	-0-	57287	118519	51211 5896	3 9	180	4	Y	5360	5401	0		148
10		0	56716	-0-	56716	175235	50836 5840	3 9	40	4	Y	5309	5340	0		117
11		0	56366	-0-	56366	231601	50593 5772	3 9	1	4	Y	5247	5204	0		160
KATE 33-40		WELL #: 31H		RRCID -> 291220	COMPL. DATE 02/04/2019	TOTAL DEPTH 10133	PERF.10111 - 20713									
06		9060 X	7650	-0-	-1410	-0-	5565 1980	3 9	105	4	Y	1800	1792	0		52
07		9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	6811 2080	3 9	324	4	Y	1891	1895	0		48
08	DLQ	G-10	8802	-0-	8802	8802	6761 1958	3 9	83	4	Y	1780	1768	0		60
09	DLQ	G-10	7886	-0-	7886	16688	5998 1832	3 9	56	4	Y	1665	1679	0		46
10		0	7283	-0-	7283	23971	5596 1676	3 9	11	4	Y	1524	1536	0		34
11		0	7481	-0-	7481	31452	5686	3	1795	9	Y	1632	1616	0		50
HURLEY 56-18		WELL #: 43H		RRCID -> 291958	COMPL. DATE 12/08/2021	TOTAL DEPTH 9038	PERF. 9364 - 14329									
06		60270 X	44727	-0-	-15543	-0-	38346 6180	3 9	201	4	Y	5618	5593	0		78
07		62279 X	42709	-0-	-19570	-0-	36665 5628	3 9	416	4	Y	5116	5122	0		72
08	DLQ	G-10	41933	-0-	41933	41933	36194 5464	3 9	275	4	Y	4967	4987	0		52
09		78257 X	36324	-0-	-41933	-0-	31359 4810	3 9	155	4	Y	4373	4364	0		61
10		0	30481	-0-	30481	30481	26065 4155	3 9	261	4	Y	3777	3802	0		36
11		0	30223	-0-	30223	60704	25552 4039	3 9	632	4	Y	3672	3669	0		39

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 54H RRCID -> 291959 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9688 - 14653

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			
06	60270 X	41771	-0-	-18499	-0-	35823	3	188	4	Y	5236	5214	0	73
07	62279 X	38753	-0-	-23526	-0-	5760	9	376	4	Y	4723	4730	0	66
08	DLQ G-10	37313	-0-	37313	37313	33182	3	244	4	Y	4488	4507	0	47
09	71545 X	34232	-0-	-37313	-0-	5195	9	146	4	Y	4192	4181	0	58
10	0	32712	-0-	32712	32712	4937	9	278	4	Y	4267	4284	0	41
11	0	29454	-0-	29454	62166	29475	3	610	4	Y	3769	3770	0	40
						4611	9							
						27740	3							
						4694	9							
						24698	3							
						4146	9							

HURLEY 56-18 WELL #: 44H RRCID -> 291960 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9812 - 14180

06	60270 X	47486	-0-	-12784	-0-	39173	3	206	4	Y	7370	7340	0	103
07	62279 X	44039	-0-	-18240	-0-	8107	9	412	4	Y	6596	6606	0	93
08	DLQ G-10	42437	-0-	42437	42437	36371	3	266	4	Y	6532	6557	0	68
09	82410 X	39973	-0-	-42437	-0-	7256	9	163	4	Y	6274	6255	0	87
10	0	35942	-0-	35942	35942	34986	3	297	4	Y	5444	5479	0	52
11	0	34922	-0-	34922	70864	7185	9	706	4	Y	5148	5145	0	55
						32909	3							
						6901	9							
						29657	3							
						5988	9							
						28553	3							
						5663	9							

HURLEY 56-18 WELL #: 53H RRCID -> 292057 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 9832 - 14547

06	60270 X	46650	-0-	-13620	-0-	41221	3	216	4	Y	4739	4718	0	66
07	62279 X	43286	-0-	-18993	-0-	5213	9	431	4	Y	4296	4302	0	60
08	62279 X	43275	-0-	-19004	-0-	38129	3	291	4	Y	4242	4258	0	44
09	58890 X	39903	-0-	-18987	-0-	4726	9	175	4	Y	3903	3893	0	54
10	0	34049	-0-	34049	34049	38318	3	302	4	Y	3195	3219	0	30
11	0	29514	-0-	29514	63563	4666	9	627	4	Y	3145	3141	0	34
						35435	3							
						4293	9							
						30232	3							
						3515	9							
						25427	3							
						3460	9							

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

06	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	188	340	1			100
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	214	172	1			142
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	204	173	1			173
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	204	174	1			203
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	208	174	1			237
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	137	171	1			203

PHOENIX (SILURIAN)		//CONT.//		71275 700	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: CRANE			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750								
ESTES		WELL #:		2	RRCID ->	255195	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	6282	PERF.	5988 - 6008
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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
06	6264 X	6264	-0-	-0-		-0-	6264	2	N	-0-		-0-
07	7560 X	7560	-0-	-0-		-0-	7560	2	N	-0-		-0-
08	7004 X	7004	-0-	-0-		-0-	7004	2	N	-0-		-0-
09	7223 X	7223	-0-	-0-		-0-	7223	2	N	-0-		-0-
10	0	4140	-0-	4140		4140	4140	2	N	-0-		-0-
11	0	8053	-0-	8053		12193	8053	2	N	-0-		-0-
PETRO-HUNT, L.L.C.				660043								
LA ESCALERA BLK C-1		WELL #:		1	RRCID ->	260153	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	14493	PERF.	13818 - 14263
06	12240 X	10235	-0-	-2005		-0-	10235	2	N	-0-		-0-
07	12462 X	9294	-0-	-3168		-0-	9294	2	N	-0-		-0-
08	12462 X	8139	-0-	-4323		-0-	8139	2	N	-0-		-0-
09	11490 X	7535	-0-	-3955		-0-	7535	2	N	-0-		-0-
10	0	4179	-0-	4179		4179	4179	2	N	-0-		-0-
11	0	7596	-0-	7596		11775	7596	2	N	-0-		-0-
XTO ENERGY INC.				945936								
ELSINORE CATTLE CO.		WELL #:		1	RRCID ->	044889	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17686	PERF.	14020 - 14460
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
ELSINORE CATTLE COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	046060	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	15005	PERF.	14334 - 14381
06	4032 X	4032	-0-	-0-		-0-	4032	2	N	-0-		-0-
07	4223 X	4223	-0-	-0-		-0-	4223	2	N	-0-		-0-
08	4168 X	4168	-0-	-0-		-0-	4168	2	N	-0-		-0-
09	3693 X	3693	-0-	-0-		-0-	3693	2	N	-0-		-0-
10	0	2597	-0-	2597		2597	2597	2	N	-0-		-0-
11	0	2953	-0-	2953		5550	2953	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
06	165420 X	147958	-0-	-17462		-0-	147937	2	21 9	Y	19	172
07	166934 X	159552	-0-	-7382		-0-	159526	2	26 9	Y	24	196
08	160135 X	160135	-0-	-0-		-0-	160135	2		Y	-0-	196
09	156551 X	156551	-0-	-0-		-0-	156551	2		Y	-0-	196
10	160518 X	158449	-0-	-2069		-0-	158337	2	112 9	Y	102	186
11	154410 X	NO RPT	-0-	-154410		-0-				Y	NO RPT	186

PINON (MULTIPAY)		//CONT.//		71659 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
ALLISON		WELL #:		306U	RRCID ->	202609	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	12076	PERF.10950	- 11252			
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	EOM BALANCE
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		71659 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409										
LONGFELLOW		WELL #:		401	RRCID ->	103417	COMPL. DATE	01/19/1995	TOTAL DEPTH	6203	PERF. 5166	- 5312
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	133 1	1122 2	N	1			2
07	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	114 1	1175 2	N	1	1 1		2
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	136 1	1147 2	N	1	1 1		2
09	0	1223	-0-	1223	1223	117 1	1105 2	N	1	1 1		2
10	0	1204	-0-	1204	2427	111 1	1092 2	N	1	1 1		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2427	1 9		N	NO RPT			2

LONGFELLOW		WELL #:		402	RRCID ->	104146	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	7469	PERF. 4839	- 4954
06	1050 N	660	-0-	-390	-0-	660 2		Y	-0-	1 1		-0-
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1165 2	1 9	Y	1			1
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		Y	-0-			1
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		Y	-0-			1
10	0	1015	-0-	1015	1015	1015 2		Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1015			Y	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #:		501	RRCID ->	128799	COMPL. DATE	08/14/1988	TOTAL DEPTH	5406	PERF. 4980	- 5194
06	630 N	548	-0-	-82	-0-	548 2		N	-0-			-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			-0-
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-			-0-
09	0	649	-0-	649	649	649 2		N	-0-			-0-
10	0	615	-0-	615	1264	614 2	1 9	N	1			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1264			N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #:		2601	RRCID ->	140878	COMPL. DATE	12/16/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5123	- 6419
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	39 1	326 2	N	-0-			7
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	35 1	363 2	N	-0-			7
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	45 1	382 2	N	-0-			7
09	0	428	-0-	428	428	41 1	387 2	N	-0-			7
10	710 N	282	-0-	-428	-0-	26 1	256 2	N	-0-			7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 4101		RRCID -> 147873		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	390 N	283	-0-	-107	-0-	283	2		Y	-0-		-0-
07	259 N	250	-0-	-9	-0-	250	2		Y	-0-		-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		Y	-0-		-0-
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		Y	-0-		-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3102		RRCID -> 153555		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717				
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	N	-0-	-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	N	-0-	-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-	-0-
09	0	45	-0-	45	45	4	1	41	2	N	-0-	-0-
10	0	36	-0-	36	81	3	1	33	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	81					N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2002		RRCID -> 158305		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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				
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-
11	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				
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-	-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-	-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-	-0-
09	0	422	-0-	422	422	422	2			Y	-0-	-0-
10	0	421	-0-	421	843	421	2			Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	843					Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2701S		RRCID -> 161181		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090				
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	79	1	662	2	N	-0-	1
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	67	1	689	2	N	-0-	1
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	79	1	671	2	N	-0-	1
09	0	727	-0-	727	727	69	1	657	2	N	1	1
						1	9					
10	0	713	-0-	713	1440	66	1	646	2	N	1	1
						1	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1440					N	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//	508409									
WEST RANCH		WELL #:	502	RRCID ->	161610	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3627 - 5078	
M	O	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
06		420 N	352	-0-	-68	-0-	37 1	315 2	N	-0-		-0-
07		434 N	12	-0-	-422	-0-	1 1	11 2	N	-0-		-0-
08		0 N	-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-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:	3101	RRCID ->	161646	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4551 - 4632	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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	
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		Y	-0-		-0-
07		217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2		Y	-0-		-0-
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		Y	-0-		-0-
09		0	230	-0-	230	230	230 2		Y	-0-		-0-
10		423 N	193	-0-	-230	-0-	193 2		Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #:	404	RRCID ->	165275	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5096	PERF.	3184 - 4748	
06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	49 1	416 2	Y	1	2 1	-0-
							1 9					
07		434 N	427	-0-	-7	-0-	38 1	389 2	Y	-0-		-0-
08		462 N	462	-0-	-0-	-0-	49 1	413 2	Y	-0-		-0-
09		478 N	478	-0-	-0-	-0-	46 1	432 2	Y	-0-		-0-
10		434 N	388	-0-	-46	-0-	36 1	352 2	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH 5		WELL #:	3-C	RRCID ->	167273	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	3198 - 3708	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #:	2101	RRCID ->	167345	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	4191 - 4333	
06		630 N	37	-0-	-593	-0-	4 1	33 2	N	-0-		1
07		651 N	5	-0-	-646	-0-	5 2		N	-0-		1
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	N	-0-		1
09		0	6	-0-	6	6	5 2	1 9	N	1	1 1	1
10		10 N	4	-0-	-6	-0-	3 2	1 9	N	1	1 1	1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW		WELL #: 405		RRCID -> 169097		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		Y	-0-	1 1		-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		Y	-0-			-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		Y	-0-			-0-
09	0	644	-0-	644	644	644 2		Y	-0-			-0-
10	0	675	-0-	675	1319	675 2		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1319			Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 407		RRCID -> 169099		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226				
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	128 1	1075 2	N	-0-			-0-
07	1178 N	837	-0-	-341	-0-	74 1	763 2	N	-0-			-0-
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	144 1	1220 2	N	-0-			-0-
09	0	1149	-0-	1149	1149	110 1	1039 2	N	-0-			-0-
10	0	1086	-0-	1086	2235	100 1	986 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2235			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 409		RRCID -> 169410		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664				
06	2610 X	2583	-0-	-27	-0-	2583 2		Y	-0-			-0-
07	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385 2		Y	-0-			-0-
08	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765 2		Y	-0-			-0-
09	0	2627	-0-	2627	2627	2627 2		Y	-0-			-0-
10	0	2388	-0-	2388	5015	2388 2		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5015			Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4011		RRCID -> 170418		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440				
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	51 1	427 2	N	1	2 1		-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	42 1	435 2	N	-0-			-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	50 1	424 2	N	-0-			-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	46 1	434 2	N	-0-			-0-
10	465 N	431	-0-	-34	-0-	40 1	391 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 170424		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546				
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-	1 1		-0-
07	837 N	703	-0-	-134	-0-	702 2	1 9	N	1			1
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-			1
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-			1
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

LONGFELLOW		WELL #: 406		RRCID -> 170848		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788				
06	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2		Y	-0-			1
07	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2		Y	-0-			1
08	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787 2		Y	-0-			1
09	0	2775	-0-	2775	2775	2775 2		Y	-0-			1
10	0	2805	-0-	2805	5580	2805 2		Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5580			Y	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 201		RRCID -> 171708		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940			
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
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-
09	0	318	-0-	318	318	30	1	288	2	N	-0-
10	0	332	-0-	332	650	31	1	300	2	N	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	650	1	9			N	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 408		RRCID -> 171731		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364			
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	106	1	890	2	N	-0-
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	89	1	924	2	N	-0-
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	105	1	884	2	N	1
09	0	944	-0-	944	944	90	1	854	2	N	-0-
10	0	930	-0-	930	1874	86	1	842	2	N	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1874	2	9			N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 171854		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954			
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	184	1	1549	2	N	-0-
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	152	1	1578	2	N	1
08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	183	1	1548	2	N	2
09	0	1737	-0-	1737	1737	166	1	1570	2	N	1
10	3100 N	1602	-0-	-1498	239	148	1	1451	2	N	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	239	3	9			N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3103		RRCID -> 172165		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440			
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	278	2	Y	-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	315	2	Y	-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	36	1	308	2	Y	-0-
09	0	338	-0-	338	338	32	1	306	2	Y	-0-
10	0	311	-0-	311	649	28	1	283	2	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	649					Y	NO RPT

WEST RANCH 5		WELL #: 7		RRCID -> 173438		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472			
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-
07	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-
09	0	566	-0-	566	566	566	2			Y	-0-
10	0	439	-0-	439	1005	439	2			Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1005					Y	NO RPT

WEST RANCH 5		WELL #: 6		RRCID -> 173506		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416			
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-
09	0	234	-0-	234	234	234	2			Y	-0-
10	0	222	-0-	222	456	222	2			Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	456					Y	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH 5		WELL #: 5		RRCID -> 173864		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226			
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
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-		-0-
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-		-0-
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-		-0-
09	0	982	-0-	982	982	982	2	N	-0-		-0-
10	0	853	-0-	853	1835	853	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1835			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1201		RRCID -> 174242		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024			
06	450 N	312	-0-	-138	-0-	33	1	N	1	2 1	-0-
07	465 N	133	-0-	-332	-0-	12	1	N	-0-		-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		-0-
09	0	434	-0-	434	434	41	1	N	-0-		-0-
10	834 N	400	-0-	-434	-0-	37	1	N	1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 3104		RRCID -> 175161		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446			
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	124	1	N	1		2
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	104	1	N	1	1 1	2
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	124	1	N	1	1 1	2
09	0	1154	-0-	1154	1154	110	1	N	1	1 1	2
10	2215 N	1061	-0-	-1154	-0-	98	1	N	1	1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 3204		RRCID -> 175162		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 301		RRCID -> 176379		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727			
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-		-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-		-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	26	1	N	1		1
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-		1
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

LONGFELLOW		WELL #: 1202		RRCID -> 176621		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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 #: 3202		RRCID -> 177782		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508		
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
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		Y	-0-	-0-
07	713 N	673	-0-	-40	-0-	673 2		Y	-0-	-0-
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		Y	-0-	-0-
09	0	855	-0-	855	855	855 2		Y	-0-	-0-
10	0	1030	-0-	1030	1885	1030 2		Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1885			Y	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2102		RRCID -> 178071		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832		
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		Y	-0-	-0-
07	527 N	491	-0-	-36	-0-	490 2	1 9	Y	1	1
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		Y	-0-	1
09	0	723	-0-	723	723	723 2		Y	-0-	1
10	977 N	254	-0-	-723	-0-	254 2		Y	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 3105		RRCID -> 178072		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944		
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	51 1	428 2	N	1	2 1
						1 9				
07	465 N	454	-0-	-11	-0-	40 1	414 2	N	-0-	-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	49 1	417 2	N	-0-	-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	44 1	418 2	N	-0-	-0-
10	465 N	375	-0-	-90	-0-	35 1	340 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4012		RRCID -> 178074		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782		
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	19 1	164 2	N	1	2 1
						1 9				
07	186 N	140	-0-	-46	-0-	12 1	128 2	N	-0-	-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3 1	23 2	N	-0-	-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14 1	142 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4015		RRCID -> 178580		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048		
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		Y	-0-	-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-	-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-	-0-
09	0	2	-0-	2	2	2 2		Y	-0-	-0-
10	88 N	86	-0-	-2	-0-	86 2		Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4017		RRCID -> 178717		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753		
06	1350 N	1296	-0-	-54	-0-	137 1	1158 2	N	1	2
						1 9				
07	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	112 1	1164 2	N	1	1 1
						1 9				
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	132 1	1119 2	N	1	1 1
						1 9				
09	1290 N	1226	-0-	-64	-0-	117 1	1108 2	N	1	1 1
						1 9				
10	1271 N	1124	-0-	-147	-0-	104 1	1019 2	N	1	1 1
						1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 3203		RRCID -> 179748		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 7336		PERF. 4882 - 5480			
M	O	ALLOW 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
06		270 N	228	-0-	-42	-0-	24	1	204	2	N	-0-	1	1	-0-
07		248 N	220	-0-	-28	-0-	19	1	201	2	N	-0-			-0-
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	202	2	N	1			1
09		240 N	232	-0-	-8	-0-	22	1	210	2	N	-0-			1
10		217 N	209	-0-	-8	-0-	19	1	190	2	N	-0-			1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

ALLISON		WELL #: 303		RRCID -> 182400		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 5357 - 5950					
06		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-			2
07		1302 N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			Y	-0-			2
08		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-			2
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10		0	29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-			2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29				Y	NO RPT			2

LONGFELLOW		WELL #: 4016		RRCID -> 182630		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5655		PERF. 4350 - 4597					
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	N	-0-			-0-
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	N	-0-			-0-
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	-0-			-0-
09		0	144	-0-	144	144	14	1	130	2	N	-0-			-0-
10		282 N	138	-0-	-144	-0-	13	1	125	2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW XX		WELL #: 101		RRCID -> 182632		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 7582 - 8060					
06		150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			-0-
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-			-0-
09		0	140	-0-	140	140	140	2			Y	-0-			-0-
10		0	177	-0-	177	317	177	2			Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	317				Y	NO RPT			-0-

ALLISON 2		WELL #: 1302		RRCID -> 183902		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 8960		PERF. 3702 - 3836					
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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 2103		RRCID -> 183907		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4275 - 4634					
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	45	1	382	2	N	1	2	1	-0-
07		431 N	431	-0-	-0-	-0-	38	1	393	2	N	-0-			-0-
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	36	1	307	2	N	-0-			-0-
09		390 N	298	-0-	-92	-0-	28	1	270	2	N	-0-			-0-
10		403 N	382	-0-	-21	-0-	35	1	347	2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 508		RRCID -> 183909		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736			
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
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-		-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-		-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-		-0-
09	0	30	-0-	30	30	30	2	Y	-0-		-0-
10	0	28	-0-	28	58	28	2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	58			Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4019		RRCID -> 186277		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148			
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	Y	-0-		-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	Y	-0-		-0-
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	Y	-0-		-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	Y	-0-		-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3401		RRCID -> 186279		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870			
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	N	-0-		-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	N	-0-		-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		-0-
09	0	39	-0-	39	39	4	1	N	-0-		-0-
10	74 N	35	-0-	-39	-0-	3	1	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3301		RRCID -> 186743		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992			
06	6330 X	5726	-0-	-604	-0-	607	1	N	3		70
07	6216 X	5788	-0-	-428	-0-	510	1	N	3	4 1	69
08	6138 X	5857	-0-	-281	-0-	619	1	N	4	3 1	70
09	0	5721	-0-	5721	5721	546	1	N	3	6 1	67
10	0	5346	-0-	5346	11067	494	1	N	7	6 1	68
11	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	5337	8	9	N	NO RPT		68

WEST RANCH		WELL #: 2605		RRCID -> 187585		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266			
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	2	1	N	-0-		20
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	N	-0-		20
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		20
09	0	17	-0-	17	17	2	1	N	-0-		20
10	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	N	-0-		20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	50	1	420	2	N	1
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	1	9			2	1
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	42	1	434	2	N	-0-
09	480 N	463	-0-	-17	-0-	51	1	430	2	N	-0-
10	465 N	447	-0-	-18	-0-	44	1	419	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41	1	406	2	N	-0-
											NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 4018		RRCID -> 187601		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388			
06	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	2			Y	-0-
07	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-
09	0	231	-0-	231	231	231	2			Y	-0-
10	469 N	238	-0-	-231	-0-	238	2			Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 420		RRCID -> 188447		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516			
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	278	2	N	-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	287	2	N	-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	34	1	284	2	N	1
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	1	9				
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	29	1	279	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27	1	269	2	N	-0-
											NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 421		RRCID -> 188448		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325			
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	56	1	469	2	N	-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	47	1	484	2	N	-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	55	1	466	2	N	-0-
09	0	516	-0-	516	516	49	1	466	2	N	1
10	0	480	-0-	480	996	44	1	435	2	N	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	996	1	9			N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3205		RRCID -> 188450		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594			
06	960 N	850	-0-	-110	-0-	850	2			Y	-0-
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1102	2	1	9	Y	1
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-
09	0	1061	-0-	1061	1061	1061	2			Y	-0-
10	2149 N	1088	-0-	-1061	-0-	1088	2			Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 403		RRCID -> 188926		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738			
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	2	N	-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	2	N	-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	24	1	205	2	N	-0-
09	0	222	-0-	222	222	21	1	201	2	N	-0-
10	0	215	-0-	215	437	20	1	195	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	437					N	NO RPT

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	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	
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	207	1	1747	2	N	-0-	2
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	164	1	1694	2	N	1	2
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	144	1	1219	2	N	2	3
09	0	1390	-0-	1390	1390	133	1	1257	2	N	-0-	2
10	0	1270	-0-	1270	2660	117	1	1150	2	N	3	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2660	3	9			N	NO RPT	3

LONGFELLOW		WELL #: 423		RRCID -> 188929		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208				
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	33	1	275	2	N	-0-	-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	2	N	-0-	-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	33	1	278	2	N	1	1
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	280	2	N	-0-	1
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	28	1	276	2	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 3302		RRCID -> 189231		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204				
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	40	1	333	2	N	-0-	-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	317	2	N	1	1
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	38	1	318	2	N	-0-	1
09	0	357	-0-	357	357	34	1	323	2	N	-0-	1
10	656 N	299	-0-	-357	-0-	28	1	271	2	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 509		RRCID -> 189601		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176				
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	Y	-0-	-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	2	Y	-0-	-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	Y	-0-	-0-
09	0	139	-0-	139	139	13	1	126	2	Y	-0-	-0-
10	0	126	-0-	126	265	12	1	114	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	265					Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4024		RRCID -> 189602		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350				
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	43	1	361	2	N	1	2
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	375	2	N	-0-	-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	36	1	300	2	N	-0-	-0-
09	420 N	287	-0-	-133	-0-	27	1	260	2	N	-0-	-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	41	1	401	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST		WELL #: 2203		RRCID -> 190212		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930				
06	120 N	15	-0-	-105	-0-	15	2			Y	-0-	-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-	-0-
08	T. A.	13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-	-0-
09	T. A.	26	-0-	26	39	26	2			Y	-0-	-0-
10	T. A.	31	-0-	31	70	31	2			Y	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	70					Y	NO RPT	-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 O	ALLOW 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
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	120	1	1007	2	N	1			2
07	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	96	1	997	2	N	1	1	1	2
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	115	1	975	2	N	1	1	1	2
09	0	978	-0-	978	978	93	1	884	2	N	1	1	1	2
10	1979 N	1001	-0-	-978	-0-	92	1	908	2	N	1	1	1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			2

LONGFELLOW		WELL #: 4025		RRCID -> 190217		COMPL. DATE 06/29/2002			TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830					
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	53	1	448	2	N	1	2	1	-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	45	1	464	2	N	-0-			-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	53	1	447	2	N	-0-			-0-
09	510 N	483	-0-	-27	-0-	46	1	437	2	N	-0-			-0-
10	496 N	474	-0-	-22	-0-	44	1	429	2	N	1	1	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4027		RRCID -> 190543		COMPL. DATE 07/02/2002			TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988					
06	2522 N	515	-0-	-2007	-0-	55	1	460	2	Y	-0-			1
07	527 N	525	-0-	-2	-0-	46	1	479	2	Y	-0-			1
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	55	1	468	2	Y	-0-			1
09	0	514	-0-	514	514	49	1	465	2	Y	-0-			1
10	1002 N	488	-0-	-514	-0-	45	1	442	2	Y	1	1	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			1

LONGFELLOW		WELL #: 4028		RRCID -> 190678		COMPL. DATE 09/27/2009			TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904					
06	1170 N	1002	-0-	-168	-0-	106	1	896	2	N	-0-			1
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	88	1	911	2	N	1	1	1	1
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	100	1	842	2	N	1			2
09	0	723	-0-	723	723	69	1	653	2	N	1	1	1	2
10	1321 N	598	-0-	-723	-0-	55	1	542	2	N	1	1	1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			2

WEST RANCH		WELL #: 602		RRCID -> 190703		COMPL. DATE 08/20/2002			TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670					
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	149	1	1257	2	N	1			2
07	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	124	1	1281	2	N	1	1	1	2
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	148	1	1253	2	N	2	1	1	3
09	0	1343	-0-	1343	1343	128	1	1215	2	N	-0-	1	1	2
10	0	1291	-0-	1291	2634	119	1	1171	2	N	1	1	1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2634	1	9			N	NO RPT			2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW		WELL #: 4010		RRCID -> 191331		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	1	1	504	2	Y	-0-	-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	1	1	473	2	Y	-0-	-0-
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	64	1	1165	2	Y	-0-	-0-
09	0	608	-0-	608	608	608	2			Y	-0-	-0-
10	1217 N	609	-0-	-608	-0-	609	2			Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4030		RRCID -> 192531		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117				
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	125	1	1049	2	N	1	2
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	105	1	1085	2	N	1	1 1 2
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	125	1	1054	2	N	1	1 1 2
09	0	1158	-0-	1158	1158	110	1	1047	2	N	1	1 1 2
10	1935 N	777	-0-	-1158	-0-	72	1	704	2	N	1	1 1 2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

LONGFELLOW		WELL #: 4029		RRCID -> 192532		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622				
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-	1
07	1488 N	1466	-0-	-22	-0-	1466	2			Y	-0-	1
08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-	1
09	0	1482	-0-	1482	1482	1482	2			Y	-0-	1
10	2936 N	1454	-0-	-1482	-0-	1454	2			Y	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

LONGFELLOW		WELL #: 4031		RRCID -> 192534		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246				
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-	-0-
07	434 N	125	-0-	-309	-0-	125	2			Y	-0-	-0-
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-	-0-
09	0	345	-0-	345	345	345	2			Y	-0-	-0-
10	577 N	232	-0-	-345	-0-	232	2			Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3402		RRCID -> 192537		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635				
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	2	N	-0-	-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	2	N	-0-	-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	2	N	-0-	-0-
09	0	185	-0-	185	185	18	1	167	2	N	-0-	-0-
10	361 N	176	-0-	-185	-0-	16	1	160	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 601		RRCID -> 192540		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758				
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	16	1	135	2	N	-0-	-0-
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	14	1	145	2	N	-0-	-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	N	-0-	-0-
09	0	167	-0-	167	167	16	1	151	2	N	-0-	-0-
10	0	151	-0-	151	318	14	1	137	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	318					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 3303		RRCID -> 192543		COMPL. DATE 11/08/2002			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1950 N	1936	-0-	-14	-0-	205	1	1730	2	N	1		3
07	1984 N	1846	-0-	-138	-0-	163	1	1682	2	N	1	1 1	3
08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	210	1	1775	2	N	2	1 1	4
09	0	1815	-0-	1815	1815	173	1	1641	2	N	1	2 1	3
10	3100 N	1541	-0-	-1559	256	142	1	1397	2	N	2	2 1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	256		2			N	NO RPT		3

WEST RANCH		WELL #: 5010		RRCID -> 193337		COMPL. DATE 12/18/2002			TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924				
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	33	1	274	2	N	-0-	1 1	-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	289	2	N	-0-		-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	33	1	282	2	N	-0-		-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	2	N	-0-		-0-
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	27	1	267	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4032		RRCID -> 194202		COMPL. DATE 01/31/2003			TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716				
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	2	N	-0-		-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	2	N	-0-		-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	2	N	-0-		-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	N	-0-		-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 605		RRCID -> 194416		COMPL. DATE 04/17/2003			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088				
06	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	427	1	3598	2	N	2		6
07	4154 X	4133	-0-	-21	-0-	364	1	3767	2	N	2	2 1	6
08	4123 X	4087	-0-	-36	-0-	432	1	3652	2	N	3	2 1	7
09	0	3948	-0-	3948	3948	376	1	3569	2	N	3	4 1	6
10	0	3862	-0-	3862	7810	357	1	3499	2	N	5	4 1	7
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	3790		6			N	NO RPT		7

ALLISON		WELL #: 305		RRCID -> 194418		COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750				
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	47	1	395	2	N	1	2 1	-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	38	1	398	2	N	-0-		-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	46	1	392	2	N	-0-		-0-
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	42	1	399	2	N	-0-		-0-
10	434 N	367	-0-	-67	-0-	34	1	333	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 5011		RRCID -> 194425		COMPL. DATE 02/28/2003			TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	309	2	N	1	2	1		-0-
07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	29	1	297	2	N	-0-				-0-
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	308	2	N	1				1
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-	1	9								
10		341 N	290	-0-	-51	-0-	35	1	331	2	N	-0-				1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27	1	263	2	N	-0-				1
											N	NO RPT				1

WEST RANCH		WELL #: 5012		RRCID -> 194427		COMPL. DATE 03/19/2003			TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152							
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-				27
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-				27
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-				27
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-				27
10		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-				27
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27

WEST RANCH		WELL #: 5014		RRCID -> 195244		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050							
06		388 N	388	-0-	-0-	-0-	41	1	347	2	N	-0-				-0-
07		372 N	348	-0-	-24	-0-	31	1	316	2	N	1				1
08		335 N	335	-0-	-0-	-0-	1	9								
09		390 N	377	-0-	-13	-0-	35	1	299	2	N	1				2
10		341 N	310	-0-	-31	-0-	1	9								
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36	1	341	2	N	-0-	1	1		1
							29	1	281	2	N	-0-	1	1		-0-
											N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 604		RRCID -> 195246		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990							
06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	49	1	415	2	N	1	2	1		-0-
07		443 N	443	-0-	-0-	-0-	1	9								
08		471 N	471	-0-	-0-	-0-	39	1	404	2	N	-0-				-0-
09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	50	1	421	2	N	-0-				-0-
10		434 N	381	-0-	-53	-0-	48	1	453	2	N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35	1	346	2	N	-0-				-0-
											N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 5013		RRCID -> 195376		COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294							
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-				-0-
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	N	-0-				-0-
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-				-0-
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	N	-0-				-0-
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	2	N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5016		RRCID -> 196298		COMPL. DATE 05/20/2003			TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578		
M	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
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	89	1 753 2	N	-0-		1
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	75	1 779 2	N	-0-		1
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	90	1 759 2	N	1		2
09	840 N	832	-0-	-8	-0-	79	1 753 2	N	-0-	1 1	1
10	868 N	805	-0-	-63	-0-	74	1 730 2	N	1	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 5015		RRCID -> 196300		COMPL. DATE 05/23/2003			TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930		
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	103	1 865 2	N	-0-		1
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	97	1 999 2	N	-0-		1
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	99	1 840 2	N	1		2
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	96	1 906 2	N	1	1 1	2
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	92	1 902 2	N	1	1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	N	NO RPT		2

LONGFELLOW R3		WELL #: C601		RRCID -> 197115		COMPL. DATE 11/24/2002			TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5017		RRCID -> 197592		COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942		
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	129	1 1089 2	N	1		2
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	105	1 1083 2	N	1	1 1	2
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	126	1 1063 2	N	1	1 1	2
09	1230 N	1224	-0-	-6	-0-	117	1 1106 2	N	1	1 1	2
10	1178 N	1031	-0-	-147	-0-	95	1 935 2	N	1	1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 5018		RRCID -> 197593		COMPL. DATE 08/05/2003			TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018		
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	34	1 285 2	N	-0-		1
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	28	1 292 2	N	-0-		1
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	34	1 283 2	N	-0-		1
09	330 N	311	-0-	-19	-0-	30	1 280 2	N	1	1 1	1
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	26	1 252 2	N	1	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	N	NO RPT		1

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 2901		RRCID -> 197927		COMPL. DATE 07/01/2003			TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181				
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
06	720 N	651	-0-	-69	-0-	69	1	581	2	N	1		9
07	744 N	646	-0-	-98	-0-	57	1	588	2	N	1	1 1	9
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	70	1	594	2	N	2	1 1	10
09	0	668	-0-	668	668	64	1	604	2	N	-0-	1 1	9
10	1314 N	646	-0-	-668	-0-	59	1	577	2	N	9	8 1	10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	9			N	NO RPT		10

WEST RANCH		WELL #: 603		RRCID -> 197929		COMPL. DATE 09/25/2017			TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190				
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	121	1	1018	2	N	1		2
07	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	101	1	1043	2	N	1	1 1	2
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	120	1	1013	2	N	1	1 1	2
09	0	1104	-0-	1104	1104	105	1	998	2	N	1	1 1	2
10	0	1010	-0-	1010	2114	93	1	916	2	N	1	1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2114	1	9			N	NO RPT		2

ALLISON		WELL #: 201		RRCID -> 198036		COMPL. DATE 08/04/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320				
06	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	2			Y	-0-	2 1	56
07	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	9491	2	2 9		Y	2		58
08	9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			Y	-0-		58
09	8460 X	1494	-0-	-6966	-0-	1494	2			Y	-0-		58
10	0	26	-0-	26	-0-	25	2	1 9		Y	1		59
11	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT		59

LONGFELLOW		WELL #: 202		RRCID -> 198039		COMPL. DATE 09/15/2003			TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346				
06	1260 N	1138	-0-	-122	-0-	121	1	1016	2	N	1		2
07	1240 N	1183	-0-	-57	-0-	104	1	1078	2	N	1	1 1	2
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	124	1	1044	2	N	1	1 1	2
09	0	1111	-0-	1111	1111	106	1	1004	2	N	1	1 1	2
10	0	1078	-0-	1078	2189	100	1	977	2	N	1	1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2189	1	9			N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 2301		RRCID -> 198231		COMPL. DATE 09/18/2003			TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115				
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 609		RRCID -> 198342		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344				
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
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11 1	90 2	N	-0-			-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	5 1	49 2	N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8 1	64 2	N	-0-			-0-
09	0	73	-0-	73	73	7 1	66 2	N	-0-			-0-
10	0	95	-0-	95	168	9 1	86 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 607		RRCID -> 198345		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946				
06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2242 2	1 9	Y	1	1 1		1
07	2387 N	2365	-0-	-22	-0-	2365 2		Y	-0-			1
08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2		Y	-0-			1
09	0	2283	-0-	2283	2283	2283 2		Y	-0-			1
10	0	2231	-0-	2231	4514	2230 2	1 9	Y	1			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4514			Y	NO RPT			2

WEST RANCH		WELL #: 608		RRCID -> 198879		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687				
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	94 1	793 2	N	-0-			1
07	930 N	912	-0-	-18	-0-	80 1	832 2	N	-0-			1
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	96 1	815 2	N	1			2
09	0	890	-0-	890	890	85 1	805 2	N	-0-	1 1		1
10	0	730	-0-	730	1620	67 1	661 2	N	2	1 1		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1620	2 9		N	NO RPT			2

ALLISON		WELL #: 304		RRCID -> 198887		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061				
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	18 1	152 2	N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	17 1	173 2	N	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	20 1	166 2	N	-0-			-0-
09	0	175	-0-	175	175	17 1	158 2	N	-0-			-0-
10	0	171	-0-	171	346	16 1	155 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	346			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5021		RRCID -> 199611		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	2700 N	1124	-0-	-1576	3236	1124 2		Y	-0-	1 1		-0-
07	3100 N	1201	-0-	-1899	1337	1200 2	1 9	Y	1			1
08	2567 N	1230	-0-	-1337	-0-	1230 2		Y	-0-			1
09	0	1191	-0-	1191	1191	1191 2		Y	-0-			1
10	0	1209	-0-	1209	2400	1209 2		Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2400			Y	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409												
ALLISON 2			WELL #: 1303		RRCID -> 199618		COMPL. DATE 11/04/2003			TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	Y	-0-				-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	Y	-0-				-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	-0-				-0-
09	0	60	-0-	60	60	6	1	54	2	Y	-0-				-0-
10	119 N	59	-0-	-60	-0-	5	1	54	2	Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH			WELL #: 6010		RRCID -> 199629		COMPL. DATE 11/24/2003			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274					
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	59	1	500	2	N	-0-				1
07	595 N	567	-0-	-28	-0-	50	1	517	2	N	-0-				1
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	48	1	408	2	N	-0-				1
09	570 N	440	-0-	-130	-0-	42	1	398	2	N	-0-				1
10	558 N	437	-0-	-121	-0-	40	1	396	2	N	1	1	1	1	1
						1	9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

WEST RANCH			WELL #: 6014		RRCID -> 200347		COMPL. DATE 02/05/2004			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552					
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	69	1	582	2	N	12				138
						13	9								
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	51	1	524	2	N	-0-				138
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	71	1	603	2	N	13				151
						14	9								
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	62	1	589	2	N	1	1	1		151
						1	9								
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	52	1	513	2	N	15	1	1		165
						17	9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				165

WEST RANCH			WELL #: 2305		RRCID -> 201354		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190					
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	2	N	-0-	1	1		-0-
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	26	1	273	2	N	-0-				-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	31	1	263	2	N	1				1
						1	9								
09	330 N	292	-0-	-38	-0-	28	1	264	2	N	-0-				1
10	310 N	252	-0-	-58	-0-	23	1	229	2	N	-0-				1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

WEST RANCH			WELL #: 2304		RRCID -> 201355		COMPL. DATE 01/18/2004			TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879					
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	97	1	814	2	N	-0-				1
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	79	1	821	2	N	-0-				1
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	93	1	789	2	N	1				2
						1	9								
09	0	887	-0-	887	887	85	1	802	2	N	-0-	1	1		1
10	1677 N	790	-0-	-887	-0-	73	1	716	2	N	1	1	1		1
						1	9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

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			
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	34	1	285	2	N	1	2	1	-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	1	9	292	2	N	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	256	2	N	-0-			-0-
09	330 N	303	-0-	-27	-0-	30	1	274	2	N	-0-			-0-
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	29	1	263	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27	1			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5022		RRCID -> 201371		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693						
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-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST STATE		WELL #: 2405		RRCID -> 201372		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756						
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	40	1	334	2	N	1	2	1	-0-
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	1	9	348	2	N	-0-			-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	425	2	N	-0-			-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	50	1	414	2	N	-0-			-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	44	1	387	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39	1			N	NO RPT			-0-

WEST STATE		WELL #: 2404		RRCID -> 201766		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356						
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	9	1	77	2	N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	2	N	-0-			-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-			-0-
09	0	87	-0-	87	87	8	1	79	2	N	-0-			-0-
10	172 N	85	-0-	-87	-0-	8	1	77	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 701		RRCID -> 201767		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998						
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-			-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	2	N	-0-			-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	N	-0-			-0-
09	0	139	-0-	139	139	13	1	126	2	N	-0-			-0-
10	0	54	-0-	54	193	5	1	49	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	193					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2501		RRCID -> 203339		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994						
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	12	1	105	2	Y	-0-			120
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	11	1	109	2	Y	-0-			120
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	Y	-0-			120
09	0	120	-0-	120	120	11	1	109	2	Y	-0-			120
10	0	123	-0-	123	243	11	1	112	2	Y	-0-			120
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	243					Y	NO RPT			120

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 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
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	115 1	965 2	N	-0-			63
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	97 1	1008 2	N	1	1 1		63
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	114 1	966 2	N	2	1 1		64
09	0	1113	-0-	1113	1113	105 1	998 2	N	9	1 1		72
10	2057 N	944	-0-	-1113	-0-	10 9	87 1	N	1	1 1		72
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			72
WEST RANCH			WELL #: 6012		RRCID -> 203343		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684		
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		Y	-0-	1 1		-0-
07	868 N	859	-0-	-9	-0-	858 2	1 9	Y	1			1
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		Y	-0-			1
09	840 N	839	-0-	-1	-0-	839 2		Y	-0-			1
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
LONGFELLOW 130			WELL #: 3301		RRCID -> 203347		COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1		46
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	71 1	732 2	N	-0-			46
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	137 1	1161 2	N	1			47
09	0	1198	-0-	1198	1198	114 1	1084 2	N	-0-	1 1		46
10	1889 N	691	-0-	-1198	-0-	64 1	625 2	N	2	1 1		47
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT			47
ALLISON			WELL #: 306L		RRCID -> 203689		COMPL. DATE 05/29/2004			TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585		
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		Y	-0-	1 1		-0-
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1152 2	1 9	Y	1			1
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		Y	-0-			1
09	0	1160	-0-	1160	1160	1160 2		Y	-0-			1
10	0	1180	-0-	1180	2340	1180 2		Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2340		Y	NO RPT			1
WEST RANCH			WELL #: 6015		RRCID -> 203855		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180		
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	99 1	837 2	N	-0-			1
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	83 1	862 2	N	-0-			1
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	100 1	849 2	N	1			2
09	930 N	912	-0-	-18	-0-	87 1	825 2	N	-0-	1 1		1
10	930 N	898	-0-	-32	-0-	83 1	813 2	N	2	1 1		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT			2
WEST RANCH			WELL #: 2302		RRCID -> 204037		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092		
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		Y	-0-			-0-
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 2		Y	-0-			-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		Y	-0-			-0-
09	0	283	-0-	283	283	283 2		Y	-0-			-0-
10	552 N	269	-0-	-283	-0-	269 2		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2310		RRCID -> 204038		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892		
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
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14 1	120 2	N	-0-	7
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12 1	124 2	N	-0-	7
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	14 1	121 2	N	-0-	7
09	0	129	-0-	129	129	12 1	117 2	N	-0-	7
10	254 N	125	-0-	-129	-0-	12 1	113 2	N	-0-	7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 801		RRCID -> 204971		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486		
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-
11	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		
06	510 N	480	-0-	-30	-0-	51 1	429 2	N	-0-	7
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	42 1	430 2	N	-0-	7
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	53 1	450 2	N	1	8
						1 9				
09	0	456	-0-	456	456	43 1	412 2	N	1 1	8
						1 9				
10	904 N	448	-0-	-456	-0-	41 1	407 2	N	-0-	7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7

ALLISON 2003		WELL #: 1102		RRCID -> 205155		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185		
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	-0-
09	0	12	-0-	12	12	1 1	11 2	Y	-0-	-0-
10	23 N	11	-0-	-12	-0-	1 1	10 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW 170		WELL #: 501		RRCID -> 205281		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150		
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-
11	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		
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	24 1	204 2	N	-0-	-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	20 1	210 2	N	-0-	-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	25 1	207 2	N	-0-	-0-
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	21 1	203 2	N	-0-	-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	20 1	192 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2309A		RRCID -> 205776		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	14	1 121 2	N	-0-			-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1 124 2	N	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	15	1 123 2	N	-0-			-0-
09	0	134	-0-	134	134	13	1 121 2	N	-0-			-0-
10	257 N	123	-0-	-134	-0-	11	1 112 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2306		RRCID -> 205893		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064				
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	114	1 963 2	N	-0-			1
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	92	1 949 2	N	2	1 1		2
						2	9					
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	113	1 952 2	N	1	1 1		2
						1	9					
09	0	1100	-0-	1100	1100	105	1 995 2	N	-0-	1 1		1
10	1999 N	899	-0-	-1100	-0-	83	1 815 2	N	1	1 1		1
						1	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

LONGFELLOW		WELL #: 4034		RRCID -> 205895		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	68	1 573 2	N	-0-			1
07	651 N	638	-0-	-13	-0-	56	1 582 2	N	-0-			1
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	68	1 573 2	N	-0-			1
09	0	596	-0-	596	596	57	1 538 2	N	1	1 1		1
						1	9					
10	1212 N	616	-0-	-596	-0-	57	1 558 2	N	1	1 1		1
						1	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 2206		RRCID -> 205911		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994				
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	6	1 51 2	N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1 60 2	N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1 57 2	N	-0-			-0-
09	0	61	-0-	61	61	6	1 55 2	N	-0-			-0-
10	119 N	58	-0-	-61	-0-	5	1 53 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2303		RRCID -> 206085		COMPL. DATE 09/26/2004			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382			
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	
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	98	1	828	2	Y	-0-	1
07	899 N	867	-0-	-32	-0-	76	1	791	2	Y	-0-	1
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	90	1	762	2	Y	1	2
09	0	814	-0-	814	814	78	1	736	2	Y	-0-	1
10	1614 N	800	-0-	-814	-0-	74	1	725	2	Y	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT	1

LONGFELLOW		WELL #: 4035		RRCID -> 207716		COMPL. DATE 11/30/2004			TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224			
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	N	-0-	27
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	N	-0-	27
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-	27
09	0	75	-0-	75	75	7	1	68	2	N	-0-	27
10	168 N	93	-0-	-75	-0-	9	1	84	2	N	-0-	27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27

WEST RANCH		WELL #: 2308		RRCID -> 208218		COMPL. DATE 12/20/2004			TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115			
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	2	N	-0-	-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	N	-0-	-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	2	N	-0-	-0-
09	0	233	-0-	233	233	22	1	211	2	N	-0-	-0-
10	395 N	162	-0-	-233	-0-	15	1	147	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6016		RRCID -> 208561		COMPL. DATE 04/10/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520			
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-	-0-
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-	-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-	-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-	-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2108		RRCID -> 208577		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376			
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	50	1	417	2	N	1	-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	42	1	430	2	N	-0-	-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	42	1	355	2	N	-0-	-0-
09	450 N	439	-0-	-11	-0-	42	1	397	2	N	-0-	-0-
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	42	1	409	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2311		RRCID -> 208596		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437			
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	173	1	1459	2	N	76	53
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	84	9	1365	2	N	78	130
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	132	1	1339	2	N	62	191
09	0	1555	-0-	1555	1555	158	1	1339	2	N	68	84
10	2832 N	1277	-0-	-1555	-0-	68	9	1119	2	N	40	122
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	141	1			N	NO RPT	122

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 6023		RRCID -> 208597		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276				
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	
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	114	1	956	2	N	1	2
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	94	1	968	2	N	1 1	2
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	116	1	979	2	N	1 1	2
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	103	1	976	2	N	1 1	2
10	1054 N	909	-0-	-145	-0-	84	1	824	2	N	1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	2

ALLISON		WELL #: 2104		RRCID -> 208766		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126				
06	900 N	578	-0-	-322	-0-	61	1	517	2	N	-0-	1
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	110	1	1135	2	N	-0-	1
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	90	1	759	2	N	1	2
09	0	866	-0-	866	866	83	1	783	2	N	-0-	1
10	1798 N	932	-0-	-866	-0-	86	1	844	2	N	1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT	2

WEST RANCH		WELL #: 6024		RRCID -> 209428		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188				
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	N	-0-	-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	2	N	-0-	-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-	-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	N	-0-	-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2209		RRCID -> 209628		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073				
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	2	N	-0-	7
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	2	N	-0-	7
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-	7
09	0	73	-0-	73	73	7	1	66	2	N	-0-	7
10	144 N	71	-0-	-73	-0-	7	1	64	2	N	-0-	7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7

WEST RANCH		WELL #: 3305		RRCID -> 209696		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392				
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	42	1	356	2	N	-0-	-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	374	2	N	1	1
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	42	1	358	2	N	-0-	1
09	0	346	-0-	346	346	33	1	313	2	N	-0-	1
10	690 N	344	-0-	-346	-0-	32	1	312	2	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1501		RRCID -> 209877		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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 #: 2107		RRCID -> 210269		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511				
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	
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	81	1	682	2	N	-0-	1
07	744 N	737	-0-	-7	-0-	65	1	672	2	N	-0-	1
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	74	1	623	2	N	-0-	1
09	0	738	-0-	738	738	70	1	667	2	N	1	1
						1	9					
10	1172 N	434	-0-	-738	-0-	40	1	393	2	N	1	1
						1	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1503		RRCID -> 210480		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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				
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	116	1	974	2	N	1	2
						1	9					
07	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	98	1	1014	2	N	1	1
						1	9					
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	117	1	986	2	N	1	1
						1	9					
09	0	1057	-0-	1057	1057	101	1	956	2	N	-0-	1
10	2099 N	1042	-0-	-1057	-0-	96	1	944	2	N	2	1
						2	9				1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

WEST RANCH		WELL #: 2208		RRCID -> 210945		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110				
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	44	1	367	2	N	-0-	27
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	375	2	N	-0-	27
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	43	1	365	2	N	-0-	27
09	0	365	-0-	365	365	35	1	330	2	N	-0-	27
10	610 N	245	-0-	-365	-0-	23	1	222	2	N	-0-	27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27

WEST RANCH		WELL #: 3404		RRCID -> 211086		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774				
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	N	-0-	-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-	-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-
09	0	13	-0-	13	13	1	1	12	2	N	-0-	-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
M	O	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
WEST RANCH														
06		715 N	715	-0-	-0-	-0-	76 1	638 2		N	1			2
07		677 N	677	-0-	-0-	-0-	1 9 60 1	616 2		N	1	1 1		2
08		699 N	699	-0-	-0-	-0-	1 9 74 1	623 2		N	2	1 1		3
09		0	735	-0-	735	735	2 9 70 1	665 2		N	-0-	1 1		2
10		1296 N	561	-0-	-735	-0-	1 9 52 1	506 2		N	3	2 1		3
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9			N	NO RPT			3
WEST RANCH														
06		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	163 1	1374 2		N	1			2
07		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1 9 133 1	1378 2		N	1	1 1		2
08		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1 9 153 1	1292 2		N	1	1 1		2
09		0	1555	-0-	1555	1555	1 9 148 1	1406 2		N	1	1 1		2
10		2836 N	1281	-0-	-1555	-0-	1 9 118 1	1162 2		N	1	1 1		2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9			N	NO RPT			2
WEST RANCH														
06		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	162 1	1365 2		N	-0-			2
07		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1 9 138 1	1431 2		N	1	1 1		2
08		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1 9 164 1	1387 2		N	2	1 1		3
09		0	1491	-0-	1491	1491	2 9 142 1	1349 2		N	-0-	1 1		2
10		2929 N	1438	-0-	-1491	-0-	1 9 133 1	1302 2		N	3	2 1		3
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9			N	NO RPT			3
WEST RANCH														
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	38 1	320 2		N	1	2 1		-0-
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	1 9 31 1	316 2		N	-0-			-0-
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	1 9 37 1	310 2		N	-0-			-0-
09		360 N	357	-0-	-3	-0-	1 9 34 1	323 2		N	-0-			-0-
10		341 N	202	-0-	-139	-0-	1 9 19 1	182 2		N	1			1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9			N	NO RPT			1
WEST RANCH														
06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	40 1	339 2		N	1	2 1		-0-
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	1 9 31 1	325 2		N	-0-			-0-
08		361 N	361	-0-	-0-	-0-	1 9 38 1	323 2		N	-0-			-0-
09		390 N	285	-0-	-105	-0-	1 9 27 1	258 2		N	-0-			-0-
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	1 9 32 1	318 2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON		WELL #: 3010		RRCID -> 215317		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325				
M	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	
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	80	1	675	2	N	-0-	1
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	67	1	697	2	N	-0-	1
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	31	1	259	2	N	-0-	1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 801A		RRCID -> 215373		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630				
06	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	243	1	2044	2	Y	15	66
07	2449 N	2343	-0-	-106	-0-	206	1	2131	2	Y	5	71
08	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	243	1	2057	2	Y	7	78
09	0	2173	-0-	2173	2173	206	1	1954	2	Y	12	90
10	0	2163	-0-	2163	4336	199	1	1958	2	Y	5	95
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4336	6	9			Y	NO RPT	95

ALLISON		WELL #: 2110		RRCID -> 215432		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805				
06	360 N	350	-0-	-10	-0-	37	1	313	2	N	-0-	-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	34	1	350	2	N	1	1
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	351	2	N	-0-	1
09	0	384	-0-	384	384	37	1	347	2	N	-0-	1
10	731 N	347	-0-	-384	-0-	32	1	315	2	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 2204		RRCID -> 215435		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562				
06	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	2			Y	-0-	75
07	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2			Y	-0-	75
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-	75
09	0	312	-0-	312	312	312	2			Y	-0-	75
10	630 N	318	-0-	-312	-0-	318	2			Y	-0-	75
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	75

WEST RANCH		WELL #: 2210		RRCID -> 215553		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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 2		WELL #: 1305		RRCID -> 215587		COMPL. DATE 10/22/2005			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822		
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
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	40	1	334	2	Y	-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	35	1	358	2	Y	1 1
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	42	1	352	2	Y	-0-
09	0	381	-0-	381	381	36	1	345	2	Y	-0-
10	753 N	372	-0-	-381	-0-	34	1	337	2	Y	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 6021		RRCID -> 216198		COMPL. DATE 11/16/2006			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885		
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	123	1	1039	2	N	1
07	1054 N	667	-0-	-387	-0-	59	1	607	2	N	1 1
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	41	1	350	2	N	1 1
09	1170 N	400	-0-	-770	-0-	38	1	362	2	N	-0-
10	682 N	370	-0-	-312	-0-	34	1	335	2	N	1 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5032		RRCID -> 216249		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320		
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	N	-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5031		RRCID -> 216459		COMPL. DATE 04/22/2006			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322		
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3307		RRCID -> 216626		COMPL. DATE 04/11/2006			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103		
06	660 N	642	-0-	-18	-0-	68	1	574	2	N	-0-
07	682 N	647	-0-	-35	-0-	57	1	590	2	N	-0-
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	71	1	601	2	N	-0-
09	0	662	-0-	662	662	63	1	598	2	N	1
10	1295 N	633	-0-	-662	-0-	58	1	574	2	N	1 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 6028		RRCID -> 216883		COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420		
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	28	1	239	2	N	-0-
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	24	1	252	2	N	1 1
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	27	1	230	2	N	-0-
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	24	1	231	2	N	-0-
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	23	1	225	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5034		RRCID -> 216902		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970			
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	
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	47 1	396 2	N	1	2 1	-0-
						1 9					
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	40 1	412 2	N	-0-		-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	50 1	424 2	N	-0-		-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	45 1	429 2	N	-0-		-0-
10	465 N	415	-0-	-50	-0-	38 1	377 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5035		RRCID -> 217302		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018			
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	44 1	373 2	N	1	2 1	-0-
						1 9					
07	434 N	424	-0-	-10	-0-	37 1	387 2	N	-0-		-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	45 1	376 2	N	-0-		-0-
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	39 1	365 2	N	-0-		-0-
10	434 N	396	-0-	-38	-0-	37 1	359 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST STATE		WELL #: 2411		RRCID -> 217327		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980			
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		Y	-0-		1
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		Y	-0-		1
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		Y	-0-		1
09	0	1297	-0-	1297	1297	1297 2		Y	-0-		1
10	2570 N	1273	-0-	-1297	-0-	1273 2		Y	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

WEST STATE		WELL #: 401E		RRCID -> 217742		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158			
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-		-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-		-0-
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-		-0-
09	0	612	-0-	612	612	612 2		N	-0-		-0-
10	0	616	-0-	616	1228	616 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1228			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5101		RRCID -> 217743		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928			
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5033		RRCID -> 217783		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 6030		RRCID -> 217786		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230		
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
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	98 1	823 2	N	-0-	1
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	83 1	862 2	N	-0-	1
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	97 1	824 2	N	1	2
						1 9				
09	930 N	906	-0-	-24	-0-	86 1	820 2	N	-0-	1
10	930 N	867	-0-	-63	-0-	80 1	785 2	N	2	2
						2 9			1 1	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2

WEST RANCH		WELL #: 2702		RRCID -> 218064		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798		
06	11 N	10	-0-	-1	-0-	1 1	9 2	N	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-	-0-
09	0	10	-0-	10	10	1 1	9 2	N	-0-	-0-
10	19 N	9	-0-	-10	-0-	1 1	8 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5020		RRCID -> 218568		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060		
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-	-0-
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 2		Y	-0-	-0-
08	T. A.	427	-0-	427	427	427 2		Y	-0-	-0-
09	T. A.	377	-0-	377	804	377 2		Y	-0-	-0-
10	T. A.	334	-0-	334	1138	334 2		Y	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1138			Y	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2112		RRCID -> 218608		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300		
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17 1	142 2	N	-0-	-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14 1	144 2	N	-0-	-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	16 1	136 2	N	-0-	-0-
09	0	143	-0-	143	143	14 1	129 2	N	-0-	-0-
10	281 N	138	-0-	-143	-0-	13 1	125 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4301		RRCID -> 218839		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905		
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-	-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-	-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-	-0-
09	0	362	-0-	362	362	362 2		N	-0-	-0-
10	710 N	348	-0-	-362	-0-	348 2		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3002		RRCID -> 219122		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552		
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	163 1	1372 2	N	1	3
						1 9				
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	140 1	1445 2	N	1	3
						1 9			1 1	
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	167 1	1415 2	N	1	3
						1 9			1 1	
09	0	1525	-0-	1525	1525	145 1	1379 2	N	1	2
						1 9			2 1	
10	2977 N	1452	-0-	-1525	-0-	134 1	1315 2	N	3	3
						3 9			2 1	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7101		RRCID -> 219195		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774		
M	O	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	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2	N	-0-	1 1	-0-
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1083 2	N	1		1
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2	N	-0-		1
09	1080 N	1066	-0-	-14	-0-	1066 2	N	-0-		1
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1

ALLISON		WELL #: 4702		RRCID -> 219533		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704		
06	39836 X	39836	-0-	-0-	-0-	39833 2	N	3	8 1	17
07	42693 X	42693	-0-	-0-	-0-	42686 2	N	6		23
08	42803 X	42803	-0-	-0-	-0-	42803 2	N	-0-		23
09	42000 X	41556	-0-	-444	-0-	41556 2	N	-0-		23
10	43676 X	43676	-0-	-0-	-0-	43674 2	N	2	2 1	23
11	41310 X	NO RPT	-0-	-41310	-0-		N	NO RPT		23

WEST RANCH		WELL #: 3304		RRCID -> 219549		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200		
06	510 N	29	-0-	-481	-0-	3 1	N	-0-		1
07	527 N	5	-0-	-522	-0-	5 2	N	-0-		1
08	T. A.	319	-0-	19	19	34 1	N	-0-		1
09	T. A.	464	-0-	464	483	44 1	N	-0-		1
10	T. A.	423	-0-	423	906	39 1	N	-0-		1
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	906		N	NO RPT		1

ALLISON		WELL #: 2111		RRCID -> 219551		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809		
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	178 1	N	1		2
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	89 1	N	1	1 1	2
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	133 1	N	1	1 1	2
09	0	1034	-0-	1034	1034	99 1	N	1	1 1	2
10	2039 N	1005	-0-	-1034	-0-	93 1	N	1	1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9	N	NO RPT		2

LONGFELLOW		WELL #: 1204		RRCID -> 219777		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557		
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	231 1	N	1		3
07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	197 1	N	1	1 1	3
08	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	234 1	N	2	1 1	4
09	0	2156	-0-	2156	2156	206 1	N	1	2 1	3
10	3100 N	2032	-0-	-1068	1088	188 1	N	3	2 1	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1088	3 9	N	NO RPT		4

WEST RANCH		WELL #: 702		RRCID -> 220038		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686		
06	90 N	31	-0-	-59	-0-	3 1	N	-0-		-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	7 1	N	-0-		-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-		-0-
09	0	83	-0-	83	83	8 1	N	-0-		-0-
10	0	72	-0-	72	155	7 1	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	155		N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WILLIAMS		WELL #: 7201		RRCID -> 220210		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700	
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
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1507		RRCID -> 220459		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092	
06	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	411	1	3462 2 N	1
						1	9		5
07	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	351	1	3633 2 N	3
						3	9	2 1	6
08	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	415	1	3504 2 N	3
						3	9	2 1	7
09	0	3777	-0-	3777	3777	360	1	3415 2 N	2
						2	9	4 1	5
10	7475 X	3698	-0-	-3777	-0-	341	1	3350 2 N	6
						7	9	4 1	7
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			N	NO RPT
									7

WEST RANCH		WELL #: 6022		RRCID -> 220557		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925	
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30 2 N	-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32 2 N	-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31 2 N	-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92 2 N	-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106 2 N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WEST STATE		WELL #: 402E		RRCID -> 220706		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745	
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	Y	-0-
09	0	41	-0-	41	41	41	2	Y	-0-
10	0	32	-0-	32	73	32	2	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	73		Y	NO RPT

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5104		RRCID -> 220708		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3209		RRCID -> 220986		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854	
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90 2 N	-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94 2 N	-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91 2 N	-0-
09	0	99	-0-	99	99	9	1	90 2 N	-0-
10	196 N	97	-0-	-99	-0-	9	1	88 2 N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
LONGFELLOW 130		WELL #: 3303		RRCID -> 220996		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837								
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
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5029		RRCID -> 223109		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326								
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1158	2	1	9	Y	1					1
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					1
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					1
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH 138		WELL #: 2201		RRCID -> 223165		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 6027		RRCID -> 223167		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363								
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	46	1	388	2	N	1	2	1			-0-
						1	9									
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	39	1	407	2	N	-0-					-0-
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	44	1	371	2	N	-0-					-0-
09	450 N	417	-0-	-33	-0-	40	1	377	2	N	-0-					-0-
10	434 N	402	-0-	-32	-0-	37	1	365	2	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 802		RRCID -> 223191		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962								
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	-0-					-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	2	N	-0-					-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	N	-0-					-0-
09	0	123	-0-	123	123	12	1	111	2	N	-0-					-0-
10	0	119	-0-	119	242	11	1	108	2	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-

ALLISON		WELL #: 2113		RRCID -> 223213		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630								
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	58	1	488	2	N	-0-					1
07	558 N	481	-0-	-77	-0-	42	1	439	2	N	-0-					1
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	47	1	401	2	N	-0-					1
09	0	461	-0-	461	461	44	1	417	2	N	-0-					1
10	886 N	425	-0-	-461	-0-	39	1	385	2	N	1	1	1			1
						1	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
WEST RANCH		WELL #: 3212		RRCID -> 223431		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375									
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				
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			1				
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			1				
08	300 N	322	-0-	22	22	34	1	287	2	N	1		2				
09	T. A.	579	-0-	579	601	55	1	524	2	N	-0-	1 1	1				
10	T. A.	482	-0-	482	1083	44	1	436	2	N	2	1 1	2				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1083	2	9			N	NO RPT		2				
WEST RANCH										WELL #: 3001		RRCID -> 223513		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742	
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-		-0-				
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	N	-0-		-0-				
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	N	-0-		-0-				
09	0	75	-0-	75	75	7	1	68	2	N	-0-		-0-				
10	175 N	100	-0-	-75	-0-	9	1	91	2	N	-0-		-0-				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
NORTH PINON										WELL #: 2804		RRCID -> 223787		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324	
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-				
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-				
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-				
09	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-		-0-				
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-		-0-				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
WEST RANCH										WELL #: 2701N		RRCID -> 223915		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390	
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	29	1	244	2	N	-0-	1 1	-0-				
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	27	1	277	2	N	-0-		-0-				
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	33	1	276	2	N	1		1				
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	1	9	255	2	N	-0-		1				
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	265	2	N	-0-		1				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1				
ALLISON										WELL #: 3011		RRCID -> 224051		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902	
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-		-0-				
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-		-0-				
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-		-0-				
09	0	111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-		-0-				
10	223 N	112	-0-	-111	-0-	112	2			Y	-0-		-0-				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
WEST RANCH										WELL #: 4601		RRCID -> 224084		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180	
06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-		1				
07	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-		1				
08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-		1				
09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-		1				
10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-		1				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5026		RRCID -> 224107		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560			
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
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	Y	-0-		1
07	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	1178	2	Y	-0-		1
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	Y	-0-		1
09	1350 N	1336	-0-	-14	-0-	1336	2	Y	-0-		1
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2	Y	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 5027		RRCID -> 224186		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718			
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-		-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3211		RRCID -> 224275		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616			
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2805		RRCID -> 224289		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454			
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	47	1	N	1	2 1	-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-		-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-		-0-
09	450 N	421	-0-	-29	-0-	40	1	N	-0-		-0-
10	434 N	394	-0-	-40	-0-	36	1	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2703N		RRCID -> 224313		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790			
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	184	1	Y	-0-		2
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	155	1	Y	2	1 1	3
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	181	1	Y	1	1 1	3
09	0	1735	-0-	1735	1735	165	1	Y	1	2 1	2
10	3100 N	1546	-0-	-1554	181	143	1	Y	3	2 1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	181	3		Y	NO RPT		3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6035		RRCID -> 224600		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996		
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
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	32	1	268	2	N	-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	2	N	1 1
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	249	2	N	-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	1	9				1
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	29	1	271	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	N	-0-
WEST RANCH											
WEST RANCH		WELL #: 6032		RRCID -> 224601		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108		
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	103	1	865	2	N	-0-
07	992 N	905	-0-	-87	-0-	80	1	825	2	N	-0-
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	93	1	784	2	N	1
09	960 N	835	-0-	-125	-0-	1	9				1
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	80	1	755	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	85	1	835	2	N	2
WEST RANCH											
WEST RANCH		WELL #: 5025		RRCID -> 224602		COMPL. DATE 09/05/2007			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372		
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-
07	1798 N	1635	-0-	-163	-0-	1635	2			Y	-0-
08	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-
09	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
WEST RANCH											
WEST RANCH		WELL #: 6033		RRCID -> 224638		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410		
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	5	1	39	2	N	-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
WEST RANCH											
WEST RANCH		WELL #: 704		RRCID -> 224639		COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330		
06	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	269	1	2265	2	N	7
07	2782 N	2580	-0-	-202	-0-	8	9	227	1	N	5
08	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	6	9	271	1	N	2
09	0	2485	-0-	2485	2485	2	9	2247	2	N	1
10	0	2422	-0-	2422	4907	1	9	2190	2	N	8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4907	9	9			N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2003		RRCID -> 224863		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245		
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
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	255	2	N	-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	260	2	N	-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	31	1	259	2	N	1
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	26	1	250	2	N	-0-
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	25	1	243	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5019		RRCID -> 224939		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444		
06	690 N	686	-0-	-4	-0-	73	1	613	2	N	-0-
07	713 N	694	-0-	-19	-0-	61	1	633	2	N	-0-
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	73	1	618	2	N	-0-
09	690 N	669	-0-	-21	-0-	64	1	604	2	N	1
10	682 N	637	-0-	-45	-0-	59	1	577	2	N	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2606		RRCID -> 225168		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238		
06	1140 N	1114	-0-	-26	-0-	1114	2			Y	-0-
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-
08	DLQ G-10	525	-0-	525	525	525	2			Y	-0-
09	DLQ G-10	1180	-0-	1180	1705	1180	2			Y	-0-
10	DLQ G-10	1182	-0-	1182	2887	1182	2			Y	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2887					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID -> 225293		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050		
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2212		RRCID -> 225357		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273		
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	11	1	95	2	N	-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	N	-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	N	-0-
09	0	137	-0-	137	137	13	1	124	2	N	-0-
10	243 N	106	-0-	-137	-0-	10	1	96	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LONGFELLOW 130		WELL #: 3304		RRCID -> 225557		COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186		
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-
09	0	72	-0-	72	72	7	1	65	2	N	-0-
10	125 N	53	-0-	-72	-0-	5	1	48	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
WEST RANCH		WELL #:		2213	RRCID ->	225729	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2534 - 3220	
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	
06		420 N	379	-0-	-41	-0-	40	1	339	2	N	-0-	24
07		427 N	384	-0-	-43	-0-	34	1	350	2	N	-0-	24
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	39	1	333	2	N	-0-	24
09		0	357	-0-	357	357	34	1	323	2	N	-0-	24
10		705 N	348	-0-	-357	-0-	32	1	316	2	N	-0-	24
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	24

WEST RANCH		WELL #:		3406	RRCID ->	226283	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6474 - 7672	
06		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	177	1	1489	2	N	-0-	2
07		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	150	1	1556	2	N	1	2
							1	9					
08		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	180	1	1523	2	N	2	3
							2	9					
09		0	1914	-0-	1914	1914	183	1	1730	2	N	1	2
							1	9					
10		3100 N	1790	-0-	-1310	604	165	1	1622	2	N	3	3
							3	9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	604					N	NO RPT	3

WEST RANCH		WELL #:		6034	RRCID ->	226472	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3688 - 4240	
06		300 N	265	-0-	-35	-0-	28	1	237	2	N	-0-	-0-
07		279 N	270	-0-	-9	-0-	24	1	246	2	N	-0-	-0-
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	29	1	247	2	N	1	1
							1	9					
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	245	2	N	-0-	1
10		279 N	275	-0-	-4	-0-	25	1	250	2	N	-0-	1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #:		3207	RRCID ->	226572	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	8744	PERF.	6270 - 6486	
06		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-	-0-
07		862 N	862	-0-	-0-	-0-	861	2	1	9	Y	1	1
08		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-	1
09		0	937	-0-	937	937	937	2			Y	-0-	1
10		1993 N	1056	-0-	-937	-0-	1056	2			Y	-0-	1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #:		3306	RRCID ->	226598	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	5386 - 6120	
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	9	1	73	2	N	-0-	-0-
07		93 N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	2	N	-0-	-0-
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	-0-	-0-
09		0	79	-0-	79	79	8	1	71	2	N	-0-	-0-
10		153 N	74	-0-	-79	-0-	7	1	67	2	N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6036		RRCID -> 226683		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070			
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
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	60	1	509	2	N	-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	51	1	525	2	N	-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	63	1	533	2	N	-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	62	1	588	2	N	1
						1	9				
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	57	1	563	2	N	1
						1	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5043		RRCID -> 226694		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834			
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		Y	-0-	1
07	1395 N	1372	-0-	-23	-0-	1372	2		Y	-0-	1
08	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		Y	-0-	1
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		Y	-0-	1
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		Y	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 6020		RRCID -> 226697		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815			
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-	-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-	-0-
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-	-0-
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-	-0-
10	465 N	374	-0-	-91	-0-	373	2	1	9	N	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 6037		RRCID -> 226849		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000			
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		Y	-0-	-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-	-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		Y	-0-	-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		Y	-0-	-0-
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2		Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5037		RRCID -> 227085		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940			
06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		Y	-0-	-0-
07	1209 N	1173	-0-	-36	-0-	1172	2	1	9	Y	1
08	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		Y	-0-	1
09	1560 N	1485	-0-	-75	-0-	1485	2		Y	-0-	1
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		Y	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 6039		RRCID -> 227097		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442			
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	200	2	N	-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	N	-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	202	2	N	-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	N	-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	20	1	193	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 5041		RRCID -> 227106		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-		2285 2	1 9	1
07	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-		2204 2		1
08	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-		2473 2		1
09	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-		2397 2		1
10	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-		2460 2	1 9	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2

WEST RANCH		WELL #: 5036		RRCID -> 227195		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790	
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-		2012 2		1
07	1767 N	1701	-0-	-66	-0-		1701 2		1
08	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-		2279 2		1
09	2010 N	1983	-0-	-27	-0-		1983 2		1
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-		1915 2		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1

WEST RANCH		WELL #: 5046		RRCID -> 227199		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366	
06	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-		2026 2		1
07	1643 N	1622	-0-	-21	-0-		1622 2		1
08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-		2318 2		1
09	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-		2104 2		1
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-		1852 2		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1

WEST RANCH		WELL #: 3310		RRCID -> 227205		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160	
06	3180 X	2959	-0-	-221	-0-		314 1	2644 2	1
07	3261 X	2998	-0-	-263	-0-		264 1	2733 2	1 1
08	2976 X	2939	-0-	-37	-0-		311 1	2626 2	1 1
09	0	2420	-0-	2420	2420		231 1	2187 2	3 1
10	4572 X	2152	-0-	-2420	-0-		199 1	1949 2	3 1
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-				

WEST RANCH		WELL #: 3309		RRCID -> 227206		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660	
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-		35 1	295 2	-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-		28 1	290 2	-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-		24 1	200 2	1
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-		35 1	329 2	-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-		29 1	281 2	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 3112		RRCID -> 227228		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	142 1	1198 2	N	1	2
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	128 1	1324 2	N	1 1	2
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	145 1	1229 2	N	2 1 1	3
09	0	545	-0-	545	545	52 1	493 2	N	-0- 1 1	2
10	1147 N	228	-0-	-919	-0-	21 1	205 2	N	2 1 1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT	3

WEST RANCH		WELL #: 3208		RRCID -> 227389		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172		
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	140 1	1176 2	N	1	2
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	118 1	1226 2	N	1 1	2
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	140 1	1185 2	N	1 1	2
09	0	1304	-0-	1304	1304	124 1	1179 2	N	1 1	2
10	2410 N	1106	-0-	-1304	-0-	102 1	1003 2	N	1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT	2

WEST RANCH		WELL #: 3408		RRCID -> 227394		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150		
06	1920 N	1836	-0-	-84	-0-	195 1	1640 2	N	1	3
07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	191 1	1977 2	N	1 1	3
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	224 1	1891 2	N	2 1	4
09	0	1371	-0-	1371	1371	131 1	1239 2	N	1 2 1	3
10	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-	1 9		N	3 2 1	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4

WEST RANCH		WELL #: 6029		RRCID -> 228214		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252		
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		Y	-0-	1
07	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	1175 2		Y	-0-	1
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		Y	-0-	1
09	1200 N	1195	-0-	-5	-0-	1195 2		Y	-0-	1
10	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	1153 2		Y	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 5030		RRCID -> 228215		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916		
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		Y	-0- 1 1	-0-
07	1209 N	932	-0-	-277	-0-	931 2	1 9	Y	1	1
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		Y	-0-	1
09	1260 N	1172	-0-	-88	-0-	1172 2		Y	-0-	1
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		Y	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	109	1	919	2	N	-0-					108
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	93	1	959	2	N	-0-					108
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	107	1	907	2	N	17					125
						19	9									
09	0	1028	-0-	1028	1028	96	1	913	2	N	17	1	1			141
						19	9									
10	2109 N	1081	-0-	-1028	-0-	99	1	976	2	N	5	1	1			145
						6	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

06	1740 N	1591	-0-	-149	-0-	169	1	1421	2	N	1					3
						1	9									
07	1674 N	1526	-0-	-148	-0-	134	1	1391	2	N	1	1	1			3
						1	9									
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	162	1	1373	2	N	1	1	1			3
						1	9									
09	0	1571	-0-	1571	1571	150	1	1420	2	N	1	2	1			2
						1	9									
10	3098 N	1527	-0-	-1571	-0-	141	1	1383	2	N	3	2	1			3
						3	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5582 - 5800

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
10	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "C" WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	83	1	703	2	N	-0-					-0-
07	775 N	734	-0-	-41	-0-	65	1	669	2	N	-0-					-0-
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	82	1	696	2	N	1					1
						1	9									
09	780 N	670	-0-	-110	-0-	64	1	606	2	N	-0-	1	1			-0-
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	70	1	685	2	N	2	1	1			1
						2	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
		WELL #: 2007		RRCID -> 229059		COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	91	1	766	2	N	-0-			1
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	80	1	825	2	N	-0-			1
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	101	1	850	2	N	-0-			1
09	0	294	-0-	-294	294	28	1	265	2	N	1	1	1	1
						1	9							
10	1263 N	969	-0-	-294	-0-	90	1	878	2	N	1	1	1	1
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

WEST RANCH				WELL #: 3407		RRCID -> 229060		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525			
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	12	1	98	2	N	-0-			-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	2	N	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	N	-0-			-0-
09	0	109	-0-	109	109	10	1	99	2	N	-0-			-0-
10	213 N	104	-0-	-109	-0-	10	1	94	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3322		RRCID -> 229129		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818			
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	68	1	570	2	N	-0-			1
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	64	1	660	2	N	-0-			1
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	69	1	579	2	N	-0-			1
09	0	592	-0-	592	592	56	1	535	2	N	1	1	1	1
						1	9							
10	1196 N	604	-0-	-592	-0-	56	1	547	2	N	1	1	1	1
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

WEST RANCH				WELL #: 2705N		RRCID -> 229132		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290			
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	N	-0-			-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-			-0-
09	0	91	-0-	91	91	9	1	82	2	N	-0-			-0-
10	179 N	88	-0-	-91	-0-	8	1	80	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON				WELL #: 2125		RRCID -> 229180		COMPL. DATE 04/24/2007			TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618			
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	2	N	-0-	1	1	-0-
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	22	1	223	2	N	-0-			-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	2	N	-0-			-0-
09	0	241	-0-	241	241	23	1	218	2	N	-0-			-0-
10	468 N	227	-0-	-241	-0-	21	1	206	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 4303		RRCID -> 229623		COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875			
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-			1
07	1488 N	1467	-0-	-21	-0-	1467	2			Y	-0-			1
08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-			1
09	0	1529	-0-	1529	1529	1529	2			Y	-0-			1
10	2989 N	1460	-0-	-1529	-0-	1460	2			Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 501		RRCID -> 229632		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	Y	-0-			-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	Y	-0-			-0-
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2	Y	-0-			-0-
09	0	3635	-0-	3635	3635	3635	2	Y	-0-			-0-
10	0	3755	-0-	3755	7390	3754	2	Y	1	9		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7390		Y	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 5095		RRCID -> 229637		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216				
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	37	1	312	2	N	-0-	-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	N	1	1
						1	9					1
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	37	1	314	2	N	-0-	1
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	33	1	310	2	N	-0-	1
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	31	1	300	2	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 2704N		RRCID -> 229638		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210				
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-	-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-	-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-	-0-
09	0	70	-0-	70	70	7	1	63	2	N	-0-	-0-
10	136 N	66	-0-	-70	-0-	6	1	60	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 3013		RRCID -> 230103		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162				
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	Y	-0-			-0-
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	Y	-0-			-0-
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	106	1	893	2	Y	-0-	-0-
09	0	1731	-0-	1731	1731	165	1	1566	2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	1852	-0-	-1248	483	171	1	1681	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	483		Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3503		RRCID -> 230311		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050				
06	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	274	1	2307	2	N	1	34
						1	9					
07	2666 N	2554	-0-	-112	-0-	225	1	2328	2	N	1	1
						1	9					34
08	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	270	1	2283	2	N	3	1
						3	9					36
09	0	2549	-0-	2549	2549	243	1	2305	2	N	1	2
						1	9					35
10	3100 N	2576	-0-	-524	2025	238	1	2334	2	N	4	3
						4	9					1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2025			N	NO RPT			36

WEST RANCH		WELL #: 6045		RRCID -> 230315		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628				
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	12	1	1069	2	Y	-0-	21
07	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	9	1	1015	2	Y	-0-	21
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	9	1	782	2	Y	-0-	21
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	7	1	1080	2	Y	-0-	21
10	1023 N	996	-0-	-27	-0-	5	1	991	2	Y	-0-	21
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5050		RRCID -> 230388		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	52 1	636 2	Y	1	2 1	-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	1 9					-0-
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	43 1	653 2	Y	-0-		-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	51 1	650 2	Y	-0-		-0-
10	558 N	526	-0-	-32	-0-	44 1	620 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30 1	496 2	Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5089		RRCID -> 230389		COMPL. DATE 07/16/2007			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044		
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	17 1	139 2	N	-0-		-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15 1	154 2	N	-0-		-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	19 1	164 2	N	-0-		-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	18 1	172 2	N	-0-		-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	17 1	167 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5106		RRCID -> 230391		COMPL. DATE 06/10/2007			TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794		
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	157 1	1326 2	Y	1		2
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1 9					
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	131 1	1361 2	Y	1	1 1	2
09	1470 N	1468	-0-	-2	-0-	1 9					
10	1488 N	1375	-0-	-113	-0-	134 1	1129 2	Y	2	1 1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9					
10	1488 N	1375	-0-	-113	-0-	140 1	1328 2	Y	-0-	1 1	2
10	1488 N	1375	-0-	-113	-0-	127 1	1246 2	Y	2	1 1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT		3

WEST RANCH		WELL #: 6031		RRCID -> 230469		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515		
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	102 1	1539 2	Y	-0-		2
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	66 1	1555 2	Y	-0-		2
08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	98 1	2055 2	Y	-0-		2
09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	84 1	1962 2	Y	1	1 1	2
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59 1	1730 2	Y	1	1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 5038		RRCID -> 230471		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020		
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	74 1	621 2	N	-0-		1
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	61 1	631 2	N	-0-		1
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	73 1	613 2	N	-0-		1
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	72 1	680 2	N	1	1 1	1
10	682 N	616	-0-	-66	-0-	1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	57 1	558 2	N	1	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2114		RRCID -> 230473		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596			
M	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
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	40	1	338	2	N	-0-
07	372 N	367	-0-	-5	-0-	32	1	334	2	N	1 1
						1	9				-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	38	1	319	2	N	1
09	0	355	-0-	355	355	34	1	321	2	N	1
10	694 N	339	-0-	-355	-0-	31	1	308	2	N	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2703S		RRCID -> 230474		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425			
06	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-
07	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3086	2	1	9	N	1 1
08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	2
09	0	3016	-0-	3016	3016	3016	2			N	2
10	6065 X	3049	-0-	-3016	-0-	3049	2			N	2
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5076		RRCID -> 230564		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366			
06	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-
07	2263 N	2240	-0-	-23	-0-	2240	2			Y	-0-
08	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			Y	-0-
09	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-
10	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 7021		RRCID -> 230587		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828			
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	116	1	976	2	N	1
						1	9				52
07	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	99	1	1021	2	N	1 1
						1	9				52
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	116	1	981	2	N	1 1
						1	9				52
09	1080 N	1062	-0-	-18	-0-	101	1	961	2	N	-0-
10	1116 N	1025	-0-	-91	-0-	95	1	928	2	N	1 1
						2	9				51
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
											52

WEST RANCH		WELL #: 707		RRCID -> 230707		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516			
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	32	1	1278	2	Y	-0-
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	25	1	1338	2	Y	-0-
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	27	1	1308	2	Y	-0-
09	0	1249	-0-	1249	1249	20	1	1229	2	Y	-0-
10	0	1262	-0-	1262	2511	19	1	1243	2	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2511					Y	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 4036		RRCID -> 230708		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300			
06	150 N	78	-0-	-72	-0-	78	2			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-
10	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4047		RRCID -> 230709		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942			
M	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
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	Y	-0-		-0-
07	837 N	671	-0-	-166	-0-	670	2	1 9 Y	1		1
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	Y	-0-		1
09	0	714	-0-	714	714	714	2	Y	-0-		1
10	1407 N	693	-0-	-714	-0-	693	2	Y	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

WEST STATE		WELL #: 2412		RRCID -> 230777		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210			
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2	Y	-0-		1
07	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2	Y	-0-		1
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	Y	-0-		1
09	0	76	-0-	76	76	76	2	Y	-0-		1
10	2416 N	2340	-0-	-76	-0-	2340	2	Y	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

ALLISON		WELL #: 2015		RRCID -> 230833		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010			
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
09	0	29	-0-	29	29	29	2	N	-0-		-0-
10	85 N	56	-0-	-29	-0-	56	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6038		RRCID -> 230911		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290			
06	750 N	735	-0-	-15	-0-	78	1	657 2 N	-0-		1
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	71	1	738 2 N	-0-		1
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	77	1	647 2 N	-0-		1
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	73	1	689 2 N	1	1 1	1
						1	9				
10	806 N	717	-0-	-89	-0-	66	1	650 2 N	1	1 1	1
						1	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 5028		RRCID -> 231541		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802			
06	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	104	1	3793 2 Y	-0-		1
07	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	94	1	3525 2 Y	-0-		1
08	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	107	1	4124 2 Y	1		2
						1	9				
09	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	98	1	3771 2 Y	-0-	1 1	1
10	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	87	1	3609 2 Y	2	1 1	2
						2	9				
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			Y	NO RPT		2

LONGFELLOW FW		WELL #: 1101		RRCID -> 231979		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2116		RRCID -> 234155		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600			
M	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
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	18	1	150	2	N	-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	15	1	154	2	N	-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	2	N	-0-
09	0	161	-0-	161	161	15	1	146	2	N	-0-
10	289 N	128	-0-	-161	-0-	12	1	116	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST STATE		WELL #: 2415		RRCID -> 234157		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312			
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	159	2	N	-0-
07	217 N	191	-0-	-26	-0-	17	1	174	2	N	-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	2	N	-0-
09	0	186	-0-	186	186	18	1	168	2	N	-0-
10	341 N	155	-0-	-186	-0-	14	1	141	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 6046		RRCID -> 234605		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222			
06	810 N	784	-0-	-26	-0-	83	1	701	2	N	-0-
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	169	1	1747	2	N	-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	68	1	574	2	N	-0-
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	75	1	708	2	N	1
						1	9				1
10	837 N	740	-0-	-97	-0-	68	1	671	2	N	1
						1	9				1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 6051		RRCID -> 234606		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700			
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	152	1	1278	2	Y	11
						12	9				122
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	115	1	1191	2	Y	1
						1	9				1
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	308	2	Y	1
						1	9				1
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	54	1	510	2	Y	17
						19	9				1
10	1302 N	649	-0-	-653	-0-	59	1	580	2	Y	9
						10	9				1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 7020		RRCID -> 234607		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422			
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
11	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 #: 7023		RRCID -> 234608		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2400 N	2179	-0-	-221	-0-	231	1	1947	2	N	1		4
07	3042 N	3042	-0-	-0-	-0-	268	1	2773	2	N	1	1 1	4
08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	265	1	2242	2	N	1	1 1	4
09	2190 N	2053	-0-	-137	-0-	196	1	1856	2	N	1	2 1	3
10	2418 N	2102	-0-	-316	-0-	194	1	1904	2	N	4	3 1	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4

WEST RANCH		WELL #: 3409		RRCID -> 234722		COMPL. DATE 09/30/2007			TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004				
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	127	1	1070	2	N	5		43
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	108	1	1123	2	N	1	1 1	43
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	122	1	1031	2	N	13	1 1	55
09	0	1063	-0-	1063	1063	101	1	958	2	N	4	1 1	58
10	2103 N	1040	-0-	-1063	-0-	96	1	943	2	N	1	1 1	58
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58

WEST RANCH		WELL #: 7043		RRCID -> 234724		COMPL. DATE 12/04/2007			TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628				
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	51	1	426	2	N	-0-		42
07	558 N	269	-0-	-289	-0-	24	1	244	2	N	1		43
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	55	1	464	2	N	-0-		43
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	49	1	466	2	N	-0-		43
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	34	1	336	2	N	-0-		43
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		43

WEST RANCH		WELL #: 8020		RRCID -> 234725		COMPL. DATE 09/26/2007			TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520				
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	N	-0-		14
07	279 N	238	-0-	-41	-0-	21	1	217	2	N	-0-		14
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	N	-0-		14
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		14
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	36	1	355	2	N	-0-		14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		14

WEST RANCH		WELL #: 7011		RRCID -> 234740		COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474				
06	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	244	1	2059	2	N	1		8
07	2387 N	2355	-0-	-32	-0-	207	1	2147	2	N	1	1 1	8
08	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	250	1	2112	2	N	2	1 1	9
09	2310 N	2203	-0-	-107	-0-	210	1	1992	2	N	1	2 1	8
10	2356 N	193	-0-	-2163	-0-	18	1	174	2	N	1	2 1	7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 7024		RRCID -> 234742		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939				
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
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	2	N	-0-	27
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	17	1	177	2	N	-0-	27
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	2	N	-0-	27
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	N	-0-	27
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	17	1	168	2	N	-0-	27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27

WEST RANCH		WELL #: 8021		RRCID -> 234783		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243				
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	62	1	525	2	N	14	70
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	101	1	1045	2	N	8	1 1 77
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	N	6	1 1 82
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	111	1	1051	2	N	7	1 1 88
10	1054 N	873	-0-	-181	-0-	79	1	776	2	N	16	1 1 103
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18	9			N	NO RPT	103

WEST RANCH		WELL #: 5052		RRCID -> 234810		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292				
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	46	1	385	2	N	1	2 1 -0-
07	465 N	433	-0-	-32	-0-	38	1	395	2	N	-0-	-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	45	1	383	2	N	-0-	-0-
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	39	1	371	2	N	-0-	-0-
10	434 N	400	-0-	-34	-0-	37	1	363	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5081		RRCID -> 234811		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220				
06	690 N	687	-0-	-3	-0-	73	1	614	2	N	-0-	1
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	64	1	662	2	N	-0-	1
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	69	1	581	2	N	-0-	1
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	67	1	638	2	N	1	1 1 1
10	713 N	584	-0-	-129	-0-	54	1	529	2	N	1	1 1 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 5087		RRCID -> 234812		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240				
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	11	1	95	2	N	-0-	-0-
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	7	1	76	2	N	-0-	-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-	-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	11	1	104	2	N	-0-	-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 705R		RRCID ->	234813	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	6966 - 7860	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
06	3780 X	3707	-0-	-73	-0-	393	1	3312	2	N	2	10
07	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	342	1	3541	2	N	2	10
08	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	407	1	3438	2	N	4	12
09	0	3417	-0-	3417	3417	326	1	3089	2	N	2	10
10	0	3588	-0-	3588	7005	331	1	3250	2	N	6	8
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	3255					N	NO RPT	8

WEST RANCH		WELL #: 3107		RRCID ->	234903	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	4510 - 6992	
06	4950 X	4296	-0-	-654	-0-	4295	2	1	9	Y	1	2
07	4712 X	3918	-0-	-794	-0-	3918	2			Y	-0-	2
08	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			Y	-0-	2
09	0	3876	-0-	3876	3876	3876	2			Y	-0-	2
10	7919 X	4043	-0-	-3876	-0-	4042	2	1	9	Y	1	3
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT	3

WEST RANCH		WELL #: 2612		RRCID ->	235272	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	3718 - 5345	
06	900 N	883	-0-	-17	-0-	94	1	789	2	N	-0-	46
07	930 N	883	-0-	-47	-0-	78	1	805	2	N	-0-	46
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	88	1	742	2	N	1	47
09	0	813	-0-	813	813	78	1	735	2	N	-0-	46
10	1625 N	812	-0-	-813	-0-	75	1	735	2	N	2	47
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	47

WEST RANCH		WELL #: 3113		RRCID ->	235277	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	7000 - 7564	
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	137	1	1155	2	N	1	2
07	1333 N	944	-0-	-389	-0-	83	1	860	2	N	1	2
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	139	1	1171	2	N	1	2
09	0	1264	-0-	1264	1264	121	1	1142	2	N	1	2
10	2497 N	1233	-0-	-1264	-0-	114	1	1118	2	N	1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

WEST RANCH		WELL #: 6043		RRCID ->	235788	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	6092 - 9448	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST STATE		WELL #: 301		RRCID -> 235791		COMPL. DATE 08/07/2007			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110			
M	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
06	26761 X	26761	-0-	-0-	-0-	26759	2	2	9	Y	2	11
07	29291 X	29291	-0-	-0-	-0-	29287	2	4	9	Y	4	15
08	28997 X	28997	-0-	-0-	-0-	28997	2			Y	-0-	15
09	29067 X	29067	-0-	-0-	-0-	29067	2			Y	-0-	15
10	0	28443	-0-	28443	28443	28440	2	3	9	Y	3	18
11	28350 X	NO RPT	-0-	-28350	93					Y	NO RPT	18

WEST RANCH		WELL #: 3215		RRCID -> 235808		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236			
06	4980 X	4147	-0-	-833	-0-	440	1	3705	2	N	2	6
07	4627 X	4198	-0-	-429	-0-	370	1	3826	2	N	2	6
08	4185 X	4051	-0-	-134	-0-	428	1	3619	2	N	4	8
09	0	3071	-0-	3071	3071	293	1	2776	2	N	2	6
10	6926 X	3855	-0-	-3071	-0-	356	1	3493	2	N	5	7
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT	7

WEST RANCH		WELL #: 3114		RRCID -> 235810		COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672			
06	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	270	1	2274	2	N	1	4
07	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	230	1	2377	2	N	1	4
08	2604 X	2584	-0-	-20	-0-	273	1	2309	2	N	2	5
09	0	2540	-0-	2540	2540	242	1	2297	2	N	1	4
10	3100 N	2441	-0-	-659	1881	225	1	2213	2	N	3	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1881					N	NO RPT	4

LONGFELLOW		WELL #: 4045		RRCID -> 235858		COMPL. DATE 08/12/2009			TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850			
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	120	1	1008	2	N	-0-	1
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	100	1	1031	2	N	2	2
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	120	1	1015	2	N	1	2
09	0	1125	-0-	1125	1125	107	1	1017	2	N	1	2
10	2181 N	1056	-0-	-1125	-0-	98	1	957	2	N	1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

ALLISON		WELL #: 3021		RRCID -> 236075		COMPL. DATE 09/18/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352			
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	242	1	2038	2	N	1	3
07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	200	1	2067	2	N	1	3
08	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	237	1	2001	2	N	2	4
09	0	2213	-0-	2213	2213	211	1	2001	2	N	1	3
10	3100 N	1815	-0-	-1285	928	168	1	1645	2	N	2	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	928					N	NO RPT	3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

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
06	1230 N		4	-0-	-1226	-0-	4 2			Y	-0-				-0-
07	20 N		20	-0-	-0-	-0-	2 1	18	2	Y	-0-				-0-
08	8 N		8	-0-	-0-	-0-	1 1	7	2	Y	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	31 N		-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

06	703 N		703	-0-	-0-	-0-	75 1	628	2	N	-0-				1
07	682 N		677	-0-	-5	-0-	60 1	617	2	N	-0-				1
08	700 N		700	-0-	-0-	-0-	74 1	626	2	N	-0-				1
09	0		693	-0-	693	693	66 1	626	2	N	1	1	1		1
							1 9								
10	1206 N		513	-0-	-693	-0-	47 1	465	2	N	1	1	1		1
							1 9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

06	30 N		29	-0-	-1	-0-	3 1	26	2	N	-0-				1
07	31 N		29	-0-	-2	-0-	3 1	26	2	N	-0-				1
08	26 N		26	-0-	-0-	-0-	3 1	23	2	N	-0-				1
09	0		30	-0-	30	30	3 1	26	2	N	1	1	1		1
							1 9								
10	0		22	-0-	22	52	2 1	19	2	N	1	1	1		1
							1 9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52				N	NO RPT				1

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

06	60 N		60	-0-	-0-	-0-	6 1	54	2	N	-0-				-0-
07	62 N		60	-0-	-2	-0-	5 1	55	2	N	-0-				-0-
08	59 N		59	-0-	-0-	-0-	6 1	53	2	N	-0-				-0-
09	0		58	-0-	58	58	6 1	52	2	N	-0-				-0-
10	112 N		54	-0-	-58	-0-	5 1	49	2	N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

06	1740 N		1568	-0-	-172	-0-	166 1	1401	2	N	1				3
							1 9								
07	1851 N		1851	-0-	-0-	-0-	163 1	1687	2	N	1	1	1		3
							1 9								
08	1823 N		1823	-0-	-0-	-0-	193 1	1629	2	N	1	1	1		3
							1 9								
09	1837 N		1837	-0-	-0-	-0-	175 1	1660	2	N	2	2	1		3
							2 9								
10	1860 N		1551	-0-	-309	-0-	143 1	1406	2	N	2	2	1		3
							2 9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW		WELL #: 4044		RRCID -> 236241		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830				
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	
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	93	1	786	2	N	-0-	1
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	78	1	805	2	N	-0-	1
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	93	1	782	2	N	1	2
09	0	852	-0-	852	852	81	1	771	2	N	-0-	1
10	1686 N	834	-0-	-852	-0-	77	1	756	2	N	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	1

LONGFELLOW		WELL #: 204		RRCID -> 236243		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282				
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	223	1	1879	2	N	1	3
07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	192	1	1990	2	N	1	1
08	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	236	1	1993	2	N	2	1
09	0	2136	-0-	2136	2136	204	1	1931	2	N	1	2
10	0	1990	-0-	1990	4126	184	1	1804	2	N	2	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4126	2	9			N	NO RPT	3

ALLISON		WELL #: 3012		RRCID -> 236244		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684				
06	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			Y	-0-	1
07	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2			Y	-0-	2
08	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	2			Y	-0-	2
09	0	7714	-0-	7714	7714	7714	2			Y	-0-	2
10	15091 X	7377	-0-	-7714	-0-	7376	2	1	9	Y	1	3
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT	3

LONGFELLOW STATE "B"		WELL #: 9011		RRCID -> 236245		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834				
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	88	1	738	2	N	-0-	1
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	75	1	774	2	N	-0-	1
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	89	1	754	2	N	-0-	1
09	840 N	826	-0-	-14	-0-	79	1	746	2	N	1	1
10	837 N	783	-0-	-54	-0-	72	1	710	2	N	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 3505		RRCID -> 237081		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584				
06	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-	-0-
07	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-	-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-
09	T. A.	7	-0-	7	7	1	1	6	2	N	-0-	-0-
10	T. A.	33	-0-	33	40	3	1	30	2	N	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 3217		RRCID -> 237082		COMPL. DATE 11/02/2007			TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296			
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	
06	840 N	805	-0-	-35	-0-	85	1	720	2	N	-0-	1
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	80	1	826	2	N	-0-	1
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	95	1	799	2	N	1	2
09	0	841	-0-	841	841	80	1	761	2	N	-0-	1
10	1560 N	719	-0-	-841	-0-	66	1	651	2	N	2	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT	2

ALLISON 4		WELL #: 201		RRCID -> 237083		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388			
06	4980 X	4184	-0-	-796	-0-	4183	2	1	9	Y	1	2
07	3996 X	3446	-0-	-550	-0-	3446	2			Y	-0-	2
08	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			Y	-0-	2
09	0	4453	-0-	4453	4453	4453	2			Y	-0-	2
10	0	4014	-0-	4014	8467	4013	2	1	9	Y	1	3
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	4867					Y	NO RPT	3

WEST RANCH		WELL #: 3115		RRCID -> 237133		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710			
06	3360 X	3269	-0-	-91	-0-	347	1	2921	2	N	1	4
07	3472 X	3274	-0-	-198	-0-	288	1	2985	2	N	1	4
08	3286 X	3235	-0-	-51	-0-	342	1	2890	2	N	3	6
09	0	3112	-0-	3112	3112	297	1	2814	2	N	1	4
10	6101 X	2989	-0-	-3112	-0-	276	1	2709	2	N	4	5
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-	4	9			N	NO RPT	5

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 502		RRCID -> 237134		COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860			
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-	-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-	-0-
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-	-0-
09	0	500	-0-	500	500	500	2			Y	-0-	-0-
10	0	337	-0-	337	837	337	2			Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	837					Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2307		RRCID -> 237196		COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064			
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	N	-0-	-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	-0-	-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N	-0-	-0-
09	0	72	-0-	72	72	7	1	65	2	N	-0-	-0-
10	155 N	72	-0-	-83	-0-	7	1	65	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON		WELL #: 2009		RRCID -> 237199		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 6293		PERF. 4564 - 6050		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-	2
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	1	2
						1	9					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

WEST RANCH		WELL #: 7044		RRCID -> 237763		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 5026		PERF. 3190 - 4454		
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	116	1	974	2	N	22	32
						24	9					
07	1178 N	1083	-0-	-95	-0-	95	1	981	2	N	6	37
						7	9					
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	101	1	856	2	N	8	44
						9	9					
09	1110 N	944	-0-	-166	-0-	90	1	854	2	N	-0-	43
10	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	91	1	898	2	N	10	52
						11	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	52

LONGFELLOW		WELL #: 203		RRCID -> 237764		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 7606		PERF. 5534 - 7360		
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	48	1	408	2	N	1	-0-
						1	9					
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	41	1	429	2	N	-0-	-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	50	1	425	2	N	-0-	-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	44	1	413	2	N	-0-	-0-
10	465 N	447	-0-	-18	-0-	41	1	406	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 4704		RRCID -> 237765		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 5854 - 6190		
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-	1
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-	1
08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-	1
09	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-	1
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 3108		RRCID -> 237766		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 6602 - 6834		
06	840 N	839	-0-	-1	-0-	89	1	750	2	N	-0-	1
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	81	1	840	2	N	-0-	1
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	94	1	796	2	N	1	2
						1	9					
09	0	849	-0-	849	849	81	1	768	2	N	-0-	1
10	1664 N	815	-0-	-849	-0-	75	1	738	2	N	2	2
						2	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

WEST RANCH		WELL #: 2610		RRCID -> 237776		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 3634 - 5416		
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	2	N	-0-	12
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	263	2	N	-0-	12
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	2	N	-0-	12
09	0	276	-0-	276	276	26	1	250	2	N	-0-	12
10	547 N	271	-0-	-276	-0-	25	1	246	2	N	-0-	12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 3111		RRCID -> 237785		COMPL. DATE 09/16/2007				TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056				
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	71	1	601	2	N	-0-			1
07	620 N	316	-0-	-304	-0-	28	1	288	2	N	-0-			1
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	71	1	602	2	N	-0-			1
09	0	681	-0-	681	681	65	1	615	2	N	1	1	1	1
							1	9						
10	1161 N	480	-0-	-681	-0-	44	1	435	2	N	1	1	1	1
							1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 2607		RRCID -> 237838		COMPL. DATE 05/21/2008				TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685				
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	130	1	1099	2	N	1			2
							1	9						
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	110	1	1137	2	N	1	1	1	2
							1	9						
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	129	1	1094	2	N	1	1	1	2
							1	9						
09	0	1248	-0-	1248	1248	119	1	1128	2	N	1	1	1	2
							1	9						
10	2342 N	1094	-0-	-1248	-0-	101	1	992	2	N	1	1	1	2
							1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

LONGFELLOW		WELL #: 206		RRCID -> 237858		COMPL. DATE 12/18/2007				TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560				
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	N	-0-			-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	2	N	-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	N	1			1
							1	9						
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	10	1	92	2	N	-0-			1
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	2	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 3117		RRCID -> 237862		COMPL. DATE 11/27/2007				TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336				
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	194	1	1630	2	N	1			3
							1	9						
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	165	1	1708	2	N	1	1	1	3
							1	9						
08	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	198	1	1676	2	N	1	1	1	3
							1	9						
09	0	1794	-0-	1794	1794	171	1	1621	2	N	2	2	1	3
							2	9						
10	3100 N	1754	-0-	-1346	448	162	1	1590	2	N	2	2	1	3
							2	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	448					N	NO RPT			3

WEST RANCH		WELL #: 3219		RRCID -> 237925		COMPL. DATE 12/12/2007				TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042				
06	750 N	701	-0-	-49	-0-	74	1	627	2	N	-0-			1
07	744 N	713	-0-	-31	-0-	63	1	649	2	N	1			2
							1	9						
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	56	1	472	2	N	1	1	1	2
							1	9						
09	0	750	-0-	750	750	71	1	678	2	N	1	1	1	2
							1	9						
10	1443 N	693	-0-	-750	-0-	64	1	628	2	N	1	1	1	2
							1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW		WELL #: 4040		RRCID -> 237926		COMPL. DATE 11/01/2016		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950				
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	
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	109	1	921	2	N	-0-	45
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	89	1	917	2	N	-0-	45
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	109	1	919	2	N	1	46
09	0	1074	-0-	1074	1074	102	1	972	2	N	-0-	45
10	1949 N	875	-0-	-1074	-0-	81	1	792	2	N	2	46
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT	46

WEST RANCH		WELL #: 6065		RRCID -> 237927		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168				
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	2	N	-0-	-0-
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-	-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-
09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-	-0-
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2005		RRCID -> 237928		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986				
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	68	1	571	2	N	-0-	1
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	57	1	595	2	N	-0-	1
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	67	1	565	2	N	-0-	1
09	0	650	-0-	650	650	62	1	587	2	N	1	1
10	1241 N	591	-0-	-650	-0-	55	1	535	2	N	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 7012		RRCID -> 237929		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170				
06	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	198	1	1666	2	N	1	11
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	168	1	1743	2	N	1	1
08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	198	1	1670	2	N	2	1
09	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	172	1	1627	2	N	1	2
10	1922 N	1728	-0-	-194	-0-	160	1	1566	2	N	2	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT	11

WEST RANCH		WELL #: 7027		RRCID -> 237930		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520				
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	36	1	300	2	N	-0-	4
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	40	1	415	2	N	-0-	4
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	36	1	303	2	N	-0-	4
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	29	1	275	2	N	-0-	4
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	24	1	232	2	N	-0-	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 3220		RRCID -> 237941		COMPL. DATE 02/10/2008			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	71	1	595	2	N	-0-		1
07	651 N	618	-0-	-33	-0-	54	1	564	2	N	-0-		1
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	63	1	535	2	N	-0-		1
09	0	679	-0-	679	679	65	1	613	2	N	1	1 1	1
10	1300 N	621	-0-	-679	-0-	1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	57	1	563	2	N	1	1 1	1
						1	9						
WEST RANCH		WELL #: 7029		RRCID -> 237942		COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318				
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	172	2	N	23	173 1	59
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	25	9						
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	181	2	N	23		82
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	25	9						
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	21	1	179	2	N	22		104
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24	9						
						19	1	178	2	N	26		130
						29	9						
						17	1	164	2	N	15		145
						17	9						
										N	NO RPT		145
WEST RANCH		WELL #: 3313		RRCID -> 237959		COMPL. DATE 02/20/2008			TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172				
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	25	1	209	2	N	-0-	1 1	-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	N	-0-		-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	N	-0-		-0-
09	0	192	-0-	192	192	18	1	174	2	N	-0-		-0-
10	354 N	162	-0-	-192	-0-	15	1	147	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ALLISON		WELL #: 2006		RRCID -> 237982		COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872				
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	46	1	386	2	N	1	2 1	-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	1	9						
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	39	1	400	2	N	-0-		-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	46	1	389	2	N	-0-		-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	41	1	393	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41	1	402	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
										N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #: 708		RRCID -> 237983		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166				
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	131	1	1102	2	N	1		2
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1	9						
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	110	1	1137	2	N	1	1 1	2
09	0	1551	-0-	1551	1551	1	9						
10	0	1341	-0-	1341	2892	148	1	1252	2	N	1	1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2892	1	9						
						124	1	1216	2	N	1	1 1	2
						1	9						
										N	NO RPT		2

 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	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
06		4860 X	4348	-0-	-512	-0-	4347	2	1	9	Y	1	1	1	2	
07		4759 X	4036	-0-	-723	-0-	4036	2			Y	-0-			2	
08		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			Y	-0-			2	
09		0	4389	-0-	4389	4389	4389	2			Y	-0-			2	
10		8737 X	4348	-0-	-4389	-0-	4347	2	1	9	Y	1			3	
11		4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT			3	

 WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

06		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	233	1	1967	2	N	1			18
							1	9							
07		2331 N	2261	-0-	-70	-0-	199	1	2061	2	N	1	1	1	18
							1	9							
08		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	238	1	2012	2	N	2	1	1	19
							2	9							
09		0	2159	-0-	2159	2159	206	1	1952	2	N	1	2	1	18
							1	9							
10		0	2157	-0-	2157	4316	199	1	1955	2	N	3	2	1	19
							3	9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4316					N	NO RPT			19

 LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

06		5610 X	5534	-0-	-76	-0-	587	1	4945	2	N	2			8
							2	9							
07		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	497	1	5143	2	N	3	3	1	8
							3	9							
08		5642 X	5602	-0-	-40	-0-	592	1	5004	2	N	5	3	1	10
							6	9							
09		0	5385	-0-	5385	5385	514	1	4868	2	N	3	5	1	8
							3	9							
10		10623 X	5238	-0-	-5385	-0-	484	1	4747	2	N	6	5	1	9
							7	9							
11		5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT			9

 WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

06		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-			52
07		930 N	917	-0-	-13	-0-	917	2			Y	-0-			52
08		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-			52
09		0	1741	-0-	1741	1741	1741	2			Y	-0-			52
10		2755 N	1014	-0-	-1741	-0-	1014	2			Y	-0-			52
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			52

 WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280

06		876 N	876	-0-	-0-	-0-	875	2	1	9	N	1			2
07		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			2
08		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			2
09		878 N	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1	9	N	1	1	1	2
10		833 N	833	-0-	-0-	-0-	832	2	1	9	N	1	1	1	2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 3312		RRCID -> 238184		COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347			
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	
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	50	1	421	2	N	-0-	1
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	49	1	503	2	N	-0-	1
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	67	1	570	2	N	-0-	1
09	0	703	-0-	703	703	67	1	635	2	N	1	1
						1	9					
10	1422 N	719	-0-	-703	-0-	66	1	652	2	N	1	1
						1	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

LONGFELLOW		WELL #: 1208		RRCID -> 238322		COMPL. DATE 01/15/2008			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350			
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	114	1	961	2	N	-0-	1
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	85	1	883	2	N	2	1
						2	9					2
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	102	1	861	2	N	1	1
						1	9					2
09	0	982	-0-	982	982	94	1	888	2	N	-0-	1
10	1826 N	844	-0-	-982	-0-	78	1	764	2	N	2	1
						2	9					2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

ALLISON 4		WELL #: 601		RRCID -> 238765		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590			
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-	-0-
07	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2			Y	-0-	-0-
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-	-0-
09	0	594	-0-	594	594	594	2			Y	-0-	-0-
10	0	540	-0-	540	1134	540	2			Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1134					Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2220		RRCID -> 238770		COMPL. DATE 02/02/2008			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170			
06	4680 X	4426	-0-	-254	-0-	4425	2	1	9	Y	1	1
07	4495 X	4057	-0-	-438	-0-	4057	2			Y	-0-	2
08	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			Y	-0-	2
09	0	4562	-0-	4562	4562	4562	2			Y	-0-	2
10	9017 X	4455	-0-	-4562	-0-	4454	2	1	9	Y	1	3
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT	3

WEST RANCH		WELL #: 2320		RRCID -> 238772		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860			
06	2850 X	2595	-0-	-255	-0-	2594	2	1	9	Y	1	1
07	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-	1
08	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			Y	-0-	1
09	0	2686	-0-	2686	2686	2686	2			Y	-0-	1
10	3100 N	2662	-0-	-438	2248	2661	2	1	9	Y	1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2248					Y	NO RPT	2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 3223		RRCID -> 238776		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210				
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
06	4620 X	4178	-0-	-442	-0-	443 1	3733 2	N	2			6
07	4623 X	4402	-0-	-221	-0-	388 2	4012 2	N	2	2 1		6
08	4247 X	4165	-0-	-82	-0-	440 1	3721 2	N	4	2 1		8
09	0	4057	-0-	4057	4057	387 1	3668 2	N	2	4 1		6
10	7971 X	3914	-0-	-4057	-0-	361 1	3547 2	N	5	4 1		7
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-	6 9		N	NO RPT			7

WEST RANCH		WELL #: 3320		RRCID -> 238780		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093				
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	180 1	1518 2	N	1			2
07	1736 N	1617	-0-	-119	-0-	142 1	1474 2	N	1	1 1		2
08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	159 1	1343 2	N	2	1 1		3
09	0	1376	-0-	1376	1376	131 1	1245 2	N	-0-	1 1		2
10	2276 N	900	-0-	-1376	-0-	83 1	814 2	N	3	2 1		3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		N	NO RPT			3

WEST RANCH		WELL #: 703		RRCID -> 239059		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704				
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	2 1	16 2	N	-0-			1
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	N	-0-			1
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1		1
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

WEST STATE		WELL #: 2416		RRCID -> 239061		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290				
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2		Y	-0-			1
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		Y	-0-			1
08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		Y	-0-			1
09	0	1727	-0-	1727	1727	1727 2		Y	-0-			1
10	3100 N	1827	-0-	-1273	454	1827 2		Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	454			Y	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 6068		RRCID -> 239066		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950				
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		Y	-0-	1 1		-0-
07	992 N	934	-0-	-58	-0-	933 2	1 9	Y	1			1
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		Y	-0-			1
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		Y	-0-			1
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6067		RRCID -> 239068		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	38 1	317 2	N	-0-	1 1	-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	36 1	375 2	N	1		1
						1 9					
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	41 1	345 2	N	-0-		1
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	34 1	325 2	N	-0-		1
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	31 1	301 2	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

ALLISON		WELL #: 4802		RRCID -> 239069		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010			
06	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5946 2	1 9	Y	1	1 1	2
07	4525 X	3708	-0-	-817	-0-	3708 2		Y	-0-		2
08	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6425 2		Y	-0-		2
09	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883 2		Y	-0-		2
10	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5611 2	1 9	Y	1		3
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			Y	NO RPT		3

WEST RANCH		WELL #: 8034		RRCID -> 239089		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712			
06	750 N	420	-0-	-330	-0-	45 1	375 2	N	-0-		4
07	558 N	420	-0-	-138	-0-	37 1	383 2	N	-0-		4
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	44 1	375 2	N	1		5
						1 9					
09	420 N	378	-0-	-42	-0-	36 1	342 2	N	-0-	1 1	4
10	434 N	366	-0-	-68	-0-	34 1	331 2	N	1	1 1	4
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

WEST RANCH		WELL #: 8030		RRCID -> 239094		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378			
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	22 1	184 2	N	-0-		45
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	18 1	190 2	N	-0-		45
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	22 1	185 2	N	-0-		45
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19 1	178 2	N	-0-		45
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	18 1	172 2	N	-0-		45
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

WEST RANCH		WELL #: 5068		RRCID -> 239101		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700			
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	8 1	64 2	N	-0-		-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	8 1	87 2	N	-0-		-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13 1	108 2	N	-0-		-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9 1	90 2	N	-0-		-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9 1	84 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 8023		RRCID -> 239121		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868			
06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2		Y	-0-		1
07	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2		Y	-0-		1
08	DLQ G-10	2227	-0-	2227	2227	2227 2		Y	-0-		1
09	DLQ G-10	2114	-0-	2114	4341	2114 2		Y	-0-		1
10	DLQ G-10	2139	-0-	2139	6480	2139 2		Y	-0-		1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6480			Y	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON 4		WELL #: 203		RRCID -> 239158		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2	Y	-0-			1
07	1860 N	1530	-0-	-330	-0-	1530	2	Y	-0-			1
08	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2	Y	-0-			1
09	0	1939	-0-	1939	1939	1939	2	Y	-0-			1
10	0	1607	-0-	1607	3546	1607	2	Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3546			Y	NO RPT			1

ALLISON		WELL #: 2117		RRCID -> 239159		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350				
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2	Y	-0-			1
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2	Y	-0-			1
08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2	Y	-0-			1
09	0	1587	-0-	1587	1587	1587	2	Y	-0-			1
10	3100 N	1588	-0-	-1512	75	1588	2	Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	75			Y	NO RPT			1

LONGFELLOW STATE SS		WELL #: 4001		RRCID -> 239290		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4602		RRCID -> 239291		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414				
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	2	N	-0-	-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	N	-0-	-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	N	-0-	-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	2	N	-0-	-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2712S		RRCID -> 239293		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714				
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-	-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	2	N	-0-	-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-	-0-
09	0	78	-0-	78	78	7	1	71	2	N	-0-	-0-
10	158 N	80	-0-	-78	-0-	7	1	73	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2218		RRCID -> 239302		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058				
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	84	1	706	2	N	-0-	39
07	806 N	711	-0-	-95	-0-	63	1	648	2	N	-0-	39
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	86	1	726	2	N	1	40
09	0	797	-0-	797	797	76	1	721	2	N	-0-	39
10	1515 N	718	-0-	-797	-0-	66	1	651	2	N	1	39
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	39

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 8022		RRCID -> 239305		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000		
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6 1	48 2	N	-0-	-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 2	N	-0-	-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6 1	51 2	N	-0-	-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5 1	50 2	N	-0-	-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5 1	50 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2120		RRCID -> 239307		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916		
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	5 1	42 2	N	-0-	-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	4 1	43 2	N	-0-	-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5 1	42 2	N	-0-	-0-
09	0	44	-0-	44	44	4 1	40 2	N	-0-	-0-
10	76 N	32	-0-	-44	-0-	3 1	29 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5054		RRCID -> 239308		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002		
06	570 N	535	-0-	-35	-0-	57 1	477 2	N	1	2 1
						1 9				
07	558 N	493	-0-	-65	-0-	43 1	450 2	N	-0-	-0-
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	59 1	502 2	N	-0-	-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	53 1	499 2	N	-0-	-0-
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	44 1	428 2	N	1	1 1
						1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5063		RRCID -> 239309		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698		
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		Y	-0-	1
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		Y	-0-	1
08	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2		Y	-0-	1
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		Y	-0-	1
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2		Y	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 7038		RRCID -> 239312		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954		
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	60 1	503 2	N	-0-	11
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	50 1	515 2	N	-0-	11
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	60 1	506 2	N	-0-	11
09	570 N	564	-0-	-6	-0-	54 1	509 2	N	1	1 1
						1 9				
10	558 N	518	-0-	-40	-0-	48 1	469 2	N	1	1 1
						1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11

WEST RANCH		WELL #: 2217		RRCID -> 239314		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590		
06	990 N	948	-0-	-42	-0-	948 2		Y	-0-	1 1
07	998 N	979	-0-	-19	-0-	978 2	1 9	Y	-0-	1
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		Y	-0-	1
09	0	948	-0-	948	948	948 2		Y	-0-	1
10	1915 N	967	-0-	-948	-0-	967 2		Y	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 5060		RRCID -> 239316		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	128 1	1080 2	N 1	2
						1 9			
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	112 1	1159 2	N 1 1	2
						1 9			
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	133 1	1128 2	N 1 1	2
						1 9			
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	115 1	1094 2	N 1 1	2
						1 9			
10	1271 N	1019	-0-	-252	-0-	94 1	924 2	N 1 1	2
						1 9			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	2

WEST RANCH		WELL #: 7022		RRCID -> 239318		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176	
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	65 1	546 2	N -0-	1
						1 9			
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	52 1	542 2	N -0-	1
						1 9			
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	51 1	434 2	N -0-	1
						1 9			
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	66 1	621 2	N 1 1	1
						1 9			
10	589 N	506	-0-	-83	-0-	47 1	458 2	N 1 1	1
						1 9			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 6057		RRCID -> 239333		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	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	
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	79 1	1213 2	Y 1	103
						1 9			
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	67 1	1419 2	Y -0-	103
						1 9			
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	75 1	1376 2	Y -0-	103
						1 9			
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	59 1	1289 2	Y 6 1 1	108
						7 9			
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	67 1	1335 2	Y 1 1 1	108
						1 9			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	108

LONGFELLOW		WELL #: 4048		RRCID -> 239340		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586	
06	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868 2		Y -0-	1 1
						1 9			
07	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5154 2		Y 1	2
						1 9			
08	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6557 2		Y -0-	2
						1 9			
09	0	6413	-0-	6413	6413	6413 2		Y -0-	2
						1 9			
10	12321 X	5908	-0-	-6413	-0-	5908 2		Y -0-	2
						1 9			
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-			Y NO RPT	2

WEST RANCH		WELL #: 2317		RRCID -> 239342		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541	
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	19 1	161 2	N -0-	97
						1 9			
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16 1	170 2	N -0-	97
						1 9			
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	19 1	159 2	N -0-	97
						1 9			
09	0	175	-0-	175	175	17 1	158 2	N -0-	97
						1 9			
10	341 N	166	-0-	-175	-0-	15 1	151 2	N -0-	97
						1 9			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	97

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2221		RRCID -> 239346		COMPL. DATE 02/17/2008			TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2100 N	2059	-0-	-41	-0-	2048	2	11 9	Y	10	106
07	2139 N	2131	-0-	-8	-0-	2123	2	8 9	Y	7	113
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2165	2	7 9	Y	6	119
09	0	2104	-0-	2104	2104	2098	2	6 9	Y	5	124
10	3100 N	2137	-0-	-963	1141	2129	2	8 9	Y	7	131
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1141				Y	NO RPT	131

WEST RANCH		WELL #: 7039		RRCID -> 239348		COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752		
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	61	1	516 2	N	-0-	80
07	651 N	579	-0-	-72	-0-	51	1	528 2	N	-0-	80
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	61	1	516 2	N	1	81
						1	9				
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	54	1	516 2	N	-0-	80
10	589 N	549	-0-	-40	-0-	51	1	496 2	N	2	81
						2	9			1 1	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	81

WEST RANCH		WELL #: 2316		RRCID -> 239349		COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204		
06	330 N	293	-0-	-37	-0-	31	1	262 2	N	-0-	-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	42	1	440 2	N	-0-	-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	27	1	232 2	N	1	1
						1	9				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 2225		RRCID -> 239351		COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946		
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	114	1	959 2	Y	1	152
						1	9				
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	96	1	996 2	Y	1	152
						1	9			1 1	
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	115	1	973 2	Y	1	152
						1	9			1 1	
09	0	1050	-0-	1050	1050	100	1	950 2	Y	-0-	151
10	2065 N	1015	-0-	-1050	-0-	94	1	919 2	Y	2	152
						2	9			1 1	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	152

LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1509		RRCID -> 239358		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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		
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-	-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-	-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-	-0-
09	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	2		N	-0-	-0-
10	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	2		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2115		RRCID -> 239362		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992			
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
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	222	1	1872	2	N	3
07	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	187	1	1938	2	N	3
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	221	1	1871	2	N	4
09	0	2048	-0-	2048	2048	195	1	1852	2	N	3
10	3100 N	1846	-0-	-1254	794	170	1	1673	2	N	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	794	3	9			N	4

WEST RANCH		WELL #: 5064		RRCID -> 239364		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170			
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	69	1	582	2	N	1
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	60	1	617	2	N	1
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	69	1	582	2	N	1
09	660 N	548	-0-	-112	-0-	52	1	495	2	N	1
10	682 N	474	-0-	-208	-0-	44	1	429	2	N	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	1

WEST RANCH		WELL #: 5055		RRCID -> 239366		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106			
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	12	1	125	2	N	-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	2	N	-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8040		RRCID -> 239369		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130			
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	2
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	2	N	1
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	1
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	2

WEST RANCH		WELL #: 2322		RRCID -> 239372		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064			
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	16	1	137	2	N	-0-
07	161 N	154	-0-	-7	-0-	14	1	140	2	N	-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	N	-0-
09	0	145	-0-	145	145	14	1	131	2	N	-0-
10	287 N	142	-0-	-145	-0-	13	1	129	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST STATE		WELL #: 2417		RRCID -> 239428		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578			
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	2	N	-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	N	-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	N	-0-
09	0	114	-0-	114	114	11	1	103	2	N	-0-
10	365 N	251	-0-	-114	-0-	23	1	228	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2323		RRCID -> 239429		COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100			
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	57 1	483 2	N	1	2 1		-0-
						1 9						
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	49 1	503 2	N	-0-			-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	58 1	487 2	N	-0-			-0-
09	540 N	531	-0-	-9	-0-	51 1	480 2	N	-0-			-0-
10	558 N	492	-0-	-66	-0-	45 1	446 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3126		RRCID -> 239463		COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764			
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	171 1	1443 2	N	-0-			2
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	143 1	1475 2	N	1	1 1		2
						1 9						
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	160 1	1350 2	N	2	1 1		3
						2 9						
09	0	1463	-0-	1463	1463	140 1	1323 2	N	-0-	1 1		2
10	2833 N	1370	-0-	-1463	-0-	127 1	1241 2	N	2	1 1		3
						2 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

LONGFELLOW STATE "F"		WELL #: 2802		RRCID -> 239465		COMPL. DATE 11/27/2017			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293			
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	4 1	33 2	N	-0-			-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	3 1	29 2	N	-0-			-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	26 2	N	-0-			-0-
09	0	24	-0-	24	24	2 1	22 2	N	-0-			-0-
10	32 N	8	-0-	-24	-0-	1 1	7 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2708N		RRCID -> 239467		COMPL. DATE 04/26/2008			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760			
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	149 1	1254 2	N	1			2
						1 9						
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	125 1	1292 2	N	1	1 1		2
						1 9						
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	145 1	1226 2	N	2	1 1		3
						2 9						
09	0	1174	-0-	1174	1174	112 1	1062 2	N	-0-	1 1		2
10	2299 N	1125	-0-	-1174	-0-	104 1	1018 2	N	3	2 1		3
						3 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

LONGFELLOW		WELL #: 4041		RRCID -> 239852		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720			
06	1470 N	1215	-0-	-255	-0-	129 1	1086 2	N	-0-			5
07	1550 N	1059	-0-	-491	-0-	93 1	965 2	N	1	1 1		5
						1 9						
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	94 1	795 2	N	2	1 1		6
						2 9						
09	0	767	-0-	767	767	73 1	694 2	N	-0-	1 1		5
10	1394 N	627	-0-	-767	-0-	58 1	566 2	N	3	4 1		4
						3 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 3420		RRCID -> 239862		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628		
M O	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
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	106	1	893	2	56
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	90	1	928	2	56
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	106	1	892	2	57
09	0	978	-0-	978	978	93	1	885	2	56
10	1909 N	931	-0-	-978	-0-	86	1	843	2	57
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			57

WEST RANCH		WELL #: 5071		RRCID -> 239864		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236		
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	38	1	324	2	-0-
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	32	1	334	2	-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	40	1	340	2	-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	35	1	335	2	-0-
10	372 N	322	-0-	-50	-0-	30	1	292	2	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ALLISON		WELL #: 2119		RRCID -> 240061		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406		
06	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	2			-0-
07	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	2			-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			-0-
09	0	444	-0-	444	444	444	2			-0-
10	890 N	446	-0-	-444	-0-	446	2			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8037		RRCID -> 240064		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055		
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	33	1	276	2	-0-
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	30	1	309	2	-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	37	1	309	2	-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	322	2	-0-
10	341 N	235	-0-	-106	-0-	22	1	213	2	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2222		RRCID -> 240075		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296		
06	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			1
07	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			1
08	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			1
09	0	4160	-0-	4160	4160	4160	2			1
10	8368 X	4208	-0-	-4160	-0-	4208	2			1
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					1

WEST RANCH		WELL #: 7037		RRCID -> 240077		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576		
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	85	1	718	2	26
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	71	1	732	2	26
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	86	1	728	2	26
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	81	1	769	2	26
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	68	1	672	2	26
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			26

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON 4		WELL #: 202		RRCID -> 240085		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399			
M	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
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2	Y	-0-		1
07	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	1527	2	Y	-0-		1
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2	Y	-0-		1
09	0	1867	-0-	1867	1867	1867	2	Y	-0-		1
10	0	1682	-0-	1682	3549	1682	2	Y	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3549			Y	NO RPT		1

WEST RANCH				WELL #: 2229		RRCID -> 240090		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446	
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-		1
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	46	1	N	-0-		1
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-		1
09	0	521	-0-	521	521	50	1	N	-0-		1
10	994 N	473	-0-	-521	-0-	44	1	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH				WELL #: 2807N		RRCID -> 240097		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206	
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-		1
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-		1
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	85	1	N	-0-		1
09	0	781	-0-	781	781	74	1	N	1	1	1
10	1549 N	768	-0-	-781	-0-	71	1	N	1	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	N	NO RPT		1

WEST RANCH				WELL #: 3218		RRCID -> 240101		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925	
06	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	424	1	N	1		5
07	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	353	1	N	3	2	6
08	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	420	1	N	3	2	7
09	0	3799	-0-	3799	3799	362	1	N	2	4	5
10	7449 X	3650	-0-	-3799	-0-	337	1	N	5	4	6
11	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-	6	9	N	NO RPT		6

WEST RANCH				WELL #: 3116		RRCID -> 240106		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 5524 - 6780	
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		-0-
09	0	74	-0-	74	74	7	1	N	-0-		-0-
10	148 N	74	-0-	-74	-0-	7	1	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3314		RRCID -> 240176		COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	180 1	1519 2	N	1		3
07	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	151 1	1562 2	N	1	1 1	3
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	176 1	1489 2	N	1	1 1	3
09	0	1585	-0-	1585	1585	151 1	1433 2	N	1	2 1	2
10	3100 N	1536	-0-	-1564	21	142 1	1391 2	N	3	2 1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	21	3 9		N	NO RPT		3

WEST RANCH 138		WELL #: 2707N		RRCID -> 240178		COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830		
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	121 1	1018 2	N	1		82
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	100 1	1033 2	N	1	1 1	82
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	118 1	1000 2	N	1	1 1	82
09	0	1023	-0-	1023	1023	98 1	924 2	N	1	1 1	82
10	2042 N	1019	-0-	-1023	-0-	94 1	924 2	N	1	1 1	82
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		82

LONGFELLOW		WELL #: 1001		RRCID -> 240432		COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848		
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	101 1	854 2	N	1		2
07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	98 1	1010 2	N	1	1 1	2
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	109 1	923 2	N	1	1 1	2
09	0	900	-0-	900	900	86 1	813 2	N	1	1 1	2
10	1835 N	935	-0-	-900	-0-	86 1	848 2	N	1	1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 3124		RRCID -> 240476		COMPL. DATE 06/29/2008			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340		
06	3270 X	2565	-0-	-705	-0-	2565 2		Y	-0-	1 1	1
07	3160 X	2422	-0-	-738	-0-	2421 2	1 9	Y	-0-		2
08	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090 2		Y	-0-		2
09	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2		Y	-0-		2
10	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863 2		Y	-0-		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

WEST STATE		WELL #: 404		RRCID -> 240481		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055		
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		Y	-0-		-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		Y	-0-		-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		Y	-0-		-0-
09	0	459	-0-	459	459	459 2		Y	-0-		-0-
10	0	461	-0-	461	920	461 2		Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	920			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2228		RRCID -> 240630		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350			
M	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
06	480 N	457	-0-	-23	-0-	457 2		Y	-0-		-0-
07	434 N	426	-0-	-8	-0-	426 2		Y	-0-		-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		Y	-0-		-0-
09	0	414	-0-	414	414	414 2		Y	-0-		-0-
10	882 N	468	-0-	-414	-0-	468 2		Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6091		RRCID -> 240631		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215			
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	3 1	240 2	Y	-0-		-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	3 1	254 2	Y	-0-		-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	3 1	257 2	Y	-0-		-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	4 1	256 2	Y	-0-		-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	4 1	258 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2237		RRCID -> 240633		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482			
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		Y	-0-	1 1	-0-
07	874 N	806	-0-	-68	-0-	806 2		Y	-0-		-0-
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		Y	-0-		-0-
09	0	816	-0-	816	816	816 2		Y	-0-		-0-
10	1582 N	766	-0-	-816	-0-	765 2	1 9	Y	1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 808		RRCID -> 240640		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934			
06	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	256 1	2159 2	N	1		3
07	2449 N	2324	-0-	-125	-0-	205 1	2117 2	N	2	1 1	4
08	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	259 1	2189 2	N	1	1 1	4
09	0	2382	-0-	2382	2382	227 1	2154 2	N	1	2 1	3
10	0	1764	-0-	1764	4146	163 1	1598 2	N	3	2 1	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4146	3 9		N	NO RPT		4

WEST RANCH		WELL #: 2233		RRCID -> 240641		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824			
06	1680 N	1554	-0-	-126	-0-	1554 2		Y	-0-		6
07	1674 N	1630	-0-	-44	-0-	1630 2		Y	-0-		6
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		Y	-0-		6
09	0	1596	-0-	1596	1596	1596 2		Y	-0-		6
10	3100 N	1619	-0-	-1481	-0-	115 1	1619 2	Y	-0-		6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	115			Y	NO RPT		6

WEST RANCH		WELL #: 8036		RRCID -> 240858		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940			
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	3 1	21 2	N	-0-		-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	4 1	45 2	N	-0-		-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5 1	44 2	N	-0-		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N	-0-		-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	4 1	35 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2219		RRCID -> 240934		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350		
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
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1159	2	Y	1	9	1
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2	Y	-0-		1
09	0	1106	-0-	1106	1106	1106	2	Y	-0-		1
10	2200 N	1094	-0-	-1106	-0-	1094	2	Y	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 2232		RRCID -> 241331		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474		
06	600 N	514	-0-	-86	-0-	514	2	Y	-0-		-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	Y	-0-		-0-
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	Y	-0-		-0-
09	0	532	-0-	532	532	532	2	Y	-0-		-0-
10	1093 N	561	-0-	-532	-0-	561	2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ALLISON 4		WELL #: 301		RRCID -> 241336		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475		
06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2128	2	Y	1	9	1
07	1829 N	1814	-0-	-15	-0-	1814	2	Y	-0-		1
08	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2	Y	-0-		1
09	0	2255	-0-	2255	2255	2255	2	Y	-0-		1
10	0	2061	-0-	2061	4316	2061	2	Y	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4316	-0-		Y	NO RPT		1

LONGFELLOW		WELL #: 4059		RRCID -> 241696		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122		
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	18	1	N	-0-		-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		-0-
09	0	150	-0-	150	150	14	1	N	-0-		-0-
10	290 N	140	-0-	-150	-0-	13	1	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4053		RRCID -> 241703		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964		
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	134	1	N	1		2
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	113	1	N	1	1	2
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	132	1	N	1	1	2
09	0	1193	-0-	1193	1193	114	1	N	1	1	2
10	2357 N	1164	-0-	-1193	-0-	108	1	N	1	1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 2329		RRCID -> 241789		COMPL. DATE 06/28/2008			TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136		
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	1 1	-0-
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	24	1	N	-0-		-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-
09	0	295	-0-	295	295	28	1	N	-0-		-0-
10	535 N	240	-0-	-295	-0-	22	1	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON		WELL #: 3028		RRCID -> 241792		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5105		RRCID -> 242119		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326								
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 6040		RRCID -> 242172		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216								
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	29	1	247	2	N	-0-	1	1			-0-
07	353 N	214	-0-	-139	-0-	19	1	195	2	N	-0-					-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	235	2	N	1					1
						1	9									
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	24	1	230	2	N	-0-					1
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	2	N	-0-					1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH		WELL #: 5097		RRCID -> 242195		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494								
06	1800 N	1751	-0-	-49	-0-	186	1	1564	2	N	1					3
						1	9									
07	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	164	1	1695	2	N	1	1	1			3
						1	9									
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	193	1	1628	2	N	1	1	1			3
						1	9									
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	169	1	1602	2	N	1	2	1			2
						1	9									
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	158	1	1552	2	N	3	2	1			3
						3	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WEST RANCH		WELL #: 3224		RRCID -> 242196		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936								
06	4050 X	3946	-0-	-104	-0-	419	1	3525	2	N	2					6
						2	9									
07	4030 X	3995	-0-	-35	-0-	352	1	3641	2	N	2	2	1			6
						2	9									
08	4030 X	3959	-0-	-71	-0-	419	1	3537	2	N	3	2	1			7
						3	9									
09	0	3836	-0-	3836	3836	366	1	3468	2	N	2	4	1			5
						2	9									
10	7464 X	3628	-0-	-3836	-0-	335	1	3286	2	N	6	4	1			7
						7	9									
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					7

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 504		RRCID -> 242197		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950			
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
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	1054 N	650	-0-	-404	-0-	649	2	Y	1		1
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2	Y	-0-		1
09	0	1061	-0-	1061	1061	1061	2	Y	-0-		1
10	0	1020	-0-	1020	2081	1020	2	Y	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2081			Y	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 3423		RRCID -> 242400		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126			
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-		1
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-		1
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-		1
09	0	290	-0-	290	290	28	1	N	1	1 1	1
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	1	9	N	1	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 2321		RRCID -> 242433		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186			
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	Y	-0-		1
07	961 N	930	-0-	-31	-0-			Y	-0-		1
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	Y	-0-		1
09	0	1009	-0-	1009	1009	1009	2	Y	-0-		1
10	2020 N	1011	-0-	-1009	-0-	1011	2	Y	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 7045		RRCID -> 242443		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818			
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-		1
07	589 N	582	-0-	-7	-0-	51	1	N	-0-		1
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-		1
09	570 N	564	-0-	-6	-0-	54	1	N	1	1 1	1
10	589 N	559	-0-	-30	-0-	52	1	N	1	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 6047		RRCID -> 242814		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576			
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	36	1	N	1	2 1	-0-
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	30	1	N	-0-		-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-		-0-
09	330 N	311	-0-	-19	-0-	30	1	N	-0-		-0-
10	341 N	307	-0-	-34	-0-	28	1	N	1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 2234		RRCID -> 242953		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434			
06	450 N	410	-0-	-40	-0-	410	2	Y	-0-		-0-
07	440 N	429	-0-	-11	-0-	429	2	Y	-0-		-0-
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	Y	-0-		-0-
09	0	416	-0-	416	416	416	2	Y	-0-		-0-
10	984 N	568	-0-	-416	-0-	568	2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 7014		RRCID -> 243221		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 6230 - 7956	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	67	1	563	2	N	-0-		1
07	651 N	642	-0-	-9	-0-	57	1	585	2	N	-0-		1
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	68	1	571	2	N	-0-		1
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	61	1	578	2	N	1	1	1
						1	9						
10	651 N	7	-0-	-644	-0-	1	1	5	2	N	1	1	1
						1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

ALLISON		WELL #: 2122		RRCID -> 243234		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3418 - 4543			
06	930 N	870	-0-	-60	-0-	870	2			Y	-0-	1	1
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	Y	1		-0-
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-		1
09	0	948	-0-	948	948	948	2			Y	-0-		1
10	1950 N	1002	-0-	-948	-0-	1002	2			Y	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

ALLISON		WELL #: 4806		RRCID -> 243236		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 4498 - 4634			
06	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	2			Y	-0-		-0-
07	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-		-0-
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-		-0-
09	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	2			Y	-0-		-0-
10	620 N	617	-0-	-3	-0-	617	2			Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 208		RRCID -> 243239		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 7214 - 9526			
06	2310 N	1822	-0-	-488	-0-	193	1	1628	2	N	1		3
						1	9						
07	2077 N	1958	-0-	-119	-0-	172	1	1785	2	N	1	1	3
						1	9						
08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	190	1	1606	2	N	1	1	3
						1	9						
09	0	1802	-0-	1802	1802	172	1	1628	2	N	2	2	3
						2	9						
10	0	1491	-0-	1491	3293	138	1	1351	2	N	2	2	3
						2	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3293					N	NO RPT		3

LONGFELLOW		WELL #: 4067		RRCID -> 243241		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 8016 - 8594			
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-		1
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-		1
08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-		1
09	0	1737	-0-	1737	1737	1737	2			N	-0-		1
10	3100 N	1724	-0-	-1376	361	361	2			N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	361					N	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW		WELL #: 4068		RRCID -> 243252		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	192	1	1619	2	N	1	3
07	1860 N	1852	-0-	-8	-0-	163	1	1688	2	N	1 1	3
08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	196	1	1653	2	N	1 1	3
09	0	1806	-0-	1806	1806	172	1	1632	2	N	2 1	3
10	3100 N	1761	-0-	-1339	467	163	1	1596	2	N	2 1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	467	2	9			N	NO RPT	3

WEST RANCH		WELL #: 4202		RRCID -> 243253		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	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				
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-	-0-
08	T. A.	133	-0-	133	133	133	2			Y	-0-	-0-
09	T. A.	6	-0-	6	139	6	2			Y	-0-	-0-
10	T. A.	173	-0-	173	312	173	2			Y	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	312					Y	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 3026		RRCID -> 243256		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932				
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	66	1	552	2	N	-0-	1
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	55	1	570	2	N	-0-	1
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	66	1	555	2	N	-0-	1
09	0	609	-0-	609	609	58	1	550	2	N	1	1 1
10	1189 N	580	-0-	-609	-0-	54	1	525	2	N	1	1 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 5083		RRCID -> 243262		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146				
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	18	1	152	2	N	-0-	-0-
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	15	1	159	2	N	-0-	-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	2	N	-0-	-0-
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	15	1	145	2	N	-0-	-0-
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	14	1	141	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
WEST RANCH		WELL #: 5051		RRCID -> 243601		COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	96	1	805	2	N	-0-				1
07	930 N	924	-0-	-6	-0-	81	1	843	2	N	-0-				1
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	93	1	790	2	N	1				2
09	900 N	863	-0-	-37	-0-	1	9								
10	930 N	843	-0-	-87	-0-	82	1	781	2	N	-0-	1	1		1
						78	1	764	2	N	1	1	1		1
						1	9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

LONGFELLOW		WELL #: 4038R		RRCID -> 243852		COMPL. DATE 12/29/2008			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728						
06	390 N	-0-	-0-	-390	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 3216		RRCID -> 243886		COMPL. DATE 10/24/2007			TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142						
06	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	274	1	5414	2	Y	1				3
						1	9								
07	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	234	1	5247	2	Y	1	1	1		3
						1	9								
08	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	285	1	5669	2	Y	2	1	1		4
						2	9								
09	0	5553	-0-	5553	5553	246	1	5306	2	Y	1	2	1		3
						1	9								
10	11133 X	5580	-0-	-5553	-0-	242	1	5335	2	Y	3	2	1		4
						3	9								
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT				4

WEST RANCH		WELL #: 2720S		RRCID -> 243977		COMPL. DATE 06/16/2008			TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310						
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-				-0-
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-				-0-
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-				-0-
09	0	1087	-0-	1087	1087	1087	2			N	-0-				-0-
10	2203 N	1116	-0-	-1087	-0-	1116	2			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2226		RRCID -> 244030		COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146						
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	89	1	751	2	N	-0-				1
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	77	1	794	2	N	-0-				1
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	95	1	801	2	N	1				2
						1	9								
09	0	881	-0-	881	881	84	1	797	2	N	-0-	1	1		1
10	1702 N	821	-0-	-881	-0-	76	1	744	2	N	1	1	1		1
						1	9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

WEST RANCH		WELL #: 8041		RRCID -> 244031		COMPL. DATE 11/25/2008			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610						
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-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409										
WEST RANCH			WELL #: 7040		RRCID -> 244034		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716			
M 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		
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	111	1	937	2	N	-0-	1	
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	95	1	985	2	N	-0-	1	
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	114	1	967	2	N	1	2	
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	113	1	1072	2	N	1	1 1	2
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	93	1	913	2	N	1	1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		2

WEST RANCH			WELL #: 2715SR		RRCID -> 244037		COMPL. DATE 11/05/2008			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030			
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	1	2 1	-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	2	N	-0-		-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-		-0-
09	0	65	-0-	65	65	6	1	59	2	N	-0-		-0-
10	129 N	64	-0-	-65	-0-	6	1	58	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH			WELL #: 2806		RRCID -> 244077		COMPL. DATE 01/22/2008			TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908			
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	107	1	898	2	N	-0-		1
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	84	1	868	2	N	-0-		1
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	107	1	904	2	N	1		2
09	0	1136	-0-	1136	1136	108	1	1028	2	N	-0-	1 1	1
10	2012 N	876	-0-	-1136	-0-	81	1	793	2	N	2	1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT		2

LONGFELLOW STATE "D"			WELL #: 9013		RRCID -> 244113		COMPL. DATE 11/27/2017			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980			
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	105	1	881	2	N	-0-		1
07	992 N	954	-0-	-38	-0-	84	1	870	2	N	-0-		1
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	105	1	886	2	N	1		2
09	990 N	151	-0-	-839	-0-	14	1	137	2	N	-0-	1 1	1
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	90	1	885	2	N	2	1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT		2

WEST RANCH			WELL #: 2619		RRCID -> 244455		COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966			
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	71	1	599	2	N	-0-		1
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	54	1	561	2	N	-0-		1
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	71	1	602	2	N	-0-		1
09	0	711	-0-	711	711	68	1	642	2	N	1	1 1	1
10	1252 N	541	-0-	-711	-0-	50	1	490	2	N	1	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 1211		RRCID -> 244675		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5620 - 6644	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		851 N	851	-0-	-0-	90	1	761	2	N	-0-	1	
07		868 N	855	-0-	-13	75	1	780	2	N	-0-	1	
08		818 N	818	-0-	-0-	86	1	731	2	N	1	2	
09		0	773	-0-	773	74	1	699	2	N	-0-	1	
10		1595 N	822	-0-	-773	76	1	745	2	N	1	1	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	1	

ALLISON		WELL #: 4803		RRCID -> 244679		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5690 - 5950			
06		480 N	447	-0-	-33	447	2		Y	-0-		-0-	
07		496 N	429	-0-	-67	429	2		Y	-0-		-0-	
08		395 N	395	-0-	-0-	395	2		Y	-0-		-0-	
09		450 N	296	-0-	-154	296	2		Y	-0-		-0-	
10		434 N	275	-0-	-159	275	2		Y	-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2318		RRCID -> 244825		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 5564 - 6244			
06		2455 N	2455	-0-	-0-	2455	2		Y	-0-	1 1	1	
07		2346 N	2346	-0-	-0-	2346	2	1 9	Y	1		2	
08		2712 N	2712	-0-	-0-	2712	2		Y	-0-		2	
09		2527 N	2527	-0-	-0-	2527	2		Y	-0-		2	
10		2520 N	2520	-0-	-0-	2520	2		Y	-0-		2	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		2	

WEST STATE		WELL #: 302		RRCID -> 244827		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7992 - 8582			
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-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 7013		RRCID -> 244833		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 6170 - 8060			
06		150 N	139	-0-	-11	15	1	124	2	N	-0-	-0-	
07		155 N	138	-0-	-17	12	1	126	2	N	-0-	-0-	
08		278 N	278	-0-	-0-	29	1	249	2	N	-0-	-0-	
09		302 N	302	-0-	-0-	29	1	273	2	N	-0-	-0-	
10		304 N	304	-0-	-0-	28	1	276	2	N	-0-	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LONGFELLOW STATE "E"		WELL #: 9012		RRCID -> 244888		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 9766		PERF. 7216 - 8540			
06		967 N	967	-0-	-0-	103	1	864	2	N	-0-	1	
07		994 N	994	-0-	-0-	88	1	906	2	N	-0-	1	
08		974 N	974	-0-	-0-	103	1	870	2	N	1	2	
09		969 N	969	-0-	-0-	92	1	877	2	N	-0-	1	
10		992 N	844	-0-	-148	78	1	764	2	N	2	2	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT	2	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH		WELL #:		2326		RRCID -> 244890		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496		
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	
06		3420 X	2935	-0-	-485	-0-	2935 2		Y	-0-	1 1	2
07		3284 X	2971	-0-	-313	-0-	2970 2	1 9	Y	1		2
08		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 2		Y	-0-		2
09		0	2894	-0-	2894	2894	2894 2		Y	-0-		2
10		5602 X	2708	-0-	-2894	-0-	2708 2		Y	-0-		2
11		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #:		6058		RRCID -> 244891		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886		
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	45 1	379 2	N	7		56
07		465 N	437	-0-	-28	-0-	38 1	388 2	N	10		66
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	45 1	383 2	N	3		69
09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	39 1	370 2	N	18		87
10		434 N	408	-0-	-26	-0-	20 9	353 2	N	17		104
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36 1		N	NO RPT		104

WEST RANCH		WELL #:		7048		RRCID -> 244893		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875		
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-		-0-
07		8 N	7	-0-	-1	-0-	1 1	6 2	N	-0-		-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-		-0-
09		9 N	7	-0-	-2	-0-	1 1	6 2	N	-0-		-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4026		RRCID -> 244896		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174		
06		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	251 1	2113 2	N	6		135
07		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	213 1	2206 2	N	4	1 1	138
08		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	250 1	2112 2	N	6	1 1	143
09		0	2237	-0-	2237	2237	213 1	2020 2	N	4	2 1	145
10		3100 N	2113	-0-	-987	1250	195 1	1915 2	N	3	2 1	146
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1250	3 9		N	NO RPT		146

WEST RANCH		WELL #:		3119		RRCID -> 244928		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608		
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	20 1	170 2	N	-0-		-0-
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	15 1	153 2	N	-0-		-0-
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	20 1	166 2	N	-0-		-0-
09		0	202	-0-	202	202	19 1	183 2	N	-0-		-0-
10		351 N	149	-0-	-202	-0-	14 1	135 2	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:		3321		RRCID -> 244931		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320		
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	14 1	115 2	N	-0-		-0-
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	11 1	119 2	N	-0-		-0-
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	14 1	114 2	N	-0-		-0-
09		0	126	-0-	126	126	12 1	114 2	N	-0-		-0-
10		246 N	120	-0-	-126	-0-	11 1	109 2	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 3027		RRCID -> 244933		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552			
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
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	30	1	1241	2	Y	-0-
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	25	1	1288	2	Y	1
						1	9				1 1
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	30	1	1249	2	Y	-0-
09	0	1073	-0-	1073	1073	25	1	1048	2	Y	-0-
10	1663 N	590	-0-	-1073	-1073	25	1	565	2	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3421		RRCID -> 244939		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022			
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
09	0	8	-0-	8	8	1	1	7	2	N	-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ALLISON		WELL #: 3025		RRCID -> 245225		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664			
06	900 N	746	-0-	-154	-0-	79	1	667	2	N	-0-
07	785 N	724	-0-	-61	-0-	64	1	660	2	N	-0-
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	80	1	672	2	N	-0-
09	0	820	-0-	820	820	78	1	741	2	N	1
						1	9				1 1
10	1727 N	907	-0-	-820	-0-	84	1	822	2	N	1
						1	9				1 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ALLISON		WELL #: 3023		RRCID -> 245314		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366			
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	255	2	N	-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	260	2	N	-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	252	2	N	1
						1	9				1
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	26	1	250	2	N	-0-
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	25	1	247	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2223		RRCID -> 245315		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114			
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	148	1	1247	2	N	-0-
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	126	1	1300	2	N	1
						1	9				1 1
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	149	1	1261	2	N	7
						8	9				1 1
09	0	1374	-0-	1374	1374	131	1	1243	2	N	-0-
10	2706 N	1332	-0-	-1374	-0-	123	1	1207	2	N	2
						2	9				1 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ALLISON 4		WELL #: 204		RRCID -> 245316		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715			
06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-
07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-
08	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-
09	0	2144	-0-	2144	2144	2144	2			Y	-0-
10	0	1816	-0-	1816	3960	1816	2			Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3960					Y	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
LONGFELLOW		WELL #: 4058		RRCID -> 245317		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-	
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-	
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-	
09	0	18	-0-	18	18	2	1	16	2	N	-0-					-0-	
10	33 N	15	-0-	-18	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 7031		RRCID -> 245321		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552	
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	253	1	2132	2	N	-0-	18	1			3	
07	2418 N	2367	-0-	-51	-0-	208	1	2157	2	N	2	1	1			4	
08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	245	1	2072	2	N	1	1	1			4	
09	2400 N	2253	-0-	-147	-0-	215	1	2037	2	N	1	2	1			3	
10	2356 N	1359	-0-	-997	-0-	125	1	1231	2	N	3	2	1			4	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT					4	
WEST RANCH										WELL #: 5085		RRCID -> 245326		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448	
06	420 N	387	-0-	-33	-0-	41	1	345	2	N	1	2	1			-0-	
07	434 N	352	-0-	-82	-0-	31	1	321	2	N	-0-					-0-	
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	41	1	347	2	N	-0-					-0-	
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	389	2	N	-0-					-0-	
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	32	1	317	2	N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LONGFELLOW										WELL #: 4057		RRCID -> 245327		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074	
06	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			Y	-0-	1	1			1	
07	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3241	2	1	9	Y	1					2	
08	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					2	
09	0	3707	-0-	3707	3707	3707	2			Y	-0-					2	
10	8040 X	4333	-0-	-3707	-0-	4332	2	1	9	Y	1					3	
11	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					3	
WEST RANCH										WELL #: 2230		RRCID -> 245328		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490	
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-	
07	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-0-	
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-	
09	0	296	-0-	296	296	296	2			Y	-0-					-0-	
10	584 N	288	-0-	-296	-0-	288	2			Y	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 2207		RRCID -> 245329		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430	
06	56 N	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-					-0-	
07	10 N	-0-	-0-	-10	-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.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				Y	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 503		RRCID -> 245330		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614		
M	O	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	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2	Y	-0-		1
07	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	1000 2	Y	-0-		1
08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2	Y	-0-		1
09	0	1543	-0-	1543	1543	1543 2	Y	-0-		1
10	0	1118	-0-	1118	2661	1118 2	Y	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2661		Y	NO RPT		1

ALLISON		WELL #: 3022		RRCID -> 245331		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750		
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	173 1	1459 2	N	-0-	2
07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	150 1	1549 2	N	2	1 1 3
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	177 1	1496 2	N	1	1 1 3
09	0	1635	-0-	1635	1635	156 1	1478 2	N	1	2 1 2
10	3100 N	1561	-0-	-1539	96	144 1	1414 2	N	3	2 1 3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	96	3 9		N	NO RPT	3

WEST RANCH		WELL #: 3110		RRCID -> 245490		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134		
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	146 1	1227 2	N	1	2
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	124 1	1287 2	N	1	1 1 2
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	149 1	1261 2	N	2	1 1 3
09	0	1348	-0-	1348	1348	129 1	1219 2	N	-0-	1 1 2
10	2613 N	1265	-0-	-1348	-0-	117 1	1146 2	N	2	1 1 3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT	3

LONGFELLOW		WELL #: 4073		RRCID -> 245596		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385		
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	40 1	340 2	N	1	2 1 -0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	34 1	349 2	N	-0-	-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	40 1	340 2	N	-0-	-0-
09	390 N	369	-0-	-21	-0-	35 1	334 2	N	-0-	-0-
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	33 1	320 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8035		RRCID -> 245683		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST STATE		WELL #: 2402		RRCID -> 245687		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160		
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		Y	-0-	1
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		Y	-0-	1
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		Y	-0-	1
09	0	1321	-0-	1321	1321	1321 2		Y	-0-	1
10	2611 N	1290	-0-	-1321	-0-	1290 2		Y	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 4205		RRCID -> 245696		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6344 - 7536				
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
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	N	-0-			-0-
09	0	107	-0-	107	107	10	1	97	2	N	-0-			-0-
10	207 N	100	-0-	-107	-0-	9	1	91	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3422		RRCID -> 245718		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 6236 - 7188				
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	144	1	1212	2	N	1			2
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	119	1	1235	2	N	1	1	1	2
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	141	1	1189	2	N	1	1	1	2
09	0	1194	-0-	1194	1194	114	1	1079	2	N	1	1	1	2
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	1	1	1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

WEST RANCH		WELL #: 2236		RRCID -> 245876		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3020 - 3932				
06	1230 N	1113	-0-	-117	-0-	118	1	994	2	N	1			2
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	95	1	979	2	N	1	1	1	2
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	119	1	1009	2	N	1	1	1	2
09	0	1097	-0-	1097	1097	105	1	991	2	N	1	1	1	2
10	2125 N	1028	-0-	-1097	-0-	95	1	932	2	N	1	1	1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

WEST RANCH		WELL #: 3226		RRCID -> 246018		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 6480 - 6984				
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	64	1	541	2	N	-0-			1
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	55	1	568	2	N	-0-			1
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	66	1	555	2	N	-0-			1
09	0	596	-0-	596	596	57	1	538	2	N	1	1	1	1
10	1180 N	584	-0-	-596	-0-	54	1	529	2	N	1	1	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 2250		RRCID -> 246118		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3790 - 4114				
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
09	0	45	-0-	45	45	45	2			N	-0-			-0-
10	223 N	178	-0-	-45	-0-	178	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 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	
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	101	1	851	2	N	-0-	1
07	961 N	929	-0-	-32	-0-	82	1	847	2	N	-0-	1
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	105	1	891	2	N	1	2
09	960 N	923	-0-	-37	-0-	88	1	835	2	N	-0-	1
10	930 N	827	-0-	-103	-0-	76	1	749	2	N	2	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT	2

LONGFELLOW		WELL #: 4071		RRCID -> 246151		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4090 - 4222		
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	26	1	219	2	N	-0-	1
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	21	1	218	2	N	-0-	-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	2	N	-0-	-0-
09	0	133	-0-	133	133	13	1	120	2	N	-0-	-0-
10	248 N	12	-0-	-236	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5024		RRCID -> 246384		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 5050 - 6542		
06	2900 N	974	-0-	-1926	2494	974	2			Y	-0-	-0-
07	3100 N	711	-0-	-2389	105	711	2			Y	-0-	-0-
08	1026 N	921	-0-	-105	-0-	921	2			Y	-0-	-0-
09	960 N	797	-0-	-163	-0-	797	2			Y	-0-	-0-
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2227		RRCID -> 246385		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3612 - 4428		
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	12	1	100	2	N	-0-	10
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	8	1	81	2	N	-0-	10
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	-0-	10
09	0	87	-0-	87	87	8	1	79	2	N	-0-	10
10	173 N	86	-0-	-87	-0-	8	1	78	2	N	-0-	10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10

WEST RANCH		WELL #: 5065		RRCID -> 246386		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3434 - 3980		
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	56	1	470	2	N	-0-	1
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	48	1	493	2	N	-0-	1
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	56	1	474	2	N	-0-	1
09	540 N	514	-0-	-26	-0-	49	1	464	2	N	1	1
10	527 N	501	-0-	-26	-0-	46	1	454	2	N	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 3323		RRCID -> 246479		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 6954 - 7428		
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	73	1	617	2	N	-0-	1
07	651 N	591	-0-	-60	-0-	52	1	539	2	N	-0-	1
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	46	1	390	2	N	-0-	1
09	0	517	-0-	517	517	49	1	467	2	N	1	1
10	868 N	351	-0-	-517	-0-	32	1	318	2	N	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 N	531	-0-	-129	-0-	56	1	475	2	Y	-0-	1
07	682 N	529	-0-	-153	-0-	47	1	482	2	Y	-0-	1
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	55	1	465	2	Y	-0-	1
09	0	666	-0-	666	666	63	1	602	2	Y	1	1
						1	9					
10	1218 N	552	-0-	-666	-0-	51	1	500	2	Y	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT	1

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

06	1140 N	1085	-0-	-55	-0-	1085	2			Y	-0-	-0-
07	1153 N	1133	-0-	-20	-0-	1132	2	1	9	Y	1	1
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-	1
09	0	1119	-0-	1119	1119	1119	2			Y	-0-	1
10	2267 N	1148	-0-	-1119	-0-	1148	2			Y	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

06	330 N	320	-0-	-10	-0-	34	1	286	2	N	-0-	-0-
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	30	1	310	2	N	-0-	-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	35	1	298	2	N	1	1
						1	9					
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	31	1	289	2	N	-0-	1
10	341 N	301	-0-	-40	-0-	28	1	273	2	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

06	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	583	1	4907	2	N	2	7
						2	9					
07	5425 X	3617	-0-	-1808	-0-	318	1	3295	2	N	4	3
						4	9					1
08	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	632	1	5343	2	N	5	3
						6	9					1
09	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	532	1	5042	2	N	2	5
						2	9					1
10	5673 X	5044	-0-	-629	-0-	466	1	4570	2	N	7	5
						8	9					1
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT	9

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	73	1	611	2	N	-0-	69
07	682 N	638	-0-	-44	-0-	56	1	582	2	N	-0-	69
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	74	1	625	2	N	2	71
						2	9					
09	0	584	-0-	584	584	56	1	527	2	N	1	1
						1	9					71
10	1197 N	613	-0-	-584	-0-	57	1	555	2	N	1	1
						1	9					71
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	71

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 7046		RRCID -> 247191		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655			
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
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ALLISON		WELL #: 2126		RRCID -> 247227		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874			
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	45	1	379	2	N	-0-
07	434 N	430	-0-	-4	-0-	38	1	392	2	N	-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	44	1	370	2	N	-0-
09	420 N	411	-0-	-9	-0-	39	1	372	2	N	-0-
10	434 N	380	-0-	-54	-0-	35	1	345	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5080		RRCID -> 247313		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155			
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	36	1	306	2	N	-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	318	2	N	-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	37	1	312	2	N	-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	32	1	303	2	N	-0-
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	30	1	298	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 4604		RRCID -> 247508		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384			
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-
07	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5078		RRCID -> 247947		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406			
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	N	-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	N	-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LONGFELLOW STATE 18		WELL #: 2001		RRCID -> 247961		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 12752 - 12774			
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	19	1	156	2	N	-0-
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	7	1	76	2	N	-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-
09	0	77	-0-	77	-0-	7	1	70	2	N	-0-
10	149 N	72	-0-	-77	-0-	7	1	65	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6070		RRCID -> 247964		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874			
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	
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2	Y	-0-		1	
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2	Y	-0-		1	
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2	Y	-0-		1	
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2	Y	-0-		1	
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2	Y	-0-		1	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1	

WEST RANCH		WELL #: 2335		RRCID -> 247976		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170			
06	660 N	383	-0-	-277	-0-	41 1	342 2	N	-0-	1 1	-0-
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	65 1	669 2	N	1		1
						1 9					
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	60 1	505 2	N	-0-		1
09	0	700	-0-	700	700	67 1	633 2	N	-0-		1
10	1258 N	558	-0-	-700	-0-	52 1	505 2	N	1	1 1	1
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

LONGFELLOW 600		WELL #: 4063		RRCID -> 248071		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344			
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	23 1	196 2	N	-0-	1 1	-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	19 1	201 2	N	-0-		-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	23 1	195 2	N	-0-		-0-
09	0	220	-0-	220	220	21 1	199 2	N	-0-		-0-
10	422 N	202	-0-	-220	-0-	19 1	183 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2246		RRCID -> 248289		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588			
06	750 N	684	-0-	-66	-0-	684 2		Y	-0-		-0-
07	725 N	708	-0-	-17	-0-	708 2		Y	-0-		-0-
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		Y	-0-		-0-
09	0	687	-0-	687	687	687 2		Y	-0-		-0-
10	1383 N	696	-0-	-687	-0-	696 2		Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2330		RRCID -> 248293		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505			
06	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	282 1	2377 2	Y	5		145
						6 9					
07	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	241 1	2493 2	Y	17	2 1	160
						19 9					
08	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	285 1	2413 2	Y	25	1 1	184
						28 9					
09	0	2672	-0-	2672	2672	255 1	2416 2	Y	1	3 1	182
						1 9					
10	5199 X	2527	-0-	-2672	-0-	233 1	2290 2	Y	4	3 1	183
						4 9					
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-			Y	NO RPT		183

WEST RANCH		WELL #: 2507		RRCID -> 248294		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074			
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	4 1	554 2	Y	-0-		1
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	5 1	545 2	Y	-0-		1
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	4 1	707 2	Y	-0-		1
09	0	782	-0-	782	782	4 1	778 2	Y	-0-		1
10	1493 N	711	-0-	-782	-0-	6 1	705 2	Y	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 505		RRCID -> 248333		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139				
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	
06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	Y	-0-		1	
07	1829 N	1496	-0-	-333	-0-	1496	2	Y	-0-		1	
08	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2	Y	-0-		1	
09	0	2120	-0-	2120	2120	2120	2	Y	-0-		1	
10	0	1539	-0-	1539	3659	1539	2	Y	-0-		1	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3659			Y	NO RPT		1	

WEST RANCH		WELL #: 7042		RRCID -> 248336		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050				
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	Y	-0-	1 1	12	
07	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1592	2	Y	1		13	
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2	Y	-0-		13	
09	1740 N	1643	-0-	-97	-0-	1643	2	Y	-0-		13	
10	1581 N	1542	-0-	-39	-0-	1542	2	Y	-0-		13	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13	

WEST RANCH		WELL #: 6094		RRCID -> 248360		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970				
06	60 N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	7
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	7
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-	7
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-	7
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	7

WEST RANCH		WELL #: 3227		RRCID -> 248364		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892				
06	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	317	1	2669	2	N	1	4
07	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	268	1	2778	2	N	1	4
08	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	320	1	2702	2	N	3	6
09	0	2923	-0-	2923	2923	279	1	2643	2	N	1	4
10	5713 X	2790	-0-	-2923	-0-	258	1	2528	2	N	4	5
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT	5

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5107		RRCID -> 248370		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074				
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-	-0-
07	868 N	829	-0-	-39	-0-	828	2	1	9	Y	1	1
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-	1
09	840 N	785	-0-	-55	-0-	785	2			Y	-0-	1
10	837 N	784	-0-	-53	-0-	784	2			Y	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

WEST STATE 24		WELL #: 2420TT		RRCID -> 248378		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522				
06	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2395	2	1	9	Y	1	1
07	2170 N	2129	-0-	-41	-0-	2129	2			Y	-0-	1
08	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-	1
09	0	2350	-0-	2350	2350	2350	2			Y	-0-	1
10	3100 N	2162	-0-	-938	1412	2161	2	1	9	Y	1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1412					Y	NO RPT	2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON		WELL #: 2127		RRCID -> 248390		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528			
M O	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	
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	90	1	758	2	N	-0-	1
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	73	1	755	2	N	-0-	1
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	87	1	739	2	N	1	2
09	0	832	-0-	832	832	79	1	753	2	N	-0-	1
10	1548 N	716	-0-	-832	-0-	66	1	649	2	N	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 2324		RRCID -> 248391		COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310			
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	49	1	409	2	N	1	2 1
07	465 N	453	-0-	-12	-0-	40	1	413	2	N	-0-	-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	47	1	400	2	N	-0-	-0-
09	450 N	398	-0-	-52	-0-	38	1	360	2	N	-0-	-0-
10	465 N	280	-0-	-185	-0-	26	1	254	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2239		RRCID -> 248393		COMPL. DATE 08/27/2008			TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730			
06	2790 X	2651	-0-	-139	-0-	2650	2	1	9	Y	1	1 1
07	2833 X	2747	-0-	-86	-0-	2747	2			Y	-0-	1
08	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-	1
09	0	2690	-0-	2690	2690	2690	2			Y	-0-	1
10	5386 X	2696	-0-	-2690	-0-	2695	2	1	9	Y	1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

WEST STATE		WELL #: 2421		RRCID -> 248436		COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686			
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	121	1	1017	2	N	-0-	96
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	88	1	915	2	N	-0-	96
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	92	1	775	2	N	27	123
09	0	937	-0-	937	937	88	1	835	2	N	13	1 1
10	1774 N	837	-0-	-937	-0-	77	1	756	2	N	4	1 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			N	NO RPT	138

LONGFELLOW 600		WELL #: 4066		RRCID -> 248443		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630			
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-	-0-
07	775 N	764	-0-	-11	-0-	764	2			Y	-0-	-0-
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-	-0-
09	0	778	-0-	778	778	778	2			Y	-0-	-0-
10	1575 N	797	-0-	-778	-0-	796	2	1	9	Y	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 3030		RRCID -> 248445		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	1	1	977	2	Y	-0-
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1	1	1041	2	Y	1
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1	9				1
09	0	1020	-0-	1020	1020	1	1	1019	2	Y	-0-
10	2013 N	993	-0-	-1020	-1020	1	1	992	2	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 8024		RRCID -> 248449		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820			
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-
07	1891 N	1874	-0-	-17	-0-	1874	2			Y	-0-
08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-
10	1860 N	1840	-0-	-20	-0-	1839	2	1	9	Y	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2719S		RRCID -> 248453		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032			
06	1020 N	912	-0-	-108	-0-	912	2			Y	-0-
07	935 N	891	-0-	-44	-0-	890	2	1	9	Y	1
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-
09	0	834	-0-	834	834	834	2			Y	-0-
10	1636 N	802	-0-	-834	-0-	802	2			Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

ALLISON		WELL #: 2128		RRCID -> 248454		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568			
06	2550 N	2514	-0-	-36	-0-	2514	2			Y	-0-
07	2604 N	2509	-0-	-95	-0-	2509	2			Y	-0-
08	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-
09	0	2459	-0-	2459	2459	2459	2			Y	-0-
10	3100 N	2477	-0-	-623	-0-	1836	2			Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836				Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5098		RRCID -> 248464		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004			
06	2640 X	2110	-0-	-530	-0-	16	1	2094	2	Y	-0-
07	2728 X	2656	-0-	-72	-0-	12	1	2644	2	Y	-0-
08	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	15	1	2803	2	Y	-0-
09	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	13	1	2644	2	Y	-0-
10	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	15	1	2661	2	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 4062		RRCID -> 248466		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616			
06	7860 X	7033	-0-	-827	-0-	7032	2	1	9	Y	1
07	7750 X	7423	-0-	-327	-0-	7422	2	1	9	Y	1
08	DLQ G-10	7801	-0-	7801	7801	7801	2			Y	-0-
09	DLQ G-10	7551	-0-	7551	15352	7551	2			Y	-0-
10	DLQ G-10	7634	-0-	7634	22986	7633	2	1	9	Y	1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22986					Y	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 7035		RRCID -> 248471		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	46	1 388 2	N	-0-		19
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	35	1 359 2	N	-0-		19
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	47	1 398 2	N	-0-		19
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	32	1 299 2	N	-0-		19
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	31	1 305 2	N	-0-		19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19

WEST RANCH		WELL #: 8044		RRCID -> 248488		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540			
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2	N	-0-		11
07	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2	N	-0-		11
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2	N	-0-		11
09	2010 N	1764	-0-	-246	-0-	1764	2	N	-0-		11
10	1829 N	1750	-0-	-79	-0-	1750	2	N	-0-		11
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11

WEST RANCH		WELL #: 3118		RRCID -> 248491		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124			
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	44	1 367 2	N	1	2 1	-0-
07	403 N	401	-0-	-2	-0-	35	1 366 2	N	-0-		-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	43	1 359 2	N	-0-		-0-
09	420 N	415	-0-	-5	-0-	40	1 375 2	N	-0-		-0-
10	403 N	343	-0-	-60	-0-	32	1 311 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4203		RRCID -> 248614		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905			
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3326		RRCID -> 248617		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442			
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	129	1 1087 2	N	-0-		2
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	107	1 1108 2	N	1	1 1	2
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	128	1 1080 2	N	2	1 1	3
09	0	1185	-0-	1185	1185	113	1 1072 2	N	-0-	1 1	2
10	2299 N	1114	-0-	-1185	-0-	103	1 1010 2	N	1	1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 3327		RRCID -> 248619		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490			
06	3000 N	9737	-0-	6737	6737	1033	1 8702 2	N	2		3
07	14883 X	8146	-0-	-6737	-0-	717	1 7423 2	N	5	1 1	7
08	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	778	1 6574 2	N	6	2 1	11
09	0	6508	-0-	6508	6508	620	1 5882 2	N	5	6 1	10
10	12039 X	5531	-0-	-6508	-0-	510	1 5009 2	N	11	7 1	14
11	9750 X	NO RPT	-0-	-9750	-0-	12	9	N	NO RPT		14

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2717S		RRCID -> 248621		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750		
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2	N	-0-		1
07	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2	N	-0-		1
08	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2	N	-0-		1
09	0	2202	-0-	2202	2202	2202 2	N	-0-		1
10	3100 N	2067	-0-	-1033	1169	2067 2	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1169		N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 2315		RRCID -> 248751		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886		
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	101 1	N	-0-		98
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	82 1	N	-0-		98
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	101 1	N	-0-		98
09	0	966	-0-	966	966	92 1	N	1	1 1	98
						1 9				
10	1792 N	826	-0-	-966	-0-	76 1	N	1	1 1	98
						1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98

WEST RANCH		WELL #: 4503		RRCID -> 248756		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715		
06	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2	N	-0-	1 1	1
07	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856 2	N	1		2
						1 9				
08	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 2	N	-0-		2
09	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158 2	N	-0-		2
10	3162 X	3010	-0-	-152	-0-	3010 2	N	-0-		2
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-		N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 8016		RRCID -> 248761		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 4804		RRCID -> 248772		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770		
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	Y	-0-		-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2	Y	-0-		-0-
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	Y	-0-		-0-
09	540 N	438	-0-	-102	-0-	438 2	Y	-0-		-0-
10	558 N	546	-0-	-12	-0-	546 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ALLISON RANCH		WELL #: 301		RRCID -> 248775		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066		
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2	Y	-0-		1
07	1178 N	1100	-0-	-78	-0-	1100 2	Y	-0-		1
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2	Y	-0-		1
09	0	1205	-0-	1205	1205	1205 2	Y	-0-		1
10	0	1072	-0-	1072	2277	1072 2	Y	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2277		Y	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 4402		RRCID -> 248777		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	990 N	979	-0-	-11	-0-	979 2		N	-0-		1
07	1054 N	910	-0-	-144	-0-	910 2		N	-0-		1
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-		1
09	0	791	-0-	791	791	791 2		N	-0-		1
10	1493 N	702	-0-	-791	-0-	702 2		N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1508		RRCID -> 248855		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799			
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-		-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 2	N	-0-		-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9 1	76 2	N	-0-		-0-
09	0	93	-0-	93	93	9 1	84 2	N	-0-		-0-
10	127 N	34	-0-	-93	-0-	3 1	31 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 8025		RRCID -> 248857		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732			
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-		-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2620		RRCID -> 248865		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466			
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-	1 1	3
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	293 2	1 9	N	1		4
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-		4
09	0	351	-0-	351	351	351 2		N	-0-		4
10	687 N	336	-0-	-351	-0-	336 2		N	-0-		4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

ALLISON RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 248869		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733			
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		Y	-0-		-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		Y	-0-		-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		Y	-0-		-0-
09	0	749	-0-	749	749	749 2		Y	-0-		-0-
10	0	680	-0-	680	1429	679 2	1 9	Y	1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1429			Y	NO RPT		1

ALLISON 4		WELL #: 303		RRCID -> 248890		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162			
06	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2501 2	1 9	Y	1	1 1	1
07	2170 N	2146	-0-	-24	-0-	2146 2		Y	-0-		1
08	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2		Y	-0-		1
09	0	2620	-0-	2620	2620	2620 2		Y	-0-		1
10	0	2340	-0-	2340	4960	2339 2	1 9	Y	1		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4960			Y	NO RPT		2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2618TT		RRCID -> 248892		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236			
M	ALLOW CODE	GAS 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	
06	360 N	358	-0-	-2	-0-	38 1	319 2	N	1	2 1	-0-
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	1 9					-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	32 1	330 2	N	-0-		-0-
09	0	350	-0-	350	350	38 1	322 2	N	-0-		-0-
10	689 N	339	-0-	-350	-0-	33 1	317 2	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31 1	307 2	N	1		1
						1 9					
								N	NO RPT		1

ALLISON RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 248893		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432			
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		Y	-0-		1
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2		Y	-0-		1
08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2		Y	-0-		1
09	0	1804	-0-	1804	1804	1804 2		Y	-0-		1
10	0	1671	-0-	1671	3475	1671 2		Y	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3475			Y	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 2713SR		RRCID -> 248901		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862			
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13 1	111 2	N	-0-		4
07	124 N	42	-0-	-82	-0-	4 1	38 2	N	-0-		4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		4
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

ALLISON 4		WELL #: 101		RRCID -> 248908		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674			
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		Y	-0-		-0-
07	651 N	626	-0-	-25	-0-	626 2		Y	-0-		-0-
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		Y	-0-		-0-
09	0	759	-0-	759	759	759 2		Y	-0-		-0-
10	0	679	-0-	679	1438	678 2	1 9	Y	1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1438			Y	NO RPT		1

LONGFELLOW		WELL #: 2011		RRCID -> 248920		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688			
06	540 N	531	-0-	-9	-0-	56 1	475 2	N	-0-		1
07	527 N	263	-0-	-264	-0-	23 1	240 2	N	-0-		1
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	56 1	472 2	N	-0-		1
09	0	521	-0-	521	521	50 1	470 2	N	1	1 1	1
10	1016 N	495	-0-	-521	-0-	1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	46 1	448 2	N	1	1 1	1
						1 9					
								N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 6055		RRCID -> 249055		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996			
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	43 1	359 2	N	1	2 1	-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	1 9					-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	41 1	429 2	N	-0-		-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	48 1	409 2	N	-0-		-0-
10	465 N	379	-0-	-86	-0-	45 1	426 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35 1	344 2	N	-0-		-0-
								N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8046		RRCID -> 249208		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936								
M 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
06	1050 N	1017	-0-	-33	-0-	108	1	908	2	N	1					2
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	97	1	1002	2	N	1	1	1			2
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	111	1	934	2	N	1	1	1			2
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	97	1	923	2	N	-0-	1	1			1
10	1085 N	997	-0-	-88	-0-	92	1	903	2	N	2	1	1			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT					2

WEST RANCH				WELL #: 2325		RRCID -> 249290		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3688 - 3944				
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	42	1	353	2	N	1	2	1			-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	36	1	370	2	N	-0-					-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	43	1	364	2	N	-0-					-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	38	1	357	2	N	-0-					-0-
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	36	1	350	2	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 6050		RRCID -> 249291		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3268 - 3932				
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	45	1	379	2	N	1	2	1			-0-
07	433 N	421	-0-	-12	-0-	37	1	384	2	N	-0-					-0-
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	44	1	368	2	N	-0-					-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	38	1	364	2	N	-0-					-0-
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	33	1	324	2	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 5072		RRCID -> 249292		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 3410 - 4118				
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	80	1	675	2	N	-0-					111
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	62	1	646	2	N	10					121
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	74	1	629	2	N	-0-					121
09	750 N	703	-0-	-47	-0-	67	1	635	2	N	1	1	1			121
10	713 N	402	-0-	-311	-0-	37	1	364	2	N	1	1	1			121
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT					121

WEST RANCH				WELL #: 8045		RRCID -> 249293		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 5598 - 5692				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 2129		RRCID -> 249679		COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851		
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
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	41 1	342 2	N	1	2 1	-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	1 9					
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	34 1	354 2	N	-0-		-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	41 1	346 2	N	1		1
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	1 9					1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36 1	337 2	N	-0-		1
						33 1	324 2	N	-0-		1
								N	NO RPT		1

LONGFELLOW		WELL #: 4055		RRCID -> 249729		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110		
06	3210 X	2964	-0-	-246	-0-	314 1	2649 2	N	1		4
07	3069 X	3018	-0-	-51	-0-	1 9					
08	3069 X	2962	-0-	-107	-0-	266 1	2749 2	N	3	2 1	5
09	0	2871	-0-	2871	2871	3 9					
10	5601 X	2730	-0-	-2871	-0-	313 1	2646 2	N	3	2 1	6
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	3 9					
						274 1	2596 2	N	1	3 1	4
						1 9					
						252 1	2474 2	N	4	3 1	5
						4 9					
								N	NO RPT		5

WEST RANCH		WELL #: 4501		RRCID -> 249730		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873		
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		Y	-0-		1
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		Y	-0-		1
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		Y	-0-		1
09	0	1736	-0-	1736	1736	1736 2		Y	-0-		1
10	3100 N	1926	-0-	-1174	-0-	562 2		Y	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1926 2		Y	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 8033		RRCID -> 249731		COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384		
06	4230 X	3783	-0-	-447	-0-	401 1	3380 2	N	2		6
07	4185 X	3945	-0-	-240	-0-	2 9					
08	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	347 1	3596 2	N	2	2 1	6
09	3960 X	3812	-0-	-148	-0-	2 9					
10	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	463 1	3916 2	N	3	2 1	7
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-	3 9					
						363 1	3446 2	N	3	4 1	6
						3 9					
						376 1	3686 2	N	5	4 1	7
						6 9					
								N	NO RPT		7

WEST RANCH		WELL #: 8032		RRCID -> 249732		COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114		
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	57 1	1409 2	Y	-0-		-0-
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	56 1	1340 2	Y	1		1
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1 9					
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	57 1	1439 2	Y	-0-		1
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	59 1	1403 2	Y	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	56 1	1300 2	Y	-0-		1
								Y	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW 600		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
		WELL #: 8039		RRCID -> 249734		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622			
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	
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	58	1	492	2	N	-0-	1
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	49	1	510	2	N	-0-	1
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	59	1	497	2	N	-0-	1
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	51	1	488	2	N	1	1
						1	9					
10	558 N	528	-0-	-30	-0-	49	1	478	2	N	1	1
						1	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH				WELL #: 6072		RRCID -> 249735		COMPL. DATE 04/13/2008			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124	
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	51	1	426	2	N	2	157
						2	9					
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	43	1	440	2	N	4	161
						4	9					
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	51	1	433	2	N	7	168
						8	9					
09	480 N	474	-0-	-6	-0-	45	1	429	2	N	-0-	168
10	496 N	444	-0-	-52	-0-	40	1	396	2	N	7	174
						8	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	174

WEST RANCH				WELL #: 3121		RRCID -> 249739		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912	
06	1170 N	1030	-0-	-140	-0-	109	1	920	2	N	1	2
						1	9					
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	124	1	1282	2	N	1	2
						1	9					
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	136	1	1153	2	N	2	3
						2	9					
09	0	1219	-0-	1219	1219	116	1	1103	2	N	-0-	2
10	2364 N	1145	-0-	-1219	-0-	106	1	1038	2	N	1	2
						1	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

WEST RANCH				WELL #: 7028		RRCID -> 249744		COMPL. DATE 07/22/2008			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148	
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	103	1	866	2	N	-0-	13
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	94	1	970	2	N	1	13
						1	9					
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	110	1	928	2	N	2	14
						2	9					
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	96	1	906	2	N	-0-	13
10	1054 N	971	-0-	-83	-0-	90	1	880	2	N	1	13
						1	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13

WEST STATE				WELL #: 101		RRCID -> 249746		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW		WELL #: 4050		RRCID -> 249753		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580				
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	
06	1440 N	1168	-0-	-272	-0-	124	1	1044	2	N	-0-	2
07	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	148	1	1528	2	N	1	2
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	165	1	1395	2	N	2	3
09	0	1510	-0-	1510	1510	144	1	1366	2	N	-0-	2
10	2943 N	1433	-0-	-1510	-0-	132	1	1298	2	N	3	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT	3
LONGFELLOW		WELL #: 4054		RRCID -> 249754		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754				
06	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	249	1	2100	2	N	1	3
07	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	207	1	2147	2	N	2	4
08	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	246	1	2082	2	N	1	4
09	0	2268	-0-	2268	2268	216	1	2051	2	N	1	3
10	3100 N	2170	-0-	-930	1338	200	1	1967	2	N	3	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1338	3	9			N	NO RPT	4
LONGFELLOW		WELL #: 209		RRCID -> 249755		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138				
06	180 N	8	-0-	-172	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-
09	0	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-	-0-
10	0	4	-0-	4	8	4	2			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8	8	2			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2608		RRCID -> 249756		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030				
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-	15
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-	15
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-	15
09	0	38	-0-	38	38	4	1	34	2	N	-0-	15
10	69 N	31	-0-	-38	-0-	3	1	28	2	N	-0-	15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	15
WEST RANCH		WELL #: 2716S		RRCID -> 249789		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 3120		RRCID -> 249804		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336				
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-	-0-
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-	-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-	-0-
09	0	324	-0-	324	324	324	2			Y	-0-	-0-
10	645 N	321	-0-	-324	-0-	321	2			Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
LONGFELLOW		WELL #:		4049		RRCID ->		249916		COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304				
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	
06		8280 X	7416	-0-	-864	-0-	7416	2	Y	-0-			-0-	
07		7905 X	7247	-0-	-658	-0-	7247	2	Y	-0-			-0-	
08		7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2	Y	-0-			-0-	
09		0	8049	-0-	8049	8049	8049	2	Y	-0-			-0-	
10		12570 X	4521	-0-	-8049	-0-	4521	2	Y	-0-			-0-	
11		7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WEST RANCH		WELL #:		5088		RRCID ->		249920		COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022				
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-	
11		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				
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	215	2	N	-0-	1 1	-0-
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	2	N	-0-		-0-
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	26	1	220	2	N	-0-	1	1
							1	9						
09		0	239	-0-	239	239	23	1	216	2	N	-0-		1
10		474 N	235	-0-	-239	-0-	22	1	213	2	N	-0-		1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		508		RRCID ->		249993		COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505				
06		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	Y	-0-				1
07		1147 N	1038	-0-	-109	-0-	1038	2	Y	-0-				1
08		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2	Y	-0-				1
09		0	1405	-0-	1405	1405	1405	2	Y	-0-				1
10		0	1115	-0-	1115	2520	1115	2	Y	-0-				1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2520		Y	NO RPT				1

ALLISON		WELL #:		2123		RRCID ->		249994		COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821				
06		835 N	835	-0-	-0-	-0-	89	1	746	2	N	-0-		1
07		882 N	882	-0-	-0-	-0-	78	1	804	2	N	-0-		1
08		834 N	834	-0-	-0-	-0-	88	1	745	2	N	-0-		2
							1	9						
09		0	859	-0-	859	859	82	1	777	2	N	-0-	1 1	1
10		1607 N	748	-0-	-859	-0-	69	1	678	2	N	-0-	1 1	1
							1	9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1

WEST RANCH		WELL #:		5096		RRCID ->		249997		COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634				
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-				-0-
07		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 7033		RRCID -> 249999		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554				
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	
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	25	1	212	2	N	-0-	54
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	2	N	-0-	54
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	210	2	N	-0-	54
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	2	N	-0-	54
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	2	N	-0-	54
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54

WEST RANCH		WELL #: 6093		RRCID -> 250052		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678				
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	84	1	707	2	N	4	161
07	806 N	802	-0-	-4	-0-	71	1	731	2	N	-0-	161
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	84	1	710	2	N	9	170
09	810 N	779	-0-	-31	-0-	74	1	699	2	N	5	174
10	806 N	733	-0-	-73	-0-	68	1	663	2	N	2	175
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT	175

WEST RANCH		WELL #: 2254		RRCID -> 250210		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326				
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	19	1	160	2	N	-0-	-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	16	1	164	2	N	-0-	-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-	-0-
09	0	178	-0-	178	178	17	1	161	2	N	-0-	-0-
10	351 N	173	-0-	-178	-0-	16	1	157	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4102		RRCID -> 250333		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400				
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-	-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-	-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-	-0-
09	0	57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-	-0-
10	115 N	58	-0-	-57	-0-	58	2			Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5067		RRCID -> 250342		COMPL. DATE 11/13/2018		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972				
06	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2384	2	1	9	N	1	3
07	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2217	2	2	9	N	2	4
08	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2634	2	1	9	N	1	4
09	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2472	2	1	9	N	1	3
10	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2479	2	3	9	N	3	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4

WEST RANCH		WELL #: 2334		RRCID -> 250400		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240				
06	1260 X	691	-0-	-569	-0-	73	1	618	2	N	-0-	81
07	1229 X	701	-0-	-528	-0-	62	1	637	2	N	2	83
08	723 X	723	-0-	-0-	-0-	75	1	637	2	N	10	93
09	0	698	-0-	698	698	66	1	626	2	N	5	98
10	1391 N	693	-0-	-698	-0-	64	1	627	2	N	2	99
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT	99

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 4504		RRCID -> 250631		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2	Y	-0-			1
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2	Y	-0-			1
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2	Y	-0-			1
09	0		2285	-0-	2285	2285	2285 2	Y	-0-			1
10	3100	N	2182	-0-	-918	1367	2182 2	Y	-0-			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1367		Y	NO RPT			1

LONGFELLOW STATE		WELL #: 908		RRCID -> 250637		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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				
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265 2	Y	-0-			1
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 2	Y	-0-			1
08	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 2	Y	-0-			1
09	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 2	Y	-0-			1
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3441 2	Y	1			2
11	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-		Y	NO RPT			2

LONGFELLOW		WELL #: 4064R		RRCID -> 250925		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696				
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2	N	-0-			-0-
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2	N	-0-			-0-
08	3100	N	5010	-0-	1910	1910	260 1	N	4750 2			-0-
09	0		2436	-0-	2436	4346	2436 2	N	-0-			-0-
10	3100	N	4321	-0-	1221	5567	172 1	N	4149 2			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5567		N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW STATE "G"		WELL #: 2805		RRCID -> 250931		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260				
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	15 1	N	124 2			-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	12 1	N	128 2			-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	N	38 2			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3325		RRCID -> 251076		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944				
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17 1	N	140 2			-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14 1	N	148 2			-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16 1	N	137 2			-0-
09	0		134	-0-	134	134	13 1	N	121 2			-0-
10	260	N	126	-0-	-134	-0-	12 1	N	114 2			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1209		RRCID -> 251077		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386				
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2 1	N	20 2			-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2 1	N	23 2			-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	N	20 2			-0-
09	0		22	-0-	22	22	2 1	N	20 2			-0-
10	42	N	20	-0-	-22	-0-	2 1	N	18 2			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

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

06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	58	1	487	2	N	-0-			30
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	49	1	506	2	N	-0-			30
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	59	1	495	2	N	1			31
						1	9							
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	51	1	482	2	N	-0-			31
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	48	1	472	2	N	-0-			31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

06	1 N	-0-	-0-	-1	-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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-			-0-
07	713 N	637	-0-	-76	-0-	637	2			Y	-0-			-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-			-0-
09	0	644	-0-	644	-0-	644	2			Y	-0-			-0-
10	1293 N	649	-0-	-644	-0-	649	2			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-			-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-			-0-
09	0	27	-0-	27	-0-	3	1	24	2	N	-0-			-0-
10	167 N	140	-0-	-27	-0-	13	1	127	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

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
06	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	179	1	3830	2	Y	-0-			1
07	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	152	1	3636	2	Y	-0-			1
08	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	180	1	4267	2	Y	-0-			1
09	0	4128	-0-	4128	4128	155	1	3973	2	Y	-0-			1
10	8182 X	4054	-0-	-4128	-0-	145	1	3909	2	Y	-0-			1
11	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT			1

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-			1
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-			1
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-			1
09	0	1309	-0-	1309	1309	1309	2			Y	-0-			1
10	2661 N	1352	-0-	-1309	-0-	1352	2			Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

06	1380 N	921	-0-	-459	-0-	55	1	866	2	Y	-0-			-0-
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	4	1	788	2	Y	-0-			-0-
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	1	1	972	2	Y	-0-			-0-
09	0	822	-0-	822	822	2	1	820	2	Y	-0-			-0-
10	1629 N	807	-0-	-822	-0-	807	2			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
09	0	66	-0-	66	66	66	2			N	-0-			-0-
10	257 N	191	-0-	-66	-0-	191	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

06	4770 X	4233	-0-	-537	-0-	4232	2	1	9	Y	1	1	1	2
07	4619 X	4058	-0-	-561	-0-	4058	2			Y	-0-			2
08	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			Y	-0-			2
09	0	4491	-0-	4491	4491	4491	2			Y	-0-			2
10	8927 X	4436	-0-	-4491	-0-	4435	2	1	9	Y	1			3
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT			3

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

06	420 N	370	-0-	-50	-0-	39	1	330	2	N	1	2	1	-0-
						1	9							
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	406	2	N	-0-			-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	47	1	397	2	N	-0-			-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	41	1	388	2	N	-0-			-0-
10	434 N	416	-0-	-18	-0-	38	1	378	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WESLEY WEST 5		WELL #: 3901		RRCID -> 251938		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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					
06	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	238	1	2001 2	N	1			3
07	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	200	1	2071 2	N	1	1 1		3
08	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	234	1	1982 2	N	2	1 1		4
09	0	2234	-0-	2234	2234	213	1	2020 2	N	1	2 1		3
10	3100 N	2043	-0-	-1057	1177	189	1	1851 2	N	3	2 1		4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1177				N	NO RPT			4

ALLISON 4		WELL #: 205		RRCID -> 252042		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766					
06	3930 X	3486	-0-	-444	-0-	3486	2		Y	-0-	1 1		1
07	3906 X	3251	-0-	-655	-0-	3250	2	1 9	Y	1			2
08	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2		Y	-0-			2
09	0	3696	-0-	3696	3696	3696	2		Y	-0-			2
10	0	3591	-0-	3591	7287	3591	2		Y	-0-			2
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	3807				Y	NO RPT			2

LONGFELLOW STATE "H"		WELL #: 2807		RRCID -> 252044		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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					
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	40	1	341 2	N	-0-			29
07	403 N	391	-0-	-12	-0-	34	1	357 2	N	-0-			29
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	38	1	319 2	N	-0-			29
09	390 N	145	-0-	-245	-0-	14	1	131 2	N	-0-			29
10	403 N	316	-0-	-87	-0-	29	1	287 2	N	-0-			29
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2806		RRCID -> 252123		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2238		RRCID -> 252124		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556			
M	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
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	1146	2	Y	1		1
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	Y	-0-		1
09	0	1142	-0-	1142	1142	1142	2	Y	-0-		1
10	2293 N	1151	-0-	-1142	-0-	1151	2	Y	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

ALLISON		WELL #: 2131		RRCID -> 252125		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784			
06	2900 N	1089	-0-	-1811	2791	1089	2	Y	-0-	1 1	5
07	3100 N	1181	-0-	-1919	872	1180	2	Y	1		6
08	2075 N	1203	-0-	-872	-0-	1203	2	Y	-0-		6
09	0	1167	-0-	1167	1167	1167	2	Y	-0-		6
10	2351 N	1184	-0-	-1167	-0-	1184	2	Y	-0-		6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6

WEST RANCH		WELL #: 3230		RRCID -> 252480		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992			
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-		1
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-		1
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	90	1	N	1		2
09	0	835	-0-	835	835	80	1	N	-0-	1 1	1
10	1622 N	787	-0-	-835	-0-	73	1	N	1	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	N	NO RPT		1

ALLISON		WELL #: 9		RRCID -> 252481		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140			
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	Y	-0-		-0-
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	Y	-0-		-0-
08	0 N	-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-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5023		RRCID -> 252487		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914			
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-		2
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1552	2	N	1	1 1	2
08	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2264	2	N	2	1 1	3
09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1954	2	N	2	2 1	3
10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1759	2	N	2	2 1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

LONGFELLOW STATE 600 E2		WELL #: 2		RRCID -> 252704		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	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 #: 5077		RRCID -> 252705		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410			
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	
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	42 1	355 2	N	1	2 1	-0-
						1 9					
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	36 1	373 2	N	-0-		-0-
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	44 1	371 2	N	-0-		-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	39 1	368 2	N	-0-		-0-
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	36 1	353 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2903		RRCID -> 252706		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522			
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	25 1	210 2	N	-0-	-0-	
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22 1	227 2	N	-0-	-0-	
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	26 1	218 2	N	-0-	-0-	
09	0	239	-0-	239	239	23 1	216 2	N	-0-	-0-	
10	477 N	238	-0-	-239	-0-	22 1	216 2	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5201		RRCID -> 252748		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346			
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-	-0-	
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-	-0-	
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-	-0-	
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-	-0-	
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2331		RRCID -> 252817		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936			
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	34 1	289 2	N	-0-	1 1	-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	29 1	297 2	N	-0-		-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	33 1	278 2	N	1		1
						1 9					
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	29 1	273 2	N	-0-		1
10	341 N	296	-0-	-45	-0-	27 1	269 2	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 2512		RRCID -> 252818		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2242		RRCID -> 252822		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 N	423	-0-	-57	-0-	423	2	Y	-0-			-0-
07	446 N	437	-0-	-9	-0-	437	2	Y	-0-			-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	Y	-0-			-0-
09	0	431	-0-	431	431	431	2	Y	-0-			-0-
10	872 N	441	-0-	-431	-0-	441	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST STATE		WELL #: 401W		RRCID -> 252862		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932				
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-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-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2314		RRCID -> 252863		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610				
06	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2	Y	-0-			23
07	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2	Y	-0-			23
08	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2	Y	-0-			23
09	0	3438	-0-	3438	3438	3438	2	Y	-0-			23
10	6877 X	3439	-0-	-3438	-0-	3439	2	Y	-0-			23
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			Y	NO RPT			23

WEST RANCH		WELL #: 2243		RRCID -> 252865		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400				
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	4	1	30	2	N		13
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N		13
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N		13
09	0	34	-0-	34	34	3	1	31	2	N		13
10	66 N	32	-0-	-34	-0-	3	1	29	2	N		13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5501		RRCID -> 252931		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2255		RRCID -> 252994		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516				
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-	137
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-			3	9	N	3	140
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-	140
09	0	1624	-0-	1624	1624	1624	2			N	-0-	140
10	3100 N	1544	-0-	-1556	68	1544	2			N	-0-	140
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	68					N	NO RPT	140

WEST RANCH		WELL #: 8048		RRCID -> 252995		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306				
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-	1
07	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-	1
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-	1
09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-	1
10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2718S		RRCID -> 252996		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	Y	-0-		-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-		-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	Y	-0-		-0-
09	0	9	-0-	9	9	9	2	Y	-0-		-0-
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 8019		RRCID -> 252999		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074			
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-		-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-		-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-		-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-		-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2622		RRCID -> 253230		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576			
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	40	1	N	4		121
						4	9				
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	34	1	N	-0-		121
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		121
09	390 N	301	-0-	-89	-0-	29	1	N	-0-		121
10	372 N	342	-0-	-30	-0-	32	1	N	-0-		121
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		121

WEST RANCH		WELL #: 6071		RRCID -> 253519		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036			
06	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2	N	-0-		1
07	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2768	2	N	1		2
08	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2	N	-0-		2
09	2850 X	2799	-0-	-51	-0-	2799	2	N	-0-		2
10	2945 X	2840	-0-	-105	-0-	2840	2	N	-0-		2
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 4403		RRCID -> 253556		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790			
06	4380 X	4213	-0-	-167	-0-	4212	2	Y	1	1	17
07	4526 X	4523	-0-	-3	-0-	4523	2	Y	-0-		17
08	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2	Y	-0-		17
09	0	4462	-0-	4462	4462	4462	2	Y	-0-		17
10	9013 X	4551	-0-	-4462	-0-	4550	2	Y	1		18
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-			Y	NO RPT		18

WEST RANCH		WELL #: 2224		RRCID -> 253725		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568			
06	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2	Y	-0-	1	1
07	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3468	2	Y	1		2
08	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2	Y	-0-		2
09	0	3808	-0-	3808	3808	3808	2	Y	-0-		2
10	7621 X	3813	-0-	-3808	-0-	3813	2	Y	-0-		2
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-			Y	NO RPT		2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 4407		RRCID -> 253745		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7306 - 7826	
M	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
06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2	N	-0-		-0-
07	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2	N	-0-		-0-
08	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2	N	-0-		-0-
09	0	3594	-0-	3594	3594	3594	2	N	-0-		-0-
10	7180 X	3586	-0-	-3594	-0-	3586	2	N	-0-		-0-
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 506		RRCID -> 253748		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 6992 - 7404	
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	Y	-0-		-0-
07	527 N	439	-0-	-88	-0-	439	2	Y	-0-		-0-
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	Y	-0-		-0-
09	0	698	-0-	698	698	698	2	Y	-0-		-0-
10	0	536	-0-	536	1234	535	2	1 9 Y	1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1234			Y	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 2247		RRCID -> 253825		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 3750 - 5922	
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-		-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-		-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-		-0-
09	0	432	-0-	432	432	432	2	N	-0-		-0-
10	870 N	438	-0-	-432	-0-	438	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2313		RRCID -> 253830		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 8617		PERF. 5986 - 8331	
06	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2	N	-0-	1 1	1
07	3007 X	2811	-0-	-196	-0-	2810	2	1 9 N	1		2
08	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2	N	-0-		2
09	3090 X	3068	-0-	-22	-0-	3068	2	N	-0-		2
10	3193 X	2925	-0-	-268	-0-	2925	2	N	-0-		2
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			N	NO RPT		2

LONGFELLOW		WELL #: 4077		RRCID -> 254002		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 4730 - 8470	
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	59	1	497 2 N	-0-		1
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	57	1	592 2 N	-0-		1
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	82	1	691 2 N	1		2
						1	9				
09	0	832	-0-	832	832	79	1	753 2 N	-0-	1 1	1
10	1635 N	803	-0-	-832	-0-	74	1	727 2 N	2	1 1	2
						2	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 6073		RRCID -> 254080		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 4685		PERF. 3972 - 4394	
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	145	1	1223 2 N	-0-		30
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	121	1	1249 2 N	3	1 1	32
						3	9				
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	146	1	1230 2 N	2	1 1	33
						2	9				
09	1380 N	1346	-0-	-34	-0-	128	1	1218 2 N	-0-	1 1	32
10	1364 N	1212	-0-	-152	-0-	112	1	1099 2 N	1	1 1	32
						1	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
LONGFELLOW		WELL #: 1212		RRCID -> 254194		COMPL. DATE 01/18/2009			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916				
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
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	97	1	821	2	N	-0-		1
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	82	1	847	2	N	-0-		1
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	96	1	808	2	N	1		2
09	0	862	-0-	862	862	82	1	780	2	N	-0-	1 1	1
10	1677 N	815	-0-	-862	-0-	75	1	739	2	N	1	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		1
LONGFELLOW		WELL #: 2010		RRCID -> 254321		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866				
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-		2
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	121	1	1252	2	N	1	1 1	2
08	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	252	1	2130	2	N	3	1 1	4
09	0	449	-0-	449	449	43	1	405	2	N	1	2 1	3
10	2672 N	2223	-0-	-449	-0-	205	1	2015	2	N	3	2 1	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT		4
WEST RANCH		WELL #: 4508		RRCID -> 254693		COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712				
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-		-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-		-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-		-0-
09	0	506	-0-	506	506	506	2			N	-0-		-0-
10	654 N	148	-0-	-506	-0-	148	2			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #: 2244		RRCID -> 254820		COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702				
06	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-	1 1	2
07	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4895	2	1 9		N	1		3
08	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-		3
09	4980 X	4934	-0-	-46	-0-	4934	2			N	-0-		3
10	5146 X	4951	-0-	-195	-0-	4951	2			N	-0-		3
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT		3
WEST RANCH		WELL #: 7049		RRCID -> 254865		COMPL. DATE 07/16/2009			TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073				
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-		-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-		-0-
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-		-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-		-0-
10	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #: 2513		RRCID -> 255243		COMPL. DATE 07/27/2009			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960				
06	900 N	829	-0-	-71	-0-	24	1	805	2	N	-0-	1 1	-0-
07	744 N	742	-0-	-2	-0-	21	1	721	2	N	-0-		-0-
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	30	1	931	2	N	-0-		-0-
09	0	879	-0-	879	879	26	1	853	2	N	-0-		-0-
10	1622 N	743	-0-	-879	-0-	19	1	724	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2615		RRCID ->	255755	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 4410 - 7050		
M	O	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
06	990 N	957	-0-	-33	-0-	957	2		Y	-0-	1 1	-0-
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1 9	Y	1		1
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		Y	-0-		1
09	0	948	-0-	948	948	948	2		Y	-0-		1
10	1951 N	1003	-0-	-948	-0-	1003	2		Y	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 4506		RRCID ->	255953	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	6280	PERF. 4926 - 6100		
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		Y	-0-		-0-
07	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	2		Y	-0-		-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-		-0-
09	0	246	-0-	246	246	246	2		Y	-0-		-0-
10	380 N	134	-0-	-246	-0-	134	2		Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 4801		RRCID ->	256081	COMPL. DATE	08/30/2009	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4780 - 5580		
06	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2		N	-0-	1 1	1
07	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2819	2	1 9	N	1		2
08	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2		N	-0-		2
09	3180 X	3114	-0-	-66	-0-	3114	2		N	-0-		2
10	3286 X	3061	-0-	-225	-0-	3061	2		N	-0-		2
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-				N	NO RPT		2

ALLISON		WELL #: 2134		RRCID ->	256278	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 5258 - 6248		
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-		-0-
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-		-0-
08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-		-0-
09	0	1742	-0-	1742	1742	1742	2		N	-0-		-0-
10	3100 N	1716	-0-	-1384	-0-	358	2	1 9	N	1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	358			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 4505		RRCID ->	256462	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4104 - 5750		
06	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2794	2	1 9	N	1	1 1	1
07	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2665	2	1 9	N	1		2
08	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2		N	-0-		2
09	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2		N	-0-		2
10	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2		N	-0-		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

LONGFELLOW		WELL #: 4042		RRCID ->	256466	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4454 - 4610		
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	25	1	207 2	N	-0-		-0-
07	248 N	236	-0-	-12	-0-	21	1	215 2	N	-0-		-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209 2	N	-0-		-0-
09	0	226	-0-	226	226	22	1	204 2	N	-0-		-0-
10	442 N	216	-0-	-226	-0-	20	1	196 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5202		RRCID ->	256467	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	4318	PERF. 3770 - 3874		
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-		-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-		-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2		N	-0-		-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 4512		RRCID -> 256556		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510			
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
06	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2	N	-0-	1 1	1
07	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3004	2	N	1	1 9	2
08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2	N	-0-		2
09	3180 X	3119	-0-	-61	-0-	3119	2	N	-0-		2
10	3286 X	3068	-0-	-218	-0-	3068	2	N	-0-		2
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 4507		RRCID -> 256558		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514			
06	3600 X	3526	-0-	-74	-0-	3526	2	N	-0-	1 1	1
07	3596 X	3382	-0-	-214	-0-	3381	2	N	1	1 9	2
08	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2	N	-0-		2
09	0	3630	-0-	3630	3630	3630	2	N	-0-		2
10	7206 X	3576	-0-	-3630	-0-	3576	2	N	-0-		2
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 3232		RRCID -> 256559		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764			
06	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	130	1	N	1		2
07	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	111	1	N	1	1 1	2
08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	133	1	N	1	1 1	2
09	0	2263	-0-	2263	2263	116	1	N	1	1 1	2
10	3100 N	2075	-0-	-1025	1238	110	1	N	1	1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1238			N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 4610		RRCID -> 256560		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510			
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-		-0-
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-		-0-
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-		-0-
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-		-0-
10	744 N	704	-0-	-40	-0-	704	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5084		RRCID -> 256594		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115			
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-	1 1	-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	45	1	N	1		1
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-		1
09	390 N	258	-0-	-132	-0-	25	1	N	-0-		1
10	527 N	204	-0-	-323	-0-	19	1	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 2257		RRCID -> 256629		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010			
06	3690 X	3654	-0-	-36	-0-	3654	2	N	-0-	1 1	1
07	3813 X	3420	-0-	-393	-0-	3419	2	N	1	1 9	2
08	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2	N	-0-		2
09	0	3654	-0-	3654	3654	3654	2	N	-0-		2
10	7303 X	3649	-0-	-3654	-0-	3649	2	N	-0-		2
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			N	NO RPT		2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

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
06	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2	N	-0-		1
07	10228 X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2	N	-0-		1
08	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2	N	-0-		1
09	0	3998	-0-	3998	3998	3998	2	N	-0-		1
10	0	3834	-0-	3834	7832	3834	2	N	-0-		1
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	5192			N	NO RPT		1

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

06	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	81	1	1090	2	N	-0-	1	-0-
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	66	1	1100	2	N	-0-	1	-0-
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	106	1	1326	2	N	-0-	1	-0-
09	0	1929	-0-	1929	1929	145	1	1784	2	N	-0-	1	-0-
10	3100 N	1316	-0-	-1784	145	84	1	1232	2	N	-0-	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	145			N	NO RPT		1	-0-	

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-		1	-0-
07	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2	N	-0-		1	-0-
08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2	N	-0-		1	-0-
09	0	1220	-0-	1220	1220	1220	2	N	-0-		1	-0-
10	2375 N	1155	-0-	-1220	-0-	1155	2	N	-0-		1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1	-0-

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

06	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-	1	1	1
07	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	8269	2	1	9	N	-0-	1		2
08	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-	1		2
09	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-	1		2
10	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			N	-0-	1		2
11	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT	1		2

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	124	1	1041	2	N	1			2
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	102	1	1056	2	N	1	1	1	2
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	121	1	1025	2	N	1	1	1	2
09	1170 N	1153	-0-	-17	-0-	110	1	1042	2	N	1	1	1	2
10	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	97	1	954	2	N	1	1	1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1		2

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
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	107	1	901	2	N	-0-
07	683 N	588	-0-	-95	-0-	52	1	536	2	N	-0-
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	68	1	575	2	N	-0-
09	0	594	-0-	594	594	57	1	536	2	N	1 1
10	1233 N	639	-0-	-594	-0-	1	9	579	2	N	2 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2808N		RRCID -> 256938		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936			
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
09	0	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-
10	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 4608		RRCID -> 257104		COMPL. DATE 02/28/2010		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680			
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 4606		RRCID -> 257307		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248			
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2337		RRCID -> 257332		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260			
06	3000 N	3163	-0-	163	163	173	1	2990	2	N	-0-
07	2894 N	2731	-0-	-163	-0-	125	1	2606	2	N	-0-
08	3100 N	3273	-0-	173	173	166	1	3107	2	N	-0-
09	0	2948	-0-	2948	3121	140	1	2808	2	N	-0-
10	5857 X	2736	-0-	-3121	-0-	121	1	2615	2	N	-0-
11	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT

WEST STATE		WELL #: 404W		RRCID -> 257526		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060			
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 4510		RRCID -> 257745		COMPL. DATE 11/08/2009		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7105		RRCID -> 257810		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140			
06	390 N	366	-0-	-24	-0-	39	1	327	2	N	-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	33	1	341	2	N	1
						1	9				
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	39	1	331	2	N	-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	36	1	339	2	N	-0-
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	34	1	330	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7103		RRCID -> 257973		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828			
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-
09	T. A.	31	-0-	31	31	31	2			N	-0-
10	T. A.	30	-0-	30	61	30	2			N	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	61					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 4309		RRCID -> 257994		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST STATE		WELL #: 405W		RRCID -> 257995		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660			
06	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4724	2	1	9	N	1
07	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-
08	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-
09	0	4867	-0-	4867	4867	4867	2			N	-0-
10	0	4520	-0-	4520	9387	4520	2			N	-0-
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	6717					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2343		RRCID -> 257996		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288			
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	85	1	717	2	N	-0-
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	72	1	748	2	N	-0-
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	86	1	724	2	N	-0-
09	0	791	-0-	791	791	75	1	715	2	N	1
						1	9				
10	1532 N	741	-0-	-791	-0-	68	1	672	2	N	1
						1	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 6096		RRCID -> 257997		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 6840 - 9120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	78	1	657	2	N	-0-			1
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	66	1	680	2	N	-0-			1
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	79	1	667	2	N	-0-			1
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	69	1	652	2	N	1	1	1	1
						1	9							
10	744 N	691	-0-	-53	-0-	64	1	626	2	N	1	1	1	1
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 4516		RRCID -> 257998		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 5380 - 7160				
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-			1
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-			1
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-			1
09	0	1401	-0-	1401	1401	1401	2			N	-0-			1
10	2636 N	1235	-0-	-1401	-0-	1235	2			N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

ALLISON 4		WELL #: 106		RRCID -> 258016		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 7732 - 8360				
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	1	1	-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	N	1			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 5062		RRCID -> 258017		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 4617		PERF. 4560 - 4655				
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-			1
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			1
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-			1
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-			1
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 4522		RRCID -> 258183		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 5289		PERF. 5010 - 5160				
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-	1	1	-0-
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1123	2	1	9	N	1			1
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-			1
09	0	1102	-0-	1102	1102	1102	2			N	-0-			1
10	2204 N	1102	-0-	-1102	-0-	1102	2			N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

ALLISON		WELL #: 4810		RRCID -> 258527		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 4596 - 5520				
06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2194	2	1	9	N	1	1	1	1
07	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-			1
08	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-			1
09	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-			1
10	2170 N	2155	-0-	-15	-0-	2155	2			N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2340		RRCID -> 258533		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510		
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	2730 X	2640	-0-	-90	-0-	2640 2	N	-0-		1
07	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2	N	-0-		1
08	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2	N	-0-		1
09	0	1838	-0-	1838	1838	1838 2	N	-0-		1
10	3100 N	2007	-0-	-1093	-0-	745 2007 2	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	745	N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 2260		RRCID -> 258535		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260		
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2	N	-0-	1 1	-0-
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1033 2	N	1		1
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2	N	-0-		1
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2	N	-0-		1
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1

ALLISON		WELL #: 4809		RRCID -> 258536		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740		
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2	N	-0-	1 1	-0-
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	852 2	N	1		1
08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2	N	-0-		1
09	900 N	461	-0-	-439	-0-	461 2	N	-0-		1
10	868 N	124	-0-	-744	-0-	124 2	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1

ALLISON		WELL #: 3032		RRCID -> 259070		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126		
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2	N	-0-	1 1	-0-
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2	N	-0-		-0-
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2	N	-0-		-0-
09	0	793	-0-	793	793	793 2	N	-0-		-0-
10	1601 N	808	-0-	-793	-0-	807 2	N	1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 2258		RRCID -> 259071		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950		
06	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100 2	N	-0-	1 1	1
07	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4740 2	N	1		2
08	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	7554 2	N	-0-		2
09	0	5030	-0-	5030	5030	5030 2	N	-0-		2
10	10000 X	4970	-0-	-5030	-0-	4970 2	N	-0-		2
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-		N	NO RPT		2

ALLISON		WELL #: 1901		RRCID -> 259351		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6691 - 8190		
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2	N	-0-		-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		-0-
09	0	170	-0-	170	170	170 2	N	-0-		-0-
10	348 N	178	-0-	-170	-0-	178 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2253		RRCID -> 259370		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350		
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2	N	-0-	1 1	-0-
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1117 2	N	1		1
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2	N	-0-		1
09	0	1162	-0-	1162	1162	1162 2	N	-0-		1
10	2321 N	1159	-0-	-1162	-0-	1159 2	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 4517		RRCID -> 259371		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-	-0-
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-	-0-
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-	-0-
09	0	768	-0-	768	768	768 2		N	-0-	-0-
10	1540 N	772	-0-	-768	-0-	771 2	1 9	N	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 4521H		RRCID -> 259372		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012		
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		N	-0-	1
07	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2		N	-0-	1
08	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2		N	-0-	1
09	0	1754	-0-	1754	1754	1754 2		N	-0-	1
10	3100 N	1790	-0-	-1310	444	1790 2		N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	444			N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 2338		RRCID -> 259415		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840		
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-	-0-
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1088 2	1 9	N	1	1
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-	1
09	0	1142	-0-	1142	1142	1142 2		N	-0-	1
10	2262 N	1120	-0-	-1142	-0-	1120 2		N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5304		RRCID -> 259435		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908		
06	450 N	-0-	-0-	-450	-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-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4074		RRCID -> 259439		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870		
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14 1	120 2	N	-0-	-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14 1	142 2	N	-0-	-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	16 1	135 2	N	-0-	-0-
09	0	161	-0-	161	161	15 1	146 2	N	-0-	-0-
10	346 N	185	-0-	-161	-0-	17 1	168 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 401		RRCID -> 259451		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723		
06	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2889 2	1 9	N	1	1
07	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789 2		N	-0-	1
08	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2		N	-0-	1
09	0	2545	-0-	2545	2545	2545 2		N	-0-	1
10	0	2915	-0-	2915	5460	2914 2	1 9	N	1	2
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	2580			N	NO RPT	2

WEST STATE		WELL #: 2419		RRCID -> 259452		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690		
06	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2		N	-0-	1
07	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3456 2	1 9	N	1	2
08	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2		N	-0-	2
09	0	3979	-0-	3979	3979	3979 2		N	-0-	2
10	7763 X	3784	-0-	-3979	-0-	3784 2		N	-0-	2
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			N	NO RPT	2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2137		RRCID -> 259453		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2	N	-0-		1
07	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2	N	-0-		1
08	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2	N	-0-		1
09	0	4511	-0-	4511	4511	4511	2	N	-0-		1
10	8967 X	4456	-0-	-4511	-0-	4456	2	N	-0-		1
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 4414		RRCID -> 259454		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930			
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	176	2	13 9 N	12		126
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3 9 N	3		129
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	117	2	3 9 N	3		132
09	0	156	-0-	156	156	150	2	6 9 N	5		137
10	242 N	86	-0-	-156	-0-	86	2	N	-0-		137
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		137

WEST RANCH		WELL #: 2251		RRCID -> 259455		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946			
06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	206	1	1736 2 N	1		3
07	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	193	1	1994 2 N	1	1 1	3
08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	224	1	1894 2 N	2	1 1	4
09	0	2004	-0-	2004	2004	191	1	1812 2 N	1	2 1	3
10	3100 N	1929	-0-	-1171	833	178	1	1749 2 N	2	2 1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	833	2 9		N	NO RPT		3

WEST RANCH		WELL #: 4519		RRCID -> 259456		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350			
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-	1 1	-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-		-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-		-0-
09	0	507	-0-	507	507	507	2	N	-0-		-0-
10	1047 N	540	-0-	-507	-0-	539	2	1 9 N	1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

ALLISON 4		WELL #: 102		RRCID -> 259458		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410			
06	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4643	2	1 9 N	1	1 1	2
07	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4803	2	1 9 N	1		3
08	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2	N	-0-		3
09	4890 X	4827	-0-	-63	-0-	4827	2	N	-0-		3
10	5053 X	4831	-0-	-222	-0-	4831	2	N	-0-		3
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			N	NO RPT		3

WEST RANCH		WELL #: 4410		RRCID -> 259459		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386			
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-		-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-		-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
09	T. A.	19	-0-	19	19	19	2	N	-0-		-0-
10	T. A.	3	-0-	3	22	3	2	N	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	22			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2347		RRCID -> 259460		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2	N	-0-	1 1	-0-
07	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4246	2	N	1	1 1	1
08	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2	N	-0-		1
09	0	4512	-0-	4512	4512	4512	2	N	-0-		1
10	9076 X	4564	-0-	-4512	-0-	4564	2	N	-0-		1
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			N	NO RPT		1

ALLISON		WELL #: 2018		RRCID -> 259462		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2215		RRCID -> 259463		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512			
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		-0-
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	24	1	N	-0-		-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		-0-
09	0	262	-0-	262	262	25	1	N	-0-		-0-
10	515 N	253	-0-	-262	-0-	23	1	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5053		RRCID -> 259464		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640			
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-		1
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2	N	-0-		1
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2	N	-0-		1
09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-		1
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

LONGFELLOW		WELL #: 4083		RRCID -> 259465		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710			
06	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	301	1	N	1		4
07	2883 N	2872	-0-	-11	-0-	253	1	N	1	1 1	4
08	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	300	1	N	2	1 1	5
09	0	2743	-0-	2743	2743	262	1	N	2	3 1	4
10	3100 N	2630	-0-	-470	2273	243	1	N	4	3 1	5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2273	4	9	N	NO RPT		5

ALLISON		WELL #: 2138		RRCID -> 259466		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100			
06	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2	N	-0-	1 1	1
07	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6617	2	N	1		2
08	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2	N	-0-		2
09	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2	N	-0-		2
10	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2	N	-0-		2
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-			N	NO RPT		2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2140		RRCID -> 259467		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590			
M	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
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-		-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-		-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		-0-
09	0	384	-0-	384	384	384	2	N	-0-		-0-
10	923 N	539	-0-	-384	-0-	539	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4079		RRCID -> 259468		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880			
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	N	-0-		11
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2	N	-0-		11
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2	N	-0-		11
09	0	1600	-0-	1600	1600	1600	2	N	-0-		11
10	3100 N	1510	-0-	-1590	10	1510	2	N	-0-		11
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		11

WEST RANCH		WELL #: 3133		RRCID -> 259469		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268			
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	8	1	88	2	N	-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-
09	0	84	-0-	84	84	8	1	76	2	N	-0-
10	166 N	82	-0-	-84	-0-	8	1	74	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4087		RRCID -> 259470		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118			
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	35	1	292	2	N	2
						1	9				
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	33	1	346	2	N	1
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	46	1	388	2	N	1
09	0	248	-0-	248	248	24	1	223	2	N	1
						1	9				
10	672 N	424	-0-	-248	-0-	39	1	384	2	N	1
						1	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 2626		RRCID -> 259471		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724			
06	3780 X	3063	-0-	-717	-0-	325	1	2736	2	N	5
						2	9				
07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	308	1	3190	2	N	5
						2	9				
08	3193 X	2914	-0-	-279	-0-	308	1	2604	2	N	5
						2	9				
09	0	2872	-0-	2872	2872	274	1	2596	2	N	4
						2	9				
10	5274 X	2402	-0-	-2872	-0-	222	1	2176	2	N	5
						4	9				
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			N	NO RPT		5

ALLISON RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 259480		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380			
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-
09	0	682	-0-	682	682	682	2			N	-0-
10	0	693	-0-	693	1375	693	2			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1375			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 4524		RRCID -> 259486		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 5360		PERF. 4010 - 5180	
M	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
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-		-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-		-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-		-0-
09	0	299	-0-	299	299	299	2	N	-0-		-0-
10	602 N	303	-0-	-299	-0-	303	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST STATE		WELL #: 405E		RRCID -> 259487		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 7089		PERF. 6454 - 6886	
06	3990 X	3597	-0-	-393	-0-	3597	2	N	-0-	1 1	1
07	3968 X	3283	-0-	-685	-0-	3283	2	N	1		2
08	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2	N	-0-		2
09	0	3773	-0-	3773	3773	3773	2	N	-0-		2
10	0	3497	-0-	3497	7270	3497	2	N	-0-		2
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	3670			N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 2346		RRCID -> 259524		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 4720 - 5988	
06	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3839	2	N	1	1 1	2
07	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2	N	-0-		2
08	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2	N	-0-		2
09	0	3920	-0-	3920	3920	3920	2	N	-0-		2
10	7869 X	3949	-0-	-3920	-0-	3949	2	N	-0-		2
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 4518		RRCID -> 259530		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 5715		PERF. 5339 - 5552	
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-		-0-
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-		-0-
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-		-0-
09	0	599	-0-	599	599	599	2	N	-0-		-0-
10	1198 N	599	-0-	-599	-0-	599	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2345		RRCID -> 259531		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 2640 - 4258	
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	12	1	N	-0-		32
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		32
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		32
09	0	106	-0-	106	106	10	1	N	-0-		32
10	211 N	105	-0-	-106	-0-	10	1	N	-0-		32
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

WEST RANCH		WELL #: 2342		RRCID -> 259548		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 4421		PERF. 3402 - 4275	
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-		1
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-		1
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-		1
09	0	595	-0-	595	595	57	1	N	1	1 1	1
						1	9				
10	1162 N	567	-0-	-595	-0-	52	1	N	1	1 1	1
						1	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2214		RRCID -> 259588		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045			
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
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-		-0-
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-		-0-
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-		-0-
09	0	705	-0-	705	705	705	2	N	-0-		-0-
10	1409 N	704	-0-	-705	-0-	704	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 509		RRCID -> 259629		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893			
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-
09	0	114	-0-	114	114	114	2	N	-0-		-0-
10	0	30	-0-	30	144	30	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	144			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 4807		RRCID -> 259688		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480			
06	3930 X	3643	-0-	-287	-0-	3643	2	N	-0-	1 1	1
07	3689 X	3439	-0-	-250	-0-	3438	2	N	1		2
08	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2	N	-0-		2
09	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2	N	-0-		2
10	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2	N	-0-		2
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-			N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 4509		RRCID -> 259694		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490			
06	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2	N	-0-	1 1	1
07	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3520	2	N	1		2
08	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2	N	-0-		2
09	0	3788	-0-	3788	3788	3788	2	N	-0-		2
10	7509 X	3721	-0-	-3788	-0-	3721	2	N	-0-		2
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-			N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 4413		RRCID -> 259764		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655			
06	780 N	599	-0-	-181	-0-	63	1	N	1	2 1	-0-
07	775 N	593	-0-	-182	-0-	52	1	N	-0-		-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	69	1	N	1	1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4086		RRCID -> 259767		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525			
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	14	1	N	-0-		-0-
07	155 N	93	-0-	-62	-0-	8	1	N	-0-		-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		-0-
09	0	105	-0-	105	105	10	1	N	-0-		-0-
10	151 N	46	-0-	-105	-0-	4	1	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2332		RRCID -> 259778		COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH 4148		PERF. 3554 - 3992	
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
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	95 1	799 2	N	-0-		1
07	899 N	898	-0-	-1	-0-	79 1	819 2	N	-0-		1
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	98 1	831 2	N	1		2
09	0	1018	-0-	1018	1018	1 9					
10	1843 N	825	-0-	-1018	-0-	97 1	921 2	N	-0-	1 1	1
						76 1	748 2	N	1	1 1	1
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

ALLISON		WELL #: 2021		RRCID -> 259802		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 8198		PERF. 7486 - 8064	
06	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4332 2	1 9	N	1	2 1	3
07	3596 X	303	-0-	-3293	-0-	301 2	2 9	N	2		5
08	3596 X	1249	-0-	-2347	-0-	1249 2		N	-0-		5
09	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7827 2		N	-0-		5
10	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	9578 2		N	-0-		5
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-			N	NO RPT		5

WEST RANCH		WELL #: 4511		RRCID -> 259842		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3980 - 5955	
06	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2837 2	1 9	N	1	1 1	1
07	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2		N	-0-		1
08	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285 2		N	-0-		1
09	0	2736	-0-	2736	2736	2736 2		N	-0-		1
10	3100 N	2438	-0-	-662	-0-	2074 2	1 9	N	1		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2074		N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 5082		RRCID -> 260113		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3940 - 4060	
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	45 1	380 2	N	1	2 1	-0-
						1 9					
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	36 1	373 2	N	-0-		-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	40 1	338 2	N	-0-		-0-
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	39 1	368 2	N	-0-		-0-
10	403 N	304	-0-	-99	-0-	28 1	276 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2348		RRCID -> 260145		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 5762		PERF. 4865 - 5480	
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		N	-0-		1
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2		N	-0-		1
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2		N	-0-		1
09	0	1940	-0-	1940	1940	1940 2		N	-0-		1
10	3100 N	1873	-0-	-1227	-0-	713 2		N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	713		N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 2259		RRCID -> 260175		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 5731		PERF. 4720 - 5620	
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2		N	-0-		-0-
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-		-0-
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-		-0-
09	0	1413	-0-	1413	1413	1413 2		N	-0-		-0-
10	2788 N	1375	-0-	-1413	-0-	1375 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4075		RRCID -> 260450		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294			
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
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-		-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-		-0-
09	0	227	-0-	227	227	227	2	N	-0-		-0-
10	447 N	220	-0-	-227	-0-	220	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2262		RRCID -> 260462		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980			
06	5040 X	4196	-0-	-844	-0-	4196	2	N	-0-	1 1	1
07	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3743	2	N	1		2
08	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2	N	-0-		2
09	0	4046	-0-	4046	4046	4046	2	N	-0-		2
10	7991 X	3945	-0-	-4046	-0-	3945	2	N	-0-		2
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 2350		RRCID -> 260463		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370			
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	54	1	N	9		127
07	527 N	515	-0-	-12	-0-	45	1	N	5		132
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	52	1	N	1		133
09	0	472	-0-	472	472	43	1	N	18		151
10	973 N	501	-0-	-472	-0-	45	1	N	11		162
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12	9	N	NO RPT		162

WEST STATE		WELL #: 402W		RRCID -> 260537		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186			
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-		1
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-		1
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-		1
09	0	1403	-0-	1403	1403	1403	2	N	-0-		1
10	0	1031	-0-	1031	2434	1031	2	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2434		N	NO RPT		1

GONZALEZ		WELL #: 301		RRCID -> 260543		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925			
06	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2	N	-0-		-0-
07	2604 X	2446	-0-	-158	-0-	2446	2	N	-0-		-0-
08	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2	N	-0-		-0-
09	0	2882	-0-	2882	2882	2882	2	N	-0-		-0-
10	0	2948	-0-	2948	5830	2948	2	N	-0-		-0-
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	3100			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3132		RRCID -> 261458		COMPL. DATE 10/24/2009		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758			
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	16	1	N	-0-		-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	13	1	N	-0-		-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		-0-
09	0	144	-0-	144	144	14	1	N	-0-		-0-
10	281 N	137	-0-	-144	-0-	13	1	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST STATE		WELL #: 403W		RRCID ->	261468	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	10344	PERF.	6921 - 8554	
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
06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2		N	-0-			-0-
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		N	-0-			-0-
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2		N	-0-			-0-
09	0	2235	-0-	2235	2235	2235 2		N	-0-			-0-
10	0	1918	-0-	1918	4153	1918 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4153			N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 2132		RRCID ->	261642	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	5126	PERF.	4085 - 5000	
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			-0-
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-			-0-
09	0	728	-0-	728	728	728 2		N	-0-			-0-
10	1463 N	735	-0-	-728	-0-	734 2	1 9	N	1			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

ALLISON		WELL #: 3035		RRCID ->	261643	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	7140 - 7998	
06	180 N	62	-0-	-118	-0-	62 2		N	-0-			-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			-0-
09	0	260	-0-	260	260	260 2		N	-0-			-0-
10	521 N	261	-0-	-260	-0-	261 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 3037		RRCID ->	261644	COMPL. DATE	08/10/2016	TOTAL DEPTH	5526	PERF.	3590 - 4865	
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-			2
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1234 2	1 9	N	1	1 1		2
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1264 2	2 9	N	2	1 1		3
09	0	1241	-0-	1241	1241	1241 2		N	-0-	1 1		2
10	2519 N	1278	-0-	-1241	-0-	1276 2	2 9	N	2	1 1		3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

ALLISON		WELL #: 202		RRCID ->	261648	COMPL. DATE	11/28/2018	TOTAL DEPTH	8973	PERF.	6624 - 7510	
06	52890 X	44259	-0-	-8631	-0-	44255 2	4 9	N	4	9 1		18
07	51939 X	42579	-0-	-9360	-0-	42564 2	15 9	N	14			32
08	45942 X	34031	-0-	-11911	-0-	34031 2		N	-0-	11 1		21
09	0	45170	-0-	45170	45170	45169 2	1 9	N	1			22
10	0	44875	-0-	44875	90045	44869 2	6 9	N	5			27
11	44250 X	NO RPT	-0-	-44250	45795			N	NO RPT			27

WEST RANCH		WELL #: 6095		RRCID ->	261854	COMPL. DATE	07/11/2010	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	4550 - 9270	
06	3090 X	2793	-0-	-297	-0-	2793 2		N	-0-			1
07	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2		N	-0-			1
08	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 2		N	-0-			1
09	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878 2		N	-0-			1
10	2232 X	1802	-0-	-430	-0-	1802 2		N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

WEST STATE "24"		WELL #: 2401		RRCID ->	262080	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7204 - 7444	
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
09	0	94	-0-	94	94	94 2		N	-0-			-0-
10	190 N	96	-0-	-94	-0-	96 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

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
06	90 N		9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07	31 N		7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
08	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	0		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-			-0-
10	13 N		7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

06	266 N		266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
07	236 N		236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
08	278 N		278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
09	0		248	-0-	248	248	248	2			N	-0-			-0-
10	481 N		233	-0-	-248	-0-	233	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291						N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

06	652 N		652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-
07	667 N		667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-
08	670 N		670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
09	0		491	-0-	491	491	491	2			N	-0-			-0-
10	964 N		473	-0-	-491	-0-	473	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

06	970 N		970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-	1	1	-0-
07	930 N		921	-0-	-9	-0-	920	2	1	9	N	1			1
08	1068 N		1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			1
09	0		1004	-0-	1004	1004	1004	2			N	-0-			1
10	0		972	-0-	972	1976	972	2			N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1976						N	NO RPT			1

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

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

06	1532 N		1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-			1
07	1023 N		863	-0-	-160	-0-	863	2			N	-0-			1
08	3100 N		3474	-0-	374	374	3474	2			N	-0-			1
09	0		1645	-0-	1645	2019	1645	2			N	-0-			1
10	3100 N		1578	-0-	-1522	497	1578	2			N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	497						N	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 6092		RRCID -> 272791		COMPL. DATE 12/02/2010			TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558			
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
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	87 1	729 2	N	12			98
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	13 9	70 1	N	8			106
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	9 9	85 1	N	17			123
09	840 N	803	-0-	-37	-0-	19 9	75 1	N	19	1 1		141
10	806 N	748	-0-	-58	-0-	21 9	69 1	N	3	1 1		143
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		N	NO RPT			143

WEST STATE		WELL #: 406W		RRCID -> 272904		COMPL. DATE 04/01/2011			TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	660 N	638	-0-	-22	-0-	68 1	570 2	N	-0-			1
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	59 1	615 2	N	-0-			1
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	70 1	590 2	N	-0-			1
09	0	717	-0-	717	717	68 1	648 2	N	1	1 1		1
10	1301 N	584	-0-	-717	-0-	1 9	54 1	N	1	1 1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			1

ALLISON		WELL #: 3036		RRCID -> 273506		COMPL. DATE 10/06/2010			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129			
06	2970 X	2902	-0-	-68	-0-	308 1	2593 2	N	1			4
07	2945 X	1162	-0-	-1783	-0-	1 9	102 1	N	1	1 1		4
08	2945 X	2874	-0-	-71	-0-	1 9	304 1	N	1	1 1		4
09	3000 N	3268	-0-	268	268	1 9	312 1	N	2	2 1		4
10	3100 N	2934	-0-	-166	102	2 9	271 1	N	4	3 1		5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	102	4 9		N	NO RPT			5

LONGFELLOW		WELL #: 214		RRCID -> 273570		COMPL. DATE 01/16/2011			TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100			
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	23 1	191 2	N	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	20 1	209 2	N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	21 1	175 2	N	1			1
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	1 9	12 1	N	-0-			1
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	12 1	120 2	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 3033		RRCID -> 273573		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	1200 N	633	-0-	-567	-0-	63 1	570 2	N	-0-		-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	53 1	595 2	N	-0-		-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	34 1	309 2	N	-0-		-0-
09	0	20	-0-	20	20	20 2		N	-0-		-0-
10	589 N	48	-0-	-541	-0-	48 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2252		RRCID -> 273784		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800			
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	602 2	6 9	N	5		192
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	554 2	14 9	N	13		205
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-		205
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-		205
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	621 2	6 9	N	5		210
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		210

WEST RANCH		WELL #: 5073		RRCID -> 273785		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120			
06	420 N	369	-0-	-51	-0-	39 1	329 2	N	1	2 1	-0-
07	421 N	367	-0-	-54	-0-	32 1	335 2	N	-0-		-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	39 1	329 2	N	-0-		-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	35 1	328 2	N	-0-		-0-
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	33 1	327 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4416		RRCID -> 274201		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002			
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	110 1	925 2	N	-0-		1
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	92 1	950 2	N	2	1 1	2
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	110 1	929 2	N	-0-		2
09	0	1023	-0-	1023	1023	98 1	925 2	N	-0-	1 1	1
10	1993 N	970	-0-	-1023	-0-	90 1	878 2	N	2	1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT		2

ALLISON 4		WELL #: 107		RRCID -> 274510		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560			
06	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 2		N	-0-	1 1	1
07	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3534 2	1 9	N	1		2
08	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584 2		N	-0-		2
09	0	3498	-0-	3498	3498	3498 2		N	-0-		2
10	0	3552	-0-	3552	7050	3552 2		N	-0-		2
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	3630			N	NO RPT		2

ALLISON		WELL #: 4811		RRCID -> 274581		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631			
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-		-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-		-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-		-0-
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 4302		RRCID -> 274582		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120								
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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								
06	104842	X	104842	-0-	-0-	-0-	104830	2	12	9	N	11	23	1		77
07	110847	X	110847	-0-	-0-	-0-	110827	2	20	9	N	18				95
08	107341	X	107341	-0-	-0-	-0-	107341	2			N	-0-	6	1		89
09	0		111350	-0-	111350	111350	111346	2	4	9	N	4				93
10	0		113187	-0-	113187	224537	113132	2	55	9	N	50	37	1		106
11	107280	X	NO RPT	-0-	-107280	117257					N	NO RPT				106

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5108		RRCID -> 274858		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448				N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4520H		RRCID -> 274888		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840								
06	2747	N	2291	-0-	-456	-0-	2291	2			N	-0-				-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-				-0-
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-				-0-
09	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-				-0-
10	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1606	2	1	9	N	1				1
11	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT				1

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7106		RRCID -> 274889		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561								
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	57	1	476	2	N	-0-				1
07	558	N	402	-0-	-156	-0-	35	1	367	2	N	-0-				1
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	46	1	388	2	N	-0-				1
09	540	N	407	-0-	-133	-0-	39	1	368	2	N	-0-				1
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	51	1	505	2	N	1	1	1		1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT				1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON		WELL #: 2017		RRCID -> 274949		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550		
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2778 2	1 9	N	1	-0-
07	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2862 2	1 9	N	1	1
08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 2		N	-0-	1
09	0	2892	-0-	2892	2892	2891 2	1 9	N	1	2
10	5852 X	2960	-0-	-2892	-0-	2960 2		N	-0-	2
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT	2

WEST RANCH		WELL #: 6075		RRCID -> 274950		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030		
06	180 N	6	-0-	-174	-0-	1 1	5 2	N	-0-	-0-
07	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	254 1	2632 2	N	-0-	-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	24 1	201 2	N	-0-	-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	21 1	198 2	N	-0-	-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	21 1	202 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW KING 9		WELL #: 2301		RRCID -> 274986		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2558 2	1 9	N	1	1
07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2		N	-0-	1
08	3100 N	3460	-0-	360	360	3460 2		N	-0-	1
09	3000 N	3263	-0-	263	623	3263 2		N	-0-	1
10	3100 N	3205	-0-	105	728	3204 2	1 9	N	1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	728			N	NO RPT	2

ALLISON		WELL #: 3034		RRCID -> 275054		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400		
06	2520 X	1719	-0-	-801	-0-	1719 2		N	-0-	1
07	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5547 2	1 9	N	1	2
08	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2		N	-0-	2
09	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656 2		N	-0-	2
10	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	6117 2		N	-0-	2
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			N	NO RPT	2

WEST RANCH		WELL #: 5075		RRCID -> 275100		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018		
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14 1	117 2	N	-0-	-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14 1	141 2	N	-0-	-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	18 1	155 2	N	-0-	-0-
09	0	178	-0-	178	178	17 1	161 2	N	-0-	-0-
10	348 N	170	-0-	-178	-0-	16 1	154 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON		WELL #: 2016		RRCID -> 275102		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704				
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	
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	90	1	755	2	N	-0-	3
07	868 N	864	-0-	-4	-0-	76	1	788	2	N	-0-	3
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	91	1	766	2	N	-0-	3
09	840 N	831	-0-	-9	-0-	79	1	751	2	N	1	3
						1	9					
10	868 N	806	-0-	-62	-0-	74	1	731	2	N	1	3
						1	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3

LONGFELLOW 600W		WELL #: 201		RRCID -> 275252		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420				
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-	21	
07	1519 N	828	-0-	-691	-0-	828	2		N	-0-	21	
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-	21	
09	0	1415	-0-	1415	1415	1415	2		N	-0-	21	
10	0	1340	-0-	1340	2755	1340	2		N	-0-	21	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2755				N	NO RPT	21	

ALLISON		WELL #: 4706		RRCID -> 275253		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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				
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	-0-	
07	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2		N	-0-	-0-	
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-	-0-	
09	0	376	-0-	376	376	376	2		N	-0-	-0-	
10	0	436	-0-	436	812	436	2		N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	812				N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5203		RRCID -> 275327		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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				
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-	-0-	
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-	-0-	
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-	-0-	
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-	-0-	
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON 4		WELL #: 602		RRCID -> 275349		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818								
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7102		RRCID -> 275391		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275								
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-							-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-							-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-							-0-
09	T. A.	10	-0-	10	10	1 1	9 2	N	-0-							-0-
10	T. A.	10	-0-	10	20	1 1	9 2	N	-0-							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT							-0-

WEST RANCH		WELL #: 5092		RRCID -> 275656		COMPL. DATE 12/12/2010		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058								
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	59 1	498 2	N	1	2 1						-0-
						1 9										
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	50 1	515 2	N	-0-							-0-
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	58 1	488 2	N	-0-							-0-
09	570 N	545	-0-	-25	-0-	52 1	493 2	N	-0-							-0-
10	558 N	500	-0-	-58	-0-	46 1	453 2	N	1	1 1						-0-
						1 9										
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

ALLISON		WELL #: 2014		RRCID -> 275794		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	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								
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

OXY USA INC. BIG CANYON RANCH		630591		WELL #: 1		RRCID -> 204739		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
BIG CANYON A		WELL #:		1211A	RRCID ->	257539	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	16847	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	3 1	23 2	2	N	-0-		-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 2	2	N	-0-		-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 2	2	N	-0-		-0-
09	0	31	-0-	31	-0-	3 1	28 2	2	N	-0-		-0-
10	60 N	29	-0-	-31	-0-	3 1	26 2	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PITZER (DELAWARE)				71780 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD				
DSR OIL & GAS, INC.				196901								
FELDMAN		WELL #:		113	RRCID ->	033482	COMPL. DATE	01/26/1964	TOTAL DEPTH	6657	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				524907		ONE WELL		CNTY: WARD				
ABSHIER, MABEL SWD				1	RRCID ->	038927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5400 - 6050
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PITZER, S. (DELAWARE)				71787 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WARD				
DSR OIL & GAS, INC.				196901								
FELDMAN "A"		WELL #:		103	RRCID ->	143141	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	6379 - 6390
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
11	0 A		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2022 - WELL PLUGGED 11/16/22

POQUITO (DELAWARE)
MARTIN, JIMMY INC
STATE OF TEXAS "DP"

72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
530596

WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

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
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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERIMETER RESOURCE COMPANY
MCDANIEL, LOIS

653651
WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1205	2	2	9	N	2			150
07	1395 N	928	-0-	-467	-0-	927	2	1	9	N	1			151
08	0	605	-0-	605	605	604	2	1	9	N	1			152
09	2219 N	1614	-0-	-605	-0-	1613	2	1	9	N	1			153
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			153
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153

PORTER RANCH (DEVONIAN)
GALLIE OIL INVESTMENTS LLC
ACU

72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
293117

WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	136	1	1801	2	N	-0-			13
07	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	136	1	1801	2	N	-0-			13
08	0	1303	-0-	1303	1303	95	1	1208	2	N	-0-			13
09	0	1080	-0-	1080	2383	78	1	1002	2	N	-0-			13
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2383					N	NO RPT			13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2383					N	NO RPT			13

ACU 57

WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

06	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	235	1	3127	2	N	-0-			15
07	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	235	1	3127	2	N	-0-			15
08	0	2262	-0-	2262	2262	164	1	2098	2	N	-0-			15
09	0	1874	-0-	1874	4136	136	1	1738	2	N	-0-			15
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	664					N	NO RPT			15
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT			15

ACU 34

WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

06	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	185	1	2455	2	N	-0-			16
07	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	185	1	2455	2	N	-0-			16
08	0	1777	-0-	1777	1777	129	1	1648	2	N	-0-			16
09	0	1472	-0-	1472	3249	107	1	1365	2	N	-0-			16
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3249					N	NO RPT			16
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3249					N	NO RPT			16

MEADE

WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

06	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

OIL AND GAS DIVISION

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117														
MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	14B DENY	-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
11	14B2 EXT	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														

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

MLC OPERATING, LP 571987														
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556														

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
11	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														

06	4251 R	4251	-0-	-0-	-0-	298	1	3953	2	N	-0-			67
07	4251 R	4251	-0-	-0-	-0-	297	1	3954	2	N	-0-			67
08	0	2860	-0-	2860	2860	207	1	2653	2	N	-0-			67
09	0	2369	-0-	2369	5229	172	1	2197	2	N	-0-			67
10	4402 #	NO RPT	-0-	-4402	827					N	NO RPT			67
11	4260 #	NO RPT	-0-	-4260	-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														

06	750 N	740	-0-	-10 B	-0-	725	3	15	9	N	14			157
07	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	675	3	6	9	N	5			162
08	682 N	620	-0-	-62 B	-0-	605	3	15	9	N	14			176
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	750 N	404	-0-	-346 B	-0-	393	3	11	9	N	10			186
10	0	1171	-0-	1171 B	1171	1147	3	24	9	N	22			208
11	0	-0-	-0-	-0- B	1171					N	-0-			208

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														

06	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-			-0-
07	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-			-0-
08	3038 X	2825	-0-	-213	-0-	2825	2			N	-0-			-0-
09	2940 X	2675	-0-	-265	-0-	2675	2			N	-0-			-0-
10	0	3782	-0-	3782	3782	3782	2			N	-0-			-0-
11	0	4082	-0-	4082	7864	4082	2			N	-0-			-0-

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.// 73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
EVELYN JO		WELL #: 2		RRCID -> 020611		COMPL. DATE 08/07/1956		TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1350 N	1274	-0-	-76	-0-	1274	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1302 N	1093	-0-	-209	-0-	1093	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1528	-0-	1528	1528	1528	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1438	-0-	1438	2966	1438	2	N	-0-	-0-	-0-

FISHER-BONSACK		WELL #: 2		RRCID -> 020612		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PUCKETT -D-		WELL #: 2		RRCID -> 020615		COMPL. DATE 07/28/1956		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A			
06	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	443	-0-	443	443	443	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1171	-0-	1171	1614	1171	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	16755	-0-	16755	18369	16755	2	N	-0-	-0-	-0-

PUCKETT -K-		WELL #: 2		RRCID -> 020616		COMPL. DATE 12/28/1956		TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A			
06	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2	N	-0-	-0-	-0-
07	16248 X	16248	-0-	-0-	-0-	16248	2	N	-0-	-0-	-0-
08	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2	N	-0-	-0-	-0-
09	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	10747	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	17367	-0-	17367	17367	17367	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	13823	-0-	13823	31190	13823	2	N	-0-	-0-	-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862									
ROBBINS, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 193232		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2022											

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
ROBBINS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 020634		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
 MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-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

06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	-0-	2305	2		N	-0-			-0-
08	1674 N	1183	-0-	-491	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
09	1620 N	870	-0-	-750	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
10	0	1517	-0-	1517	-0-	1517	1517	2		N	-0-			-0-
11	0	1357	-0-	1357	-0-	2874	1357	2		N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	4110 X	3860	-0-	-250	-0-	-0-	3860	2		N	-0-			-0-
07	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	-0-	4255	2		N	-0-			-0-
08	4247 X	2252	-0-	-1995	-0-	-0-	2252	2		N	-0-			-0-
09	0	1742	-0-	1742	-0-	1742	1742	2		N	-0-			-0-
10	0	3347	-0-	3347	-0-	5089	3347	2		N	-0-			-0-
11	0	3266	-0-	3266	-0-	8355	3266	2		N	-0-			-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	5940 X	5376	-0-	-564	-0-	-0-	5376	2		N	-0-			-0-
07	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	-0-	6410	2		N	-0-			-0-
08	6138 X	3351	-0-	-2787	-0-	-0-	3351	2		N	-0-			-0-
09	5940 X	2606	-0-	-3334	-0-	-0-	2606	2		N	-0-			-0-
10	0	4756	-0-	4756	-0-	4756	4756	2		N	-0-			-0-
11	0	4626	-0-	4626	-0-	9382	4626	2		N	-0-			-0-

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

06	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	-0-	3958	2		N	-0-			-0-
07	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	-0-	3208	2		N	-0-			-0-
08	2201 X	1790	-0-	-411	-0-	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
09	0	1176	-0-	1176	-0-	1176	1176	2		N	-0-			-0-
10	0	2395	-0-	2395	-0-	3571	2395	2		N	-0-			-0-
11	0	3093	-0-	3093	-0-	6664	3093	2		N	-0-			-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

06	8820 X	8137	-0-	-683	-0-	-0-	8137	2		N	-0-			-0-
07	9021 X	8892	-0-	-129	-0-	-0-	8892	2		N	-0-			-0-
08	9021 X	4749	-0-	-4272	-0-	-0-	4749	2		N	-0-			-0-
09	8250 X	3748	-0-	-4502	-0-	-0-	3748	2		N	-0-			-0-
10	0	7254	-0-	7254	-0-	7254	7254	2		N	-0-			-0-
11	0	7227	-0-	7227	-0-	14481	7227	2		N	-0-			-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

06	630 N	596	-0-	-34	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-
08	558 N	391	-0-	-167	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
09	600 N	377	-0-	-223	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
10	0	584	-0-	584	-0-	584	584	2		N	-0-			-0-
11	0	574	-0-	574	-0-	1158	574	2		N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924		PERF.13258 - 13542	
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	
06		7800 X	7615	-0-	-185	-0-	7615 2	N	-0-		-0-
07		8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	8695 2	N	-0-		-0-
08		8060 X	4458	-0-	-3602	-0-	4458 2	N	-0-		-0-
09		0	3387	-0-	3387	3387	3387 2	N	-0-		-0-
10		0	6777	-0-	6777	10164	6777 2	N	-0-		-0-
11		0	6496	-0-	6496	16660	6496 2	N	-0-		-0-

PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219		PERF. N/A	
06		2922 N	2723	-0-	-199	-0-	2723 2	N	-0-		-0-
07		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760 2	N	-0-		-0-
08		2759 X	1557	-0-	-1202	-0-	1557 2	N	-0-		-0-
09		0	1199	-0-	1199	1199	1199 2	N	-0-		-0-
10		0	2370	-0-	2370	3569	2370 2	N	-0-		-0-
11		0	2282	-0-	2282	5851	2282 2	N	-0-		-0-

PUCKETT -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075		PERF.13626 - 14650	
06		2520 N	2226	-0-	-294	-0-	2226 2	N	-0-		-0-
07		2542 N	2343	-0-	-199	-0-	2343 2	N	-0-		-0-
08		2263 N	1263	-0-	-1000	-0-	1263 2	N	-0-		-0-
09		0	938	-0-	938	938	938 2	N	-0-		-0-
10		0	1640	-0-	1640	2578	1640 2	N	-0-		-0-
11		0	1544	-0-	1544	4122	1544 2	N	-0-		-0-

PUCKETT -K-		WELL #: 1		RRCID -> 020652		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 13770		PERF.12252 - 13269	
06		9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	9761 2	N	-0-		-0-
07		11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	11026 2	N	-0-		-0-
08		9548 X	5614	-0-	-3934	-0-	5614 2	N	-0-		-0-
09		9240 X	4095	-0-	-5145	-0-	4095 2	N	-0-		-0-
10		0	8417	-0-	8417	8417	8417 2	N	-0-		-0-
11		0	8014	-0-	8014	16431	8014 2	N	-0-		-0-

PUCKETT -L-		WELL #: 1		RRCID -> 020653		COMPL. DATE 12/23/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		4830 X	4702	-0-	-128	-0-	4702 2	N	-0-		-0-
07		4991 X	4896	-0-	-95	-0-	4896 2	N	-0-		-0-
08		4991 X	1937	-0-	-3054	-0-	1937 2	N	-0-		-0-
09		0	2596	-0-	2596	2596	2596 2	N	-0-		-0-
10		0	4067	-0-	4067	6663	4067 2	N	-0-		-0-
11		0	4046	-0-	4046	10709	4046 2	N	-0-		-0-

ODOM -A-		WELL #: 2		RRCID -> 058100		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 14900		PERF.13855 - 14540	
06		4110 X	3931	-0-	-179	-0-	3931 2	N	-0-		-0-
07		4247 X	4031	-0-	-216	-0-	4031 2	N	-0-		-0-
08		4185 X	2848	-0-	-1337	-0-	2848 2	N	-0-		-0-
09		0	2943	-0-	2943	2943	2943 2	N	-0-		-0-
10		0	3925	-0-	3925	6868	3925 2	N	-0-		-0-
11		0	3947	-0-	3947	10815	3947 2	N	-0-		-0-

MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 2		RRCID -> 094682		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 14332		PERF.13360 - 14322	
06		24079 X	24079	-0-	-0-	-0-	24079 2	N	-0-		-0-
07		26884 X	26884	-0-	-0-	-0-	26884 2	N	-0-		-0-
08		24428 X	13914	-0-	-10514	-0-	13914 2	N	-0-		-0-
09		23640 X	10596	-0-	-13044	-0-	10596 2	N	-0-		-0-
10		0	20543	-0-	20543	20543	20543 2	N	-0-		-0-
11		0	18934	-0-	18934	39477	18934 2	N	-0-		-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		73355 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958							
ROBBINS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	179120	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12521 - 14120
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		
06		12900 X	12272	-0-	-628	-0-	12272 2		N	-0-	-0-
07		14429 X	14429	-0-	-0-	-0-	14429 2		N	-0-	-0-
08		13330 X	8087	-0-	-5243	-0-	8087 2		N	-0-	-0-
09		12570 X	5590	-0-	-6980	-0-	5590 2		N	-0-	-0-
10		0	13403	-0-	13403	13403	13403 2		N	-0-	-0-
11		0	13726	-0-	13726	27129	13726 2		N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: PECOS			
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		5A	RRCID ->	020628	COMPL. DATE	12/11/1957	TOTAL DEPTH	14900	PERF. N/A
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2021											

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		8	RRCID ->	020631	COMPL. DATE	06/27/1958	TOTAL DEPTH	14008	PERF. N/A
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2021											

JERUSHA ROBBINS ET AL "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	171292	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	14707	PERF.12385 - 14707
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2021											

PUCKETT (STRAWN)		73355 675		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958									
MITCHELL, ROSA L.		WELL #:		1	RRCID ->	134188	COMPL. DATE	01/23/1990	TOTAL DEPTH	14407	PERF.10388 - 10424
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36

ODOM -C-		WELL #:		2	RRCID ->	139659	COMPL. DATE	09/20/1991	TOTAL DEPTH	11460	PERF.10497 - 10545
06		2850 N	2468	-0-	-382	-0-	2468 2		N	-0-	233
07		2883 N	2515	-0-	-368	-0-	2515 2		N	-0-	233
08		2604 N	1691	-0-	-913	-0-	1581 2	110 9	N	100	156
09		2460 N	980	-0-	-1480	-0-	980 2		N	-0-	156
10		0	1071	-0-	1071	1071	1065 2	6 9	N	5	161
11		0	1432	-0-	1432	2503	1432 2		N	-0-	161

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	0	390	-0-	390	390	390 3		N	-0-			70
*10	506 N	116	-0-	-390	-0-	116 3		N	-0-			70
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			97
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

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-
11	0 K	NO RPT	-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

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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	
06		42 N	42	-0-	-0-	42	3		Y	-0-	33
07		31 N	30	-0-	-1	30	3		Y	-0-	33
08	DLQ	G-10	39	-0-	39	39	3		Y	-0-	33
09		0	30	-0-	30	69	3	3	Y	-0-	33
10		0	20	-0-	20	89	2	3	Y	-0-	33
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	59			Y	NO RPT	33

CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 3 C		RRCID -> 079903		COMPL. DATE 12/07/1978		TOTAL DEPTH		4840 PERF. 4143 - 4229	
06		31 N	31	-0-	-0-	31	3		Y	-0-	27
07		31 N	22	-0-	-9	22	3		Y	-0-	27
08	DLQ	G-10	29	-0-	29	29	3		Y	-0-	27
09		0	23	-0-	23	52	3		Y	-0-	27
10		0	15	-0-	15	67	1	3	Y	-0-	27
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	37			Y	NO RPT	27

CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 124211		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH		4770 PERF. 4032 - 4584	
06		291 N	291	-0-	-0-	291	3		Y	-0-	51
07		310 N	209	-0-	-101	209	3		Y	-0-	51
08	DLQ	G-10	270	-0-	270	270	3		Y	-0-	51
09		0	213	-0-	213	483	2	3	Y	-0-	51
10		0	143	-0-	143	626	1	3	Y	-0-	51
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	356			Y	NO RPT	51

OLSEN ENERGY INC.		621750		RRCID -> 142985		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH		5146 PERF. 4090 - 4875	
MCDONALD STATE "124"		WELL #: 2									
06		3682 X	3682	-0-	-0-	3682	2		N	-0-	-0-
07		3410 X	946	-0-	-2464	946	2		N	-0-	-0-
08		3410 X	2911	-0-	-499	2911	2		N	-0-	-0-
09		0	1900	-0-	1900	1900	2		N	-0-	-0-
10		4350 X	2450	-0-	-1900	2450	2		N	-0-	-0-
11		3300 X	1600	-0-	-1700	1600	2		N	-0-	-0-

MCDONALD		WELL #: 3		RRCID -> 167184		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867	
06		2137 N	2137	-0-	-0-	2137	2		Y	-0-	78
07		2050 N	2050	-0-	-0-	2050	2		Y	-0-	78
08		1828 N	1828	-0-	-0-	1828	2		Y	-0-	78
09		0	1422	-0-	1422	1422	2		Y	-0-	78
10		3070 N	1648	-0-	-1422	1648	2		Y	-0-	78
*11		2030 N	2030	-0-	-0-	2030	2		Y	-0-	78

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264		RRCID -> 088196		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH		5308 PERF. 4178 - 4815	
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 2									
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		//CONT.// 649264												
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 091529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5240		PERF. 4276 - 4723				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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				
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-			189
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			189
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-			189
09	0	82	-0-	82	82	82	2			N	-0-			189
10	0	98	-0-	98	180	98	2			N	-0-			189
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	90					N	NO RPT			189

UNIVERSITY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 114399		COMPL. DATE 11/04/1984		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4189 - 4818				
06	750 N	505	-0-	-245	-0-	505	2			N	-0-			85
07	899 N	718	-0-	-181	-0-	716	2	2	9	N	2			87
08	961 N	608	-0-	-353	-0-	608	2			N	-0-			87
09	0	471	-0-	471	471	471	2			N	-0-			87
10	0	561	-0-	561	1032	561	2			N	-0-			87
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	432					N	NO RPT			87

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 148481		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 5331		PERF. 4353 - 4848				
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
11	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				
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REATA ENERGY, INC.		696090		RRCID -> 131344		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4392 - 4870				
MILLAR, L.H. ET AL		WELL #: 16												
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
10	248 N	4	-0-	-244	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	0	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-			-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
REATTA ENERGY, INC.		//CONT.//		696090							
WOODWARD "56"		WELL #:		3	RRCID ->	205149	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 4186 - 5223
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WOODWARD "56"		WELL #:		2	RRCID ->	287236	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	5415	PERF. 4389 - 4792
06	11400 X	6387	-0-	-5013	-0-	6387	3		N	-0-	-0-
07	13082 X	8806	-0-	-4276	-0-	8806	3		N	-0-	-0-
08	13082 X	12317	-0-	-765	-0-	12317	3		N	-0-	-0-
09	16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	16426	3		N	-0-	-0-
10	13105 X	13105	-0-	-0-	-0-	13105	3		N	-0-	-0-
11	0	13900	-0-	13900	13900	13900	3		N	-0-	-0-

WOODWARD '56'		WELL #:		1	RRCID ->	291224	COMPL. DATE	05/14/2021	TOTAL DEPTH	5265	PERF. 4222 - 4661
06	19050 X	9570	-0-	-9480	-0-	9570	3		N	-0-	-0-
07	18941 X	13207	-0-	-5734	-0-	13207	3		N	-0-	-0-
08	18941 X	18476	-0-	-465	-0-	18476	3		N	-0-	-0-
09	24638 X	24638	-0-	-0-	-0-	24638	3		N	-0-	-0-
10	19656 X	19656	-0-	-0-	-0-	19656	3		N	-0-	-0-
11	0	20849	-0-	20849	20849	20849	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
06	DLQ G-10	1711	-0-	1711	3322	1711	3		Y	-0-	128
07	DLQ G-10	1233	-0-	1233	4555	1233	3		Y	-0-	128
08	DLQ G-10	1594	-0-	1594	6149	1594	3		Y	-0-	128
09	0	1258	-0-	1258	7407	1258	3		Y	-0-	128
10	0	844	-0-	844	8251	844	3		Y	-0-	128
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	6721				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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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
06	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2		N	-0-	-0-
07	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2		N	-0-	-0-
08	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		N	-0-	-0-
09	0	1859	-0-	1859	1859	1859	2		N	-0-	-0-
10	3726 X	1867	-0-	-1859	-0-	1867	2		N	-0-	-0-
11	0	2347	-0-	2347	2347	2347	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	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
06	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088 2		Y	-0-			78
07	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	6574 2		Y	-0-			78
08	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118 2		Y	-0-			78
09	0	4812	-0-	4812	4812	4812 2		Y	-0-			78
10	8256 X	3444	-0-	-4812	-0-	3444 2		Y	-0-			78
11	6000 X	4374	-0-	-1626	-0-	4374 2		Y	-0-			78

CHAMPLIN-CITIES SERVICE		WELL #: 4R		RRCID -> 190540		COMPL. DATE 06/27/2002			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114			
06	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2		N	-0-			107
07	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2665 2	12 9	N	11			118
08	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2429 2	22 9	N	20			138
09	0	2096	-0-	2096	2096	2084 2	12 9	N	11			149
10	5103 X	3007	-0-	-2096	-0-	2987 2	20 9	N	18			167
*11	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2686 2	9 9	N	8			175

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264		RRCID -> 020675		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556			
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 1										
06	2400 X	2311	-0-	-89	-0-	2311 2		N	-0-			254
07	2480 X	2219	-0-	-261	-0-	2218 2	1 9	N	1			255
08	2480 X	2203	-0-	-277	-0-	2203 2		N	-0-			255
09	0	1712	-0-	1712	1712	1709 2	3 9	N	3			258
10	0	2036	-0-	2036	3748	2034 2	2 9	N	2			260
11	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	1618			N	NO RPT			260

MCDONALD, ROY -6-		WELL #: 1		RRCID -> 050776		COMPL. DATE 06/02/1971			TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A			
06	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3357 2	28 9	N	25			222
07	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3385 2	14 9	N	13			235
08	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3342 2	8 9	N	7			242
09	0	2601	-0-	2601	2601	2591 2	10 9	N	9			251
10	0	3086	-0-	3086	5687	3085 2	1 9	N	1			252
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	2807			N	NO RPT			252

UNIVERSITY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 057823		COMPL. DATE 01/14/1974			TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A			
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-			-0-
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		N	-0-			-0-
09	0	894	-0-	894	894	894 2		N	-0-			-0-
10	0	1066	-0-	1066	1960	1066 2		N	-0-			-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	1240			N	NO RPT			-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 128199		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307			
06	1200 N	1186	-0-	-14	-0-	1186 3		N	-0-			20
07	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	1217 3		N	-0-			20
08	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	1182 3		N	-0-			20
09	0	1165	-0-	1165	1165	1165 3		N	-0-			20
10	0	1176	-0-	1176	2341	1176 3		N	-0-			20
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	1201			N	NO RPT			20

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		73507 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
REATA ENERGY, INC.				696090							
WOODWARD "56"		WELL #:		1	RRCID -> 185312	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	5265	PERF. 4990 - 5183	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
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
11	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
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
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

WOODWARD "56"		WELL #:		3	RRCID -> 191307	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 4186 - 5223
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	214
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	214
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	214 3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WOODWARD "56"		WELL #:		4	RRCID -> 194367	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	5454	PERF. 4948 - 5296	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2022											

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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-
11	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
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-
11	0 K	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

QUITO (ATOKA)		//CONT.//		73926	300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

QUITO (FUSSELMAN)				73926	550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				524907											
GARY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	053605	COMPL. DATE	10/05/1972	TOTAL DEPTH	17600	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

QUITO, E. (ATOKA)				73927	306	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD						
PERCUSSION PETROLEUM OPER II, LLC				653216											
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138951	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	20600	PERF.	14341	-	14742	
06	4437 R	4437	-0-	-0-	-0-		4437	2		N	-0-				-0-
07	3534 #	3149	-0-	-385	-0-		3149	2		N	-0-				-0-
08	3534 #	3149	-0-	-385	-0-		3149	2		N	-0-				-0-
*09	3420 #	1741	-0-	-1679	-0-		1741	2		N	-0-				-0-
10	4588 #	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-				-0-
11	4440 #	2707	-0-	-1733	-0-		2707	2		N	-0-				-0-

RJD ENERGY, LLC				714310											
LEEDE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	234141	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	19495	PERF.	16975	-	16995	
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)				73927	333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
MARTIN, JIMMY INC				530596											
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #:		4	RRCID ->	182941	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5259	-	5282	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
WTG EXPLORATION UNIVERSITY "18-30A"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5248 - 5282	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	271 N	48	-0-	-223	-0-	34 2	14 9 Y	13
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	13 2	6 9 Y	5
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	69 2	6 9 Y	5
09	0	132	-0-	132	132	109 2	23 9 Y	21
10	0	149	-0-	149	281	124 2	25 9 Y	23
11	0	70	-0-	70	351	58 2	12 9 Y	11

MCDANIEL "A"		WELL #:	1	RRCID ->	180583	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273
06	2400 N	1602	-0-	-798	5631	1600 2	2 9 Y	2
07	3100 N	1645	-0-	-1455	4176	1645 2		-0-
08	3100 N	1759	-0-	-1341	2835	1756 2	3 9 Y	3
09	0	1303	-0-	1303	4138	1303 2		-0-
10	0	322	-0-	322	4460	320 2	2 9 Y	2
11	0	505	-0-	505	4965	505 2		-0-

MCDANIEL "A"		WELL #:	2	RRCID ->	184167	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276
06	205 N	20	-0-	-185	-0-	20 2		-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		-0-
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2		-0-
09	0	43	-0-	43	43	43 2		-0-
10	0	2	-0-	2	45	2 2		-0-
11	0	20	-0-	20	65	20 2		-0-

UNIVERSITY "18-30A"		WELL #:	2	RRCID ->	185571	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276
06	1975 N	430	-0-	-1545	-0-	302 2	128 9 Y	116
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	113 2	43 9 Y	39
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	624 2	45 9 Y	41
09	0	1188	-0-	1188	1188	978 2	210 9 Y	191
10	0	1337	-0-	1337	2525	1113 2	224 9 Y	204
11	0	624	-0-	624	3149	519 2	105 9 Y	95

UNIVERSITY 18-19		WELL #:	3A	RRCID ->	193779	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

UNIVERSITY 18-19		WELL #:	4A	RRCID ->	195197	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-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

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

MARTIN, JIMMY INC 530596
 STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1800	2	43	9	Y	39	38	1			31
07	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1954	2	36	9	Y	33	37	1			27
08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1790	2	30	9	Y	27					54
09	1830 N	368	-0-	-1462	-0-	359	2	9	9	Y	8	36	1			26
10	0	1996	-0-	1996	1996	1956	2	40	9	Y	36	31	1			31
*11	3000 N	1750	-0-	-1250	746	1721	2	29	9	Y	26					57

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

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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746

06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	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

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-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3100 N	3898	-0-	798	798	3898	3			N	-0-					-0-
09	3000 N	7444	-0-	4444	5242	7444	3			N	-0-					-0-
10	0	6181	-0-	6181	11423	6181	3			N	-0-					-0-
11	0	5257	-0-	5257	16680	5257	3			N	-0-					-0-

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125											
CAPRITO 99		WELL #:		2 U	RRCID ->	069328	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-				-0-
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-				-0-
10	0	1179	-0-	1179	1179	1179	3			N	-0-				-0-
11	0	1129	-0-	1129	2308	1129	3			N	-0-				-0-
CAPRITO 82		WELL #:		2 U	RRCID ->	072030	COMPL. DATE	04/13/1977	TOTAL DEPTH	16950	PERF.	N/A			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	1917	-0-	1917	1917	1917	3			Y	-0-				-0-
09	T. A.	2147	-0-	2147	4064	2147	3			Y	-0-				-0-
10	T. A.	2230	-0-	2230	6294	2230	3			Y	-0-				-0-
11	T. A.	2416	-0-	2416	8710	2416	3			Y	-0-				-0-
CAPRITO 82		WELL #:		11	RRCID ->	203711	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	17020	PERF.	12796 - 13247			
06	9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	3			Y	-0-				47
07	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	3			Y	-0-				47
08	10910 X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	3			Y	-0-				47
09	16559 X	16559	-0-	-0-	-0-	16559	3			Y	-0-				47
10	0	13236	-0-	13236	13236	13236	3			Y	-0-				47
11	0	13462	-0-	13462	26698	13462	3			Y	-0-				47
HALCON OPERATING CO., INC.		WELL #:		344412	RRCID ->	060470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	11982 - 12016			
06	4500 S	2658	-0-	-1842	-0-	30	1	2628	2	N	-0-				-0-
07	4464 S	3899	-0-	-565	-0-	31	1	3868	2	N	-0-				-0-
08	4092 S	3727	-0-	-365	-0-	31	1	3696	2	N	-0-				-0-
09	2670 S	2109	-0-	-561	-0-	30	1	2079	2	N	-0-				-0-
10	0	982	-0-	982	982	31	1	951	2	N	-0-				-0-
11	0	104	-0-	104	1086	30	1	74	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			
06	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	30	1	4433	2	N	-0-				-0-
07	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	31	1	4618	2	N	-0-				-0-
08	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	31	1	4309	2	N	-0-				-0-
09	3600 X	3375	-0-	-225	-0-	30	1	3345	2	N	-0-				-0-
10	0	4678	-0-	4678	4678	31	1	4647	2	N	-0-				-0-
11	0	1885	-0-	1885	6563	30	1	1855	2	N	-0-				-0-
R.O.C. (ELLEN.)		WELL #:		74050 498	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125											
CAPRITO 82		WELL #:		1 L	RRCID ->	045788	COMPL. DATE	01/25/1969	TOTAL DEPTH	17120	PERF.	N/A			
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-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
 CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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

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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

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-
11	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

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-
11	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

06	8555 S	8555	-0-	-0-	-0-	30	1	8525	2	Y	-0-					-0-
07	8742 S	8594	-0-	-148	-0-	31	1	8563	2	Y	-0-					-0-
08	8463 S	7835	-0-	-628	-0-	31	1	7804	2	Y	-0-					-0-
09	8550 S	6472	-0-	-2078	-0-	30	1	6442	2	Y	-0-					-0-
10	0	8501	-0-	8501	8501	31	1	8470	2	Y	-0-					-0-
11	0	3355	-0-	3355	11856	30	1	3325	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

06	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	30	1	2846	2	N	-0-					-0-
07	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	31	1	3091	2	N	-0-					-0-
08	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	31	1	3138	2	N	-0-					-0-
09	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	30	1	2957	2	N	-0-					-0-
10	0	3026	-0-	3026	3026	31	1	2995	2	N	-0-					-0-
11	0	3008	-0-	3008	6034	30	1	2978	2	N	-0-					-0-

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD								
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.//		344412												
7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 L	RRCID -> 064759	COMPL. DATE 11/17/1975	TOTAL DEPTH 16700	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
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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R.O.C. (MONTROYA)				74050 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125					
CAPRITO "99"		WELL #:		9H	RRCID -> 181389	COMPL. DATE 12/19/2000	TOTAL DEPTH N/A	PERF.14738	- 17686
06	4350 X	4286	-0-	-64	-0-	4286 3	N	-0-	160
07	4495 X	4344	-0-	-151	-0-	4344 3	N	-0-	160
08	4495 X	4433	-0-	-62	-0-	4433 3	N	-0-	160
09	4320 X	4298	-0-	-22	-0-	4298 3	N	-0-	160
10	0	4494	-0-	4494	4494	4494 3	N	-0-	160
11	0	4199	-0-	4199	8693	4199 3	N	-0-	160

CAPRITO 82		WELL #:		1H	RRCID -> 184119	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 14254	PERF.13940	- 17190
06	9900 X	6981	-0-	-2919	-0-	6981 3	N	-0-	77
07	10230 X	6997	-0-	-3233	-0-	6997 3	N	-0-	77
08	8122 X	7026	-0-	-1096	-0-	7026 3	N	-0-	77
09	7770 X	6830	-0-	-940	-0-	6830 3	N	-0-	77
10	0	5743	-0-	5743	5743	5743 3	N	-0-	77
11	0	5997	-0-	5997	11740	5997 3	N	-0-	77

CAPRITO 98		WELL #:		1H	RRCID -> 190099	COMPL. DATE 05/08/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.14180	- 17331
06	13530 X	8321	-0-	-5209	-0-	8321 3	N	-0-	160
07	13981 X	7128	-0-	-6853	-0-	7128 3	N	-0-	160
08	13981 X	7407	-0-	-6574	-0-	7407 3	N	-0-	160
09	9120 X	6830	-0-	-2290	-0-	6830 3	N	-0-	160
10	0	7672	-0-	7672	7672	7672 3	N	-0-	160
11	0	6843	-0-	6843	14515	6843 3	N	-0-	160

CAPRITO 82		WELL #:		2H	RRCID -> 193427	COMPL. DATE 01/22/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13875	- 16188
06	10290 X	3866	-0-	-6424	-0-	3866 3	N	-0-	110
07	7471 X	1382	-0-	-6089	-0-	1382 3	N	-0-	110
08	3720 X	1526	-0-	-2194	-0-	1526 3	N	-0-	110
09	15332 X	15332	-0-	-0-	-0-	15332 3	N	-0-	110
10	0	15615	-0-	15615	15615	15615 3	N	-0-	110
11	0	11745	-0-	11745	27360	11745 3	N	-0-	110

CAPRITO "81"		WELL #:		1H	RRCID -> 200032	COMPL. DATE 10/08/2003	TOTAL DEPTH 14322	PERF.14359	- 16999
06	5370 X	4542	-0-	-828	-0-	4542 3	N	-0-	57
07	8370 X	3648	-0-	-4722	-0-	3648 3	N	-0-	57
08	8370 X	2493	-0-	-5877	-0-	2493 3	N	-0-	57
09	8100 X	1928	-0-	-6172	-0-	1928 3	N	-0-	57
10	0	2157	-0-	2157	2157	2157 3	N	-0-	57
11	0	2292	-0-	2292	4449	2292 3	N	-0-	57

R.O.C. (MONTROYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
 ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		4410 X	4316	-0-	-94	-0-	4316 3		N	-0-		171
07		4557 X	4326	-0-	-231	-0-	4326 3		N	-0-		171
08		4526 X	4279	-0-	-247	-0-	4279 3		N	-0-		171
09		4320 X	4030	-0-	-290	-0-	4030 3		N	-0-		171
10		0	4241	-0-	4241	4241	4241 3		N	-0-		171
11		0	3887	-0-	3887	8128	3887 3		N	-0-		171

CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

06		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3		N	-0-		-0-
07		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 3		N	-0-		-0-
08		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3		N	-0-		-0-
09		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3		N	-0-		-0-
10		0	618	-0-	618	618	618 3		N	-0-		-0-
11		0	2296	-0-	2296	2914	2296 3		N	-0-		-0-

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

06		8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	30 1	8371 2	Y	-0-		-0-
07		8556 X	8477	-0-	-79	-0-	31 1	8446 2	Y	-0-		-0-
08		8711 X	8156	-0-	-555	-0-	31 1	8125 2	Y	-0-		-0-
09		8430 X	6327	-0-	-2103	-0-	30 1	6297 2	Y	-0-		-0-
10		0	8403	-0-	8403	8403	31 1	8372 2	Y	-0-		-0-
11		0	3305	-0-	3305	11708	30 1	3275 2	Y	-0-		-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

06		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	30 1	2344 2	N	-0-		-0-
07		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	31 1	2315 2	N	-0-		-0-
08		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	31 1	2283 2	N	-0-		-0-
09		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	30 1	2146 2	N	-0-		-0-
10		0	2248	-0-	2248	2248	31 1	2217 2	N	-0-		-0-
11		0	2087	-0-	2087	4335	30 1	2057 2	N	-0-		-0-

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6 7	58

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

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
11		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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT					-0-

ON POINTE OPERATING LLC		622896		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES								
ARCO-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 098343		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33					156
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10					166
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10					176
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8					184
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10					194
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					194

RE-OP CORP.		695742		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES								
REEVES -AM- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 036114		COMPL. DATE 06/28/1964		TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A								
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-
11	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								
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-
11	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								
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-
11	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								
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-
11	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						
STATE OF TEXAS 26		WELL #:		3	RRCID -> 069567	COMPL. DATE 12/29/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
11	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		
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-
11	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		
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-

ARCO STATE 24		WELL #:		3	RRCID -> 069779	COMPL. DATE 01/29/1977	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A		
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-
11	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		
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-
11	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		
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-
11	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		
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-

REEVES, N. (3200)			//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES		
RE-OP CORP.			//CONT.//		695742							
AMARILLO STATE 36			WELL #:		1	RRCID ->	072166	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3270	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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-
11	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
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-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARCO STATE			WELL #:		2	RRCID ->	074060	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3221 - 3258
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
 RE-OP CORP. //CONT.// 695742
 ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
11	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REV MIDSTREAM SWD TX #1, LLC 703604
 BOXCAR SWD WELL #: 1 RRCID -> 289388 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 3786 - 6160

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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 RED BLUFF 13 WELL #: RRCID -> 103978 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 11323 - 11943

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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2017

RED BLUFF (WOLFCAMP)		//CONT.//	75161 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560							
RED BLUFF 1		WELL #:	1	RRCID ->	110022	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	12144	PERF.11532 - 11570
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7470 X	1	-0-	-7469	-0-	1 1				188
07	15130 X	15130	-0-	-0-	-0-	13 1	14810 2	Y	-0-	343
						307 9				
08	25110 X	21743	-0-	-3367	-0-	30 1	20775 2	Y	853	477
						938 9				
09	0	16097	-0-	16097	16097	30 1	15579 2	Y	444	438
						488 9				
10	0	15416	-0-	15416	31513	31 1	15152 2	Y	212	101
						233 9				
11	0	14167	-0-	14167	45680	29 1	14032 2	Y	96	98
						106 9				

OXY USA INC.			630591	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
RED BLUFF "12"		WELL #:	3	RRCID ->	096751	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	17017	PERF.11530 - 11826
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2022										

WPX ENERGY PERMIAN, LLC			942623	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
DAMSITE UNIT		WELL #:	1D	RRCID ->	264477	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	16600	PERF. 4845 - 5184
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RED BLUFF DEEP		WELL #:	1D	RRCID ->	275629	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	17077	PERF. 4620 - 5050
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RHODA WALKER (CANYON 5900)			76184 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
SPINDLETOP DRILLING CO.			809924							
UNIVERSITY "K"		WELL #:	1	RRCID ->	289351	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	2169	PERF. 5934 - 5939
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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				
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
06	3000 X	2418	-0-	-582	-0-	2418	3	N	-0-			28
07	3100 X	2034	-0-	-1066	-0-	2034	3	N	-0-			28
08	3100 X	1749	-0-	-1351	-0-	1749	3	N	-0-			28
09	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3	N	-0-			28
10	0	2561	-0-	2561	2561	2561	3	N	-0-			28
11	0	2316	-0-	2316	4877	2316	3	N	-0-			28

RODGERS		77830 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
		003125										
		WELL #: 1		RRCID -> 154628		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532				
06	14B DENY	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
06	10860 X	9778	-0-	-1082	-0-	9778	2	N	-0-			67
07	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	11526	2	N	-0-			67
08	11222 X	10603	-0-	-619	-0-	10603	2	N	-0-			67
09	0	8723	-0-	8723	8723	8723	2	N	-0-			67
10	0	9006	-0-	9006	17729	9006	2	N	-0-			67
11	0	9998	-0-	9998	27727	9998	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				
06	2640 N	2248	-0-	-392	-0-	2248	2	N	-0-			50
07	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2	N	-0-			50
08	2821 X	2615	-0-	-206	-0-	2615	2	N	-0-			50
*09	2730 X	2034	-0-	-696	-0-	2034	2	N	-0-			50
10	2821 X	2056	-0-	-765	-0-	2056	2	N	-0-			50
11	0	2575	-0-	2575	2575	2575	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				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS (PENN.)		//CONT.//		77953 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.				945936									
MOORE, KATHLEEN J.		WELL #:		1	RRCID -> 020680		COMPL. DATE 02/19/1960			TOTAL DEPTH 15300 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
06		6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6914 3	9 9	Y	8			330
07		7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	7609 3	12 9	Y	11			341
08	DLQ	G-10	7472	-0-	7472	7472	7457 3	15 9	Y	14			355
09		14548 X	7076	-0-	-7472	-0-	7047 3	29 9	Y	26			381
10		0	3985	-0-	3985	3985	3978 3	7 9	Y	6			387
11		0	6952	-0-	6952	10937	6885 3	67 9	Y	61			448

SCHLOSSER, FRED, ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 020681		COMPL. DATE 06/11/1961			TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A			
06		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		Y	-0-			86
07		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		Y	-0-			86
08	DLQ	G-10	768	-0-	768	768	768 3		Y	-0-			86
09		1467 N	699	-0-	-768	-0-	699 3		Y	-0-			86
10		0	695	-0-	695	695	695 3		Y	-0-			86
11		0	538	-0-	538	1233	538 3		Y	-0-			86

STATE MC INTYRE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 158927		COMPL. DATE 04/04/1996			TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOELSCHER ET AL		WELL #:		2901	RRCID -> 168705		COMPL. DATE 01/07/1998			TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123			
06		390 N	142	-0-	-248	-0-	142 3		Y	-0-			171
07		434 N	238	-0-	-196	-0-	238 3		Y	-0-			171
08	DLQ	G-10	414	-0-	414	414	414 3		Y	-0-			171
09	DLQ	G-10	443	-0-	443	857	443 3		Y	-0-			171
10		0	141	-0-	141	998	141 3		Y	-0-			171
11		0	323	-0-	323	1321	323 3		Y	-0-			171

CROSS, R. B. 21		WELL #:		2	RRCID -> 170171		COMPL. DATE 07/30/1998			TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316			
06		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 3		N	-0-	54 1		51
07		0	1167	-0-	1167	1167	1167 3		N	-0-			51
08		0	878	-0-	878	2045	878 3		N	-0-			51
09		0	726	-0-	726	2771	726 3		N	-0-			51
10		3100 N	724	-0-	-2376	-0-	395		N	-0-			51
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	395		N	NO RPT			51

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)		//CONT.//		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			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)		//CONT.//		77953 505	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #:		3	RRCID -> 201833			COMPL. DATE 10/14/2003			TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636						
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

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-
11	14B2 EXT	-0-	-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						
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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						
06	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
07	5890 X	5454	-0-	-436	-0-	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
08	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
09	0	6074	-0-	6074	-0-	6074	6074	3			N	-0-					-0-
10	0	5805	-0-	5805	-0-	11879	5805	3			N	-0-					-0-
11	0	4417	-0-	4417	-0-	16296	4417	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						
06	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
07	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
08	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
09	0	2852	-0-	2852	-0-	2852	2852	3			N	-0-					-0-
10	0	3151	-0-	3151	-0-	6003	3151	3			N	-0-					-0-
11	0	2926	-0-	2926	-0-	8929	2926	3			N	-0-					-0-

SMALLWOOD		WELL #:		1	RRCID -> 199502			COMPL. DATE 07/26/2003			TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588						
06	720 N	535	-0-	-185	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	589 N	561	-0-	-28	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
09	0	1174	-0-	1174	-0-	1174	1174	3			N	-0-					-0-
10	0	1180	-0-	1180	-0-	2354	1180	3			N	-0-					-0-
11	0	722	-0-	722	-0-	3076	722	3			N	-0-					-0-

HARGROVE, BETTY		WELL #:		1	RRCID -> 211392			COMPL. DATE 11/12/2003			TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594						
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	403 N	358	-0-	-45	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	0	341	-0-	341	-0-	341	341	3			N	-0-					-0-
10	0	336	-0-	336	-0-	677	336	3			N	-0-					-0-
11	0	329	-0-	329	-0-	1006	329	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	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
06		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495 3		N	-0-			-0-
07		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586 3		N	-0-			-0-
08		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 3		N	-0-			-0-
09		0	3393	-0-	3393	3393	3393 3		N	-0-			-0-
10		0	3357	-0-	3357	6750	3357 3		N	-0-			-0-
11		0	3447	-0-	3447	10197	3447 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													
06		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511 2		N	-0-			-0-
07		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5824 2		N	-0-			-0-
08		6014 X	5379	-0-	-635	-0-	5379 2		N	-0-			-0-
09		5820 X	4721	-0-	-1099	-0-	4721 2		N	-0-			-0-
10		0	4590	-0-	4590	4590	4590 2		N	-0-			-0-
11		0	4985	-0-	4985	9575	4985 2		N	-0-			-0-

ZAKU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A													
06		29910 X	28063	-0-	-1847	-0-	28063 2		N	-0-			-0-
07		33805 X	33805	-0-	-0-	-0-	33805 2		N	-0-			-0-
08		31897 X	31897	-0-	-0-	-0-	31897 2		N	-0-			-0-
09		0	25346	-0-	25346	25346	25346 2		N	-0-			-0-
10		0	29025	-0-	29025	54371	29025 2		N	-0-			-0-
11		0	30224	-0-	30224	84595	30224 2		N	-0-			-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317													
06		10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	10665 2		N	-0-			-0-
07		12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	12623 2		N	-0-			-0-
08		12586 X	12196	-0-	-390	-0-	12196 2		N	-0-			-0-
09		0	10162	-0-	10162	10162	10162 2		N	-0-			-0-
10		0	9255	-0-	9255	19417	9255 2		N	-0-			-0-
11		0	9948	-0-	9948	29365	9948 2		N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170													
06		8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	8892 2		N	-0-			-0-
07		11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	11088 2		N	-0-			-0-
08		10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	10107 2		N	-0-			-0-
09		0	7722	-0-	7722	7722	7722 2		N	-0-			-0-
10		0	9200	-0-	9200	16922	9200 2		N	-0-			-0-
11		0	7870	-0-	7870	24792	7870 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													
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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-
11		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 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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																	
06		21356 X	21356	-0-	-0-	-0-	21356	3			N	-0-					-0-
07		23921 X	23921	-0-	-0-	-0-	23921	3			N	-0-					-0-
08		22010 X	22010	-0-	-0-	-0-	22010	3			N	-0-					-0-
09		13665 X	13665	-0-	-0-	-0-	13665	3			N	-0-					-0-
10		0	168	-0-	168	168	168	3			N	-0-					-0-
11		0	26212	-0-	26212	26380	26212	3			N	-0-					-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741																	
06		29933 X	29933	-0-	-0-	-0-	29933	3			N	-0-					171
07		27927 X	27927	-0-	-0-	-0-	27927	3			N	-0-					171
08		26922 X	26922	-0-	-0-	-0-	26922	3			N	-0-					171
09		25015 X	25015	-0-	-0-	-0-	25015	3			N	-0-					171
10		0	21832	-0-	21832	21832	21832	3			N	-0-					171
11		0	25098	-0-	25098	46930	25098	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																	
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11		0	65	-0-	65	65	65	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES																	
CHEVRON U. S. A. INC. 148113																	
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A																	
06		1950 N	1947	-0-	-3	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
07		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
08		2015 N	2003	-0-	-12	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
09		1950 N	1726	-0-	-224	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
*10		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
11		0	1900	-0-	1900	1900	1900	2			N	-0-					-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A																	
06		3540 X	3493	-0-	-47	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
07		3658 X	3388	-0-	-270	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
08		3658 X	3521	-0-	-137	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
09		3480 X	3046	-0-	-434	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
*10		3596 X	3337	-0-	-259	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
11		0	3331	-0-	3331	3331	3331	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)//CONT.//		77959 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
CHAPPARAL		WELL #: 1		RRCID -> 093799		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 21385 PERF. 21220 - 21304		
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/11/2022						

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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SLANT OPERATING, LLC		786697								
SOUTHERN UNIT		WELL #: 910		RRCID -> 040892		COMPL. DATE 01/03/1967		TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	2482 R	2482	-0-	-0-	-0-	2482 2	N	-0-		-0-
09	0	4206	-0-	4206	4206	4206 2	N	-0-		-0-
10	0	4431	-0-	4431	8637	4431 2	N	-0-		-0-
*11	12157 R	3520	-0-	-8637	-0-	3520 2	N	-0-		-0-

SOUTHERN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 043144		COMPL. DATE 01/02/1968		TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A		
06	1830 R	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2	N	-0-		-0-
07	1638 R	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2	N	-0-		-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	150 #	-0-	-0-	-150	-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

 RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

06	DLQ G-10	4162	-0-	4162	8833	4051	2	111	9	Y	101	104	0			10
07	DLQ G-10	4568	-0-	4568	13401	4459	2	109	9	Y	99	101	0			8
08	DLQ G-10	4058	-0-	4058	17459	3969	2	89	9	Y	81	81	0			8
09	21250 X	3791	-0-	-17459		3631	2	160	9	Y	145	143	0			10
10	0	3444	-0-	3444		3444	2	177	9	Y	161	161	0			10
11	0	3383	-0-	3383		6827	2	147	9	Y	134	131	0			13

 RING ENERGY, INC. 712382
 MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
RING ENERGY, INC.		//CONT.//		712382								
MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		121	RRCID ->	174061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5232 - 5418
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
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		181	RRCID ->	174792	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	5025 - 5481
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-
EXEMPT SWR-10 08/05/2020												

MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		183	RRCID ->	205778	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5087 - 5480
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY				925440		CAPACITY			CNTY: PECOS			
MCKNIGHT, M. B. 21A		WELL #:		1	RRCID ->	207511	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	6413	PERF.	5372 - 5442
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-
11	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.		WELL #:		598397								
SANFORD ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	209698	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	5184	PERF.	4553 - 4823
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC.				621750		CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHALKEY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	135102	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	5340	PERF.	N/A
06	1950 N	1506	-0-	-444	-0-	1499	2	7	9	N	6	53
07	1860 N	1726	-0-	-134	-0-	1716	2	10	9	N	9	62
08	1767 N	1665	-0-	-102	-0-	1653	2	12	9	N	11	73
09	0	1769	-0-	1769	1769	1748	2	21	9	N	19	92
10	3100 N	1769	-0-	-1331	-0-	438	2	7	9	N	6	98
11	0	1579	-0-	1579	2017	1569	2	10	9	N	9	107

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
 SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
 CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

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
11	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

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-
11	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

06	240 N	166	-0-	-74	-0-	166	3		N	-0-			50
07	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	3		N	-0-			50
08	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	3		N	-0-			50
09	180 N	118	-0-	-62	-0-	118	3		N	-0-			50
10	0	123	-0-	123	123	123	3		N	-0-			50
11	0	104	-0-	104	227	98	3	6	9	N	5		55

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	657	3	26	9	Y	24		129
07	1209 N	792	-0-	-417	-0-	792	3			Y	-0-		129
08	1023 N	990	-0-	-33	-0-	990	3			Y	-0-		129
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1051	3	3	9	Y	3		132
10	0	1053	-0-	1053	1053	1039	3	14	9	Y	13		145
11	0	884	-0-	884	1937	877	3	7	9	Y	6		151

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		//CONT.// 79689 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HALFMANN, DELBERT		WELL #: 2		RRCID -> 147951		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966							
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				91

GLASSCOCK -X- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 264434		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932							
06	330 N	137	-0-	-193	-0-	137	3			Y	-0-				34
07	248 N	159	-0-	-89	-0-	159	3			Y	-0-				34
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-				34
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-				34
10	0	156	-0-	156	156	156	3			Y	-0-				34
11	DLQ G-10	186	-0-	186	342	186	3			Y	-0-				34

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		79693 650		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK							
DIAMONDBACK E&P LLC		217012													
JURECEK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143088		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650							
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-
11	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							
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EPO NO. 1 DANIEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195343		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JURECEK "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195344		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640							
06	205 R	205	-0-	-0-	-0-	133	2	72	9	Y	65	47	1		74
07	445 R	445	-0-	-0-	-0-	337	2	108	9	Y	98	76	1		96
08	254 R	254	-0-	-0-	-0-	168	2	86	9	Y	78	97	1		77
09	146 R	146	-0-	-0-	-0-	101	2	45	9	Y	41	82	1		36
10	DLQ G-10	126	-0-	126	126	94	2	32	9	Y	29				65
11	DLQ G-10	199	-0-	199	325	130	2	69	9	Y	63	44	1		84

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		//CONT.//		79693 650	ASSOCIATED	49B				CNTY: GLASSCOCK				
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012										
DANIEL "7"		WELL #:		1	RRCID ->	204040	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9892 - 10610		
M	O	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
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-
11	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		
06	2190 #	1299	-0-	-891	-0-	1077	2	141	4	Y	74	31	1	86
						81	9							
07	2387 #	381	-0-	-2006	-0-	254	2	127	9	Y	115	64	1	137
08	2387 #	842	-0-	-1545	-0-	800	2	42	9	Y	38	100	1	75
09	2310 #	620	-0-	-1690	-0-	597	2	23	9	Y	21	84	1	12
10	DLQ G-10	260	-0-	260	260	239	2	21	9	Y	19			31
11	DLQ G-10	59	-0-	59	319	15	2	44	9	Y	40	28	1	43

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC		WELL #:		4	RRCID ->	195341	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	3520 - 3930		
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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALLIE ANN (SPRABERRY-WOLFCAMP)		WELL #:		3	RRCID ->	293100	COMPL. DATE	02/25/2022	TOTAL DEPTH	10372	PERF.	8758 - 8761		
06	390	188	-0-	-202	-0-	154	2	34	4	N	-0-			-0-
07	403	194	-0-	-209	-0-	194	2			N	-0-			-0-
08	403	-0-	-0-	-403	-0-					N	8			8
09	0	271	-0-	271 B	271	194	2	11	4	N	60	29	1	39
						66	9							
10	0 N	199	-0-	199 B	470	129	2	70	9	Y	64	53	0	11
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	470					Y	NO RPT			11

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN)		WELL #:		1	RRCID ->	189885	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	15330	PERF.	12830 - 12888		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN MARTINE (DELAWARE)		80291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		027200								
COPPERHEAD		WELL #: 901		RRCID -> 288296		COMPL. DATE 02/23/2018		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
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
06	3210 X	3148	-0-	-62	-0-	3148	3			215
07	3379 X	3353	-0-	-26	-0-	3353	3			215
08	3348 X	3281	-0-	-67	-0-	3281	3			215
09	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			215
10	0	3474	-0-	3474	3474	3474	3			215
11	0	3067	-0-	3067	6541	3067	3			215

TEXACO, INC. "ATA"		WELL #: 1		RRCID -> 108477		COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591		
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
06	1320 N	644	-0-	-676	-0-	644	3			170
07	868 N	683	-0-	-185	-0-	683	3			170
08	682 N	548	-0-	-134	-0-	548	3			170
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			170
10	0	990	-0-	990	990	990	3			170
11	0	1192	-0-	1192	2182	1192	3			170

CALDWELL ESTATE "10"		WELL #: 1		RRCID -> 111484		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398		
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
06	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			-0-
07	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			-0-
08	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			-0-
09	0	6457	-0-	6457	6457	6457	3			-0-
10	0	5366	-0-	5366	11823	5366	3			-0-
11	0	3607	-0-	3607	15430	3607	3			-0-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 191306		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510		
CALDWELL 4		WELL #: 1								
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
06	540 N	248	-0-	-292	-0-	248	2			-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			-0-
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			-0-
09	0	713	-0-	713	713	713	2			-0-
10	0	729	-0-	729	1442	729	2			-0-
11	0	450	-0-	450	1892	450	2			-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK)		80473 062		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
Q NATURAL RESOURCES, LLC		684427								
BARNESLEY, T.C. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 206991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					138
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					148
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					148
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					148

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)		80473 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
WADDELL TR A		WELL #: 1521		RRCID -> 276542		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A		WELL #: 1918		RRCID -> 281557		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 5841 PERF. 4038 - 4136								
06	DLQ G-10	9368	-0-	9368	14455	8536	2	832	9	Y	756	727	0			35
07	DLQ G-10	8428	-0-	8428	22883	7777	2	651	9	Y	592	604	0			23
08	DLQ G-10	9572	-0-	9572	32455	9082	2	490	9	Y	445	456	0			12
09	41946 X	9491	-0-	-32455	-0-	8861	2	630	9	Y	573	568	0			17
10	0	6631	-0-	6631	6631	6364	2	267	9	Y	243	256	0			4
11	0	10333	-0-	10333	16964	9390	2	943	9	Y	857	852	0			9

LARIO OIL & GAS COMPANY		486710		RRCID -> 067039		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128								
TUBB, J. B.		WELL #: 5 L														
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
07	0	82	-0-	82	82	82	3			Y	-0-					-0-
08	0	89	-0-	89	171	89	3			Y	-0-					-0-
09	0	71	-0-	71	242	71	3			Y	-0-					-0-
10	0	76	-0-	76	318	76	3			Y	-0-					-0-
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	228					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 076780		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A								
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-
11	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								
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-
11	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								
06	450 #	362	-0-	-88 B	-579	362	3			Y	-0-					24
07	465 #	383	-0-	-82 B	-661	383	3			Y	-0-					24
08	372 #	378	-0-	6 B	-655	378	3			Y	-0-					24
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-378	CANCELLED UNDERAGE ->	-277										
09	360 #	373	-0-	13 B	-365	373	3			Y	-0-					24
10	0	370	-0-	370 B	5	370	3			Y	-0-					24
11	0	349	-0-	349 B	354	349	3			Y	-0-					24

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BAKER OPERATING, INC. //CONT.// 046623															
FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875															
M	O	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
06		450 #	388	-0-	-62 B	-352	388	3			Y	-0-			54
07		434 #	405	-0-	-29 B	-381	405	3			Y	-0-			54
08		434 #	402	-0-	-32 B	-413	402	3			Y	-0-			54
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-239	CANCELLED UNDERAGE ->			-174						
09		390 #	423	-0-	33 B	-206	423	3			Y	-0-			54
10		0	430	-0-	430 B	224	430	3			Y	-0-			54
11		0	418	-0-	418 B	642	418	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															
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-4613					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-4613					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-4613					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-4613						
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A															
06		300 #	314	-0-	14 B	-4	306	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
07		364 R	368	-0-	4 B	-0-	338	2	30	9	Y	27	27	0	-0-
08		346 R	346	-0-	-0- B	-0-	315	2	31	9	Y	28	28	0	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		DLQ G-10	332	-0-	332 B	332	301	2	31	9	Y	28	28	0	-0-
10		DLQ G-10	361	-0-	361 B	693	328	2	33	9	Y	30	29	0	1
11		DLQ G-10	324	-0-	324 B	1017	298	2	26	9	Y	24	24	0	1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A															
06		600 #	519	-0-	-81 B	-511	519	2			N	-0-			-0-
07		620 #	614	-0-	-6 B	-517	614	2			N	-0-			-0-
08		558 #	529	-0-	-29 B	-546	529	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-240	CANCELLED UNDERAGE ->			-306						
09		540 #	560	-0-	20 B	-220	560	2			N	-0-			-0-
10		0	572	-0-	572 B	352	572	2			N	-0-			-0-
11		0	506	-0-	506 B	858	506	2			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A															
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A															
06		1080 #	1145	-0-	65 B	-570	1145	2			N	-0-			-0-
07		1116 #	1285	-0-	169 B	-401	1285	2			N	-0-			-0-
08		1085 #	1127	-0-	42 B	-359	1127	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-169	CANCELLED UNDERAGE ->			-190						
09		1020 #	1167	-0-	147 B	-22	1167	2			N	-0-			-0-
10		0	1359	-0-	1359 B	1337	1359	2			N	-0-			-0-
11		0	1183	-0-	1183 B	2520	1183	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	870 #	740	-0-	-130 B	-1125	740	2			N	-0-	-0-
07	899 #	772	-0-	-127 B	-1252	772	2			N	-0-	-0-
08	837 #	752	-0-	-85 B	-1337	752	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-682	CANCELLED UNDERAGE ->	-655						
09	690 #	715	-0-	25 B	-657	715	2			N	-0-	-0-
10	0	665	-0-	665 B	8	665	2			N	-0-	-0-
11	0	716	-0-	716 B	724	716	2			N	-0-	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
06	180 #	162	-0-	-18 B	-38	162	2			Y	-0-	-0-
07	186 #	163	-0-	-23 B	-61	163	2			Y	-0-	-0-
08	186 #	159	-0-	-27 B	-88	159	2			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-88								
09	DLQ G-10	154	-0-	154 B	66	154	2			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	158	-0-	158 B	224	158	2			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	160	-0-	160 B	384	160	2			Y	-0-	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A												
06	240 #	209	-0-	-31 B	-122	209	2			N	-0-	-0-
07	217 #	216	-0-	-1 B	-123	216	2			N	-0-	-0-
08	217 #	215	-0-	-2 B	-125	215	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-60	CANCELLED UNDERAGE ->	-65						
09	210 #	216	-0-	6 B	-54	216	2			N	-0-	-0-
10	0	222	-0-	222 B	168	222	2			N	-0-	-0-
11	0	209	-0-	209 B	377	209	2			N	-0-	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A												
06	870 #	783	-0-	-87 B	-256	783	2			Y	-0-	-0-
07	899 #	860	-0-	-39 B	-295	860	2			Y	-0-	-0-
08	868 #	895	-0-	27 B	-268	895	2			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-268								
09	DLQ G-10	825	-0-	825 B	557	825	2			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	818	-0-	818 B	1375	818	2			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	770	-0-	770 B	2145	770	2			Y	-0-	-0-
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A												
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A												
06	602 R	621	-0-	19 B	-0-	621	2			Y	-0-	-0-
07	649 R	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			Y	-0-	-0-
08	637 R	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	605 R	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			Y	-0-	-0-
10	0	575	-0-	575 B	575	575	2			Y	-0-	-0-
11	0	620	-0-	620 B	1195	620	2			Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984															
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998															
06		870 #	792	-0-	-78 B	-789	792	2			N	-0-			-0-
07		899 #	926	-0-	27 B	-762	902	2	24	9	N	22	22	0	-0-
08		899 #	880	-0-	-19 B	-781	849	2	31	9	N	28	28	0	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-193	CANCELLED UNDERAGE ->		-588							
09		870 #	885	-0-	15 B	-178	854	2	31	9	N	28	28	0	-0-
10		0	986	-0-	986 B	808	953	2	33	9	N	30	29	0	1
11		0	833	-0-	833 B	1641	807	2	26	9	N	24	24	0	1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-5644					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-5644					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-5644					N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-1783	CANCELLED UNDERAGE ->		-3861							
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1783					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-1783					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-1783					N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A															
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A															
06		1980 #	1839	-0-	-141 B	-1734	1839	2			N	-0-			-0-
07		2046 #	1916	-0-	-130 B	-1864	1916	2			N	-0-			-0-
08		1860 #	1809	-0-	-51 B	-1915	1809	2			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-515	CANCELLED UNDERAGE ->		-1400							
09		1800 #	1618	-0-	-182 B	-697	1618	2			N	-0-			-0-
10		0	1910	-0-	1910 B	1213	1910	2			N	-0-			-0-
11		0	1656	-0-	1656 B	2869	1656	2			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086															
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664													
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
06		2670 #	2164	-0-	-506 B	-1407	2164 2		Y	-0-			-0-
07		2759 #	2281	-0-	-478 B	-1885	2281 2		Y	-0-			-0-
08		2418 #	2225	-0-	-193 B	-2078	2225 2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2078								
09	DLQ	G-10	2113	-0-	2113 B	35	2113 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1944	-0-	1944 B	1979	1944 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	2151	-0-	2151 B	4130	2151 2		Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A													
06		450 #	379	-0-	-71 B	-261	379 2		Y	-0-			-0-
07		465 #	383	-0-	-82 B	-343	383 2		Y	-0-			-0-
08		465 #	373	-0-	-92 B	-435	373 2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-435								
09	DLQ	G-10	346	-0-	346 B	-89	346 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	348	-0-	348 B	259	348 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	314	-0-	314 B	573	314 2		Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A													
06		540 #	474	-0-	-66 B	-451	474 2		N	-0-			-0-
07		558 #	515	-0-	-43 B	-494	515 2		N	-0-			-0-
08		465 #	480	-0-	15 B	-479	480 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-212	CANCELLED UNDERAGE ->	-267						
09		450 #	518	-0-	68 B	-144	518 2		N	-0-			-0-
10		0	627	-0-	627 B	483	627 2		N	-0-			-0-
11		0	511	-0-	511 B	994	511 2		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A													
06		810 #	655	-0-	-155 B	-682	655 2		N	-0-			-0-
07		837 #	831	-0-	-6 B	-688	807 2	24 9	N	22	22 0		-0-
08		806 #	755	-0-	-51 B	-739	724 2	31 9	N	28	28 0		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-298	CANCELLED UNDERAGE ->	-441						
09		780 #	807	-0-	27 B	-271	776 2	31 9	N	28	28 0		-0-
10		0	863	-0-	863 B	592	830 2	33 9	N	30	29 0		1
11		0	757	-0-	757 B	1349	731 2	26 9	N	24	24 0		1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052													
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912													
06		1740 #	1940	-0-	200 B	-1369	1940 2		N	-0-			-0-
07		1798 #	2078	-0-	280 B	-1089	2078 2		N	-0-			-0-
08		1798 #	1931	-0-	133 B	-956	1931 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-956						
09		1788 R	1788	-0-	-0- B	-0-	1788 2		N	-0-			-0-
10		0	2133	-0-	2133 B	2133	2133 2		N	-0-			-0-
11		0	1884	-0-	1884 B	4017	1884 2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 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
06		396 R	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			Y	-0-			-0-
07		531 R	531	-0-	-0- B	-0-	508	2	23	9	Y	21	21	0	-0-
08		532 R	532	-0-	-0- B	-0-	501	2	31	9	Y	28	28	0	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		DLQ G-10	528	-0-	528 B	528	497	2	31	9	Y	28	28	0	-0-
10		DLQ G-10	517	-0-	517 B	1045	484	2	33	9	Y	30	29	0	1
11		DLQ G-10	420	-0-	420 B	1465	394	2	26	9	Y	24	24	0	1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A															
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A															
06		431 R	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-			-0-
07		473 R	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-			-0-
08		459 R	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		447 R	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-			-0-
10		0	488	-0-	488 B	488	488	2			N	-0-			-0-
11		0	463	-0-	463 B	951	463	2			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A															
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A															
06		780 #	750	-0-	-30 B	-341	750	2			N	-0-			-0-
07		806 #	889	-0-	83 B	-258	889	2			N	-0-			-0-
08		806 #	711	-0-	-95 B	-353	711	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -125 CANCELLED UNDERAGE -> -228															
09		780 #	773	-0-	-7 B	-132	773	2			N	-0-			-0-
10		0	805	-0-	805 B	673	805	2			N	-0-			-0-
11		0	709	-0-	709 B	1382	709	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1102	RRCID ->	076807	COMPL. DATE	05/16/1978	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2766 - 2950
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
06	690 #	725	-0-	35 B	-517	725	2	N	-0-		-0-
07	713 #	770	-0-	57 B	-460	770	2	N	-0-		-0-
08	713 #	649	-0-	-64 B	-524	649	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-138	CANCELLED UNDERAGE ->						-386
09	690 #	644	-0-	-46 B	-184	644	2	N	-0-		-0-
10	0	779	-0-	779 B	595	779	2	N	-0-		-0-
11	0	688	-0-	688 B	1283	688	2	N	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1116	RRCID ->	080555	COMPL. DATE	01/15/1979	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2738 - 2930
06	270 #	325	-0-	55 B	-115	325	2	N	-0-		-0-
07	279 #	330	-0-	51 B	-64	330	2	N	-0-		-0-
08	279 #	322	-0-	43 B	-21	322	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-10	CANCELLED UNDERAGE ->						-11
09	292 R	302	-0-	10 B	-0-	302	2	N	-0-		-0-
10	0	349	-0-	349 B	349	349	2	N	-0-		-0-
11	0	300	-0-	300 B	649	300	2	N	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1122	RRCID ->	083597	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2761 - 2988
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1124	RRCID ->	083598	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2701 - 3032
06	930 #	914	-0-	-16 B	-547	914	2	N	-0-		-0-
07	961 #	1071	-0-	110 B	-437	1071	2	N	-0-		-0-
08	961 #	858	-0-	-103 B	-540	858	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-119	CANCELLED UNDERAGE ->						-421
09	930 #	893	-0-	-37 B	-156	893	2	N	-0-		-0-
10	0	984	-0-	984 B	828	984	2	N	-0-		-0-
11	0	825	-0-	825 B	1653	825	2	N	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1123	RRCID ->	083779	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2807 - 3073
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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1125	RRCID ->	084709	COMPL. DATE	08/31/1979	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2770 - 3063
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040															
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068															
06		540 #	527	-0-	-13 B	-297	519	2	8	9	N	7	7	0	-0-
07		558 #	580	-0-	22 B	-275	550	2	30	9	N	27	27	0	-0-
08		558 #	567	-0-	9 B	-266	536	2	31	9	N	28	28	0	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -105 CANCELLED UNDERAGE -> -161															
09		540 #	545	-0-	5 B	-100	514	2	31	9	N	28	28	0	-0-
10		0	621	-0-	621 B	521	588	2	33	9	N	30	29	0	1
11		0	560	-0-	560 B	1081	534	2	26	9	N	24	24	0	1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930															
06		2003 R	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	2			N	-0-			-0-
07		2046 R	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	2			N	-0-			-0-
08		1624 R	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1917 R	1917	-0-	-0- B	-0-	1917	2			N	-0-			-0-
10		0	2265	-0-	2265 B	2265	2265	2			N	-0-			-0-
11		0	1973	-0-	1973 B	4238	1973	2			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912															
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		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965															
06		510 #	447	-0-	-63 B	-276	447	2			N	-0-			-0-
07		527 #	504	-0-	-23 B	-299	504	2			N	-0-			-0-
08		496 #	442	-0-	-54 B	-353	442	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -185 CANCELLED UNDERAGE -> -168															
09		480 #	455	-0-	-25 B	-210	455	2			N	-0-			-0-
10		0	479	-0-	479 B	269	479	2			N	-0-			-0-
11		0	440	-0-	440 B	709	440	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005												
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
06		420 #	412	-0-	-8 B	-321	412 2		N	-0-		-0-
07		403 #	403	-0-	-0- B	-321	403 2		N	-0-		-0-
08		496 #	380	-0-	-116 B	-437	380 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-241	CANCELLED UNDERAGE ->	-196					
09		480 #	349	-0-	-131 B	-372	349 2		N	-0-		-0-
10		0	343	-0-	343 B	-29	343 2		N	-0-		-0-
11		0	315	-0-	315 B	286	315 2		N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987												
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-140			Y	22	21 0	3
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-140			Y	21	20 0	4
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-140			Y	20	22 0	2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-5	CANCELLED UNDERAGE ->	-135					
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-5			Y	21	22 0	1
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-5			Y	23	22 0	2
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-5			Y	17	17 0	2
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944												
06		570 #	483	-0-	-87 B	-200	483 2		Y	-0-		-0-
07		589 #	470	-0-	-119 B	-319	470 2		Y	-0-		-0-
08		589 #	510	-0-	-79 B	-398	510 2		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-398							
09	DLQ	G-10	513	-0-	513 B	115	513 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	539	-0-	539 B	654	539 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	520	-0-	520 B	1174	520 2		Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064												
06		1453 R	1453	-0-	-0- B	-0-	1398 2	55 9	Y	50	49 0	1
07		1661 R	1661	-0-	-0- B	-0-	1602 2	59 9	Y	54	54 0	1
08		1635 R	1635	-0-	-0- B	-0-	1573 2	62 9	Y	56	56 0	1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09	DLQ	G-10	1580	-0-	1580 B	1580	1517 2	63 9	Y	57	57 0	1
10	DLQ	G-10	1614	-0-	1614 B	3194	1549 2	65 9	Y	59	59 0	1
11	DLQ	G-10	1508	-0-	1508 B	4702	1456 2	52 9	Y	47	47 0	1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102												
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124												
06	DLQ	G-10	1407	-0-	1407 B	5629	1407 2		Y	-0-		-0-
07		7112 R	1483	-0-	-5629 B	-0-	1483 2		Y	-0-		-0-
08		1447 R	1447	-0-	-0- B	-0-	1447 2		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		1440 #	1382	-0-	-58 B	-58	1382 2		Y	-0-		-0-
10		0	1413	-0-	1413 B	1355	1413 2		Y	-0-		-0-
11		0	1391	-0-	1391 B	2746	1391 2		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010															
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
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042															
06		288 R	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			Y	-0-			-0-
07		401 R	401	-0-	-0- B	-0-	353	2	48	9	Y	44	43	0	1
08		306 R	306	-0-	-0- B	-0-	265	2	41	9	Y	37	37	0	1
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		DLQ G-10	298	-0-	298 B	298	268	2	30	9	Y	27	28	0	-0-
10		DLQ G-10	256	-0-	256 B	554	223	2	33	9	Y	30	29	0	1
11		DLQ G-10	178	-0-	178 B	732	152	2	26	9	Y	24	24	0	1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023															
06		960 #	1011	-0-	51 B	-666	1011	2			N	-0-			-0-
07		992 #	1112	-0-	120 B	-546	1091	2	21	9	N	19	19	0	-0-
08		1085 #	956	-0-	-129 B	-675	925	2	31	9	N	28	28	0	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-129	CANCELLED UNDERAGE ->	-546								
09		1050 #	859	-0-	-191 B	-320	828	2	31	9	N	28	28	0	-0-
10		0	876	-0-	876 B	556	843	2	33	9	N	30	29	0	1
11		0	766	-0-	766 B	1322	740	2	26	9	N	24	24	0	1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967															
06		780 #	790	-0-	10 B	-417	790	2			N	-0-			-0-
07		806 #	876	-0-	70 B	-347	876	2			N	-0-			-0-
08		806 #	776	-0-	-30 B	-377	776	2			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-30	CANCELLED UNDERAGE ->	-347								
09		780 #	750	-0-	-30 B	-60	750	2			N	-0-			-0-
10		0	853	-0-	853 B	793	853	2			N	-0-			-0-
11		0	718	-0-	718 B	1511	718	2			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188															
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		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955															
06		1890 #	2145	-0-	255 B	-550	2145	2			N	-0-			-0-
07		1953 #	2092	-0-	139 B	-411	2092	2			N	-0-			-0-
08		1953 #	1781	-0-	-172 B	-583	1781	2			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-401	CANCELLED UNDERAGE ->	-182								
09		1890 #	1808	-0-	-82 B	-483	1808	2			N	-0-			-0-
10		0	2083	-0-	2083 B	1600	2083	2			N	-0-			-0-
11		0	1841	-0-	1841 B	3441	1841	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008															
M O	ALLOW 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	
06	12 #	-0-	-0-	-12 B	-12					N	-0-			-0-	
07	12 #	2	-0-	-10 B	-22		2 2			N	-0-			-0-	
08	12 #	-0-	-0-	-12 B	-34					N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-34											
09	10 #	34	-0-	24 B	-10		34 2			N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-10					N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0- B	-10					N	-0-			-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885															
06	1890 #	1471	-0-	-419 B	-2097		1471 2			N	-0-			-0-	
07	1953 #	1501	-0-	-452 B	-2549		1501 2			N	-0-			-0-	
08	1860 #	1359	-0-	-501 B	-3050		1359 2			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1701	CANCELLED UNDERAGE ->		-1349								
09	1770 #	1342	-0-	-428 B	-2129		1342 2			N	-0-			-0-	
10	0	1655	-0-	1655 B	-474		1655 2			N	-0-			-0-	
11	0	1401	-0-	1401 B	927		1401 2			N	-0-			-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912															
06	960 #	919	-0-	-41 B	-663		919 2			N	-0-			-0-	
07	992 #	1037	-0-	45 B	-618		1037 2			N	-0-			-0-	
08	930 #	875	-0-	-55 B	-673		875 2			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-178	CANCELLED UNDERAGE ->		-495								
09	870 #	964	-0-	94 B	-84		964 2			N	-0-			-0-	
10	0	1073	-0-	1073 B	989		1073 2			N	-0-			-0-	
11	0	926	-0-	926 B	1915		926 2			N	-0-			-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083															
06	675 R	675	-0-	-0- B	-0-		675 2			N	-0-			-0-	
07	729 R	729	-0-	-0- B	-0-		729 2			N	-0-			-0-	
08	713 #	690	-0-	-23 B	-23		690 2			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-23											
09	690 #	651	-0-	-39 B	-62		651 2			N	-0-			-0-	
10	0	706	-0-	706 B	644		706 2			N	-0-			-0-	
11	0	625	-0-	625 B	1269		625 2			N	-0-			-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204															
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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229															
06	300 #	326	-0-	26 B	-368		319 2		7 9	N	6	6 0		-0-	
07	310 #	385	-0-	75 B	-293		355 2		30 9	N	27	27 0		-0-	
08	341 #	368	-0-	27 B	-266		337 2		31 9	N	28	28 0		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-91	CANCELLED UNDERAGE ->		-175								
09	330 #	350	-0-	20 B	-71		319 2		31 9	N	28	28 0		-0-	
10	0	390	-0-	390 B	319		357 2		33 9	N	30	29 0		1	
11	0	380	-0-	380 B	699		354 2		26 9	N	24	24 0		1	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1225	RRCID ->	106188	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	2875 - 3095		
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
06		540 #	502	-0-	-38 B	-176	502 2			Y	-0-			-0-
07		465 #	609	-0-	144 B	-32	609 2			Y	-0-			-0-
08		534 R	566	-0-	32 B	-0-	566 2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DLQ	G-10	530	-0-	530 B	530	530 2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	517	-0-	517 B	1047	517 2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	490	-0-	490 B	1537	490 2			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1252	RRCID ->	106765	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2731 - 2934		
06	14B	DENY	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1109	RRCID ->	107235	COMPL. DATE	06/03/1983	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2703 - 2980		
06	1380	#	1417	-0-	37 B	-786	1417 2			N	-0-			-0-
07	1426	#	1442	-0-	16 B	-770	1442 2			N	-0-			-0-
08	1426	#	1265	-0-	-161 B	-931	1265 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -161 CANCELLED UNDERAGE -> -770														
09	1380	#	1352	-0-	-28 B	-189	1352 2			N	-0-			-0-
10	0		1647	-0-	1647 B	1458	1647 2			N	-0-			-0-
11	0		1394	-0-	1394 B	2852	1394 2			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1110	RRCID ->	107236	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2679 - 2902		
06	1590	#	1668	-0-	78 B	-870	1668 2			N	-0-			-0-
07	1643	#	1768	-0-	125 B	-745	1768 2			N	-0-			-0-
08	1643	#	1592	-0-	-51 B	-796	1592 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -51 CANCELLED UNDERAGE -> -745														
09	1590	#	1621	-0-	31 B	-20	1621 2			N	-0-			-0-
10	0		1918	-0-	1918 B	1898	1918 2			N	-0-			-0-
11	0		1635	-0-	1635 B	3533	1635 2			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1241	RRCID ->	107336	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2754 - 3048		
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N.		WELL #:		309	RRCID ->	107580	COMPL. DATE	08/05/1983	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2765 - 2843		
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136															
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
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054															
06	60 #		65	-0-	5 B	-32	65	2			Y	-0-			-0-
07	62 #		60	-0-	-2 B	-34	60	2			Y	-0-			-0-
08	62 #		52	-0-	-10 B	-44	52	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		50	-0-	50 B	38	50	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		42	-0-	42 B	80	42	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		23	-0-	23 B	103	23	2			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	47					Y	-0-	1 0		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	47					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	47					Y	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			47										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	47					Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	47					Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	47					Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090															
06	2314 R		2314	-0-	-0- B	-0-	2314	2			Y	-0-			-0-
07	2535 R		2535	-0-	-0- B	-0-	2535	2			Y	-0-			-0-
08	2266 R		2266	-0-	-0- B	-0-	2266	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		2197	-0-	2197 B	2197	2197	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		2503	-0-	2503 B	4700	2503	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		2248	-0-	2248 B	6948	2248	2			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968															
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000															
06	1217 R		1217	-0-	-0- B	-0-	1217	2			Y	-0-			-0-
07	1242 R		1242	-0-	-0- B	-0-	1242	2			Y	-0-			-0-
08	1209 #		857	-0-	-352 B	-352	857	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-352					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-352					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-352					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		221	RRCID ->	191175	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	6408	PERF.	2896 -	3046
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	
06	570 #	541	-0-	-29 B	-394	541	2	N	-0-			-0-	
07	558 #	553	-0-	-5 B	-399	553	2	N	-0-			-0-	
08	589 #	529	-0-	-60 B	-459	529	2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-188	CANCELLED UNDERAGE ->		-271							
09	570 #	520	-0-	-50 B	-238	520	2	N	-0-			-0-	
10	0	530	-0-	530 B	292	530	2	N	-0-			-0-	
11	0	501	-0-	501 B	793	501	2	N	-0-			-0-	

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		71	RRCID ->	192202	COMPL. DATE	07/28/2002	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	2826 -	2964
06	2220 #	2123	-0-	-97 B	-1863	2123	2	N	-0-			-0-	
07	2294 #	2289	-0-	-5 B	-1868	2289	2	N	-0-			-0-	
08	2294 #	1861	-0-	-433 B	-2301	1861	2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-776	CANCELLED UNDERAGE ->		-1525							
09	2220 #	1939	-0-	-281 B	-1057	1939	2	N	-0-			-0-	
10	0	2160	-0-	2160 B	1103	2160	2	N	-0-			-0-	
11	0	1981	-0-	1981 B	3084	1981	2	N	-0-			-0-	

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		244	RRCID ->	193190	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	2906 -	3064
06	DLQ G-10	625	-0-	625 B	2082	625	2	Y	-0-			-0-	
07	2730 R	648	-0-	-2082 B	-0-	648	2	Y	-0-			-0-	
08	635 R	635	-0-	-0- B	-0-	635	2	Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	600 #	592	-0-	-8 B	-8	592	2	Y	-0-			-0-	
10	0	569	-0-	569 B	561	569	2	Y	-0-			-0-	
11	0	531	-0-	531 B	1092	531	2	Y	-0-			-0-	

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		64	RRCID ->	201852	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	3106 -	3454
06	DLQ G-10	2559	-0-	2559 B	9821	2533	2	26 9	Y	24	25 0	-0-	
07	12488 R	2667	-0-	-9821 B	-0-	2631	2	36 9	Y	33	32 0	-0-	1
08	2542 #	2249	-0-	-293 B	-293	2188	2	61 9	Y	55	55 0	-0-	1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-293										
09	2460 #	31	-0-	-2429 B	-2722	29	2	2 9	Y	2	3 0	-0-	
10	0	722	-0-	722 B	-2000	656	2	66 9	Y	60	59 0	-0-	1
11	0	273	-0-	273 B	-1727	195	2	78 9	Y	71	70 0	-0-	2

WADDELL, W N ET AL		WELL #:		1909	RRCID ->	209772	COMPL. DATE	05/24/2016	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2794 -	3000
06	1260 #	1206	-0-	-54 B	-58	1206	2		Y	-0-		-0-	
07	1302 #	1263	-0-	-39 B	-97	1263	2		Y	-0-		-0-	
08	1302 #	1234	-0-	-68 B	-165	1234	2		Y	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-165										
09	DLQ G-10	1195	-0-	1195 B	1030	1195	2		Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	1238	-0-	1238 B	2268	1238	2		Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	1140	-0-	1140 B	3408	1140	2		Y	-0-		-0-	

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		414	RRCID ->	209777	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	2936 -	3164
06	30 #	59	-0-	29 B	-2031	53	2	6 9	Y	5	5 0	-0-	
07	403 #	29	-0-	-374 B	-2405	27	2	2 9	Y	2	2 0	-0-	
08	837 #	1523	-0-	686 B	-1719	1520	2	3 9	Y	3	3 0	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-374	CANCELLED UNDERAGE ->		-1345							
09	DLQ G-10	1741	-0-	1741 B	1367	1740	2	1 9	Y	1	1 0	-0-	
10	DLQ G-10	1609	-0-	1609 B	2976	1603	2	6 9	Y	5	5 0	-0-	
11	DLQ G-10	1718	-0-	1718 B	4694	1709	2	9 9	Y	8	8 0	-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	360 #	-0-	-0-	-360 B	-1031		Y	-0-			-0-
		EXEMPT SWR-10		06/14/2022							

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

06	60 #	15	-0-	-45 B	-595	6 2	9 9	Y	8	8 0	-0-
07	62 #	2	-0-	-60 B	-655	1 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-686			Y	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-455	CANCELLED UNDERAGE ->	-231					
09	DLQ G-10	2	-0-	2 B	-453	2 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	9	-0-	9 B	-444	9 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-444			Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

06	DLQ G-10	110	-0-	110 B	417	85 2	25 9	Y	23	23 0	-0-
07	439 R	22	-0-	-417 B	-0-	18 2	4 9	Y	4	4 0	-0-
*08	0 W	3981	-0-	3981 B	3981	3830 2	151 9	Y	137	136 0	1
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			3981							
*09	0 W	8428	-0-	8428 B	12409	8279 2	149 9	Y	135	135 0	1
*10	0 W	8094	-0-	8094 B	20503	7958 2	136 9	Y	124	124 0	1
*11	0 W	8539	-0-	8539 B	29042	8397 2	142 9	Y	129	128 0	2

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

06	1110 #	1015	-0-	-95 B	-931	1015 2		N	-0-		-0-
07	1147 #	1197	-0-	50 B	-881	1197 2		N	-0-		-0-
08	1023 #	1041	-0-	18 B	-863	1041 2		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-263	CANCELLED UNDERAGE ->	-600					
09	990 #	1050	-0-	60 B	-203	1050 2		N	-0-		-0-
10	0	1133	-0-	1133 B	930	1133 2		N	-0-		-0-
11	0	952	-0-	952 B	1882	952 2		N	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

06	1350 #	1295	-0-	-55 B	-1081	1295 2		N	-0-		-0-
07	1395 #	100	-0-	-1295 B	-2376	100 2		N	-0-		-0-
08	1364 #	-0-	-0-	-1364 B	-3740			N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2925	CANCELLED UNDERAGE ->	-815					
09	1320 #	-0-	-0-	-1320 B	-4245			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-4245			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-4245			N	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 4610

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL, W.N., ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3600 #	2911	-0-	-689 B	-4662	2911 2		N	-0-		-0-
07		3720 #	3082	-0-	-638 B	-5300	3082 2		N	-0-		-0-
08		3286 #	2977	-0-	-309 B	-5609	2977 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -3198 CANCELLED UNDERAGE -> -2411										
09		2520 #	2806	-0-	286 B	-2912	2806 2		N	-0-		-0-
10		0	2622	-0-	2622 B	-290	2622 2		N	-0-		-0-
11		0	2966	-0-	2966 B	2676	2966 2		N	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798												
06		4148 R	4148	-0-	-0- B	-0-	4148 2		Y	-0-		-0-
07		4056 R	4056	-0-	-0- B	-0-	4056 2		Y	-0-		-0-
08		4857 R	4857	-0-	-0- B	-0-	4857 2		Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	DLQ	G-10	4481	-0-	4481 B	4481	4481 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	3744	-0-	3744 B	8225	3744 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	4591	-0-	4591 B	12816	4591 2		Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007												
06		240 #	123	-0-	-117 B	-1319	99 2	24 9	N	22	21 0	3
07		248 #	88	-0-	-160 B	-1479	65 2	23 9	N	21	20 0	4
08		155 #	99	-0-	-56 B	-1535	77 2	22 9	N	20	22 0	2
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -657 CANCELLED UNDERAGE -> -878										
09		150 #	216	-0-	66 B	-591	193 2	23 9	N	21	22 0	1
10		0	123	-0-	123 B	-468	98 2	25 9	N	23	22 0	2
11		0	60	-0-	60 B	-408	41 2	19 9	N	17	17 0	2

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758 TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2022												

CAPROCK EXPLORATION, INC. 130464 TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A												
06		1640 R	1640	-0-	-0- B	-0-	1640 2		Y	-0-		-0-
07		1612 #	1539	-0-	-73 B	-73	1539 2		Y	-0-		-0-
08		1860 #	1570	-0-	-290 B	-363	1570 2		Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -363										
09		0	1757	-0-	1757 B	1394	1757 2		Y	-0-		-0-
10		0	1654	-0-	1654 B	3048	1654 2		Y	-0-		-0-
11		0	1597	-0-	1597 B	4645	1597 2		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A												
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE		
CITATION OIL & GAS CORP.				154235					
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 037331	COMPL. DATE 09/29/1965	TOTAL DEPTH 2900	PERF. N/A	
M	O	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
06	570 #	507	-0-	-63 B	-263	507 2	Y	-0-	-0-
07	589 #	556	-0-	-33 B	-296	556 2	Y	-0-	-0-
08	558 #	537	-0-	-21 B	-317	537 2	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-269	CANCELLED UNDERAGE ->	-48			
09	540 #	479	-0-	-61 B	-330	479 2	Y	-0-	-0-
10	0	551	-0-	551 B	221	551 2	Y	-0-	-0-
11	0	515	-0-	515 B	736	515 2	Y	-0-	-0-

BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 050918	COMPL. DATE 07/22/1971	TOTAL DEPTH 2900	PERF. N/A	
06	1320 #	1129	-0-	-191 B	-1381	1129 2	Y	-0-	-0-
07	1364 #	1438	-0-	74 B	-1307	1438 2	Y	-0-	-0-
08	1302 #	1257	-0-	-45 B	-1352	1257 2	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-965	CANCELLED UNDERAGE ->	-387			
09	1260 #	1024	-0-	-236 B	-1201	1024 2	Y	-0-	-0-
10	0	1169	-0-	1169 B	-32	1169 2	Y	-0-	-0-
11	0	1010	-0-	1010 B	978	1010 2	Y	-0-	-0-

BARNESLEY -D-				WELL #: 3 U	RRCID -> 051648	COMPL. DATE 12/28/1971	TOTAL DEPTH 3000	PERF. N/A	
06	420 #	330	-0-	-90 B	-658	330 2	N	-0-	-0-
07	434 #	428	-0-	-6 B	-664	428 2	N	-0-	-0-
08	403 #	360	-0-	-43 B	-707	360 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-527	CANCELLED UNDERAGE ->	-180			
09	390 #	283	-0-	-107 B	-634	283 2	N	-0-	-0-
10	0	358	-0-	358 B	-276	358 2	N	-0-	-0-
11	0	309	-0-	309 B	33	309 2	N	-0-	-0-

BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 059349	COMPL. DATE 06/29/1974	TOTAL DEPTH 2750	PERF. N/A	
06	450 #	433	-0-	-17 B	-339	433 2	Y	-0-	18
07	465 #	526	-0-	61 B	-278	526 2	Y	-0-	18
08	496 #	482	-0-	-14 B	-292	482 2	Y	-0-	18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-240	CANCELLED UNDERAGE ->	-52			
09	480 #	396	-0-	-84 B	-324	396 2	Y	-0-	18
10	0	452	-0-	452 B	128	452 2	Y	-0-	18
11	0	391	-0-	391 B	519	391 2	Y	-0-	18

DACO, INC.				196940					
TUBB, J. B. -19-				WELL #: 1	RRCID -> 049366	COMPL. DATE 09/30/1970	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2754 - 2762	
06	390 #	356	-0-	-34 B	-60	356 2	N	-0-	-0-
07	403 #	367	-0-	-36 B	-96	367 2	N	-0-	-0-
08	403 #	365	-0-	-38 B	-134	365 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-134					
09	0	323	-0-	323 B	189	323 2	N	-0-	-0-
10	0	365	-0-	365 B	554	365 2	N	-0-	-0-
11	360 #	NO RPT	-0-	-360 B	194		N	NO RPT	-0-

EXTEX OPERATING COMPANY				257062					
BARNESLEY, M. L. "A"				WELL #: 16	RRCID -> 050506	COMPL. DATE 05/11/1971	TOTAL DEPTH 3350	PERF. N/A	
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1734		Y	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1734		Y	-0-	-0-
08	0 #	416	-0-	416 B	-1318	416 3	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-13	CANCELLED UNDERAGE ->	-1305			
09	DLQ G-10	195	-0-	195 B	182	195 3	Y	-0-	-0-
10	0	647	-0-	647 B	829	647 3	Y	-0-	-0-
11	0	561	-0-	561 B	1390	561 3	Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
EXTTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062								
BARNESLEY, M. L. "B"		WELL #: 20		RRCID -> 055736		COMPL. DATE 07/12/1973		TOTAL DEPTH 3000 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
06	1048 R	1048	-0-	-0- B	-0-	1048 3	Y	-0-		63
07	1331 R	1331	-0-	-0- B	-0-	1331 3	Y	-0-		63
08	1294 R	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 3	Y	-0-		63
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DLQ G-10	1103	-0-	1103 B	1103	1103 3	Y	-0-		63
10	0	290	-0-	290 B	1393	290 3	Y	-0-		63
11	0	258	-0-	258 B	1651	257 3	Y	1	9	64

BARNESLEY, M. L. "C"		WELL #: 9 U		RRCID -> 063258		COMPL. DATE 08/09/1975		TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A		
06	988 R	988	-0-	-0- B	-0-	977 3	11 9 Y	10		190
07	1488 #	1153	-0-	-335 B	-335	1141 3	12 9 Y	11		201
08	1488 #	1132	-0-	-356 B	-691	1074 3	58 9 Y	53		254
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-691							
09	DLQ G-10	910	-0-	910 B	219	910 3	Y	-0-		254
10	0	681	-0-	681 B	900	649 3	32 9 Y	29	178 1	105
11	0	539	-0-	539 B	1439	537 3	2 9 Y	2		107

BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 153441		COMPL. DATE 07/07/1994		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834		
06	690 #	577	-0-	-113 B	-148	577 3	Y	-0-		51
07	1240 #	732	-0-	-508 B	-656	731 3	1 9 Y	1		52
08	1240 #	265	-0-	-975 B	-1631	263 3	2 9 Y	2		54
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1631							
09	DLQ G-10	143	-0-	143 B	-1488	123 3	20 9 Y	18		72
10	0 #	161	-0-	161 B	-1327	109 3	52 9 Y	47		119
*11	0 #	97	-0-	97 B	-1230	97 3	Y	-0-		119

MILLWEE OIL, INC.		569339		RRCID -> 020736		COMPL. DATE 03/20/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
ATLANTIC-STATE		WELL #: 1								
06	210 #	157	-0-	-53 B	-91	156 3	1 9 Y	1		13
07	217 #	126	-0-	-91 B	-182	125 3	1 9 Y	1	2 1	12
08	186 #	111	-0-	-75 B	-257	109 3	2 9 Y	2	3 1	11
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-257							
09	180 #	160	-0-	-20 B	-277	159 3	1 9 Y	1		12
10	0	235	-0-	235 B	-42	234 3	1 9 Y	1	2 1	11
11	0	222	-0-	222 B	180	221 3	1 9 Y	1		12

TUBB, J. B., -A-		WELL #: 14 U		RRCID -> 021205		COMPL. DATE 03/16/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	120 #	112	-0-	-8 B	-84	112 3	Y	-0-		-0-
07	124 #	113	-0-	-11 B	-95	113 3	Y	-0-		-0-
08	124 #	106	-0-	-18 B	-113	106 3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-75	CANCELLED UNDERAGE ->	-38					
09	120 #	87	-0-	-33 B	-108	87 3	Y	-0-		-0-
10	0	118	-0-	118 B	10	118 3	Y	-0-		-0-
11	0	105	-0-	105 B	115	105 3	Y	-0-		-0-

TUBB -A-		WELL #: 15		RRCID -> 050267		COMPL. DATE 04/20/1971		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A		
06	234 R	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-		-0-
07	228 R	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-		-0-
08	225 R	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	210 #	199	-0-	-11 B	-11	199 3	N	-0-		-0-
10	0	202	-0-	202 B	191	202 3	N	-0-		-0-
11	0	197	-0-	197 B	388	197 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
MILLWEE OIL, INC.		//CONT.// 569339										
TUBB -A-		WELL #: 18		RRCID -> 150480		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 2704 - 2834		
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
06	420 #	467	-0-	47 B	-184	467 3		N	-0-			-0-
07	403 #	516	-0-	113 B	-71	516 3		N	-0-			-0-
08	470 R	541	-0-	71 B	-0-	541 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	450 #	412	-0-	-38 B	-38	412 3		N	-0-			-0-
10	0	517	-0-	517 B	479	517 3		N	-0-			-0-
11	0	444	-0-	444 B	923	444 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		
06	390 #	285	-0-	-105 B	-152	285 3		N	-0-			-0-
07	403 #	416	-0-	13 B	-139	416 3		N	-0-			-0-
08	341 #	374	-0-	33 B	-106	374 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-106										
09	330 #	300	-0-	-30 B	-136	300 3		N	-0-			-0-
10	0	352	-0-	352 B	216	352 3		N	-0-			-0-
*11	516 R	300	-0-	-216 B	-0-	300 3		N	-0-			-0-

RAYDEN		695567										
TUBB, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 053933		COMPL. DATE 10/06/1972		TOTAL DEPTH 4814		PERF. N/A		
06	450 #	412	-0-	-38 B	-595	412 3		N	-0-			19
07	465 #	434	-0-	-31 B	-626	434 3		N	-0-			19
08	434 #	430	-0-	-4 B	-630	430 3		N	-0-			19
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-291		CANCELLED UNDERAGE ->		-339						
09	420 #	46	-0-	-374 B	-665	46 3		N	-0-			19
10	434 #	365	-0-	-69 B	-734	365 3		N	-0-			19
11	0	536	-0-	536 B	-198	536 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		
06	360 #	451	-0-	91 B	-284	451 3		Y	-0-			-0-
07	434 #	466	-0-	32 B	-252	466 3		Y	-0-			-0-
08	465 #	462	-0-	-3 B	-255	462 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-85		CANCELLED UNDERAGE ->		-170						
09	450 #	400	-0-	-50 B	-135	400 3		Y	-0-			-0-
10	0	407	-0-	407 B	272	407 3		Y	-0-			-0-
11	0	429	-0-	429 B	701	429 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		
06	510 #	195	-0-	-315 B	-6060	195 3		Y	-0-			-0-
07	310 #	170	-0-	-140 B	-6200	170 3		Y	-0-			-0-
08	124 #	217	-0-	93 B	-6107	217 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1666		CANCELLED UNDERAGE ->		-4441						
09	210 #	190	-0-	-20 B	-1686	190 3		Y	-0-			-0-
10	0	179	-0-	179 B	-1507	179 3		Y	-0-			-0-
11	0	161	-0-	161 B	-1346	161 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 050148		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2622 - 2865		
06	1650 #	1608	-0-	-42 B	-1022	1579 3	29 9	Y	26	28	1	12
07	1395 #	1579	-0-	184 B	-838	1544 3	35 9	Y	32	25	1	19
08	1488 #	1548	-0-	60 B	-778	1514 3	34 9	Y	31	40	1	10
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-778										
09	1320 #	1110	-0-	-210 B	-988	1084 3	26 9	Y	24	22	1	12
10	0	1279	-0-	1279 B	291	1226 3	53 9	Y	48	36	1	24
11	0	815	-0-	815 B	1106	757 3	58 9	Y	53	55	1	22

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
RING ENERGY, INC.		//CONT.// 712382									
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 052786		COMPL. DATE 08/12/1996		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2710 - 3008	
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
06	659 R	659	-0-	-0- B	-0-	659 3		-0-			-0-
07	623 R	623	-0-	-0- B	-0-	623 3		-0-			-0-
08	728 R	728	-0-	-0- B	-0-	728 3		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	726 R	726	-0-	-0- B	-0-	589 3	137 4	-0-			-0-
10	0	676	-0-	676 B	676	676 3		-0-			-0-
11	0	640	-0-	640 B	1316	640 3		-0-			-0-

TUBB, J. B. -B-		WELL #: 43 U		RRCID -> 053346		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2637 - 2684	
06	600 #	522	-0-	-78 B	-1153	522 3		-0-			-0-
07	620 #	567	-0-	-53 B	-1206	567 3		-0-			-0-
08	589 #	522	-0-	-67 B	-1273	522 3		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-416	CANCELLED UNDERAGE ->							
09	570 #	466	-0-	-104 B	-520	466 3		-0-			-0-
10	0	532	-0-	532 B	12	532 3		-0-			-0-
11	0	505	-0-	505 B	517	505 3		-0-			-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 055506		COMPL. DATE 06/09/1973		TOTAL DEPTH 5743		PERF. N/A	
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 068154		COMPL. DATE 08/24/1976		TOTAL DEPTH 5900		PERF. N/A	
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-

TUBB, J. B. "B"		WELL #: 53		RRCID -> 104077		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2811 - 2859	
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-

TUBB, J. B. "B"		WELL #: 44		RRCID -> 154229		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2646 - 2773	
06	420 #	432	-0-	12 B	-298	432 3		-0-			-0-
07	434 #	395	-0-	-39 B	-337	395 3		-0-			-0-
08	403 #	401	-0-	-2 B	-339	401 3		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-339								
09	420 #	381	-0-	-39 B	-378	381 3		-0-			-0-
10	0	443	-0-	443 B	65	443 3		-0-			-0-
11	0	405	-0-	405 B	470	405 3		-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
RING ENERGY, INC.		//CONT.//		712382								
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	159476	COMPL. DATE	07/14/1996	TOTAL DEPTH	5783	PERF.	2684 - 2995
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	
06	450 #	449	-0-	-1 B	-1	449 3	Y	-0-			-0-	
07	567 R	568	-0-	1 B	-0-	568 3	Y	-0-			-0-	
08	572 R	572	-0-	-0- B	-0-	572 3	Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 #	478	-0-	-62 B	-62	478 3	Y	-0-			-0-	
10	0	530	-0-	530 B	468	530 3	Y	-0-			-0-	
11	0	500	-0-	500 B	968	500 3	Y	-0-			-0-	

TUBB, J. B. -A-		WELL #:		16	RRCID ->	159477	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2682 - 2850
06	540 #	435	-0-	-105 B	-526	435 3	Y	-0-	1 1		-0-	
07	496 #	491	-0-	-5 B	-531	491 3	Y	-0-			-0-	
08	496 #	453	-0-	-43 B	-574	453 3	Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -415 CANCELLED UNDERAGE -> -159												
09	480 #	385	-0-	-95 B	-510	385 3	Y	-0-			-0-	
10	0	448	-0-	448 B	-62	448 3	Y	-0-			-0-	
11	0	392	-0-	392 B	330	392 3	Y	-0-			-0-	

TUBB, J. B. -A-		WELL #:		20	RRCID ->	159478	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2624 - 3040
06	180 #	265	-0-	85 B	-67	261 3	4 9 Y	4	4 1		2	
07	186 #	246	-0-	60 B	-7	240 3	6 9 Y	5	4 1		3	
08	234 R	241	-0-	7 B	-0-	233 3	8 9 Y	7	8 1		2	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 #	180	-0-	-120 B	-120	176 3	4 9 Y	4	4 1		2	
10	0	221	-0-	221 B	101	214 3	7 9 Y	6	5 1		3	
11	0	223	-0-	223 B	324	217 3	6 9 Y	5	6 1		2	

TUBB, J. B. -A-		WELL #:		5	RRCID ->	160138	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	5967	PERF.	2733 - 2878
06	660 #	618	-0-	-42 B	-364	618 3	Y	-0-			-0-	
07	682 #	636	-0-	-46 B	-410	636 3	Y	-0-			-0-	
08	651 #	622	-0-	-29 B	-439	622 3	Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -320 CANCELLED UNDERAGE -> -119												
09	630 #	572	-0-	-58 B	-378	572 3	Y	-0-			-0-	
10	0	633	-0-	633 B	255	633 3	Y	-0-			-0-	
11	0	609	-0-	609 B	864	609 3	Y	-0-			-0-	

TUBB, J. B. -A-		WELL #:		28	RRCID ->	160144	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	2633 - 2858
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-	
*11	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
06	660 #	639	-0-	-21 B	-181	639 3	Y	-0-			-0-	
07	682 #	654	-0-	-28 B	-209	654 3	Y	-0-			-0-	
08	651 #	653	-0-	2 B	-207	653 3	Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -178 CANCELLED UNDERAGE -> -29												
09	630 #	583	-0-	-47 B	-225	583 3	Y	-0-			-0-	
10	0	610	-0-	610 B	385	610 3	Y	-0-			-0-	
11	0	571	-0-	571 B	956	571 3	Y	-0-			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED			49B		CNTY: CRANE			
RING ENERGY, INC.		//CONT.//		712382									
TUBB, J. B. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	241693	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	2806 -	3076
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	630 #	-0-	-0-	-630 B	-1686			Y	30	28	1		4
07	651 #	-0-	-0-	-651 B	-2337			Y	29	30	1		3
08	651 #	-0-	-0-	-651 B	-2988			Y	35	33	1		5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2304	CANCELLED UNDERAGE ->								-684
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2304			Y	31	31	1		5
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2304			Y	37	36	1		6
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2304			Y	37	30	1		13

TUBB, J. B. -A-		WELL #:		21	RRCID ->	264296	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2934 -	3044
06	504 R	504	-0-	-0- B	-0-	504	3	N	-0-				-0-
07	573 R	573	-0-	-0- B	-0-	573	3	N	-0-				-0-
08	560 R	560	-0-	-0- B	-0-	560	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	683 R	683	-0-	-0- B	-0-	555	3	128	4	N			-0-
10	0	765	-0-	765 B	765	765	3	N	-0-				-0-
11	0	867	-0-	867 B	1632	867	3	N	-0-				-0-

MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		70	RRCID ->	270726	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	2904 -	3114
06	840 #	723	-0-	-117 B	-213	690	3	33	9	Y	30	29	0
07	868 #	770	-0-	-98 B	-311	556	3	183	4	Y	28	28	0
						31	9						
08	868 #	691	-0-	-177 B	-488	659	3	32	9	Y	29	29	0
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-488									
09	750 #	704	-0-	-46 B	-534	663	3	41	9	Y	37	36	0
10	0	787	-0-	787 B	253	745	3	42	9	Y	38	37	0
11	0	752	-0-	752 B	1005	699	3	16	4	Y	34	33	0
						37	9						

TUBB		WELL #:		5	RRCID ->	281779	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2662 -	2886
06	420 #	414	-0-	-6 B	-1281	386	3	28	9	Y	25	25	1
07	434 #	548	-0-	114 B	-1167	514	3	34	9	Y	31	24	1
08	434 #	458	-0-	24 B	-1143	423	3	35	9	Y	32	40	1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-100	CANCELLED UNDERAGE ->								
09	420 #	449	-0-	29 B	-71	335	3	81	4	Y	30	26	1
						33	9						
10	0	420	-0-	420 B	349	391	3	29	9	Y	26	24	1
11	0	396	-0-	396 B	745	328	3	39	4	Y	26	30	1
						29	9						

TUBB, J. B. -A-		WELL #:		6	RRCID ->	281780	COMPL. DATE	03/23/1970	TOTAL DEPTH	5887	PERF.	2802 -	2848
06	305 R	328	-0-	23 B	-0-	319	3	9	9	Y	8	11	1
07	318 R	318	-0-	-0- B	-0-	308	3	10	9	Y	9	8	1
08	217 #	202	-0-	-15 B	-15	187	3	15	9	Y	14	16	1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-15									
09	270 #	110	-0-	-160 B	-175	81	3	18	4	Y	10	9	1
						11	9						
10	0	80	-0-	80 B	-95	68	3	12	9	Y	11	10	1
11	0	87	-0-	87 B	-8	69	3	18	9	Y	16	16	1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
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																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		150 #	-0-	-0-	-150 B	-281					Y	-0-					-0-
07		155 #	-0-	-0-	-155 B	-436					Y	-0-					-0-
08		155 #	-0-	-0-	-155 B	-591					Y	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -591															
09		0	-0-	-0-	-0- B	-591					Y	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-591					Y	-0-					-0-
*11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-591					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																	
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-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
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-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		929 R	929	-0-	-0- B	-0-	915	2	14	9	Y	13	14	1			3
07		500 R	500	-0-	-0- B	-0-	479	2	21	9	Y	19					22
08		545 R	545	-0-	-0- B	-0-	522	2	23	9	Y	21	34	1			9
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	522	-0-	522 B	522	496	2	26	9	Y	24	22	1			11
10		0	796	-0-	796 B	1318	770	2	26	9	Y	24	14	1			21
*11		1931 R	613	-0-	-1318 B	-0-	588	2	25	9	Y	23	31	1			13

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
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-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A																	
06		664 R	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07		660 R	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08		611 R	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		557 R	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10		0	666	-0-	666 B	666	666	2			N	-0-					-0-
*11		1407 R	741	-0-	-666 B	-0-	741	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697								
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 020738		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 2920		PERF. N/A
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
06	905 R	905	-0-	-0-	B	-0-	905 2		N	-0-
07	852 R	852	-0-	-0-	B	-0-	852 2		N	-0-
08	636 R	636	-0-	-0-	B	-0-	636 2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0	502	-0-	502	B	502	502 2		N	-0-
10	0	581	-0-	581	B	1083	581 2		N	-0-
*11	1801 R	718	-0-	-1083	B	-0-	718 2		N	-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 1		RRCID -> 020739		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 2955		PERF. N/A
06	807 R	807	-0-	-0-	B	-0-	807 2		N	-0-
07	821 R	821	-0-	-0-	B	-0-	821 2		N	-0-
08	743 R	743	-0-	-0-	B	-0-	743 2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0	606	-0-	606	B	606	606 2		N	-0-
10	0	677	-0-	677	B	1283	677 2		N	-0-
*11	1980 R	697	-0-	-1283	B	-0-	697 2		N	-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 020742		COMPL. DATE 06/03/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
08	14B DENY	-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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 020743		COMPL. DATE 09/29/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
08	14B DENY	-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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 039195		COMPL. DATE 05/05/1966		TOTAL DEPTH 3250		PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
08	14B DENY	-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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-

JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 2		RRCID -> 040222		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 4520		PERF. N/A
06	977 R	977	-0-	-0-	B	-0-	977 2		N	-0-
07	950 R	950	-0-	-0-	B	-0-	950 2		N	-0-
08	884 R	884	-0-	-0-	B	-0-	884 2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0	842	-0-	842	B	842	842 2		N	-0-
10	0	917	-0-	917	B	1759	917 2		N	-0-
*11	2716 R	957	-0-	-1759	B	-0-	957 2		N	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697																
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06		47 R	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2		Y	-0-				
07		42 R	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		Y	-0-				
08		34 R	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2		Y	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		0	87	-0-			87	87	2		Y	-0-				
10		0	101	-0-			188	101	2		Y	-0-				
*11		323 R	135	-0-	-188	B	-0-	135	2		Y	-0-				

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A																
06		4026 R	4026	-0-	-0-	B	-0-	4026	2		N	-0-				
07		3791 R	3791	-0-	-0-	B	-0-	3791	2		N	-0-				
08		3365 R	3365	-0-	-0-	B	-0-	3365	2		N	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		0	2625	-0-			2625	2625	2		N	-0-				
10		0	3096	-0-			5721	3096	2		N	-0-				
*11		8925 R	3204	-0-	-5721	B	-0-	3204	2		N	-0-				

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A																
06		930 #	557	-0-	-373	B	-1095	557	2		Y	-0-				
07		961 #	564	-0-	-397	B	-1492	564	2		Y	-0-				
08		961 #	581	-0-	-380	B	-1872	581	2		Y	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1872																
09		0	512	-0-			-1360	512	2		Y	-0-				
10		0	407	-0-			-953	407	2		Y	-0-				
*11		570 #	496	-0-	-74	B	-1027	496	2		Y	-0-				

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A																
06		1056 R	1056	-0-	-0-	B	-0-	1028	2	28	9	Y	25	24	1	5
07		1116 R	1116	-0-	-0-	B	-0-	1082	2	34	9	Y	31	25	1	11
08		1419 R	1419	-0-	-0-	B	-0-	1382	2	37	9	Y	34	40	1	5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		0	675	-0-			675	642	2	33	9	Y	30	31	1	4
10		0	450	-0-			1125	417	2	33	9	Y	30	30	1	4
*11		1608 R	483	-0-	-1125	B	-0-	443	2	40	9	Y	36	36	1	4

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A																
06		194 R	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2		Y	-0-				-0-
07		218 R	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2		Y	-0-				-0-
08		143 R	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2		Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		0	268	-0-			268	268	2		Y	-0-				-0-
10		0	233	-0-			501	233	2		Y	-0-				-0-
*11		674 R	173	-0-	-501	B	-0-	173	2		Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697												
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3257 R	3266	-0-	9 B	-0-	3266 2		N	-0-		-0-
07		3331 R	3331	-0-	-0- B	-0-	3331 2		N	-0-		-0-
08		3151 R	3151	-0-	-0- B	-0-	3151 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	2853	-0-	2853 B	2853	2853 2		N	-0-		-0-
10		0	3140	-0-	3140 B	5993	3140 2		N	-0-		-0-
*11		9275 R	3282	-0-	-5993 B	-0-	3282 2		N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A												
06		404 R	404	-0-	-0- B	-0-	404 2		N	-0-		-0-
07		409 R	409	-0-	-0- B	-0-	409 2		N	-0-		-0-
08		379 R	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	320	-0-	320 B	320	320 2		N	-0-		-0-
10		0	362	-0-	362 B	682	362 2		N	-0-		-0-
*11		1070 R	388	-0-	-682 B	-0-	388 2		N	-0-		-0-
TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A												
06		930 #	161	-0-	-769 B	-3670	139 2	22 9	Y	20	20 1	4
07		434 #	160	-0-	-274 B	-3944	141 2	19 9	Y	17	19 1	2
08		186 #	172	-0-	-14 B	-3958	147 2	25 9	Y	23	18 1	7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3494 CANCELLED UNDERAGE -> -464												
09		0	184	-0-	184 B	-3310	154 2	30 9	Y	27	31 1	3
10		0	151	-0-	151 B	-3159	122 2	29 9	Y	26	26 1	3
*11		180 #	180	-0-	-0- B	-3159	149 2	31 9	Y	28	26 1	5
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1126 R	1126	-0-	-0- B	-0-	1126 2		N	-0-		-0-
07		1113 R	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 2		N	-0-		-0-
08		1004 R	1004	-0-	-0- B	-0-	1004 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	869	-0-	869 B	869	869 2		N	-0-		-0-
10		0	980	-0-	980 B	1849	980 2		N	-0-		-0-
*11		2904 R	1055	-0-	-1849 B	-0-	1055 2		N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A												
06		9035 R	9035	-0-	-0- B	-0-	9007 2	28 9	Y	25	24 1	6
07		10688 R	10688	-0-	-0- B	-0-	10654 2	34 9	Y	31	25 1	12
08		9618 R	9618	-0-	-0- B	-0-	9581 2	37 9	Y	34	40 1	6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	5929	-0-	5929 B	5929	5896 2	33 9	Y	30	30 1	6
10		0	3512	-0-	3512 B	9441	3479 2	33 9	Y	30	30 1	6
*11		18109 R	8668	-0-	-9441 B	-0-	8628 2	40 9	Y	36	36 1	6
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970												
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-
*11		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																
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE				
					(I)	(-)		CODE	CODE							
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				
08	14B	DENY	-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-				
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				
TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A																
06	971	R	971	-0-	-0-	B	-0-	971	2		Y	-0-				
07	1089	R	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	2		Y	-0-				
08	640	R	640	-0-	-0-	B	-0-	640	2		Y	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1020	#	430	-0-	-590	B	-590	430	2		Y	-0-				
10	0		373	-0-	373	B	-217	373	2		Y	-0-				
*11	1050	#	277	-0-	-773	B	-990	277	2		Y	-0-				
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A																
06	399	R	399	-0-	-0-	B	-0-	385	2	14	9	Y	13	12	1	3
07	423	R	423	-0-	-0-	B	-0-	406	2	17	9	Y	15	13	1	5
08	572	R	572	-0-	-0-	B	-0-	553	2	19	9	Y	17	20	1	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0		642	-0-	642	B	642	642	2		Y	-0-	2	1		-0-
10	0		417	-0-	417	B	1059	417	2		Y	-0-				-0-
*11	1502	R	443	-0-	-1059	B	-0-	443	2		Y	-0-				-0-
TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A																
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				
*11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				
J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814																
06	228	R	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2		N	-0-				
07	284	R	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2		N	-0-				
08	305	R	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2		N	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0		208	-0-	208	B	208	208	2		N	-0-				
10	0		145	-0-	145	B	353	145	2		N	-0-				
*11	577	R	224	-0-	-353	B	-0-	224	2		N	-0-				

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697												
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		823 R	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-
07		901 R	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-
08		761 R	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	621	-0-	621 B	621	621	2			N	-0-
10		0	701	-0-	701 B	1322	701	2			N	-0-
*11		2069 R	747	-0-	-1322 B	-0-	747	2			N	-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922												
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
08		14B DENY	-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-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200												
06		750 #	744	-0-	-6 B	-544	744	2			N	-0-
07		775 #	691	-0-	-84 B	-628	691	2			N	-0-
08		775 #	548	-0-	-227 B	-855	548	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -359 CANCELLED UNDERAGE -> -496												
09		0	461	-0-	461 B	102	461	2			N	-0-
10		0	509	-0-	509 B	611	509	2			N	-0-
*11		1184 R	573	-0-	-611 B	-0-	573	2			N	-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A												
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
07		14B DENY	-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-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A												
06		305 R	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			Y	-0-
07		160 R	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			Y	-0-
08		185 R	185	-0-	-0- B	-0-	183	2	2	9	Y	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	273	-0-	273 B	273	248	2	25	9	Y	23
10		0	411	-0-	411 B	684	385	2	26	9	Y	24
*11		1003 R	319	-0-	-684 B	-0-	294	2	25	9	Y	23
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A												
06		76 R	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-
07		87 R	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-
08		61 R	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	49	-0-	49 B	49	49	2			N	-0-
10		0	75	-0-	75 B	124	75	2			N	-0-
*11		187 R	63	-0-	-124 B	-0-	63	2			N	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)												
SLANT OPERATING, LLC												
TUBB, J. B., A/C 1												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 786697												
WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 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
06		480 #	320	-0-	-160 B	-484	320 2		Y	-0-		-0-
07		558 #	346	-0-	-212 B	-696	346 2		Y	-0-		-0-
08		558 #	326	-0-	-232 B	-928	326 2		Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -742 CANCELLED UNDERAGE -> -186										
09		0	496	-0-	496 B	-246	496 2		Y	-0-		-0-
10		0	383	-0-	383 B	137	383 2		Y	-0-		-0-
*11		512 R	375	-0-	-137 B	-0-	375 2		Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT #2												
WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913												
06		388 R	388	-0-	-0- B	-0-	360 2	28 9	Y	25	24 1	6
07		460 R	460	-0-	-0- B	-0-	426 2	34 9	Y	31	25 1	12
08		420 R	420	-0-	-0- B	-0-	383 2	37 9	Y	34	40 1	6
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0	269	-0-	269 B	269	236 2	33 9	Y	30	30 1	6
10		0	172	-0-	172 B	441	139 2	33 9	Y	30	30 1	6
*11		826 R	385	-0-	-441 B	-0-	345 2	40 9	Y	36	36 1	6

JUDKINS GAS UNIT I												
WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881												
06		401 R	401	-0-	-0- B	-0-	401 2		N	-0-		-0-
07		186 #	47	-0-	-139 B	-139	47 2		N	-0-		-0-
08		186 #	214	-0-	28 B	-111	214 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -111										
09		275 R	386	-0-	111 B	-0-	386 2		N	-0-		-0-
10		0	435	-0-	435 B	435	435 2		N	-0-		-0-
*11		829 R	394	-0-	-435 B	-0-	394 2		N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT #2												
WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895												
06		30 #	72	-0-	42 B	-193	72 2		Y	-0-		-0-
07		31 #	85	-0-	54 B	-139	85 2		Y	-0-		-0-
08		31 #	77	-0-	46 B	-93	77 2		Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -93										
09		60 #	47	-0-	-13 B	-13	47 2		Y	-0-		-0-
10		0	28	-0-	28 B	15	28 2		Y	-0-		-0-
*11		90 #	69	-0-	-21 B	-6	69 2		Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT III												
WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865												
06		278 R	278	-0-	-0- B	-0-	278 2		N	-0-		-0-
07		274 R	274	-0-	-0- B	-0-	274 2		N	-0-		-0-
08		201 R	201	-0-	-0- B	-0-	201 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		150 R	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-		-0-
10		0	196	-0-	196 B	196	196 2		N	-0-		-0-
*11		449 R	253	-0-	-196 B	-0-	253 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												
06		2 #	2	-0-	-0- B	-4	2 2		Y	-0-		-0-
07		3 #	2	-0-	-1 B	-5	2 2		Y	-0-		-0-
08		3 #	3	-0-	-0- B	-5	3 2		Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -3 CANCELLED UNDERAGE -> -2										
09		0	34	-0-	34 B	31	34 2		Y	-0-		-0-
10		0	26	-0-	26 B	57	26 2		Y	-0-		-0-
*11		82 R	25	-0-	-57 B	-0-	25 2		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)															
SLANT OPERATING, LLC															
TUBB, J. B. "B"															
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
//CONT.// 786697															
WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A															
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	
06		569 R	569	-0-	-0- B	-0-	569	2		Y	-0-			-0-	
07		710 R	710	-0-	-0- B	-0-	710	2		Y	-0-			-0-	
08		763 R	763	-0-	-0- B	-0-	763	2		Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	519	-0-	519 B	519	519	2		Y	-0-			-0-	
10		0	362	-0-	362 B	881	362	2		Y	-0-			-0-	
*11		1440 R	559	-0-	-881 B	-0-	559	2		Y	-0-			-0-	
JUDKINS GAS UNIT III															
WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834															
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-	
*11		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															
06		300 #	133	-0-	-167 B	-509	111	2	22	9	N	20	20	1	4
07		310 #	132	-0-	-178 B	-687	113	2	19	9	N	17	19	1	2
08		310 #	141	-0-	-169 B	-856	116	2	25	9	N	23	18	1	7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -856															
09		0	132	-0-	132 B	-724	102	2	30	9	N	27	31	1	3
10		0	110	-0-	110 B	-614	81	2	29	9	N	26	26	1	3
*11		150 #	130	-0-	-20 B	-634	99	2	31	9	N	28	26	1	5
JUDKINS GAS UNIT II															
WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864															
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-212					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-212					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-212					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -122 CANCELLED UNDERAGE -> -90															
09		0	-0-	-0-	-0- B	-122					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-122					N	-0-			-0-
*11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-122					N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT NO. 3															
WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908															
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-
*11		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															
06		1153 R	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	2			Y	-0-			-0-
07		1364 R	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	2			Y	-0-			-0-
08		1226 R	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	755	-0-	755 B	755	755	2			Y	-0-			-0-
10		0	445	-0-	445 B	1200	445	2			Y	-0-			-0-
*11		2304 R	1104	-0-	-1200 B	-0-	1104	2			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)															
SLANT OPERATING, LLC															
JUDKINS GAS UNIT 3															
WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	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-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. "B"															
WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986															
06	114	R	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
07	142	R	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
08	151	R	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2		Y	-0-			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0		41	-0-	-0-	B	41	41	2		Y	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	41				Y	-0-			-0-
*11	120	#	-0-	-0-	-120	B	-79				Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT															
WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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															
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	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-
*11	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															
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	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-
*11	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															
06	30	#	144	-0-	114	B	-40	144	2		Y	-0-			-0-
07	130	R	170	-0-	40	B	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
08	153	R	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0		94	-0-	94	B	94	94	2		Y	-0-			-0-
10	0		56	-0-	56	B	150	56	2		Y	-0-			-0-
*11	288	R	138	-0-	-150	B	-0-	138	2		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)																			
SLANT OPERATING, LLC																			
J B TUBB F																			
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																			
//CONT.// 786697																			
WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952																			
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
06		150 #	-0-	-0-	-150	B	-283						N	-0-					-0-
07		155 #	-0-	-0-	-155	B	-438						N	-0-					-0-
08		155 #	-0-	-0-	-155	B	-593						N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-593														
09		0	-0-	-0-	-0-	B	-593						N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	B	-593						N	-0-					-0-
*11		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-593						N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1																			
WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932																			
06		575 R	575	-0-	-0-	B	-0-	575	2				Y	-0-					-0-
07		902 R	902	-0-	-0-	B	-0-	902	2				Y	-0-					-0-
08		786 R	786	-0-	-0-	B	-0-	786	2				Y	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09		849 R	849	-0-	-0-	B	-0-	849	2				Y	-0-					-0-
10		0	876	-0-	-0-	B	876	876	2				Y	-0-					-0-
*11		2259 R	1383	-0-	-876	B	-0-	1383	2				Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3																			
WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866																			
06		194 R	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2				Y	-0-					-0-
07		218 R	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2				Y	-0-					-0-
08		143 R	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2				Y	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09		0	268	-0-	268	B	268	268	2				Y	-0-					-0-
10		0	233	-0-	233	B	501	233	2				Y	-0-					-0-
*11		674 R	173	-0-	-501	B	-0-	173	2				Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO.2																			
WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002																			
06		528 R	528	-0-	-0-	B	-0-	514	2	14	9	Y	13	12	1				3
07		558 R	558	-0-	-0-	B	-0-	541	2	17	9	Y	15	13	1				5
08		731 R	731	-0-	-0-	B	-0-	712	2	19	9	Y	17	20	1				2
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09		0	587	-0-	587	B	587	570	2	17	9	Y	15	15	1				2
10		0	388	-0-	388	B	975	371	2	17	9	Y	15	15	1				2
*11		1389 R	414	-0-	-975	B	-0-	394	2	20	9	Y	18	18	1				2

TUBB, J. B. A/C 1																			
WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980																			
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-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1																			
WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956																			
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-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)																	
SLANT OPERATING, LLC																	
TUBB, J. B. C																	
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
//CONT.// 786697																	
WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026																	
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
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-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
TUBB, J. B. C																	
WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127																	
06		194 R	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
07		218 R	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
08		143 R	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0	268	-0-	268 B	268	268	2			Y	-0-					-0-
10		0	233	-0-	233 B	501	233	2			Y	-0-					-0-
*11		674 R	173	-0-	-501 B	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. A/C 2																	
WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046																	
06		95 R	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
07		84 R	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
08		68 R	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		180 #	93	-0-	-87 B	-87	93	2			Y	-0-					-0-
10		0	101	-0-	101 B	14	101	2			Y	-0-					-0-
*11		149 R	135	-0-	-14 B	-0-	135	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																	
06		542 R	542	-0-	-0- B	-0-	514	2	28	9	Y	25	24	1			5
07		575 R	575	-0-	-0- B	-0-	541	2	34	9	Y	31	25	1			11
08		737 R	737	-0-	-0- B	-0-	700	2	37	9	Y	34	40	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0	461	-0-	461 B	461	428	2	33	9	Y	30	31	1			4
10		0	311	-0-	311 B	772	278	2	33	9	Y	30	30	1			4
*11		1107 R	335	-0-	-772 B	-0-	295	2	40	9	Y	36	36	1			4
JUDKINS GAS UNIT #2																	
WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136																	
06		1313 R	1313	-0-	-0- B	-0-	1285	2	28	9	Y	25	24	1			5
07		1386 R	1386	-0-	-0- B	-0-	1352	2	34	9	Y	31	25	1			11
08		1763 R	1763	-0-	-0- B	-0-	1726	2	37	9	Y	34	40	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0	817	-0-	817 B	817	784	2	33	9	Y	30	31	1			4
10		0	543	-0-	543 B	1360	510	2	33	9	Y	30	30	1			4
*11		1942 R	582	-0-	-1360 B	-0-	542	2	40	9	Y	36	36	1			4
JUDKINS GAS UNIT #2																	
WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153																	
06		30 #	100	-0-	70 B	-154	72	2	28	9	Y	25	24	1			6
07		31 #	119	-0-	88 B	-66	85	2	34	9	Y	31	25	1			12
08		48 R	114	-0-	66 B	-0-	77	2	37	9	Y	34	40	1			6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0	80	-0-	80 B	80	47	2	33	9	Y	30	30	1			6
10		0	61	-0-	61 B	141	28	2	33	9	Y	30	30	1			6
*11		250 R	109	-0-	-141 B	-0-	69	2	40	9	Y	36	36	1			6

SAND HILLS (JUDKINS)															
SLANT OPERATING, LLC															
TUBB, J. B. A/C 2															
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
//CONT.// 786697															
WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	633 R	633	-0-	-0- B	-0-	631	2	2	9	Y	2	3	1	-0-	
07	564 R	564	-0-	-0- B	-0-	563	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
08	490 R	490	-0-	-0- B	-0-	488	2	2	9	Y	2	2	1	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	899	-0-	899 B	899	899	2			Y	-0-			-0-	
10	0	913	-0-	913 B	1812	913	2			Y	-0-			-0-	
*11	3023 R	1211	-0-	-1812 B	-0-	1211	2			Y	-0-			-0-	

TUBB, J.B. C															
WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906															
06	999 R	999	-0-	-0- B	-0-	971	2	28	9	Y	25	24	1	5	
07	1123 R	1123	-0-	-0- B	-0-	1089	2	34	9	Y	31	25	1	11	
08	670 R	670	-0-	-0- B	-0-	640	2	30	9	Y	27	31	1	7	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	455	-0-	455 B	455	430	2	25	9	Y	23	27	1	3	
10	0	404	-0-	404 B	859	373	2	31	9	Y	28	27	1	4	
*11	1170 R	311	-0-	-859 B	-0-	277	2	34	9	Y	31	30	1	5	

JUDKINS GAS UNIT #2															
WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880															
06	656 R	656	-0-	-0- B	-0-	642	2	14	9	N	13	12	1	3	
07	693 R	693	-0-	-0- B	-0-	676	2	17	9	N	15	13	1	5	
08	897 R	897	-0-	-0- B	-0-	878	2	19	9	N	17	20	1	2	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	570	-0-	570 B	570	570	2			N	-0-	2	1	-0-	
10	0	371	-0-	371 B	941	371	2			N	-0-			-0-	
*11	1335 R	394	-0-	-941 B	-0-	394	2			N	-0-			-0-	

TUBB, J. B. A/C 1															
WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878															
06	90 #	-0-	-0-	-90 B	-340					Y	-0-			-0-	
07	93 #	-0-	-0-	-93 B	-433					Y	-0-			-0-	
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-464					Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -464															
09	0	-0-	-0-	-0- B	-464					Y	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-464					Y	-0-			-0-	
*11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-464					Y	-0-			-0-	

TUBB, J. B. A/C 1															
WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725															
06	346 R	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			Y	-0-			-0-	
07	286 R	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			Y	-0-			-0-	
08	155 #	-0-	-0-	-155 B	-155					Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -155															
09	630 #	-0-	-0-	-630 B	-785					Y	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-785					Y	-0-			-0-	
*11	360 #	-0-	-0-	-360 B	-1145					Y	-0-			-0-	

TUBB, J. B. C															
WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132															
06	300 #	222	-0-	-78 B	-197	194	2	28	9	Y	25	24	1	5	
07	310 #	252	-0-	-58 B	-255	218	2	34	9	Y	31	25	1	11	
08	310 #	169	-0-	-141 B	-396	139	2	30	9	Y	27	31	1	7	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -396															
09	0	240	-0-	240 B	-156	215	2	25	9	Y	23	27	1	3	
10	0	217	-0-	217 B	61	186	2	31	9	Y	28	27	1	4	
*11	240 #	173	-0-	-67 B	-6	139	2	34	9	Y	31	30	1	5	

SAND HILLS (JUDKINS)																
SLANT OPERATING, LLC																
TUBB, J. B. A/C 1																
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
//CONT.// 786697																
WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
*11	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																
06	900 #	858	-0-	-42	B	-76		836	2	22	9	Y	20	20	1	4
07	930 #	864	-0-	-66	B	-142		845	2	19	9	Y	17	19	1	2
08	930 #	915	-0-	-15	B	-157		889	2	26	9	Y	24	18	1	8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -157																
09	0	1084	-0-	1084	B	927		1025	2	59	9	Y	54	56	1	6
10	0	871	-0-	871	B	1798		814	2	57	9	Y	52	51	1	7
*11	2849 R	1051	-0-	-1798	B	-0-		992	2	59	9	Y	54	51	1	10
JUDKINS GAS UNIT II																
WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873																
06	1023 R	1023	-0-	-0-	B	-0-		1023	2			N	-0-			-0-
07	1036 R	1036	-0-	-0-	B	-0-		1036	2			N	-0-			-0-
08	827 R	827	-0-	-0-	B	-0-		827	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	618	-0-	618	B	618		618	2			N	-0-			-0-
10	0	744	-0-	744	B	1362		744	2			N	-0-			-0-
*11	2215 R	853	-0-	-1362	B	-0-		853	2			N	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 2																
WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144																
06	95 R	95	-0-	-0-	B	-0-		95	2			Y	-0-			-0-
07	84 R	84	-0-	-0-	B	-0-		84	2			Y	-0-			-0-
08	71 R	71	-0-	-0-	B	-0-		71	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	100	-0-	100	B	100		100	2			Y	-0-			-0-
10	0	101	-0-	101	B	201		101	2			Y	-0-			-0-
*11	336 R	135	-0-	-201	B	-0-		135	2			Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT # 3																
WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893																
06	72 R	72	-0-	-0-	B	-0-		72	2			N	-0-			-0-
07	85 R	85	-0-	-0-	B	-0-		85	2			N	-0-			-0-
08	77 R	77	-0-	-0-	B	-0-		77	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	47	-0-	47	B	47		47	2			N	-0-			-0-
10	0	28	-0-	28	B	75		28	2			N	-0-			-0-
*11	144 R	69	-0-	-75	B	-0-		69	2			N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #3																
WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990																
06	194 R	194	-0-	-0-	B	-0-		194	2			Y	-0-			-0-
07	218 R	218	-0-	-0-	B	-0-		218	2			Y	-0-			-0-
08	143 R	143	-0-	-0-	B	-0-		143	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	268	-0-	268	B	268		268	2			Y	-0-			-0-
10	0	233	-0-	233	B	501		233	2			Y	-0-			-0-
*11	674 R	173	-0-	-501	B	-0-		173	2			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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
06		853 R	853	-0-	-0-	B	-0-	853 2			N	-0-
07		853 R	853	-0-	-0-	B	-0-	853 2			N	-0-
08		765 R	765	-0-	-0-	B	-0-	765 2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	663	-0-	663	B	663	663 2			N	-0-
10		0	737	-0-	737	B	1400	737 2			N	-0-
*11		2181 R	781	-0-	-1400	B	-0-	781 2			N	-0-
TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974												
06		222 R	222	-0-	-0-	B	-0-	194 2	28 9		N	25
07		252 R	252	-0-	-0-	B	-0-	218 2	34 9		N	31
08		177 R	177	-0-	-0-	B	-0-	147 2	30 9		N	27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	347	-0-	347	B	347	322 2	25 9		N	23
10		0	311	-0-	311	B	658	280 2	31 9		N	28
*11		900 R	242	-0-	-658	B	-0-	208 2	34 9		N	31
TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906												
06		194 R	194	-0-	-0-	B	-0-	194 2			Y	-0-
07		218 R	218	-0-	-0-	B	-0-	218 2			Y	-0-
08		130 R	130	-0-	-0-	B	-0-	130 2			Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	107	-0-	107	B	107	107 2			Y	-0-
10		0	93	-0-	93	B	200	93 2			Y	-0-
*11		269 R	69	-0-	-200	B	-0-	69 2			Y	-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888												
06		763 R	763	-0-	-0-	B	-0-	763 2			N	-0-
07		776 R	776	-0-	-0-	B	-0-	776 2			N	-0-
08		659 R	659	-0-	-0-	B	-0-	659 2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	535	-0-	535	B	535	535 2			N	-0-
10		0	605	-0-	605	B	1140	605 2			N	-0-
*11		1784 R	644	-0-	-1140	B	-0-	644 2			N	-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974												
06		253 R	253	-0-	-0-	B	-0-	253 2			N	-0-
07		255 R	255	-0-	-0-	B	-0-	255 2			N	-0-
08		233 R	233	-0-	-0-	B	-0-	233 2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	204	-0-	204	B	204	204 2			N	-0-
10		0	227	-0-	227	B	431	227 2			N	-0-
*11		668 R	237	-0-	-431	B	-0-	237 2			N	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
06		90 #	75	-0-	-15 B	-15	58 2	17 9	Y	15	15 1			3							
07		93 #	67	-0-	-26 B	-41	48 2	19 9	Y	17	14 1			6							
08		93 #	60	-0-	-33 B	-74	38 2	22 9	Y	20	23 1			3							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-74											
09		0	93	-0-	93 B	19	60 2	33 9	Y	30	29 1			4							
10		0	111	-0-	111 B	130	78 2	33 9	Y	30	30 1			4							
*11		240 R	110	-0-	-130 B	-0-	70 2	40 9	Y	36	36 1			4							
JUDKINS GAS UNIT II										WELL #: 10		RRCID -> 192278		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 4690		PERF. 2716 - 2982			
06		1110 R	1110	-0-	-0- B	-0-	1110 2		N	-0-				-0-							
07		1122 R	1122	-0-	-0- B	-0-	1122 2		N	-0-				-0-							
08		1033 R	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 2		N	-0-				-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-											
09		0	880	-0-	880 B	880	880 2		N	-0-				-0-							
10		0	977	-0-	977 B	1857	977 2		N	-0-				-0-							
*11		2677 R	820	-0-	-1857 B	-0-	820 2		N	-0-				-0-							
TUBB, J. B. "C"										WELL #: 2		RRCID -> 193717		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 4406		PERF. 2831 - 3235			
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-							
11		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			
06		183 R	189	-0-	6 B	-0-	167 2	22 9	Y	20	20 1			4							
07		188 R	188	-0-	-0- B	-0-	169 2	19 9	Y	17	19 1			2							
08		207 R	207	-0-	-0- B	-0-	181 2	26 9	Y	24	18 1			8							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-											
09		0	315	-0-	315 B	315	256 2	59 9	Y	54	56 1			6							
10		0	236	-0-	236 B	551	208 2	28 9	Y	25	28 1			3							
*11		830 R	279	-0-	-551 B	-0-	248 2	31 9	Y	28	26 1			5							
JUDKINS GAS UNIT III										WELL #: 12 D		RRCID -> 212961		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2832 - 3054			
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-							
*11		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			
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-22			N	-0-				-0-							
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-22			N	-0-				-0-							
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-22			N	-0-				-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-22							
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-							
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-							
*11		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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	918 R	918	-0-	-0-	B	-0-	918 2	N	-0-		-0-	
07	929 R	929	-0-	-0-	B	-0-	929 2	N	-0-		-0-	
08	819 R	819	-0-	-0-	B	-0-	819 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0	711	-0-	711	B	711	2	N	-0-		-0-	
10	0	779	-0-	779	B	1490	2	N	-0-		-0-	
*11	2322 R	832	-0-	-1490	B	-0-	832 2	N	-0-		-0-	

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		12 D	RRCID ->	212965	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2710 - 3070
06	660 #	1072	-0-	412	B	-1433	1072 2	N	-0-		-0-	
07	682 #	1013	-0-	331	B	-1102	1013 2	N	-0-		-0-	
08	682 #	851	-0-	169	B	-933	851 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-933										
09	0	691	-0-	691	B	-242	691 2	N	-0-		-0-	
10	0	779	-0-	779	B	537	2	N	-0-		-0-	
*11	1368 R	831	-0-	-537	B	-0-	831 2	N	-0-		-0-	

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		11 D	RRCID ->	213012	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2680 - 3044
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-12		N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-12		N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-12		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-12						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
*11	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-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-	
*11	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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
11	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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		30 #	38	-0-	8 B	-12	38	3			Y	-0-
07		31 #	34	-0-	3 B	-9	34	3			Y	-0-
08		31 #	37	-0-	6 B	-3	37	3			Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3												
09		14B2 EXT	29	-0-	29 B	29	29	3			Y	-0-
10		14B2 EXT	37	-0-	37 B	66	37	3			Y	-0-
11		14B2 EXT	37	-0-	37 B	103	37	3			Y	-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												
06		570 #	454	-0-	-116	-0-	454	2			Y	-0-
07		635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-
08		652 R	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-
09		498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-
10		635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-
*11		541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-
BARNESLEY, M. L. "C"												
WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A												
06		390 #	312	-0-	-78	-0-	303	2	9	9	Y	74
07		431 R	431	-0-	-0-	-0-	424	2	7	9	Y	80
08		443 R	443	-0-	-0-	-0-	434	2	9	9	Y	88
09		343 R	343	-0-	-0-	-0-	332	2	11	9	Y	98
10		430 R	430	-0-	-0-	-0-	423	2	7	9	Y	104
*11		375 R	375	-0-	-0-	-0-	360	2	15	9	Y	118
BARNESLEY, M.L.												
WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A												
06		330 #	309	-0-	-21	-0-	307	2	2	9	Y	21
07		341 #	132	-0-	-209	-0-	131	2	1	9	Y	22
08		399 R	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	Y	24
09		259 R	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	Y	25
10		271 R	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	Y	26
*11		304 R	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	Y	5
BARNESLEY, M. L.												
WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A												
06		360 #	308	-0-	-52	-0-	307	2	1	9	Y	30
07		372 #	133	-0-	-239	-0-	131	2	2	9	Y	32
08		398 R	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	Y	33
09		259 R	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	Y	34
10		272 R	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	Y	36
*11		304 R	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	Y	15
BLACKBEARD OPERATING, LLC												
WADDELL TR I 073056												
WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		540 #	514	-0-	-26	-0-	514	2			Y	-0-
07		558 #	534	-0-	-24	-0-	534	2			Y	-0-
08		558 #	526	-0-	-32	-0-	526	2			Y	-0-
09		DLQ G-10	503	-0-	503	503	503	2			Y	-0-
10		DLQ G-10	476	-0-	476	979	476	2			Y	-0-
11		DLQ G-10	520	-0-	520	1499	520	2			Y	-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144												
06	1316 R	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-	-0-
07	1418 R	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-	-0-
08	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	829	-0-	829	829	829	2			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	728	-0-	728	1557	728	2			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	464	-0-	464	2021	464	2			Y	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120												
06	2640 #	2374	-0-	-266	-0-	2374	2			Y	-0-	-0-
07	2728 #	2548	-0-	-180	-0-	2548	2			Y	-0-	-0-
08	2356 #	2330	-0-	-26	-0-	2330	2			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	2278	-0-	2278	2278	2278	2			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	2548	-0-	2548	4826	2548	2			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	2268	-0-	2268	7094	2268	2			Y	-0-	-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

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

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

06	2516	R	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
07	3312	R	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-
08	3477	R	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	3628	-0-	3628	3628	3628	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	4050	-0-	4050	7678	4050	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	3973	-0-	3973	11651	3973	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

06	373	R	373	-0-	-0-	-0-	356	2	17	9	Y	15	14	0			1
07	77	R	77	-0-	-0-	-0-	60	2	17	9	Y	15	15	0			1
08	150	R	150	-0-	-0-	-0-	122	2	28	9	Y	25	25	0			1
09	DLQ	G-10	75	-0-	75	75	53	2	22	9	Y	20	20	0			1
10	DLQ	G-10	109	-0-	109	184	70	2	39	9	Y	35	35	0			1
11	DLQ	G-10	1291	-0-	1291	1475	553	2	738	9	Y	671	665	0			7

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

06	2317	R	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
07	2415	R	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
08	2263	#	2174	-0-	-89	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
09	2286	R	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
10	0		2658	-0-	2658	2658	2658	2			N	-0-					-0-
11	0		2295	-0-	2295	4953	2295	2			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	489 R	489	-0-	-0-	-0-	120	1	369	2	Y	-0-	39
07	590 R	590	-0-	-0-	-0-	124	1	466	2	Y	-0-	39
08	540 R	540	-0-	-0-	-0-	124	1	416	2	Y	-0-	39
09	480 #	453	-0-	-27	-0-	120	1	333	2	Y	-0-	39
10	0	574	-0-	574	-0-	124	1	450	2	Y	-0-	39
11	0	494	-0-	494	1068	120	1	371	2	Y	3	42
						3	9					

BARNESLEY "D"		WELL #:		3 L	RRCID ->	152069	COMPL. DATE	08/01/1994	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2600 - 2914
06	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-		-0-
07	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-		-0-
08	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-		-0-
09	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-		-0-
10	0	313	-0-	313	-0-	313	2		N	-0-		-0-
11	0	271	-0-	271	584	271	2		N	-0-		-0-

BARNESLEY "D"		WELL #:		4	RRCID ->	171450	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2812 - 2944
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		WELL #:		11	RRCID ->	052925	COMPL. DATE	02/22/1972	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	N/A
BARNESLEY, M. L.														
06	540 #	110	-0-	-430	-0-	110	3		Y	-0-		57		
07	558 #	142	-0-	-416	-0-	141	3	1	9	Y	1	58		
08	527 #	35	-0-	-492	-0-	34	3	1	9	Y	1	59		
09	DLQ G-10	139	-0-	139	-0-	138	3	1	9	Y	1	60		
*10	254 R	115	-0-	-139	-0-	104	3	11	9	Y	10	70		
*11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-		70		

BARNESLEY, M. L.		WELL #:		12	RRCID ->	052926	COMPL. DATE	02/28/1972	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2662 - 2853
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	147	-0-	147	-0-	147	3		Y	-0-		-0-
10	0	111	-0-	111	-0-	258	3		Y	-0-		-0-
11	0	98	-0-	98	356	98	3		Y	-0-		-0-

BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #:		17	RRCID ->	169570	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2538 - 2778
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	236	-0-	236	-0-	236	3		N	-0-		-0-
10	1475 R	1239	-0-	-236	-0-	1239	3		N	-0-		-0-
*11	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	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	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
06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 3	Y	-0-		10
07	155 #	154	-0-	-1	-0-	154 3	Y	-0-		10
08	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 3	Y	-0-		10
09	T. A.	162	-0-	162	162	162 3	Y	-0-		10
10	T. A.	169	-0-	169	331	169 3	Y	-0-		10
11	T. A.	164	-0-	164	495	164 3	Y	-0-		10

TUBB, J. B.				WELL #: 4	RRCID -> 075635	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4925	PERF. 2916 -	4088	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	132127		Y	-0-		7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132127		Y	-0-		7
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132127		Y	-0-		7
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132127		Y	-0-		7
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132127		Y	-0-		7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132127		Y	NO RPT		7

TUBB, J. B. D ACCT. #2				WELL #: 4	RRCID -> 076781	COMPL. DATE 04/07/1978	TOTAL DEPTH 4513	PERF. 2914 -	3098	
06	180 #	176	-0-	-4	-0-	176 3	Y	-0-		7
07	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 3	Y	-0-		7
08	186 #	144	-0-	-42	-0-	144 3	Y	-0-		7
09	T. A.	139	-0-	139	139	139 3	Y	-0-		7
10	T. A.	152	-0-	152	291	152 3	Y	-0-		7
11	T. A.	156	-0-	156	447	156 3	Y	-0-		7

MARTIN, JIMMY INC				WELL #: 1	RRCID -> 240091	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 3016	PERF. 2656 -	2730	
LOU LEE				530596						
06	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		-0-
07	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		-0-
08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		-0-
09	180 #	146	-0-	-34	-0-	146 2	N	-0-		-0-
10	0	198	-0-	198	198	198 2	N	-0-		-0-
*11	406 R	208	-0-	-198	-0-	208 2	N	-0-		-0-

MILLWEE OIL, INC.				WELL #: 1	RRCID -> 113070	COMPL. DATE 09/25/1984	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 2668 -	3440	
DELANE				569339						
06	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213 3	Y	-0-		-0-
07	217 #	208	-0-	-9	-0-	208 3	Y	-0-		-0-
08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 3	Y	-0-		-0-
09	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 3	Y	-0-		-0-
10	0	219	-0-	219	219	219 3	Y	-0-		-0-
11	0	198	-0-	198	417	198 3	Y	-0-		-0-

RING ENERGY, INC.				WELL #: 33	RRCID -> 118146	COMPL. DATE 02/22/1978	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 2944 -	4292	
TUBB, J. B. A				712382						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	1650 #	559	-0-	-1091	-0-	522	3	37	9	Y	34	39	1		17
07	1705 #	1123	-0-	-582	-0-	1088	3	35	9	Y	32	28	1		21
08	1705 #	1092	-0-	-613	-0-	1057	3	35	9	Y	32	42	1		11
09	1650 #	857	-0-	-793	-0-	832	3	25	9	Y	23	22	1		12
10	0	997	-0-	997		964	3	33	9	Y	30	25	1		17
11	0	825	-0-	825		1822	3	58	9	Y	53	50	1		20

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

06	660 #	509	-0-	-151	-0-	509	3			Y	-0-				-0-
07	651 #	454	-0-	-197	-0-	454	3			Y	-0-				-0-
08	651 #	379	-0-	-272	-0-	379	3			Y	-0-				-0-
09	630 #	451	-0-	-179	-0-	451	3			Y	-0-				-0-
10	0	512	-0-	512		512	3			Y	-0-				-0-
11	0	515	-0-	515		1027	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

06	658 R	658	-0-	-0-	-0-	630	3	28	9	Y	25	25	1		11
07	729 R	729	-0-	-0-	-0-	695	3	34	9	Y	31	24	1		18
08	682 #	615	-0-	-67	-0-	581	3	34	9	Y	31	39	1		10
09	660 #	409	-0-	-251	-0-	347	3	62	9	Y	56	43	1		23
10	0	404	-0-	404		347	3	57	9	Y	52	45	1		30
11	0	249	-0-	249		653	3	58	9	Y	53	59	1		24

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

06	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-				-0-
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-				-0-
08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-				-0-
09	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-				-0-
10	0	46	-0-	46		46	3			Y	-0-				-0-
11	0	38	-0-	38		84	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

06	120 #	94	-0-	-26	-0-	66	3	28	9	Y	25	25	1		11
07	124 #	121	-0-	-3	-0-	88	3	33	9	Y	30	23	1		18
08	124 #	123	-0-	-1	-0-	89	3	34	9	Y	31	39	1		10
09	120 #	109	-0-	-11	-0-	76	3	33	9	Y	30	26	1		14
10	0	103	-0-	103		74	3	29	9	Y	26	24	1		16
11	0	105	-0-	105		208	3	29	9	Y	26	30	1		12

SLANT OPERATING, LLC 786697
 LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411

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

06	450 #	245	-0-	-205	-0-	223	2	22	9	Y	20	20	1			4
07	465 #	244	-0-	-221	-0-	225	2	19	9	Y	17	19	1			2
08	465 #	262	-0-	-203	-0-	236	2	26	9	Y	24	18	1			8
09	0	315	-0-	315	315	256	2	59	9	Y	54	56	1			6
10	0	261	-0-	261	576	204	2	57	9	Y	52	51	1			7
*11	883 R	307	-0-	-576	-0-	248	2	59	9	Y	54	51	1			10

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	32	1			7
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	25	1			11
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	32	1			6
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	1			6
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	29	1			3
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	27	1			4

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

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-
11	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

06	726 R	726	-0-	-0-	-0-	689	2	37	9	Y	34	32	1			10
07	681 R	681	-0-	-0-	-0-	649	2	32	9	Y	29	25	1			14
08	553 R	553	-0-	-0-	-0-	523	2	30	9	Y	27	32	1			9
09	0	461	-0-	461	461	455	2	6	9	Y	5	11	1			3
10	0	556	-0-	556	1017	556	2			Y	-0-					3
*11	1697 R	680	-0-	-1017	-0-	680	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

06	2505 R	2505	-0-	-0-	-0-	2312	2	193	9	Y	175	161	1			36
07	2460 R	2460	-0-	-0-	-0-	2303	2	157	9	Y	143	125	1			54
08	2267 R	2267	-0-	-0-	-0-	2120	2	147	9	Y	134	159	1			29
09	0	2522	-0-	2522	2522	2325	2	197	9	Y	179	180	1			28
10	0	2627	-0-	2627	5149	2482	2	145	9	Y	132	143	1			17
*11	8035 R	2886	-0-	-5149	-0-	2736	2	150	9	Y	136	135	1			18

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

LEA, P. J. A/C 2															
WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A															
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-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-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

LEA, P. J. A/C 2															
WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A															
06	771 R	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771	2		Y	-0-			-0-	
07	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	2		Y	-0-			-0-	
08	744 #	659	-0-	-85	-0-	-0-	659	2		Y	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*11	480 #	-0-	-0-	-480	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

TUBB, J. B. A/C 1															
WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A															
06	750 #	461	-0-	-289	-0-	-0-	418	2	43	9	Y	39	39	1	8
07	775 #	459	-0-	-316	-0-	-0-	423	2	36	9	Y	33	37	1	4
08	775 #	508	-0-	-267	-0-	-0-	454	2	54	9	Y	49	36	1	17
09	0	790	-0-	790	-0-	790	640	2	150	9	Y	136	138	1	15
10	0	547	-0-	547	-0-	1337	519	2	28	9	Y	25	37	1	3
*11	1988 R	651	-0-	-1337	-0-	-0-	620	2	31	9	Y	28	26	1	5

LEA, P. J. A/C 2															
WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160															
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-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-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

LEA, P. J. A/C 2															
WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196															
06	3991 R	3991	-0-	-0-	-0-	-0-	3991	2			Y	-0-			-0-
07	5783 R	5783	-0-	-0-	-0-	-0-	5783	2			Y	-0-			-0-
08	4376 R	4376	-0-	-0-	-0-	-0-	4376	2			Y	-0-			-0-
09	0	606	-0-	606	-0-	606	606	2			Y	-0-			-0-
10	0	1667	-0-	1667	-0-	2273	1402	2	265	9	Y	241	174	1	67
*11	5982 R	3709	-0-	-2273	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-			67

TUBB, J B A/C 1															
WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333															
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-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

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
06	2941 R	2941	-0-	-0-	-0-	2913	2	28	9	Y	25	24	1		5
07	3302 R	3302	-0-	-0-	-0-	3268	2	34	9	Y	31	25	1		11
08	1931 R	1931	-0-	-0-	-0-	1901	2	30	9	Y	27	31	1		7
09	0	1099	-0-	1099	1099	1074	2	25	9	Y	23	27	1		3
10	0	963	-0-	963	2062	932	2	31	9	Y	28	27	1		4
*11	3210 #	728	-0-	-2482	-0-	694	2	34	9	Y	31	30	1		5

SAND HILLS (SAN ANGELO) 80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WADDELL TR A WELL #: 1901 RRCID -> 201854 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774

M	SWR	PROD	INJECT.	MONTHLY	CUMU	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
06	10	1068	-0-	1068	59960	795	2	273	9	Y	248	248	0	1 1	4
07	10	833	-0-	833	60793	595	2	238	9	Y	216	217	0		3
08	10	2597	-0-	2597	63390	1912	2	685	9	Y	623	619	0		7
09	10	2215	-0-	2215	65605	1601	2	614	9	Y	558	559	0		6
10	10	1184	-0-	1184	66789	888	2	296	9	Y	269	272	0		3
11	10	2797	-0-	2797	69586	2285	2	512	9	Y	465	462	0		6

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WADDELL TR B WELL #: 109 RRCID -> 197590 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592

M	DLQ	PROD	INJECT.	MONTHLY	CUMU	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
06	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
07	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
08	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	1	-0-	1	4	1	2			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

M	SWR	NO RPT	INJECT.	MONTHLY	CUMU	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
06	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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

M	14B2 EXT	PROD	INJECT.	MONTHLY	CUMU	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WADDELL TR I WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

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

06	2040 #	1599	-0-	-441	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
07	2108 #	1667	-0-	-441	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
08	1922 #	1655	-0-	-267	-0-	1655	2		N	-0-			-0-
09	1838 R	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-			-0-
10	0	1579	-0-	1579	-0-	1579	2		N	-0-			-0-
11	0	1609	-0-	1609	-0-	3188	1609	2	N	-0-			-0-

WADDELL TR I WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

06	480 #	381	-0-	-99	-0-	381	2		Y	-0-			-0-
07	496 #	366	-0-	-130	-0-	366	2		Y	-0-			-0-
08	496 #	322	-0-	-174	-0-	322	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	297	-0-	297	-0-	297	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	267	-0-	267	-0-	564	267	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	364	-0-	364	-0-	928	364	2	Y	-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

06	961 R	961	-0-	-0-	-0-	951	2	10	9	Y	9	0	-0-	
07	1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	975	2	34	9	Y	31	30	0	
08	966 R	966	-0-	-0-	-0-	932	2	34	9	Y	31	31	0	
09	DLQ G-10	917	-0-	917	-0-	884	2	33	9	Y	30	30	0	
10	DLQ G-10	950	-0-	950	-0-	1867	920	2	30	9	Y	27	28	0
11	DLQ G-10	941	-0-	941	-0-	2808	866	2	75	9	Y	68	67	0

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 BARNESLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

06	329 R	329	-0-	-0-	-0-	64	1	265	2	Y	-0-		-0-
07	279 #	271	-0-	-8	-0-	51	1	220	2	Y	-0-		-0-
08	279 #	216	-0-	-63	-0-	42	1	174	2	Y	-0-		-0-
09	270 #	197	-0-	-73	-0-	42	1	155	2	Y	-0-		-0-
10	0	219	-0-	219	-0-	41	1	178	2	Y	-0-		-0-
11	0	330	-0-	330	-0-	549	65	1	265	2	Y	-0-	-0-

BARNESLEY, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 288726 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4142 - 4216

06	397 R	397	-0-	-0-	-0-	56	1	236	2	Y	95	150	1	188	
						105	9								
07	496 R	496	-0-	-0-	-0-	73	1	314	2	Y	99			287	
						109	9								
08	527 R	527	-0-	-0-	-0-	82	1	342	2	Y	94	177	1	204	
						103	9								
09	476 R	476	-0-	-0-	-0-	78	1	292	2	Y	96	178	1	122	
						106	9								
10	0	559	-0-	559	-0-	83	1	364	2	Y	102			224	
						112	9								
11	0	396	-0-	396	-0-	955	55	1	223	2	Y	107	184	1	147
						118	9								

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		120 #	112	-0-	-8	-0-		112 3			-0-
07		124 #	113	-0-	-11	-0-		113 3			-0-
08		124 #	106	-0-	-18	-0-		106 3			-0-
09		120 #	87	-0-	-33	-0-		87 3			-0-
10		0	118	-0-	118	118		118 3			-0-
11		0	105	-0-	105	223		105 3			-0-

TUBB "B"		WELL #:	1	RRCID ->	123090	COMPL. DATE	10/10/1972	TOTAL DEPTH	4507	PERF.	N/A
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-
11		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
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-
11		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
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-
11		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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*11		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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.// 80473 682		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
TUBB, J. B. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 127904		COMPL. DATE 11/09/1986		TOTAL DEPTH 4795		PERF. 3059 - 4694				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	205	194	1	51
07	217 #	192	-0-	-25	-0-		40 2	152 9		Y	138	102	1	87
08	382 R	382	-0-	-0-	-0-		153 2	229 9		Y	208	259	1	36
09	0	293	-0-	293	293		94 2	199 9		Y	181	183	1	34
10	0	256	-0-	256	549		56 2	200 9		Y	182	182	1	34
*11	1255 R	706	-0-	-549	-0-		464 2	242 9		Y	220	219	1	35

TUBB, J. B. C		WELL #: 18		RRCID -> 146748		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 4740		PERF. 3095 - 4676				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*11	14B2 EXT	-0-	-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				
06	805 R	805	-0-	-0-	-0-		777 2	28 9		Y	25	24	1	5
07	906 R	906	-0-	-0-	-0-		872 2	34 9		Y	31	25	1	11
08	549 R	549	-0-	-0-	-0-		519 2	30 9		Y	27	31	1	7
09	0	455	-0-	455	455		430 2	25 9		Y	23	27	1	3
10	0	404	-0-	404	859		373 2	31 9		Y	28	27	1	4
*11	1170 R	311	-0-	-859	-0-		277 2	34 9		Y	31	30	1	5

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 262 L		RRCID -> 148435		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 4828		PERF. 3503 - 4706				
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-
11	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				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2		WELL #: 5		RRCID -> 182736		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3061 - 4486				
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	62	45	1	17
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	86	1	10
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	81	1	11

TUBB, J. B. -C-		WELL #: 33		RRCID -> 223103		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4194 - 4556				
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/06/2022

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS)															
BLACKBEARD OPERATING, LLC															
MCKNIGHT, M. B. "A"															
80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE															
073056															
WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388															
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
06	DLQ	G-10	2473	-0-	2473	5250	1932	2	541	9	Y	492	509	0	48
07	DLQ	G-10	2382	-0-	2382	7632	1656	2	726	9	Y	660	653	0	55
08	DLQ	G-10	3064	-0-	3064	10696	2292	2	772	9	Y	702	689	0	68
09		2700 N	2336	-0-	-364	10332	1679	2	657	9	Y	597	625	0	40
10		0	2172	-0-	2172	12504	1715	2	457	9	Y	415	429	0	26
11		0	1991	-0-	1991	14495	1495	2	496	9	Y	451	434	0	43

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)															
BLACKBEARD OPERATING, LLC															
WADDELL, W.N. ET AL															
80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE															
073056															
WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL															
WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488															
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-			-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			-0-
10	0		712	-0-	-0-	712	712	2			N	-0-			-0-
11	0		664	-0-	-0-	664	664	2			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL															
WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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															
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	0	1
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	25	0	-0-
08	DLQ	G-10	55	-0-	55	55	25	2	30	9	Y	27	26	0	1
09		117 N	62	-0-	-55	-0-	34	2	28	9	Y	25	25	0	1
10		0	70	-0-	70	70	44	2	26	9	Y	24	24	0	1
11		0	75	-0-	75	145	53	2	22	9	Y	20	20	0	1

WADDELL, W.N. ET AL															
WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498															
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-			-0-
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
10		0	329	-0-	329	329	329	2			N	-0-			-0-
11		0	306	-0-	306	635	306	2			N	-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 #:		533	RRCID ->	154781	COMPL. DATE	06/19/1995	TOTAL DEPTH	3455	PERF. 2339 - 2435		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		974	RRCID ->	155479	COMPL. DATE	06/19/1995	TOTAL DEPTH	5834	PERF. 2292 - 2395		
06	540 N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-	-0-	
07	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-	-0-	
08	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-	-0-	
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-	-0-	
10	0	547	-0-	547	-0-	547	2			N	-0-	-0-	
11	0	524	-0-	524	1071	524	2			N	-0-	-0-	

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		332	RRCID ->	157163	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2340 - 2442		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		375	RRCID ->	157164	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2310 - 2410		
06	420 N	240	-0-	-180	-0-	240	2			N	-0-	-0-	
07	434 N	9	-0-	-425	-0-	9	2			N	-0-	-0-	
08	496 N	19	-0-	-477	-0-	19	2			N	-0-	-0-	
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	-0-	
10	0	4	-0-	4	-0-	4	2			N	-0-	-0-	
11	0	96	-0-	96	100	96	2			N	-0-	-0-	

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		671	RRCID ->	157166	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2448 - 2561		
06	810 N	793	-0-	-17	-0-	793	2			N	-0-	-0-	
07	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-	-0-	
08	868 N	732	-0-	-136	-0-	732	2			N	-0-	-0-	
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-	-0-	
10	0	823	-0-	823	-0-	823	2			N	-0-	-0-	
11	0	784	-0-	784	1607	784	2			N	-0-	-0-	

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1029	RRCID ->	157168	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 2396 - 2468		
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-	-0-	
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-	-0-	
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-	-0-	
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

WADDELL, W.N. ETAL		WELL #:		290	RRCID ->	161950	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 2414 - 2518		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
11	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

06	DLQ G-10	707	-0-	707	1451	707	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	709	-0-	709	2160	709	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	663	-0-	663	2823	663	2			Y	-0-					-0-
09	2700 N	577	-0-	-2123	700	577	2			Y	-0-					-0-
10	0	585	-0-	585	1285	585	2			Y	-0-					-0-
11	0	536	-0-	536	1821	536	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
08	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-					-0-
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	0	938	-0-	938	938	938	2			N	-0-					-0-
11	0	840	-0-	840	1778	840	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

06	DLQ G-10	627	-0-	627	1379	627	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	647	-0-	647	2026	647	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	641	-0-	641	2667	641	2			Y	-0-					-0-
09	2700 N	654	-0-	-2046	621	654	2			Y	-0-					-0-
10	0	701	-0-	701	1322	701	2			Y	-0-					-0-
11	0	692	-0-	692	2014	692	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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

06	2900 N	1427	-0-	-1473	25	1427	2			Y	-0-					-0-
07	1502 N	1477	-0-	-25	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
08	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
10	0	1450	-0-	1450	1450	1450	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1416	-0-	1416	2866	1416	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

06	DLQ G-10	871	-0-	871	1794	871	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	900	-0-	900	2694	900	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	894	-0-	894	3588	894	2			Y	-0-					-0-
09	2700 N	855	-0-	-1845	1743	855	2			Y	-0-					-0-
10	0	880	-0-	880	2623	880	2			Y	-0-					-0-
11	0	842	-0-	842	3465	842	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1131	RRCID ->	222849	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2498 - 2596			
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
06	900 N	879	-0-	-21	-0-	879	2			N	-0-				-0-
07	930 N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-				-0-
08	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-				-0-
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-				-0-
10	0	889	-0-	889	-0-	889	2			N	-0-				-0-
11	0	834	-0-	834	-0-	1723	2			N	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		145	RRCID ->	222874	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2466 - 2584			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		115	RRCID ->	222880	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	4759	PERF.	2328 - 2456			
06	SWR 10	468	-0-	468	30153	325	2	143	9	N	130	133	0		5
07	SWR 10	137	-0-	137	30290	107	2	30	9	N	27	32	0		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290					N	NO RPT				-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1554	RRCID ->	223880	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	3629	PERF.	2500 - 2556			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		97	RRCID ->	227384	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2430 - 2516			
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-				-0-
07	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-				-0-
08	341 N	188	-0-	-153	-0-	188	2			N	-0-				-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-				-0-
10	0	223	-0-	223	-0-	223	2			N	-0-				-0-
11	0	192	-0-	192	-0-	415	2			N	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		1036	RRCID ->	227387	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	2562 - 2658			
06	840 N	812	-0-	-28	-0-	812	2			N	-0-				-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-				-0-
08	868 N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-				-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-				-0-
10	0	764	-0-	764	-0-	764	2			N	-0-				-0-
11	0	776	-0-	776	-0-	1540	2			N	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1025	RRCID ->	228816	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2468 - 2550			
06	780 N	724	-0-	-56	-0-	724	2			N	-0-				-0-
07	806 N	741	-0-	-65	-0-	741	2			N	-0-				-0-
08	806 N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-				-0-
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-				-0-
10	0	731	-0-	731	-0-	731	2			N	-0-				-0-
11	0	706	-0-	706	-0-	1437	2			N	-0-				-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL, W. N. ETAL		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
06	1380 N	1358	-0-	-22	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
07	1395 N	1393	-0-	-2	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
08	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
10	0	1361	-0-	1361	1361	1361	2			N	-0-			-0-
11	0	1308	-0-	1308	2669	1308	2			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N., ETAL		WELL #:		1433	RRCID ->	242153	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	4958	PERF.	2500 - 2580		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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		
06	DLQ G-10	608	-0-	608	1292	608	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	652	-0-	652	1944	652	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	619	-0-	619	2563	619	2			Y	-0-			-0-
09	2700 N	588	-0-	-2112	451	588	2			Y	-0-			-0-
10	0	560	-0-	560	1011	560	2			Y	-0-			-0-
11	0	652	-0-	652	1663	652	2			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		849	RRCID ->	244883	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	2349 - 2510		
06	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-			-0-
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-			-0-
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-			-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
10	0	426	-0-	426	426	426	2			N	-0-			-0-
11	0	399	-0-	399	825	399	2			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ETAL		WELL #:		494	RRCID ->	245581	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	3535	PERF.	2596 - 2692		
06	DLQ G-10	3241	-0-	3241	7594	3241	2			Y	-0-			-0-
07	10875 X	3281	-0-	-7594	-0-	3281	2			Y	-0-			-0-
08	3751 X	561	-0-	-3190	-0-	561	2			Y	-0-			-0-
09	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			Y	-0-			-0-
10	0	7338	-0-	7338	7338	7338	2			Y	-0-			-0-
11	0	6263	-0-	6263	13601	6263	2			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		715	RRCID ->	248876	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2370 - 2526		
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-			-0-
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			-0-
10	0	960	-0-	960	960	960	2			N	-0-			-0-
11	0	867	-0-	867	1827	867	2			N	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
*11	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
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-
*11	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
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-
*11	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
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-
*11	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
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-
*11	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
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-
*11	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
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-
*11	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	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
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-
*11	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				
06	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-
11	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				
06	540 N	526	-0-	-14	-0-	526	2	N	-0-			-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	128	-0-	128	-0-	128	2	N	-0-			-0-
*11	286 N	158	-0-	-128	-0-	158	2	N	-0-			-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 204039		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602				
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-
*11	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				
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-			-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 206268		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574				
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 206312		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786				
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-
*11	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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	2	N	-0-	-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	46	-0-	46	46	46	2	N	-0-	-0-
*11	75 N	29	-0-	-46	-0-	29	2	N	-0-	-0-

LEA, P.J.		WELL #: 101		RRCID -> 209574		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452		
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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LEA, P. J.		WELL #: 103		RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508		
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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LEA, P. J.		WELL #: 102		RRCID -> 209763		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490		
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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LEA, P. J.		WELL #: 104		RRCID -> 210072		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610		
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-	-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LEA, P. J.		WELL #: 105		RRCID -> 210073		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730		
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-	-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-	-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	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, P. J.		WELL #: 107		RRCID -> 210866		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496								
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
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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516								
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-
*11	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								
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	0	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 110		RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616								
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-
*11	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								
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09	0	96	-0-	96	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	0	223	-0-	223	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*11	909 N	590	-0-	-319	-0-	590	2			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 116		RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741								
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-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								
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-
*11	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, KATIE W.		WELL #: 111		RRCID -> 212067		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA, P.J.		WELL #: 113		RRCID -> 212113		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594				
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-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				
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-
*11	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				
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-
*11	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				
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-
*11	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				
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-
*11	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				
06	0 N	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697										
LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #:		8	RRCID ->	213184	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	2736 - 2870		
M	O	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
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
09	0	34	-0-	34	34	34	34	2		N	-0-			-0-
10	0	80	-0-	80	114	114	80	2		N	-0-			-0-
*11	325 N	211	-0-	-114	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-

LEA, KATIE W.		WELL #:		112	RRCID ->	213412	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3060 - 3200	
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	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEA, P.J. A/C 5		WELL #:		115	RRCID ->	216175	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2584 - 2700		
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	216923	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	2672 - 2850		
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
09	0	69	-0-	69	69	69	69	2		N	-0-			-0-
10	0	159	-0-	159	228	228	159	2		N	-0-			-0-
*11	649 N	421	-0-	-228	-0-	-0-	421	2		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		
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
07	403 N	176	-0-	-227	-0-	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
08	403 N	132	-0-	-271	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
09	0	111	-0-	111	111	111	111	2		Y	-0-			-0-
10	0	145	-0-	145	256	256	145	2		Y	-0-			-0-
*11	386 N	130	-0-	-256	-0-	-0-	130	2		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		
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3		Y	-0-			3
07	682 N	178	-0-	-504	-0-	-0-	178	3		Y	-0-			3
08	217 N	43	-0-	-174	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			3
09	0	174	-0-	174	174	174	174	3		Y	-0-			3
10	305 N	131	-0-	-174	-0-	-0-	131	3		Y	-0-			3
*11	DLQ G-10	116	-0-	116	116	116	116	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									
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

OXY USA INC.		630591															
WINTER 5-20		WELL #: 1		RRCID -> 173437		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641									
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	32	2	10	9	Y	9	12	1			5	
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	34	2	11	9	Y	10	8	1			7	
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	20	2	7	9	Y	6	10	1			3	
09	0	24	-0-	24	24	17	2	7	9	Y	6	7	1			2	
10	0	40	-0-	40	64	29	2	11	9	Y	10	7	1			5	
11	T. A.	31	-0-	31	95	23	2	8	9	Y	7	6	1			6	

WINTER 7-20		WELL #: 2H		RRCID -> 185625		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300									
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-	
11	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									
06	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					24	
07	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					24	
08	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					24	
09	0	3408	-0-	3408	3408	3408	3			N	-0-					24	
10	0	3504	-0-	3504	6912	3504	3			N	-0-					24	
11	0	3431	-0-	3431	10343	3431	3			N	-0-					24	

ESTES, W. A.		WELL #: 73		RRCID -> 033090		COMPL. DATE 04/14/1964		TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A									
06	2400 N	1418	-0-	-982	-0-	1418	3			N	-0-					-0-	
07	1426 N	1249	-0-	-177	-0-	1249	3			N	-0-					-0-	
08	2387 N	941	-0-	-1446	-0-	941	3			N	-0-					-0-	
09	0	750	-0-	750	750	750	3			N	-0-					-0-	
10	0	1090	-0-	1090	1840	1090	3			N	-0-					-0-	
11	0	133	-0-	133	1973	133	3			N	-0-					-0-	

ESTES, W. A.		WELL #: 91		RRCID -> 052331		COMPL. DATE 03/15/1972		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A									
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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430									
ESTES, W. A.		WELL #:		94	RRCID ->	062758	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL DEPTH	6326	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3137	-0-	137	137	3137	3			N	-0-		-0-
07	3319 X	3182	-0-	-137	-0-	3182	3			N	-0-		-0-
08	2821 X	2186	-0-	-635	-0-	2186	3			N	-0-		-0-
09	0	2056	-0-	2056	2056	2056	3			N	-0-		-0-
10	0	1207	-0-	1207	3263	1207	3			N	-0-		-0-
11	0	2298	-0-	2298	5561	2298	3			N	-0-		-0-

RAYDEN				695567									
TUBB, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	020755	COMPL. DATE	07/29/1962	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	N/A	
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-		-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-		-0-
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-		-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-		-0-
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-		-0-
11	0	480	-0-	480	480	480	3			N	-0-		-0-

TUBB, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	033881	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	N/A	
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-		-0-
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-		-0-
08	744 N	600	-0-	-144	-0-	600	3			N	-0-		-0-
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-		-0-
10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-		-0-
11	0	1955	-0-	1955	1955	1955	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	
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-		-0-
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-		-0-
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-		-0-
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-		-0-
10	0	1139	-0-	1139	1139	1139	3			N	-0-		-0-
11	0	1411	-0-	1411	2550	1411	3			N	-0-		-0-

WRISTEN BROS.		WELL #:		99	RRCID ->	068060	COMPL. DATE	07/09/1976	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	N/A	
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-		-0-
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-		-0-
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-		-0-
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-		-0-
10	0	771	-0-	771	771	771	3			N	-0-		-0-
11	0	740	-0-	740	1511	740	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	
06	14B2 EXT	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN)		//CONT.//		80481 590	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE			
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430									
ESTES, W. A.		WELL #:		108	RRCID ->	215097	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	5986 - 5996	
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
06	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4214 3	91 9	Y		83	85 1		19
07	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5348 3	65 9	Y		59	52 1		26
08	4650 X	4213	-0-	-437	-0-	4139 3	74 9	Y		67	66 1		27
09	0	4002	-0-	4002	4002	3932 3	70 9	Y		64	67 1		24
10	0	4024	-0-	4024	8026	3958 3	66 9	Y		60	73 1		11
11	0	3905	-0-	3905	11931	3808 3	97 9	Y		88	69 1		30

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	
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAND LAKE (ATOKA)				80509 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REEVES			
COLGATE OPERATING, LLC				167327									
KIRK		WELL #:		1-U	RRCID ->	219649	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	16210	PERF.	14268 - 14367	
06	60	115	-0-	55	55	115 3			N	-0-			-0-
*07	144 N	89	-0-	-55	-0-	89 3			N	-0-			-0-
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-			-0-
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-			-0-
*10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)				80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802									
A.G. HILL		WELL #:		2H	RRCID ->	285386	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL DEPTH	9757	PERF.	9977 - 14524	
06	54904 X	54904	-0-	-0-	-0-	52808 3	2096 9	Y		1905	1912 0		34
07	58682 X	58682	-0-	-0-	-0-	54745 3	3937 9	Y		3579	3562 0		51
08	64728 X	57458	-0-	-7270	-0-	54666 3	2792 9	Y		2538	2542 0		47
09	0	51453	-0-	51453	51453	48645 3	2808 9	Y		2553	2566 0		34
10	90651 X	39198	-0-	-51453	-0-	36747 3	2451 9	Y		2228	2211 0		51
*11	56790 X	37970	-0-	-18820	-0-	35692 3	2278 9	Y		2071	2073 0		49

ANTELOPE				WELL #:	1H	RRCID ->	285419	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	11131	PERF.	11400 - 16960
06	65415 X	65415	-0-	-0-	-0-	62459 3	23 4	Y		2666	2652 0		47
07	64790 X	63056	-0-	-1734	-0-	60914 3	2142 9	Y		1947	1966 0		28
08	67664 X	67664	-0-	-0-	-0-	66347 3	1317 9	Y		1197	1203 0		22
09	0	56232	-0-	56232	56232	54760 3	1472 9	Y		1338	1342 0		18
10	102937 X	46705	-0-	-56232	-0-	45240 3	3 4	Y		1329	1317 0		30
*11	65490 X	45593	-0-	-19897	-0-	44120 3	1 4	Y		1338	1336 0		32
						1462 9							
						1472 9							

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
AMEREDEV OPERATING, LLC		//CONT.// 019802															
TIGER		WELL #: 3H		RRCID -> 286849		COMPL. DATE 10/17/2018				TOTAL DEPTH 11309 PERF.11400 - 19034							
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
06		61140 X	43533	-0-	-17607	-0-	42144	3	29	4	Y	1236	1241	0			22
07		63178 X	51017	-0-	-12161	-0-	1360	9									
08		57505 X	53612	-0-	-3893	-0-	49440	3	1577	9	Y	1434	1435	0			21
09		0	51476	-0-	51476	51476	51382	3	2230	9	Y	2027	2010	0			38
10		94350 X	42874	-0-	-51476	-0-	48969	3	2507	9	Y	2279	2287	0			30
*11		51870 X	45116	-0-	-6754	-0-	40639	3	2235	9	Y	2032	2015	0			47
							42720	3	2396	9	Y	2178	2174	0			51
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							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BULLHEAD 55-1-41		WELL #: 1H		RRCID -> 261647		COMPL. DATE 08/26/2010				TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867							
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
11		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							
06		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	1441	2	1575	9	N	1432	1291	1	9	8	939
07		2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	1202	2	825	9	N	750	732	1	15	8	942
08		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	1492	2	1503	9	N	1366	1289	1	1	8	1018
09		0	2528	-0-	2528	2528	1273	2	1255	9	N	1141	1464	1	2	8	693
10		0	2695	-0-	2695	5223	1280	2	1415	9	N	1286	1442	1	9	8	528
11		0	967	-0-	967	6190	375	2	592	9	N	538	520	1	3	8	543
BLACKTIP STATE A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265248		COMPL. DATE 10/12/2011				TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942							
06		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	562	2	722	9	N	656	658	1	5	8	76
07		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	476	2	853	9	N	775	741	1	4	8	106
08		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1263	2	760	9	N	691	683	1	3	8	111
09		0	2745	-0-	2745	2745	1994	2	751	9	N	683	676	1	3	8	115
10		0	2326	-0-	2326	5071	1883	2	443	9	N	403	373	1	10	8	135
11		0	2503	-0-	2503	7574	1998	2	505	9	N	459	372	1	16	8	206
SEVENGILLS 55-1-25		WELL #: 2H		RRCID -> 266024		COMPL. DATE 02/17/2012				TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BULLHEAD 55-1-41		WELL #:		8H	RRCID ->	266047	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	8106	PERF. 8450 - 12041	
M	O	GAS PROD	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	267114	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	8396	PERF. 8741 - 12325	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		4H	RRCID ->	267183	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	8399	PERF. 8786 - 12274	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 3H		RRCID -> 267187		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 8763 - 12308		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 2H		RRCID -> 267199		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 8960 - 13048		
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BONNETHEAD 53-2-15		WELL #: 2H		RRCID -> 267224		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 8923		PERF. 9306 - 12460		
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 4H		RRCID -> 267625		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8874 - 12550		
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 1H		RRCID -> 267626		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 9002 - 12975		
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-
11	14B2 EXT	-0-	-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		
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-
11	14B2 EXT	-0-	-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		
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		6H	RRCID -> 269053	COMPL. DATE 05/28/2012	TOTAL DEPTH 7980	PERF. 8563	- 11925							
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
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-
11	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							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*11	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							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		5H	RRCID -> 270702	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH 8615	PERF. 8960	- 12877							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 4H		RRCID -> 270760		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8528		PERF. 8939 - 12703		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 1H		RRCID -> 270761		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 9142 - 13080		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 2H		RRCID -> 271380		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 8261		PERF. 8882 - 12637		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 9H		RRCID -> 271544		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 8467		PERF. 8993 - 12950		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 5H		RRCID -> 271631		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 9343 - 13185		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 8H		RRCID -> 271657		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 8438		PERF. 8870 - 13065		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 1H		RRCID -> 271673		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 9248 - 13165		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 4H		RRCID -> 271917		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8433		PERF. 8853 - 12950		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
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-
*11	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0	-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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 9H		RRCID -> 272588		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 8840 - 13188		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 6H		RRCID -> 272589		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8359		PERF. 9215 - 12936		
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 272619		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 8775		PERF. 9371 - 13371		
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 272620		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 9332 - 13420		
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-
11	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 54-1-29		WELL #:		1HR	RRCID -> 272622	COMPL. DATE 09/17/2013	TOTAL DEPTH	8665	PERF. 8915	- 13161	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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-
11	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	
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-
11	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	
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MDJ 55-1-24		WELL #:		4HN	RRCID -> 273932	COMPL. DATE 12/09/2013	TOTAL DEPTH	8482	PERF. 8781	- 13010	
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MDJ 55-1-24		WELL #:		6HN	RRCID -> 273933	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH	8522	PERF. 8910	- 12960	
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

THRESHER 54-1-19		WELL #:		6HN	RRCID -> 273934	COMPL. DATE 12/30/2013	TOTAL DEPTH	8598	PERF. 9291	- 13943	
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	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MDJ 55-1-24		WELL #:		9HN	RRCID -> 273938	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF. 9461	- 13421	
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
THRESHER 54-1-19		WELL #:		9HN	RRCID -> 273939	COMPL. DATE 12/15/2013	TOTAL DEPTH 8610	PERF. 9464	- 14228		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEVENGILLS 54-1-29		WELL #:		4HR	RRCID -> 274553	COMPL. DATE 09/15/2013	TOTAL DEPTH 8696	PERF. 9745	- 13466		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THRESHER 55-1-23		WELL #:		6HN	RRCID -> 275080	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 8396	PERF. 8713	- 12907		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SILVERTIP 76-24		WELL #:		9HN	RRCID -> 275540	COMPL. DATE 02/11/2014	TOTAL DEPTH 9525	PERF. 9683	- 13593		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
11	0	-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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
11	0	-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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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 55-1-25		WELL #:		3HS	RRCID -> 275880	COMPL. DATE 11/17/2013	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8944	- 13582			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

THRESHER 54-1-19		WELL #:		1HN	RRCID -> 275881	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 8587	PERF. 9596	- 14240			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

REED TRUST 55-1-26		WELL #:		9HS	RRCID -> 276049	COMPL. DATE 07/14/2014	TOTAL DEPTH 8419	PERF. 9281	- 13727			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

REED TRUST 55-1-26		WELL #:		6HS	RRCID -> 276059	COMPL. DATE 07/24/2014	TOTAL DEPTH 8381	PERF. 8772	- 13336			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

THRESHER 55-1-23		WELL #:		9HN	RRCID -> 276200	COMPL. DATE 06/20/2014	TOTAL DEPTH 8411	PERF. 9514	- 13151			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-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			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

THRESHER 55-1-23		WELL #:		4HN	RRCID -> 276606	COMPL. DATE 10/09/2014	TOTAL DEPTH 8364	PERF. 8750	- 12793			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528						
THRESHER 55-1-23		WELL #:	1HN	RRCID -> 277135	COMPL. DATE	10/29/2014	TOTAL DEPTH	8383	PERF. 9332 - 13141
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT
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	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

THRESHER 55-1-23		WELL #:	5HN	RRCID -> 277605	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	8862	PERF. 9466 - 13484
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	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OLSON 34-191		WELL #:	1H	RRCID -> 277946	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	10953	PERF. 11548 - 14855
06	14B DENY	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:	4HS	RRCID -> 278901	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8569	PERF. N/A
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:	1HS	RRCID -> 278905	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL DEPTH	8550	PERF. N/A
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BEARTOOTH 54-1-34														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975														
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
06		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	1382 2	3066 9	171 4	Y	2787	2736 0	24 8	48
07		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	2615 2	2785 9	132 4	Y	2532	2496 0	20 8	64
08		6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	3377 2	2966 9	137 4	Y	2696	2669 0	19 8	72
09		0	5827	-0-	5827	5827	3169 2	2542 9	116 4	Y	2311	2310 0	17 8	56
10		0	4339	-0-	4339	10166	1772 2	2457 9	110 4	Y	2234	2199 0	16 8	75
11		0	3591	-0-	3591	13757	766 2	2706 9	119 4	Y	2460	2472 0	12 8	51

FOWLER 34-193														
WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001														
06		11610 X	7403	-0-	-4207	-0-	6494 2	3066 9	909 9	Y	826	814 0	6 8	6
07		11873 X	5304	-0-	-6569	-0-	5301 2	2785 9	3 9	Y	3	6 0	3 8	-0-
08		8866 X	6479	-0-	-2387	-0-	5541 2	2966 9	938 9	Y	853	830 0	16 8	7
09		0	6163	-0-	6163	6163	5221 2	2542 9	942 9	Y	856	856 0	2 8	5
10		0	5631	-0-	5631	11794	4832 2	2457 9	799 9	Y	726	715 0	10 8	6
11		0	4755	-0-	4755	16549	4737 2	2706 9	18 9	Y	16	6 0	16 8	-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-				-0-

MONROE 34-210														
WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535														
06		4800 X	4107	-0-	-693	-0-	3335 2	3066 9	772 9	Y	702	697 0	5 8	5
07		4960 X	4495	-0-	-465	-0-	3541 2	2785 9	954 9	Y	867	861 0	2 8	9
08		4867 X	3390	-0-	-1477	-0-	2739 2	2966 9	651 9	Y	592	589 0	7 8	5
09		0	4343	-0-	4343	4343	3410 2	2542 9	933 9	Y	848	847 0	1 8	5
10		0	4150	-0-	4150	8493	3285 2	2457 9	865 9	Y	786	779 0	6 8	6
11		0	3693	-0-	3693	12186	2938 2	2706 9	755 9	Y	686	680 0	8 8	4

THRESHER 55-1-5														
WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436														
06		16533 X	16533	-0-	-0-	-0-	13796 3	2641 9	96 4	N	2401	2380 0	37 8	497
07		16926 X	16665	-0-	-261	-0-	13792 3	2721 9	152 4	N	2474	2501 0	31 8	439
08		16926 X	16393	-0-	-533	-0-	13652 3	2595 9	146 4	N	2359	2262 0	32 8	504
09		0	15443	-0-	15443	15443	12995 3	2319 9	129 4	N	2108	2139 0	32 8	441
10		0	16419	-0-	16419	31862	13851 3	2428 9	140 4	N	2207	2112 0	37 8	499
11		0	15184	-0-	15184	47046	12832 3	2217 9	135 4	N	2015	2014 0	30 8	470

SANDBAR (BONE SPRING)														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
06		12510 X	599	-0-	-11911	-0-	37 3	562 9		N	511	426 0	85 8	-0-
07		12927 X	2630	-0-	-10297	-0-	2530 3	100 9		N	91	91 8		-0-
08		12927 X	6328	-0-	-6599	-0-	6252 3	76 9		N	69	69 8		-0-
09		0	7164	-0-	7164	7164	6964 3	200 9		N	182	66 0	116 8	-0-
10		0	1565	-0-	1565	8729	1425 3	140 9		N	127	127 8		-0-
11		0	8148	-0-	8148	16877	8036 3	112 9		N	102	102 8		-0-
MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783														
06		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	439 2	1645 9		Y	1495	1504 1		232
07		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	411 2	1698 9		Y	1544	1464 1		312
08		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	450 2	1382 9		Y	1256	1424 1		144
09		0	1128	-0-	1128	1128	385 2	743 9		Y	675	633 1		186
10		0	2170	-0-	2170	3298	400 2	1770 9		Y	1609	1477 1		318
11		0	1182	-0-	1182	4480	299 2	883 9		Y	803	771 1		350
THRESHER 54-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566														
06		15300 X	9908	-0-	-5392	-0-	6221 3	3687 9		N	3352	3325 0	27 8	-0-
07		13299 X	11612	-0-	-1687	-0-	7367 3	4245 9		N	3859	3832 0	27 8	-0-
08		13299 X	12813	-0-	-486	-0-	8798 3	4015 9		N	3650	3623 0	27 8	-0-
09		0	14345	-0-	14345	14345	10195 3	4150 9		N	3773	3745 0	28 8	-0-
10		0	13041	-0-	13041	27386	8817 3	4224 9		N	3840	3812 0	28 8	-0-
11		0	10856	-0-	10856	38242	7428 3	3428 9		N	3116	3096 0	20 8	-0-
BLACKTIP 1-42 WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 15110														
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
KIMBELL 34-194 WELL #: 1H RRCID -> 290296 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11422 - 14865														
06		2100 X	1419	-0-	-681	-0-	1107 2	312 9		N	284	183 1	5 8	338
07		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2123 2	569 9		N	517	555 1	4 8	296
08		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	2583 2	674 9		N	613	546 1	19 8	344
09		0	3122	-0-	3122	3122	2513 2	609 9		N	554	735 1	2 8	161
10		0	2725	-0-	2725	5847	2157 2	568 9		N	516	357 1	11 8	309
11		0	2626	-0-	2626	8473	2064 2	562 9		N	511	559 1	17 8	244
BOB COUCH 3-10 WELL #: 1H RRCID -> 290770 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11423 - 16029														
06		5220 X	4014	-0-	-1206	-0-	3092 3	32 4		N	809	924 1	5 8	227
							890 9							
07		5766 X	4997	-0-	-769	-0-	3953 3	59 4		N	895	741 1	9 8	372
							985 9							
08		5766 X	4119	-0-	-1647	-0-	3271 3	47 4		N	728	918 1	9 8	173
							801 9							
09		0	3454	-0-	3454	3454	2449 3	57 4		N	862	717 1	13 8	305
							948 9							
10		0	4551	-0-	4551	8005	3567 3	63 4		N	837	850 1	17 8	275
							921 9							
11		0	3549	-0-	3549	11554	2814 3	44 4		N	628	740 1	4 8	159
							691 9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
OLSON 34-191		WELL #:		2H	RRCID -> 290815	COMPL. DATE 06/08/2011	TOTAL DEPTH 10905	PERF.11319	- 14824
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1285 2	426 9	387	384 0
07	1891 N	1813	-0-	-78	-0-	1414 2	399 9	363	361 0
08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1341 2	455 9	414	411 0
09	0	602	-0-	602	602	451 2	151 9	137	139 0
10	0	2267	-0-	2267	2869	1715 2	552 9	502	495 0
11	0	1581	-0-	1581	4450	1090 2	491 9	446	443 0

ZPZ 34-211 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 290914	COMPL. DATE 09/05/2011	TOTAL DEPTH 10956	PERF.11345	- 15307
06	1740 N	1433	-0-	-307	-0-	1038 2	395 9	359	356 0
07	1829 N	1201	-0-	-628	-0-	981 2	220 9	200	199 0
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1187 2	240 9	218	214 0
09	0	1870	-0-	1870	1870	1465 2	405 9	368	367 0
10	0	1777	-0-	1777	3647	1405 2	372 9	338	333 0
11	0	1419	-0-	1419	5066	1087 2	332 9	302	298 0

ZION 55-1-17-20 A		WELL #:		62H	RRCID -> 293022	COMPL. DATE 04/08/2022	TOTAL DEPTH 9862	PERF.10093	- 19986
06	323437 X	92361	-0-	-231076	-0-	65020 3	27341 9	24855	24553 0
07	121489 X	76073	-0-	-45416	-0-	54507 3	21566 9	19605	19365 0
08	121489 X	54202	-0-	-67287	-0-	38175 3	16027 9	14570	14341 0
09	0	52297	-0-	52297	52297	37311 3	14986 9	13624	13374 0
10	0	29804	-0-	29804	82101	20182 3	9622 9	8747	8524 0
11	0	57573	-0-	57573	139674	44418 3	13155 9	11959	11750 0

MAMMOTH 54-1-18-19 L		WELL #:		54H	RRCID -> 293626	COMPL. DATE 07/30/2022	TOTAL DEPTH 9381	PERF.15241	- 20186
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			7	7 8
08	0	61650	-0-	61650	61650	46651 3	14999 9	13635	13389 0
09	0	46742	-0-	46742	108392	38371 3	8371 9	7610	7470 0
10	0	40421	-0-	40421	148813	31971 3	8450 9	7682	7554 0
11	0	31193	-0-	31193	180006	25477 3	5716 9	5196	5123 0

APACHE CORPORATION		027200		WELL #:		RRCID -> 287285	COMPL. DATE 01/08/2019	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 8715 - 13095
NAVAJO		601H							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

PELICAN UNIT		WELL #:		S106H	RRCID -> 289127	COMPL. DATE 08/06/2016	TOTAL DEPTH 10218	PERF.10459	- 15159
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
OSPREY STATE UNIT		WELL #: S200H		RRCID -> 289293		COMPL. DATE 05/14/2015				TOTAL DEPTH 10050 PERF.10626 - 16548					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	20700 X	14435	-0-	-6265	-0-	378	1	12771	3	Y	1169	1246	0		68
						1286	9								
07	21390 X	13999	-0-	-7391	-0-	365	1	12350	3	Y	1167	994	0		241
						1284	9								
08	15748 X	1935	-0-	-13813	-0-	52	1	1730	3	Y	139	344	0		36
						153	9								
09	0	1004	-0-	1004	1004	32	1	897	3	Y	68	88	0		16
						75	9								
10	0	-0-	-0-	-0-	1004					Y	-0-	16	0		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1004					Y	-0-				-0-
FALCON STATE UNIT		WELL #: S200H		RRCID -> 289329		COMPL. DATE 05/19/2015				TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669					
06	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	613	1	6920	3	Y	390	387	0		70
						429	9								
07	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	667	1	7106	3	Y	431	443	0		58
						474	9								
08	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	625	1	6695	3	Y	261	273	0		46
						11	4	287	9						
09	0	9113	-0-	9113	9113	767	1	8053	3	Y	257	255	0		48
						10	4	283	9						
10	0	7908	-0-	7908	17021	765	1	6900	3	Y	221	236	0		33
						243	9								
11	0	2265	-0-	2265	19286	219	1	1968	3	Y	71	92	0		12
						78	9								
OSPREY STATE UNIT		WELL #: S302H		RRCID -> 289330		COMPL. DATE 05/19/2015				TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245					
06	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	655	1	4276	3	Y	830	885	0		48
						913	9								
07	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	726	1	4579	3	Y	888	753	0		183
						977	9								
08	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	812	1	7204	3	Y	965	900	0		248
						1062	9								
09	0	11039	-0-	11039	11039	974	1	8934	3	Y	1028	1030	0		246
						1131	9								
10	0	11404	-0-	11404	22443	1067	1	9236	3	Y	1001	967	0		280
						1101	9								
11	0	16508	-0-	16508	38951	1230	1	14141	3	Y	1034	879	0		435
						1137	9								
CONDOR		WELL #: S209H		RRCID -> 289333		COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: S 2H		RRCID -> 289336		COMPL. DATE 10/31/2017				TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	
06	35490 X	25330	-0-	-10160	-0-	635	1	21466	3	Y	2935	2917	0	346
						3229	9							
07	32426 X	26353	-0-	-6073	-0-	665	1	22474	3	Y	2922	3039	0	229
						3214	9							
08	32426 X	22540	-0-	-9886	-0-	574	1	18873	3	Y	2789	2786	0	232
						25	4	3068	9					
09	0	21739	-0-	21739	21739	637	1	18072	3	Y	2734	2753	0	213
						23	4	3007	9					
10	0	18962	-0-	18962	40701	603	1	15826	3	Y	2303	2324	0	192
						2533	9							
11	0	16077	-0-	16077	56778	566	1	13334	3	Y	1979	2002	0	169
						2177	9							
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: S201H		RRCID -> 289377		COMPL. DATE 11/04/2017				TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416				
06	12180 X	8511	-0-	-3669	-0-	858	1	5853	3	Y	1636	1628	0	193
						1800	9							
07	12090 X	9780	-0-	-2310	-0-	882	1	7148	3	Y	1591	1659	0	125
						1750	9							
08	12028 X	9611	-0-	-2417	-0-	755	1	7346	3	Y	1344	1357	0	112
						32	4	1478	9					
09	0	9140	-0-	9140	9140	875	1	6743	3	Y	1355	1361	0	106
						31	4	1491	9					
10	0	2825	-0-	2825	11965	885	1	255	3	Y	1532	1510	0	128
						1685	9							
11	0	2188	-0-	2188	14153	826	1	1362	9	Y	1238	1260	0	106
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: S202H		RRCID -> 289383		COMPL. DATE 11/03/2017				TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043				
06	7710 X	2712	-0-	-4998	-0-	630	1	1020	3	Y	965	951	0	114
						1062	9							
07	7967 X	3754	-0-	-4213	-0-	680	1	1996	3	Y	980	1017	0	77
						1078	9							
08	7347 X	1564	-0-	-5783	-0-	611	1	26	4	Y	843	850	0	70
						927	9							
09	5520 X	1568	-0-	-3952	-0-	712	1	25	4	Y	755	766	0	59
						831	9							
10	0	834	-0-	834	834	442	1	392	9	Y	356	385	0	30
11	0	-0-	-0-	-0-	834					Y	-0-	30	0	-0-
FALCON STATE UNIT		WELL #: S262H		RRCID -> 289390		COMPL. DATE 12/04/2015				TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195				
06	5430 X	3767	-0-	-1663	-0-	262	1	3205	3	Y	273	298	0	27
						300	9							
07	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-	27	0	-0-
08	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)													CNTY: LOVING			
APACHE CORPORATION																
CHAPARRAL 89																
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED													CAPACITY			
//CONT.// 027200																
WELL #: S151H RRCID -> 289816													COMPL. DATE 11/03/2015			
TOTAL DEPTH 10199													PERF.10587 - 15742			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7110 X	4391	-0-	-2719	-0-	514	1	3519	3	Y	325	308	0		39	
						358	9									
07	7347 X	4958	-0-	-2389	-0-	561	1	3969	3	Y	389	388	0		40	
						428	9									
08	5363 X	4167	-0-	-1196	-0-	524	1	3195	3	Y	407	386	0		61	
						448	9									
09	0	3835	-0-	3835	3835	607	1	2779	3	Y	392	378	0		75	
						18	4	431	9							
10	0	1733	-0-	1733	5568	549	1	829	3	Y	323	360	0		38	
						355	9									
11	0	1844	-0-	1844	7412	571	1	739	3	Y	373	359	0		52	
						124	4	410	9							
BPX OPERATING COMPANY													085408			
STATE PROTECTION 55-T2-2													WELL #: 2H			
RRCID -> 271674													COMPL. DATE 08/23/2013			
TOTAL DEPTH 8523													PERF. 8568 - 13102			
06	3209 X	490	-0-	-2719	-0-	131	1	304	3	Y	50	117	1		9	
						55	9									
07	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	377	1	534	3	Y	239	209	1		39	
						263	9									
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	442	1	1443	3	Y	331	292	1		78	
						2	4	364	9							
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	102	1	610	3	Y	-0-	78	1		-0-	
						2	4									
*10	1178 N	863	-0-	-315	-0-	178	1	597	3	Y	72	49	1		23	
						9	4	79	9							
11	0	167	-0-	167	167	23	1	125	3	Y	17	34	1		6	
						19	9									
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8													WELL #: B208H			
RRCID -> 289929													COMPL. DATE 11/17/2020			
TOTAL DEPTH 8336													PERF. 8904 - 16398			
06	117240 X	59960	-0-	-57280	-0-	465	1	52473	3	Y	6234	6334	0		43	
						165	4	6857	9							
07	121148 X	87145	-0-	-34003	-0-	1242	1	72735	3	Y	11746	11647	0		142	
						247	4	12921	9							
08	121148 X	100851	-0-	-20297	-0-	1034	1	87231	3	Y	11130	11155	0		117	
						343	4	12243	9							
09	117240 X	96849	-0-	-20391	-0-	219	1	83912	3	Y	11428	11444	0		101	
						147	4	12571	9							
*10	91555 X	91555	-0-	-0-	-0-	370	1	81125	3	Y	9066	9044	0		123	
						87	4	9973	9							
11	0	87841	-0-	87841	87841	409	1	80281	3	Y	6363	6416	0		70	
						152	4	6999	9							
STATE PONY 57-T2-16X9													WELL #: B202H			
RRCID -> 291616													COMPL. DATE 08/14/2021			
TOTAL DEPTH 8533													PERF. 8851 - 16444			
06	139020 X	116067	-0-	-22953	-0-	786	1	102573	3	Y	11280	11634	0		77	
						300	4	12408	9							
07	143654 X	136702	-0-	-6952	-0-	1628	1	96591	3	Y	34688	34346	0		419	
						326	4	38157	9							
08	122915 X	89260	-0-	-33655	-0-	550	1	58118	3	Y	27570	27700	0		289	
						265	4	30327	9							
09	118950 X	52648	-0-	-66302	-0-	100	1	40298	3	Y	11067	11258	0		98	
						76	4	12174	9							
*10	122915 X	87589	-0-	-35326	-0-	346	1	75780	3	Y	10341	10299	0		140	
						88	4	11375	9							
11	0	100880	-0-	100880	100880	421	1	85149	3	Y	13744	13734	0		150	
						192	4	15118	9							

 SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2A WELL #: B201H RRCID -> 293063 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 8199 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE..	06/12/2022											

 STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2B WELL #: B202H RRCID -> 293207 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

 06 SHUT IN -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-

 LAVERNE 58-T2-12X1 3B WELL #: B302H RRCID -> 293403 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 9288 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 89145 -0- 89145 89145 487 1 68803 3 Y 18050 17861 0 189
 19855 9
 09 SHUT IN 256937 -0- 256937 346082 523 1 199871 3 Y 51403 51139 0 453
 56543 9
 *10 SHUT IN 135029 -0- 135029 481111 505 1 110118 3 Y 22187 22340 0 300
 24406 9
 11 SHUT IN 84947 -0- 84947 566058 342 1 67083 3 Y 15796 15923 0 173
 146 4 17376 9

 SHIRLEY 58-T2-12X13 3A WELL #: B301H RRCID -> 293410 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 8660 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 419 -0- 419 419 2 1 344 3 Y 66 65 0 1
 73 9
 09 SHUT IN 228153 -0- 228153 228572 418 1 169302 3 Y 53121 52654 0 468
 58433 9
 *10 SHUT IN 1759 -0- 1759 230331 1434 3 325 9 Y 295 759 0 4
 11 SHUT IN 243541 -0- 243541 473872 945 1 186644 3 Y 50625 50076 0 553
 264 4 55688 9

 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

 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
 11 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

 06 0 X -0- -0- -0- -0- N -0- 108
 07 0 X -0- -0- -0- -0- N -0- 108
 08 0 X -0- -0- -0- -0- N -0- 108
 09 0 X -0- -0- -0- -0- N -0- 108
 10 0 -0- -0- -0- -0- N -0- 108
 11 0 -0- -0- -0- -0- N -0- 108

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 3003H		RRCID -> 278364		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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
11	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				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			794
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			794
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			794
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			797
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			797
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			797
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 3403H		RRCID -> 278574		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
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				
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
11	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				
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
11	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				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			918
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			918
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			918
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			918
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			918
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			918
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022												

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			352
11	0	-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

06	8940 X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-			-0-
07	9238 X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-			-0-
08	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0013TB RRCID -> 288521 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 18545

06	121860 X	107395	-0-	-14465	-0-	3463	1	99423	2	N	4099	4096	0	92
						4509	9							
07	129611 X	127876	-0-	-1735	-0-	5780	1	117057	2	N	3907	3846	0	153
						741	4	4298	9					
08	129611 X	99115	-0-	-30496	-0-	3758	1	91615	2	N	3402	3464	0	91
						3742	9							
09	125430 X	121137	-0-	-4293	-0-	4863	1	111833	2	N	4037	4012	0	116
						4441	9							
10	0	98190	-0-	98190	98190	3580	1	90548	2	N	3603	3614	0	105
						99	4	3963	9					
11	0	98334	-0-	98334	196524	3703	1	90798	2	N	3438	3443	0	100
						51	4	3782	9					

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579

06	3990 X	897	-0-	-3093	-0-	27	1	674	2	N	178	176	0	3
						196	9							
07	2418 X	939	-0-	-1479	-0-	24	1	625	2	N	264	263	0	4
						290	9							
08	4557 X	3488	-0-	-1069	-0-	128	1	3030	2	N	300	298	0	6
						330	9							
09	26286 X	26286	-0-	-0-	-0-	1068	1	24850	2	N	330	331	0	5
						5	4	363	9					
*10	4557 X	2920	-0-	-1637	-0-	109	1	2569	2	N	220	221	0	4
						242	9							
11	0	1243	-0-	1243	1243	41	1	934	2	N	244	245	0	3
						268	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0221TB RRCID -> 289232 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8207 - 18978

06	37020 X	36087	-0-	-933	-0-	661	1	32638	2	Y	2522	2507	0	63
						14	4	2774	9					
07	48991 X	48991	-0-	-0-	-0-	703	1	36913	2	Y	10326	10183	0	206
						16	4	11359	9					
08	42915 X	42915	-0-	-0-	-0-	679	1	35367	2	Y	6236	6317	0	125
						9	4	6860	9					
09	36885 X	36885	-0-	-0-	-0-	591	1	33904	2	Y	2167	2242	0	50
						6	4	2384	9					
10	0	39913	-0-	39913	39913	676	1	36965	2	Y	2061	2069	0	42
						5	4	2267	9					
11	0	43491	-0-	43491	83404	754	1	39918	2	Y	2558	2541	0	59
						5	4	2814	9					

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
HAY BLAKE 7/6			WELL #: 0024TB		RRCID -> 289586	COMPL. DATE 04/29/2020	TOTAL DEPTH	9051	PERF. 9054	- 19305					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	45557 X	45557	-0-	-0-	-0-	1384	1 39341	2 4820	2 9	Y	4382	4374	0		79
*01	42160 X	38178	-0-	-3982	-0-	1224	1 32074	2 4866	2 9	Y	4424	4395	0		108
*02	40012 X	39846	-0-	-166	-0-	1273	1 34585	2 3979	2 9	Y	3617	3643	0		82
*03	51465 X	51465	-0-	-0-	-0-	1709	1 44889	2 4861	2 9	Y	4419	4410	0		91
*04	45358 X	45358	-0-	-0-	-0-	1529	1 39377	2 4446	2 9	Y	4042	4005	0	30 8	98
*05	45570 X	44424	-0-	-1146	-0-	1512	1 38854	2 4052	2 9	Y	3684	3659	0		123
*06	49800 X	33450	-0-	-16350	-0-	1187	1 29411	2 2848	2 9	Y	2589	2656	0		56
*07	51460 X	46951	-0-	-4509	-0-	1710	1 41931	2 3297	2 9	Y	2997	2986	0		67
*08	51460 X	40230	-0-	-11230	-0-	1524	1 35508	2 3185	2 9	Y	2895	2865	0		97
*09	53487 X	53487	-0-	-0-	-0-	2065	1 47792	2 3621	2 9	Y	3292	3332	0		57
*10	46965 X	35694	-0-	-11271	-0-	1357	1 31247	2 3079	2 9	Y	2799	2799	0		57
11	0	58130	-0-	58130	58130	2442	1 52679	2 2999	2 9	Y	2726	2691	0	5 8	87

HAY BLAKE 7/6			WELL #: 0032TB		RRCID -> 289701	COMPL. DATE 04/24/2020	TOTAL DEPTH	9135	PERF. 9410	- 19622					
*12	50499 X	33480	-0-	-17019	-0-	972	1 27515	2 4984	2 9	Y	4531	4542	0		82
*01	50499 X	28205	-0-	-22294	-0-	890	1 23332	2 3972	2 9	Y	3611	3605	0		88
*02	45612 X	20492	-0-	-25120	-0-	621	1 16807	2 3062	2 9	Y	2784	2809	0		63
*03	48577 X	29537	-0-	-19040	-0-	955	1 25116	2 3462	2 9	Y	3147	3145	0		65
*04	47040 X	19098	-0-	-27942	-0-	616	1 15906	2 2574	2 9	Y	2340	2331	0	17 8	57
*05	33480 X	13306	-0-	-20174	-0-	393	1 10049	2 2862	2 9	Y	2602	2572	0		87
*06	28590 X	19292	-0-	-9298	-0-	638	1 15894	2 2758	2 9	Y	2507	2539	0		55
*07	29543 X	22132	-0-	-7411	-0-	755	1 18521	2 2850	2 9	Y	2591	2588	0		58
*08	29543 X	23745	-0-	-5798	-0-	860	1 20038	2 2841	2 9	Y	2583	2554	0		87
*09	19440 X	9959	-0-	-9481	-0-	330	1 7542	2 2085	2 9	Y	1895	1949	0		33
*10	22134 X	21539	-0-	-595	-0-	780	1 18031	2 2726	2 9	Y	2478	2460	0		51
11	0	19921	-0-	19921	19921	769	1 16515	2 2635	2 9	Y	2395	2365	0	4 8	77

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0034TB RRCID -> 289714 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	124603 X	124603	-0-	-0-	-0-	4033	1	114768	2	Y	5239	5237	0			95
						39	4	5763	9							
*01	42594 X	39862	-0-	-2732	-0-	1245	1	32583	2	Y	5469	5431	0			133
						18	4	6016	9							
*02	40208 X	33402	-0-	-6806	-0-	1017	1	27623	2	Y	4323	4358	0			98
						7	4	4755	9							
*03	44516 X	31263	-0-	-13253	-0-	989	1	25905	2	Y	3966	3983	0			81
						6	4	4363	9							
*04	43080 X	18832	-0-	-24248	-0-	567	1	14706	2	Y	3234	3212	0	24	8	79
						2	4	3557	9							
*05	44516 X	35150	-0-	-9366	-0-	1133	1	29092	2	Y	4474	4404	0			149
						4	4	4921	9							
*06	38850 X	24484	-0-	-14366	-0-	789	1	19474	2	Y	3834	3900	0			83
						4	4	4217	9							
*07	36983 X	20710	-0-	-16273	-0-	688	1	16841	2	Y	2887	2906	0			64
						5	4	3176	9							
*08	35154 X	21437	-0-	-13717	-0-	709	1	16686	2	Y	3672	3613	0			123
						3	4	4039	9							
*09	34020 X	16471	-0-	-17549	-0-	528	1	12312	2	Y	3299	3365	0			57
						2	4	3629	9							
*10	35154 X	17290	-0-	-17864	-0-	573	1	13164	2	Y	3228	3219	0			66
						2	4	3551	9							
11	0	14849	-0-	14849	14849	495	1	10724	2	Y	3298	3252	0	6	8	106
						2	4	3628	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0023TB RRCID -> 289780 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541

06	117631 X	117631	-0-	-0-	-0-	3796	1	108927	2	Y	4462	4454	0			100
						4908	9									
07	115351 X	22573	-0-	-92778	-0-	1015	1	20579	2	Y	772	842	0			30
						130	4	849	9							
08	110794 X	86416	-0-	-24378	-0-	3258	1	79459	2	Y	3363	3303	0			90
						3699	9									
09	117630 X	83433	-0-	-34197	-0-	3318	1	76296	2	Y	3472	3462	0			100
						3819	9									
10	0	82964	-0-	82964	82964	3012	1	76189	2	Y	3345	3347	0			98
						83	4	3680	9							
11	0	79731	-0-	79731	162695	2993	1	73437	2	Y	2964	2976	0			86
						41	4	3260	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0024TB RRCID -> 289787 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589

06	37620 X	17913	-0-	-19707	-0-	581	1	14214	2	N	2833	2814	0	18	8	48
						2	4	3116	9							
07	38874 X	16573	-0-	-22301	-0-	529	1	12836	2	N	2912	2911	0			49
						5	4	3203	9							
08	38874 X	8629	-0-	-30245	-0-	264	1	6058	2	N	2097	2109	0			37
						2307	9									
09	46680 X	46680	-0-	-0-	-0-	1766	1	40260	2	N	4225	4157	0	15	8	90
						6	4	4648	9							
*10	60832 X	60832	-0-	-0-	-0-	2331	1	53043	2	N	4950	4955	0	2	8	83
						13	4	5445	9							
11	0	21898	-0-	21898	21898	838	1	17830	2	N	2933	2962	0	25	8	29
						4	4	3226	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	40310 X	40310	-0-	-0-	-0-	1467	1 35821	2 3016	2 9	N	2742	2721	0	17 8	46
07	38874 X	29884	-0-	-8990	-0-	1063	1 25684	2 3128	2 9	N	2844	2842	0		48
08	30659 X	28180	-0-	-2479	-0-	1055	1 24283	2 2834	2 9	N	2576	2579	0		45
09	42199 X	42199	-0-	-0-	-0-	1693	1 38667	2 1833	2 9	N	1666	1669	0	6 8	36
*10	38874 X	36961	-0-	-1913	-0-	1478	1 33585	2 1890	2 9	N	1718	1724	0	1 8	29
11	0	27375	-0-	27375	27375	1113	1 23656	2 2602	2 9	N	2365	2350	0	21 8	23

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0022TB		RRCID -> 290076		COMPL. DATE 04/27/2020				TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9200 - 19468					
*12	50158 X	40093	-0-	-10065	-0-	1148	1 32629	2 6305	2 9	Y	5732	5729	0		104
*01	47430 X	39114	-0-	-8316	-0-	1200	1 31531	2 6367	2 9	Y	5788	5751	0		141
*02	44974 X	44974	-0-	-0-	-0-	1420	1 38639	2 4906	2 9	Y	4460	4500	0		101
*03	43853 X	43853	-0-	-0-	-0-	1397	1 36778	2 5672	2 9	Y	5156	5151	0		106
*04	38816 X	38816	-0-	-0-	-0-	1255	1 32376	2 5181	2 9	Y	4710	4667	0	35 8	114
*05	49445 X	44305	-0-	-5140	-0-	1443	1 37028	2 5828	2 9	Y	5298	5235	0		177
*06	50669 X	50669	-0-	-0-	-0-	1730	1 42935	2 5997	2 9	Y	5452	5510	0		119
*07	49786 X	39651	-0-	-10135	-0-	1355	1 33280	2 5004	2 9	Y	4549	4567	0		101
*08	44299 X	36093	-0-	-8206	-0-	1287	1 30092	2 4705	2 9	Y	4277	4235	0		143
*09	50880 X	40872	-0-	-10008	-0-	1423	1 32986	2 6457	2 9	Y	5870	5911	0		102
*10	52359 X	35330	-0-	-17029	-0-	1230	1 28433	2 5661	2 9	Y	5146	5142	0		106
11	0	3879	-0-	3879	3879	155	1 3393	2 331	2 9	Y	301	396	0	1 8	10

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0142SB		RRCID -> 290155		COMPL. DATE 01/15/2021				TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7334 - 18208					
06	85113 X	85113	-0-	-0-	-0-	1556	1 76960	2 6563	2 9	Y	5966	5966	0		21
07	77947 X	77947	-0-	-0-	-0-	1349	1 71016	2 5552	2 9	Y	5047	5039	0		29
08	100533 X	86753	-0-	-13780	-0-	1536	1 79774	2 5421	2 9	Y	4928	4937	0		20
09	97290 X	78431	-0-	-18859	-0-	1259	1 72513	2 4645	2 9	Y	4223	4227	0		16
10	0	74343	-0-	74343	74343	1237	1 67530	2 5565	2 9	Y	5059	5050	0		25
11	0	48180	-0-	48180	122523	835	1 44267	2 3072	2 9	Y	2793	2804	0		14

SANDBAR (BONE SPRING) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 148113	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0147SB		RRCID -> 290157	COMPL. DATE 01/13/2021	TOTAL DEPTH 7061	PERF. 7564 - 18438				
06	93196 X	93196	-0-	-0-	-0-	1726 1 39 4	85419 2 6012 9	Y	5465	5465 0	19
07	96542 X	96542	-0-	-0-	-0-	1701 1 38 4	89644 2 5159 9	Y	4690	4682 0	27
08	108159 X	97244	-0-	-10915	-0-	1747 1 27 4	90751 2 4719 9	Y	4290	4300 0	17
09	93090 X	81201	-0-	-11889	-0-	1304 1 15 4	74998 2 4884 9	Y	4440	4440 0	17
10	0	83269	-0-	83269	83269	1413 1 12 4	77060 2 4784 9	Y	4349	4344 0	22
11	0	68025	-0-	68025	151294	1182 1 7 4	62711 2 4125 9	Y	3750	3753 0	19
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0145TB		RRCID -> 290204	COMPL. DATE 01/12/2021	TOTAL DEPTH 8249	PERF. 8829 - 19712				
06	58005 X	58005	-0-	-0-	-0-	1016 1 23 4	50167 2 6799 9	Y	6181	6182 0	21
07	50747 X	50111	-0-	-636	-0-	823 1 17 4	43366 2 5905 9	Y	5368	5358 0	31
08	65534 X	53129	-0-	-12405	-0-	885 1 14 4	45903 2 6327 9	Y	5752	5760 0	23
09	63420 X	39567	-0-	-23853	-0-	583 1 6 4	33606 2 5372 9	Y	4884	4888 0	19
10	0	49532	-0-	49532	49532	778 1 7 4	42482 2 6265 9	Y	5695	5686 0	28
11	0	45349	-0-	45349	94881	733 1 5 4	38750 2 5861 9	Y	5328	5329 0	27
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0135TB		RRCID -> 290474	COMPL. DATE 09/03/2021	TOTAL DEPTH 8127	PERF. 8444 - 19289				
06	62820 X	56328	-0-	-6492	-0-	945 1 22 4	46775 2 8586 9	Y	7805	7809 0	27
07	64914 X	60465	-0-	-4449	-0-	982 1 24 4	51733 2 7726 9	Y	7024	7011 0	40
08	73842 X	63596	-0-	-10246	-0-	1065 1 16 4	55394 2 7121 9	Y	6474	6488 0	26
09	65460 X	59998	-0-	-5462	-0-	798 1 10 4	45839 2 13351 9	Y	12137	12117 0	46
10	0	49952	-0-	49952	49952	787 1 7 4	42832 2 6326 9	Y	5751	5768 0	29
11	0	51028	-0-	51028	100980	833 1 7 4	44150 2 6038 9	Y	5489	5490 0	28
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1042SB		RRCID -> 290547	COMPL. DATE 10/16/2021	TOTAL DEPTH 6853	PERF. 7212 - 17690				
06	112356 X	112356	-0-	-0-	-0-	2118 1 47 4	104747 2 5444 9	N	4949	4954 0	27
07	102052 X	79656	-0-	-22396	-0-	1426 1 31 4	75176 2 3023 9	N	2748	2762 0	13
08	154448 X	154448	-0-	-0-	-0-	2791 1 41 4	144935 2 6681 9	N	6074	6057 0	30
09	151384 X	151384	-0-	-0-	-0-	2479 1 27 4	142648 2 6230 9	N	5664	5665 0	29
10	0	140967	-0-	140967	140967	2442 1 20 4	133353 2 5152 9	N	4684	4685 0	28
11	0	138217	-0-	138217	279184	2460 1 17 4	130493 2 5247 9	N	4770	4767 0	31

SANDBAR (BONE SPRING)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 148113															
WELL #: 1043SB RRCID -> 290554 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7669 - 18211															
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		

06		125506 X	125506	-0-	-0-	-0-	2272	1	112346	2	N	9852	9840	0	54
							51	4	10837	9					
07		120346 X	120346	-0-	-0-	-0-	2053	1	108105	2	N	9221	9230	0	45
							45	4	10143	9					
08		121769 X	121769	-0-	-0-	-0-	2120	1	110160	2	N	8598	8601	0	42
							31	4	9458	9					
09		116983 X	116983	-0-	-0-	-0-	1855	1	106642	2	N	7696	7699	0	39
							20	4	8466	9					
10		0	108550	-0-	108550	108550	1810	1	98849	2	N	7160	7156	0	43
							15	4	7876	9					
11		0	111934	-0-	111934	220484	1924	1	102042	2	N	7233	7229	0	47
							12	4	7956	9					

DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 1032SB RRCID -> 290689 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7531 - 17975															
06		149954 X	149954	-0-	-0-	-0-	2706	1	133778	2	N	12190	12175	0	67
							61	4	13409	9					
07		137048 X	137048	-0-	-0-	-0-	2324	1	122471	2	N	11092	11105	0	54
							52	4	12201	9					
08		129397 X	129397	-0-	-0-	-0-	2215	1	115001	2	N	11044	11044	0	54
							33	4	12148	9					
09		127146 X	127146	-0-	-0-	-0-	1988	1	114318	2	N	9835	9840	0	49
							21	4	10819	9					
10		0	128907	-0-	128907	128907	2138	1	116644	2	N	9188	9182	0	55
							18	4	10107	9					
11		0	120325	-0-	120325	249232	2042	1	108260	2	N	9099	9095	0	59
							14	4	10009	9					

DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 1031SB RRCID -> 290718 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7418 - 17844															
06		134461 X	134461	-0-	-0-	-0-	2415	1	119288	2	N	11548	11529	0	64
							55	4	12703	9					
07		132157 X	132157	-0-	-0-	-0-	2222	1	117024	2	N	11692	11699	0	57
							50	4	12861	9					
08		131250 X	131250	-0-	-0-	-0-	2249	1	116699	2	N	11154	11156	0	55
							33	4	12269	9					
09		128225 X	128225	-0-	-0-	-0-	2011	1	115718	2	N	9522	9529	0	48
							22	4	10474	9					
10		0	108517	-0-	108517	108517	1798	1	98090	2	N	7831	7832	0	47
							15	4	8614	9					
11		0	120509	-0-	120509	229026	2072	1	109902	2	N	7747	7743	0	51
							13	4	8522	9					

DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 1041SB RRCID -> 290721 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7440 - 12412															
06		112626 X	112626	-0-	-0-	-0-	2097	1	103580	2	N	6274	6272	0	35
							48	4	6901	9					
07		112320 X	112320	-0-	-0-	-0-	1964	1	103451	2	N	6238	6243	0	30
							43	4	6862	9					
08		97301 X	97301	-0-	-0-	-0-	1726	1	89626	2	N	5384	5387	0	27
							27	4	5922	9					
09		92612 X	92612	-0-	-0-	-0-	1486	1	85588	2	N	5020	5022	0	25
							16	4	5522	9					
10		0	66407	-0-	66407	66407	1141	1	62321	2	N	2668	2677	0	16
							10	4	2935	9					
11		0	74820	-0-	74820	141227	1296	1	68808	2	N	4279	4267	0	28
							9	4	4707	9					

SANDBAR (BONE SPRING)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
HAY EVELYNN 17/20															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 148113															
WELL #: 0025TB RRCID -> 290811 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 9247 - 19100															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	41253	-0-	41253	222694	1297	1	31872	2	N	7345	7354	0	42
							4	4	8080	9					
07		264318 X	41624	-0-	-222694	-0-	1356	1	32954	2	N	6640	6639	0	43
							10	4	7304	9					
08		36912 X	36912	-0-	-0-	-0-	1276	1	29430	2	N	5634	5643	0	34
							9	4	6197	9					
09		31890 X	31805	-0-	-85	-0-	1116	1	25454	2	N	4755	4751	0	38
							4	4	5231	9					
*10		32953 X	22699	-0-	-10254	-0-	770	1	17548	2	N	3981	3986	0	33
							2	4	4379	9					
11		0	25784	-0-	25784	25784	979	1	20833	2	N	3607	3602	0	38
							4	4	3968	9					
HAY EVELYNN 17/20															
WELL #: 0022TB RRCID -> 290880 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9018 - 18804															
06		14B2 EXT	66340	-0-	66340	340799	2188	1	53673	2	N	9518	9528	0	55
							9	4	10470	9					
07		408287 X	67488	-0-	-340799	-0-	2226	1	54115	2	N	10117	10106	0	66
							18	4	11129	9					
08		60665 X	60665	-0-	-0-	-0-	2127	1	49037	2	N	8624	8638	0	52
							15	4	9486	9					
09		57081 X	57081	-0-	-0-	-0-	2067	1	47253	2	N	7048	7043	0	57
							8	4	7753	9					
*10		63222 X	63222	-0-	-0-	-0-	2259	1	51506	2	N	8587	8574	0	70
							11	4	9446	9					
11		0	62909	-0-	62909	62909	2439	1	52046	2	N	7649	7639	0	80
							10	4	8414	9					
HAY MARTIN 41/44															
WELL #: 0025TB RRCID -> 291109 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9357 - 18425															
06		102298 X	102298	-0-	-0-	-0-	3346	1	82700	2	N	14763	14818	0	79
							13	4	16239	9					
07		88284 X	88284	-0-	-0-	-0-	2884	1	70466	2	N	13556	13570	0	65
							22	4	14912	9					
08		57115 X	57115	-0-	-0-	-0-	1975	1	45867	2	N	8417	8429	0	53
							14	4	9259	9					
09		73417 X	73417	-0-	-0-	-0-	2606	1	60134	2	N	9696	9678	0	71
							11	4	10666	9					
*10		67775 X	67775	-0-	-0-	-0-	2424	1	55611	2	N	8843	8829	0	84
							13	4	9727	9			1	8	
11		0	58330	-0-	58330	58330	2243	1	48428	2	N	6955	6990	0	49
							8	4	7651	9					
HAY MARTIN 41/44															
WELL #: 0022TB RRCID -> 291139 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9174 - 19193															
06		46921 X	46921	-0-	-0-	-0-	1546	1	38177	2	N	6538	6547	0	35
							6	4	7192	9					
07		42594 X	37128	-0-	-5466	-0-	1193	1	29197	2	N	6117	6123	0	29
							9	4	6729	9					
08		42594 X	36593	-0-	-6001	-0-	1240	1	28874	2	N	5883	5875	0	37
							8	4	6471	9					
09		45511 X	45511	-0-	-0-	-0-	1594	1	36750	2	N	6510	6499	0	48
							6	4	7161	9					
*10		42594 X	32917	-0-	-9677	-0-	1105	1	25337	2	N	5881	5872	0	56
							6	4	6469	9			1	8	
11		0	37719	-0-	37719	37719	1419	1	30618	2	N	5160	5179	0	37
							6	4	5676	9					

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY DENISE STATE 08/05														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 148113														
WELL #: 0051TB RRCID -> 291655 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 9051 PERF.10187 - 20531														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	172509 X	19863	-0-	-152646	-0-	655	1	16035	2	N	2883	2877	0	17
						2	4	3171	9					
07	29481 X	21077	-0-	-8404	-0-	698	1	16960	2	N	3104	3101	0	20
						5	4	3414	9					
08	29481 X	21265	-0-	-8216	-0-	748	1	17179	2	N	3031	3033	0	18
						4	4	3334	9					
09	28530 X	18603	-0-	-9927	-0-	648	1	14854	2	N	2817	2812	0	23
						2	4	3099	9					
*10	26690 X	26690	-0-	-0-	-0-	957	1	21729	2	N	3636	3616	0	13 8 30
						4	4	4000	9					
11	0	25209	-0-	25209	25209	965	1	20582	2	N	3325	3320	0	35
						4	4	3658	9					
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0052TB RRCID -> 291656 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9713 - 20107														
06	161934 X	25070	-0-	-136864	-0-	840	1	20630	2	N	3269	3274	0	19
						4	4	3596	9					
07	27934 X	27934	-0-	-0-	-0-	946	1	22980	2	N	3636	3631	0	24
						8	4	4000	9					
08	25579 X	25579	-0-	-0-	-0-	911	1	21007	2	N	3323	3327	0	20
						6	4	3655	9					
09	28096 X	28096	-0-	-0-	-0-	1014	1	23240	2	N	3489	3481	0	28
						4	4	3838	9					
*10	31234 X	31234	-0-	-0-	-0-	1131	1	25779	2	N	3925	3921	0	32
						6	4	4318	9					
11	0	28134	-0-	28134	28134	1145	1	24420	2	N	2332	2340	0	24
						4	4	2565	9					
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0053TB RRCID -> 291684 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9611 - 19173														
06	14B2 EXT	21751	-0-	21751	110156	734	1	17955	2	N	2782	2783	0	16
						2	4	3060	9					
07	133649 X	23493	-0-	-110156	-0-	810	1	19687	2	N	2716	2714	0	18
						8	4	2988	9					
08	20637 X	20637	-0-	-0-	-0-	751	1	17229	2	N	2412	2416	0	14
						4	4	2653	9					
09	18498 X	18498	-0-	-0-	-0-	669	1	15319	2	N	2280	2276	0	18
						2	4	2508	9					
*10	24223 X	24223	-0-	-0-	-0-	892	1	20307	2	N	2745	2741	0	22
						4	4	3020	9					
11	0	23481	-0-	23481	23481	922	1	19748	2	N	2552	2547	0	27
						4	4	2807	9					
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0035TB RRCID -> 291952 COMPL. DATE 04/05/2022 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9660 - 19810														
06	SHUT IN	63958	-0-	63958	279360	1972	1	48680	2	Y	12087	12088	0	65
						10	4	13296	9					
07	342985 X	63625	-0-	-279360	-0-	1967	1	48092	2	Y	12318	12324	0	59
						16	4	13550	9					
08	52820 X	52820	-0-	-0-	-0-	1699	1	39499	2	Y	10555	10548	0	66
						11	4	11611	9					
09	53464 X	53464	-0-	-0-	-0-	1750	1	40365	2	Y	10312	10303	0	75
						6	4	11343	9					
*10	52920 X	52920	-0-	-0-	-0-	1742	1	39945	2	Y	10204	10181	0	1 8 97
						9	4	11224	9					
11	0	39330	-0-	39330	39330	1366	1	29550	2	Y	7644	7687	0	54
						6	4	8408	9					

SANDBAR (BONE SPRING)																
CHEVRON U. S. A. INC.																
HAY MARTIN 41/44																
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
//CONT.// 148113																
WELL #: 0032TB RRCID -> 292140 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9609 - 19172																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		SHUT IN	62051	-0-	62051	237053	1904	1	47186	2	Y	11776	11774	0		63
							7	4	12954	9						
07		301147 X	64094	-0-	-237053	-0-	2000	1	48906	2	Y	11972	11977	0		58
							19	4	13169	9						
08		55892 X	55892	-0-	-0-	-0-	1828	1	42559	2	Y	10446	10439	0		65
							14	4	11491	9						
09		55296 X	55296	-0-	-0-	-0-	1880	1	43332	2	Y	9159	9157	0		67
							9	4	10075	9						
*10		51756 X	51756	-0-	-0-	-0-	1730	1	39867	2	Y	9226	9205	0	1 8	87
							10	4	10149	9						
11		0	49708	-0-	49708	49708	1792	1	38716	2	Y	8357	8385	0		59
							7	4	9193	9						
DR STATE WISE UNIT 1																
WELL #: 0072TB RRCID -> 292304 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8981 - 19837																
06		233208 X	79403	-0-	-153805	-0-	1328	1	65649	2	N	11269	11245	0		62
							30	4	12396	9						
07		65805 X	65805	-0-	-0-	-0-	996	1	52513	2	N	11155	11163	0		54
							25	4	12271	9						
08		58330 X	58330	-0-	-0-	-0-	921	1	47834	2	N	8691	8702	0		43
							15	4	9560	9						
09		52888 X	52888	-0-	-0-	-0-	769	1	44117	2	N	7267	7273	0		37
							8	4	7994	9						
10		52514 X	48387	-0-	-4127	-0-	748	1	40814	2	N	6200	6200	0		37
							5	4	6820	9						
11		50820 X	NO RPT	-0-	-50820	-0-					N	NO RPT				37
DR STATE WISE UNIT 1																
WELL #: 0074TB RRCID -> 292504 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8455 - 18971																
06		SHUT IN	57313	-0-	57313	251879	944	1	46743	2	N	8732	8723	0		48
							21	4	9605	9						
07		312689 X	60810	-0-	-251879	-0-	949	1	49955	2	N	8986	8990	0		44
							21	4	9885	9						
08		63333 X	55777	-0-	-7556	-0-	872	1	45309	2	N	8711	8712	0		43
							14	4	9582	9						
09		61290 X	48544	-0-	-12746	-0-	690	1	39714	2	N	7393	7399	0		37
							8	4	8132	9						
10		63333 X	50325	-0-	-13008	-0-	767	1	41808	2	N	7039	7034	0		42
							7	4	7743	9						
11		58590 X	31278	-0-	-27312	-0-	484	1	25680	2	N	4646	4658	0		30
							3	4	5111	9						
HAY DENISE STATE 08/05																
WELL #: 0021TB RRCID -> 292707 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9671 - 19889																
06		SHUT IN	26698	-0-	26698	114498	866	1	21250	2	N	4162	4165	0		24
							4	4	4578	9						
07		140875 X	26377	-0-	-114498	-0-	856	1	20766	2	N	4315	4311	0		28
							8	4	4747	9						
08		25260 X	25260	-0-	-0-	-0-	868	1	19966	2	N	4016	4020	0		24
							8	4	4418	9						
09		28074 X	28074	-0-	-0-	-0-	987	1	22532	2	N	4137	4128	0		33
							4	4	4551	9						
*10		30640 X	30640	-0-	-0-	-0-	1082	1	24656	2	N	4451	4432	0	16 8	36
							6	4	4896	9						
11		0	30313	-0-	30313	30313	1155	1	24603	2	N	4137	4130	0		43
							4	4	4551	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	272144	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	8250 - 12778		
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		
06		9930 X	9244	-0-	-686	-0-	8997 3	1 4	Y	224	225 1			47
							246 9							
07		12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	12728 3	133 9	Y	121	149 1	1 8		18
08		DLQ G-10	8824	-0-	8824	8824	8736 3	2 4	Y	78	75 1			21
							86 9							
09		DLQ G-10	8623	-0-	8623	17447	8545 3	1 4	Y	70	78 1			13
							77 9							
10		DLQ G-10	9410	-0-	9410	26857	9210 3	130 4	Y	64	69 1			8
							70 9							
11		0	8364	-0-	8364	35221	8094 3	145 4	Y	114	96 1			26
							125 9							

EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	276511	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	6800 - 11081		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RUBY NORTH UNIT 1-39		WELL #:		4H	RRCID ->	286901	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	9708 - 19488		
06		187656 X	35563	-0-	-152093	-0-	624 1	32067 3	Y	2611	2625 0	10 8		144
							2872 9							
07		35808 X	35808	-0-	-0-	-0-	834 1	32441 3	Y	2303	2355 0	16 8		76
							2533 9							
08		39184 X	1878	-0-	-37306	-0-	39 1	1777 3	Y	56	91 0			41
							62 9							
09		0	38671	-0-	38671	38671	1064 1	35299 3	Y	2098	2042 0	11 8		86
							2308 9							
10		0	23183	-0-	23183	61854	638 1	20870 3	Y	1523	1529 0	2 8		78
							1675 9							
11		0	27200	-0-	27200	89054	810 1	24112 3	Y	2071	2072 0	2 8		75
							2278 9							

BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290146	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	7654 - 17300		
06		625221 X	116914	-0-	-508307	-0-	111156 3	29 4	Y	5208	5186 0	18 8		98
							5729 9							
07		116914 X	116914	-0-	-0-	-0-	111412 3	7 4	Y	4995	4941 0	29 8		123
							5495 9							
08		131595 X	112634	-0-	-18961	-0-	107505 3	8 4	Y	4655	4637 0	17 8		124
							5121 9							
09		0	105095	-0-	105095	105095	100645 3	2 4	Y	4044	4011 0	23 8		134
							4448 9							
10		0	104860	-0-	104860	209955	100457 3	59 4	Y	3949	3937 0	17 8		129
							4344 9							
11		0	91889	-0-	91889	301844	88101 3	39 4	Y	3408	3383 0	16 8		138
							3749 9							

SANDBAR (BONE SPRING)																	
CIMAREX ENERGY CO.																	
BURGOO KING 2 ZZ UNIT																	
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
//CONT.// 153438																	
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			
06		567004 X	106795	-0-	-460209	-0-	101764	3	26	4	Y	4550	4534	0	17	8	86
							5005	9									
07		113351 X	113351	-0-	-0-	-0-	107803	3	7	4	Y	5037	4971	0	28	8	124
							5541	9									
08		114018 X	106866	-0-	-7152	-0-	101730	3	7	4	Y	4663	4646	0	17	8	124
							5129	9									
09		0	101233	-0-	101233	101233	96814	3	2	4	Y	4015	3984	0	22	8	133
							4417	9									
10		0	102279	-0-	102279	203512	97766	3	57	4	Y	4051	4035	0	17	8	132
							4456	9									
11		0	95756	-0-	95756	299268	91914	3	40	4	Y	3456	3433	0	15	8	140
							3802	9									
BURGOO KING 2 ZZ UNIT																	
WELL #: 4H RRCID -> 290210 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7671 - 17424																	
06		549630 X	103924	-0-	-445706	-0-	98225	3	25	4	Y	5158	5137	0	17	8	97
							5674	9									
07		103257 X	103257	-0-	-0-	-0-	97873	3	6	4	Y	4889	4840	0	26	8	120
							5378	9									
08		109492 X	98887	-0-	-10605	-0-	93880	3	7	4	Y	4545	4528	0	16	8	121
							5000	9									
09		0	93143	-0-	93143	93143	88809	3	2	4	Y	3938	3908	0	21	8	130
							4332	9									
10		0	93754	-0-	93754	186897	89137	3	52	4	Y	4150	4130	0	15	8	135
							4565	9									
11		0	85351	-0-	85351	272248	81061	3	35	4	Y	3868	3831	0	15	8	157
							4255	9									
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J																	
WELL #: 10H RRCID -> 291925 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9238 - 18986																	
06		187110 X	128015	-0-	-59095	-0-	109362	3	351	4	N	16638	16630	0			93
							18302	9									
07		193347 X	-0-	-0-	-193347	-0-	6790	3			N	-0-	93	0			-0-
							2358	9									
08		184295 X	9187	-0-	-175108	-0-	6790	3	39	4	N	2144	2134	0			10
							2358	9									
09		0	25124	-0-	25124	25124	19956	3	79	4	N	4626	4617	0			19
							5089	9									
10		0	12943	-0-	12943	38067	10421	3	74	4	N	2225	2237	0			7
							2448	9									
11		0	9519	-0-	9519	47586	7292	3	35	4	N	1993	1993	0			7
							2192	9									
GO FOR GIN 27 STATE UNIT																	
WELL #: 4H RRCID -> 293412 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 7988 PERF. N/A																	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	105320	-0-	105320	105320	82325	3	2	4	Y	20903	20658	0	128	8	117
							22993	9									
08		SHUT IN	219085	-0-	219085	324405	183452	3	2	4	Y	32392	32366	0	68	8	75
							35631	9									
09		SHUT IN	217085	-0-	217085	541490	192630	3	24455	9	Y	22232	22108	0	81	8	118
							195324	3	19558	9	Y	17780	17788	0	53	8	57
10		SHUT IN	214882	-0-	214882	756372	195324	3	19558	9	Y	17780	17788	0	53	8	57
							194183	3	15558	9	Y	14144	14050	0	48	8	103
11		SHUT IN	209741	-0-	209741	966113	194183	3	15558	9	Y	14144	14050	0	48	8	103

SANDBAR (BONE SPRING)													
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
COG OPERATING LLC 166150													
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	11970 X	11578	-0-	-392	-0-	904	1	10373	3	Y	274	359	161
07	12369 X	12077	-0-	-292	-0-	301	9	10821	3	Y	316	281	196
08	11067 X	9158	-0-	-1909	-0-	908	1	8031	3	Y	331	279	248
09	11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	348	9	10037	3	Y	175	123	300
10	0	12758	-0-	12758	12758	763	1	11245	3	Y	538	542	296
11	10710 X	NO RPT	-0-	-10710	2048	364	9			Y	NO RPT		296

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780													
06	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	60	1	3711	3	Y	1119	1372	1045
07	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	1231	9	3850	3	Y	1574	1340	1279
08	4991 X	3487	-0-	-1504	-0-	62	1	2858	3	Y	515	924	870
09	4830 X	2446	-0-	-2384	-0-	1731	9	1417	3	Y	881		1751
10	0	679	-0-	679	679	62	1	87	3	Y	502	446	1807
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-	567	9			Y	NO RPT		1807

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688													
06	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	60	1	5790	3	N	424	468	608
07	4402 X	2529	-0-	-1873	-0-	466	9	2308	3	N	170	459	319
08	4402 X	4252	-0-	-150	-0-	34	1	4109	3	N	117		436
09	0	4613	-0-	4613	4613	187	9	4191	3	N	349	404	381
10	0	5316	-0-	5316	9929	14	1	4901	3	N	323		704
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	5669	129	9			N	NO RPT		704

ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556													
06	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		580
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		580
08	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		580
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		580
10	0	255	-0-	255	255	253	3	2	9	N	2		582
11	10 X	NO RPT	-0-	-10	245					N	NO RPT		582

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150										
CAPTAIN CALL		WELL #:		404H	RRCID ->	276248	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	7820 -	12415	
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	

06		17790 X	14275	-0-	-3515	-0-	639	1	12389	3	Y	1134	1106 0	299
							1247	9						
07		17358 X	17358	-0-	-0-	-0-	978	1	15593	3	Y	715	877 0	137
							787	9						
08		15996 X	13525	-0-	-2471	-0-	788	1	11848	3	Y	808	737 0	208
							889	9						
09		15480 X	14256	-0-	-1224	-0-	822	1	12606	3	Y	753	823 0	138
							828	9						
10		0	15589	-0-	15589	15589	880	1	13785	3	Y	840	812 0	166
							924	9						
11		15480 X	NO RPT	-0-	-15480	109					Y	NO RPT		166

WETHERBEE														
		WELL #:		402H	RRCID ->	276250	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	9385	PERF.	9387 -	13925	

06		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-	140 1	-0-
							18	1	1204	3	Y	773	324 1	449
							850	9						
07		3007 X	2072	-0-	-935	-0-								
							32	1	3591	3	Y	1265	840 1	874
							1392	9						
08		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-								
							26	1	2397	3	Y	500	861 1	513
							550	9						
09		3240 X	2973	-0-	-267	-0-								
							31	1	1975	3	Y	549	787 1	275
							604	9						
10		0	2610	-0-	2610	2610								
											Y	NO RPT		275
11		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-								

DEETS														
		WELL #:		603H	RRCID ->	277241	COMPL. DATE	03/29/2014	TOTAL DEPTH	7649	PERF.	7597 -	12320	

06		10776 X	10776	-0-	-0-	-0-	858	1	9339	3	Y	526	469 0	196
							579	9						
07		12261 X	12261	-0-	-0-	-0-	859	1	10739	3	Y	603	530 0	269
							663	9						
08		13299 X	10888	-0-	-2411	-0-	925	1	9334	3	Y	572	694 0	147
							629	9						
09		12870 X	6165	-0-	-6705	-0-	701	1	5020	3	Y	404	411 0	140
							444	9						
10		0	6850	-0-	6850	6850	648	1	5879	3	Y	294	272 0	162
							323	9						
11		11880 X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					Y	NO RPT		162

CAPTAIN CALL														
		WELL #:		405H	RRCID ->	277257	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	7699	PERF.	7966 -	12335	

06		18908 X	18908	-0-	-0-	-0-	894	1	17330	3	Y	622	458 0	164
							684	9						
07		10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	539	1	8595	3	Y	1488	1366 0	286
							1637	9						
08		9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	568	1	8533	3	Y	719	820 0	185
							791	9						
09		12120 X	8687	-0-	-3433	-0-	492	1	7550	3	Y	586	664 0	107
							645	9						
10		0	8459	-0-	8459	8459	475	1	7447	3	Y	488	499 0	96
							537	9						
11		12120 X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT		96

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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 604H		RRCID -> 277272	COMPL. DATE 08/08/2014	TOTAL DEPTH 7440	PERF. 7625 - 12149									
06		14125 X	14125	-0-	-0-	1161	1	12633	3	Y	301	309	0			112
						331	9									
07		15297 X	15297	-0-	-0-	1106	1	13830	3	Y	328	294	0			146
						361	9									
08		13857 X	12645	-0-	-1212	1115	1	11244	3	Y	260	339	0			67
						286	9									
09		14130 X	11427	-0-	-2703	1365	1	9777	3	Y	259	236	0			90
						285	9									
10		0	14232	-0-	14232	1386	1	12574	3	Y	247	201	0			136
						272	9									
11		14790 X	NO RPT	-0-	-14790					Y	NO RPT					136
		BACKSWING STATE		WELL #: 2002H	RRCID -> 277804	COMPL. DATE 02/27/2014	TOTAL DEPTH 7398	PERF. 7515 - 11725								
06		14130 X	12201	-0-	-1929	936	1	10738	3	Y	479	385	1			282
						527	9									
07		14601 X	12212	-0-	-2389	904	1	10774	3	Y	485	466	1			301
						534	9									
08		11854 X	11854	-0-	-0-	964	1	10136	3	Y	685	473	1			513
						754	9									
09		12347 X	12347	-0-	-0-	977	1	11098	3	Y	247	255	1			505
						272	9									
10		0	11061	-0-	11061	821	1	10023	3	Y	197	594	1			108
						217	9									
11		10500 X	NO RPT	-0-	-10500					Y	NO RPT					108
		CARPENTER A UNIT		WELL #: 201H	RRCID -> 277811	COMPL. DATE 07/23/2014	TOTAL DEPTH 7512	PERF. 8372 - 12587								
06		7057 X	7057	-0-	-0-	60	1	6251	3	N	678	454	1			695
						746	9									
07		7285 X	5791	-0-	-1494	62	1	5209	3	N	473	460	1			708
						520	9									
08		7502 X	3663	-0-	-3839	26	1	3394	3	N	221	456	1			473
						243	9									
09		0	688	-0-	688	621	3	67	9	N	61					534
			44	-0-	44	732	3	3	9	N	3					537
10		0	0	-0-	0					N						537
11		7050 X	NO RPT	-0-	-7050					N	NO RPT					537
		GRISSOM		WELL #: 1801H	RRCID -> 277815	COMPL. DATE 12/19/2014	TOTAL DEPTH 7997	PERF. 8193 - 12555								
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	189				Y	-0-					-0-
			-0-	-0-	-0-	189				Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	189				Y	-0-					-0-
			-0-	-0-	-0-	189				Y	1	1	0			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	189				Y	-0-					-0-
			-0-	-0-	-0-	189				Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	189				Y	-0-					-0-
			-0-	-0-	-0-	189				Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	189				Y	-0-					-0-
			-0-	-0-	-0-	189				Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	189				Y	NO RPT					-0-
		HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1001H	RRCID -> 278178	COMPL. DATE 03/17/2015	TOTAL DEPTH 7674	PERF. 7869 - 12030								
06		7020 X	6623	-0-	-397	735	1	5313	3	N	523	453	1			731
						575	9									
07		8329 X	8329	-0-	-0-	827	1	7004	3	N	453					1184
						498	9									
08		7254 X	1796	-0-	-5458	632	1	1163	3	N	1	900	1			285
						1	9									
09		0	187	-0-	187	187	1			N	-0-					285
			2464	-0-	2464	261	1	2138	3	N	59					344
10		0	0	-0-	0											
						65	9									
11		7020 X	NO RPT	-0-	-7020					N	NO RPT					344

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150													
CARPENTER D UNIT		WELL #: 204H		RRCID -> 278362		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 8403 - 12750					
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				220
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				220
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				223
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				225
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225

CAPTAIN CALL		WELL #: 403H		RRCID -> 278371		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 7659		PERF. 7818 - 12440					
06	3360 X	2873	-0-	-487	-0-	119	1	2304	3	Y	409	387	0		108
						450	9								
07	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	181	1	2880	3	Y	446	468	0		86
						491	9								
08	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	265	1	3988	3	Y	1121	919	0		288
						1233	9								
09	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	292	1	4474	3	Y	1472	1491	0		269
						1619	9								
10	0	6910	-0-	6910	6910	295	1	4618	3	Y	1815	1726	0		358
						1997	9								
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	3370					Y	NO RPT				358

ARMSTRONG STATE		WELL #: 2803H		RRCID -> 278421		COMPL. DATE 04/29/2013		TOTAL DEPTH 8039		PERF. 8215 - 12340					
06	3570 X	842	-0-	-2728	-0-	612	3	230	9	N	209				865
07	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-				865
08	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	210	1	1492	3	N	100				965
						110	9								
09	0	1742	-0-	1742	1742	1720	3	22	9	N	20				985
10	0	1198	-0-	1198	2940	1198	3			N	-0-				985
11	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	1200					N	NO RPT				985

GRISSOM		WELL #: 1802H		RRCID -> 278427		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 10687		PERF. 8155 - 12645					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	680	662	0		42
07	T. A.	495	-0-	495	495	272	3	12	4	Y	192	72	0		162
						211	9								
08	495 X	-0-	-0-	-495	-0-					Y	359	451	0		70
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	575	557	0		88
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	382	234	0		236
11	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT				236

SHEPARD STATE		WELL #: 803H		RRCID -> 278497		COMPL. DATE 01/02/2014		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 8243 - 12400					
06	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	112	1	3832	3	N	673	828	1		1420
						740	9								
07	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	90	1	4501	3	N	855	426	1		1849
						941	9								
08	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	68	1	4311	3	N	777	1361	1		1265
						855	9								
09	0	729	-0-	729	729	60	1	529	3	N	127				1392
						140	9								
10	0	4032	-0-	4032	4761	34	1	3462	3	N	487				1879
						536	9								
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4761					N	NO RPT				1879

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150															
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815															
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	

06		27540 X	24730	-0-	-2810	-0-	731	1	23416	3	N	530	430	1	1209
							583	9							
07		24200 X	24200	-0-	-0-	-0-	704	1	22932	3	N	513	1265	1	457
							564	9							
08		28706 X	24996	-0-	-3710	-0-	992	1	23183	3	N	746	899	1	304
							821	9							
09		0	17736	-0-	17736	17736	662	1	16597	3	N	434	465	1	273
							477	9							
10		0	20189	-0-	20189	37925	992	1	18701	3	N	451	434	1	290
							496	9							
11		24720 X	NO RPT	-0-	-24720	13205					N	NO RPT			290

SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782															
06		6750 X	6150	-0-	-600	-0-	52	1	5666	3	N	393			1500
							432	9							
07		6975 X	691	-0-	-6284	-0-	8	1	614	3	N	63	912	1	651
							69	9							
08		5394 X	20	-0-	-5374	-0-	18	3	2	9	N	2			653
09		0	65	-0-	65	65	65	3			N	-0-			653
10		0	268	-0-	268	333	266	3	2	9	N	2			655
11		6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT			655

LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285															
06		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	60	1	5585	3	N	148	439	1	318
							163	9							
07		5766 X	5320	-0-	-446	-0-	62	1	5102	3	N	142			460
							156	9							
08		5952 X	4767	-0-	-1185	-0-	62	1	4578	3	N	115			575
							127	9							
09		0	1688	-0-	1688	1688	24	1	1624	3	N	36			611
							40	9							
10		0	904	-0-	904	2592	904	3			N	-0-			611
11		5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT			611

LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367															
06		11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	262	1	10705	3	Y	743	772	0	224
							817	9							
07		11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	257	1	10644	3	Y	931	856	0	299
							1024	9							
08		11892 X	11892	-0-	-0-	-0-	334	1	10552	3	Y	889	843	0	345
							28	4	978	9					
09		11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	327	1	10594	3	Y	711	656	0	400
							782	9							
10		0	10936	-0-	10936	10936	230	1	9742	3	Y	876	1050	0	226
							964	9							
11		9600 X	NO RPT	-0-	-9600	1336					Y	NO RPT			226

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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* M	C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #:		602H	RRCID ->	278655	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	7479	PERF.	7599 - 12502							
06		11190 X	7934	-0-	-3256	-0-	624	1	6793	3	Y	470	535	0			175
							517	9									
07		12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	877	1	10965	3	Y	632	525	0			282
							695	9									
08		12245 X	10758	-0-	-1487	-0-	897	1	9045	3	Y	742	833	0			191
							816	9									
09		11850 X	8342	-0-	-3508	-0-	951	1	6811	3	Y	527	535	0			183
							580	9									
10		0	9320	-0-	9320	9320	868	1	7873	3	Y	526	419	0			290
							579	9									
11		11850 X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					Y	NO RPT					290
CAPTAIN CALL		WELL #:	401H	RRCID ->	278656	COMPL. DATE	06/16/2013	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	7780 - 11790						
06		17580 X	14954	-0-	-2626	-0-	708	1	13721	3	Y	477	485	0			126
							525	9									
07		19643 X	19643	-0-	-0-	-0-	1134	1	18079	3	Y	391	442	0			75
							430	9									
08		19378 X	19378	-0-	-0-	-0-	1185	1	17813	3	Y	345	331	0			89
							380	9									
09		18796 X	18796	-0-	-0-	-0-	1125	1	17261	3	Y	373	394	0			68
							410	9									
10		0	20680	-0-	20680	20680	1202	1	18843	3	Y	577	531	0			114
							635	9									
11		19020 X	NO RPT	-0-	-19020	1660					Y	NO RPT					114
CAPTAIN CALL		WELL #:	402H	RRCID ->	278657	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	6568	PERF.	6913 - 10850						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	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						
06		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	42	1	1843	3	Y	551	631	0			255
							606	9									
07		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	36	1	3133	3	Y	513	607	0			161
							564	9									
08		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	18	1	3149	3	Y	503	513	0			151
							553	9									
09		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	28	1	2776	3	Y	742	128	0	382	1	383
							816	9									
10		0	2794	-0-	2794	2794	25	1	2198	3	Y	519	555	1			347
							571	9									
11		990 X	NO RPT	-0-	-990	1804					Y	NO RPT					347

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150														
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		11190 X	4896	-0-	-6294	-0-	729 1	3926 3		Y	219	108 0		281
							241 9							
07		12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	710 1	10658 3		Y	755	809 0		227
							831 9							
08		10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	864 1	9490 3		Y	316	362 0		181
							348 9							
09		12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	846 1	10509 3		Y	779	811 0		149
							857 9							
10		0	10572	-0-	10572	10572	863 1	8801 3		Y	825	848 0		126
							908 9							
11		5010 X	NO RPT	-0-	-5010	5562				Y	NO RPT			126

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 408H RRCID -> 279624 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595														
06		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	14 1	3531 3		Y	124	247 1		100
							136 9							
07		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	11 1	2443 3		Y	95	130 1		65
							105 9							
08		8308 X	2397	-0-	-5911	-0-	9 1	2255 3		Y	121	59 1		127
							133 9							
09		8040 X	3027	-0-	-5013	-0-	11 1	2775 3		Y	219	140 1		206
							241 9							
10		0	3742	-0-	3742	3742	12 1	3173 3		Y	506	338 1		374
							557 9							
11		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	52				Y	NO RPT			374

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500														
06		14803 X	14803	-0-	-0-	-0-	19 1	14311 3		Y	430	558 1		415
							473 9							
07		10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	19 1	9763 3		Y	553	320 1		648
							608 9							
08		17732 X	10385	-0-	-7347	-0-	39 1	9841 3		Y	459	631 1		476
							505 9							
09		17160 X	5971	-0-	-11189	-0-	12 1	5468 3		Y	446	237 1		685
							491 9							
10		0	8397	-0-	8397	8397	33 1	7946 3		Y	380	362 1		703
							418 9							
11		14790 X	NO RPT	-0-	-14790	-0-				Y	NO RPT			703

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510														
06		8460 X	4159	-0-	-4301	-0-	5 1	3440 3		Y	649	780 1		627
							714 9							
07		7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	13 1	6516 3		Y	534	483 1		678
							587 9							
08		6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	23 1	5918 3		Y	420	660 1		438
							462 9							
09		12266 X	12266	-0-	-0-	-0-	26 1	11462 3		Y	707	218 1		927
							778 9							
10		0	7558	-0-	7558	7558	29 1	6955 3		Y	522	490 1		959
							574 9							
11		6900 X	NO RPT	-0-	-6900	658				Y	NO RPT			959

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	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
06		12300 X	12105	-0-	-195	-0-	46 1	11292 3	Y	697	652 1	563
							767 9					
07		12710 X	11556	-0-	-1154	-0-	51 1	10766 3	Y	672	777 1	458
							739 9					
08		13327 X	13327	-0-	-0-	-0-	53 1	12534 3	Y	673	411 1	720
							740 9					
09		13701 X	13701	-0-	-0-	-0-	49 1	12804 3	Y	771	765 1	726
							848 9					
10		0	14696	-0-	14696	14696	50 1	13137 3	Y	1372	1084 1	1014
							1509 9					
11		12360 X	NO RPT	-0-	-12360	2336			Y	NO RPT		1014

HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1004H		RRCID -> 280340		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 7506		PERF. 7741 - 11575		
06		2820 X	1571	-0-	-1249	-0-	231 1	1248 3	Y	84	69 0	123
							92 9					
07		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	282 1	4227 3	Y	172	243 0	52
							189 9					
08		5177 X	1527	-0-	-3650	-0-	108 1	1189 3	Y	209	141 0	120
							230 9					
09		4980 X	2105	-0-	-2875	-0-	114 1	1423 3	Y	516	537 0	99
							568 9					
10		0	2164	-0-	2164	2164	129 1	1318 3	Y	652	651 0	100
							717 9					
11		4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-			Y	NO RPT		100

SHEPARD STATE		WELL #: 813H		RRCID -> 281430		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 9412 - 14065		
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-
11		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		
06		17458 X	17458	-0-	-0-	-0-	410 1	16716 3	Y	302	320 0	91
							332 9					
07		18163 X	18163	-0-	-0-	-0-	417 1	17287 3	Y	417	374 0	134
							459 9					
08		19039 X	19039	-0-	-0-	-0-	570 1	17993 3	Y	389	372 0	151
							48 4	428 9				
09		19370 X	19370	-0-	-0-	-0-	569 1	18467 3	Y	304	284 0	171
							334 9					
10		0	18085	-0-	18085	18085	406 1	17203 3	Y	433	492 0	112
							476 9					
11		15480 X	NO RPT	-0-	-15480	2605			Y	NO RPT		112

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DEETS		//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 #: 605H		RRCID -> 286454		COMPL. DATE 08/18/2018				TOTAL DEPTH 7218			PERF. 7350 - 12017				
06		25261 X	25261	-0-	-0-	844	1	24047	3	Y	334	327	0			68	
						3	4	367	9								
07		25474 X	25474	-0-	-0-	932	1	24275	3	Y	242	262	0			48	
						1	4	266	9								
08		25207 X	25207	-0-	-0-	1005	1	23449	3	Y	651	586	0			113	
						37	4	716	9								
09		22607 X	22607	-0-	-0-	908	1	21412	3	Y	261	323	0			51	
						287	9										
10		0	22416	-0-	22416	22416	865	1	21314	3	Y	215	232	0		34	
							237	9									
11		22020 X	NO RPT	-0-	-22020	396				Y	NO RPT					34	
		BOOMERANG A		WELL #: 460H		RRCID -> 291093		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 9372			PERF. 9611 - 19644		
06		27121 X	27121	-0-	-0-	23672	3	3449	9	N	3135	3133	0			55	
						429	1	25190	3	N	3414	3424	0			45	
						49	4	3755	9								
08		20692 X	20692	-0-	-0-	419	1	17286	3	N	2715	2714	0			46	
						2987	9										
09		0	27114	-0-	27114	27114	596	1	22755	3	N	3420	3402	0		64	
							1	4	3762	9							
10		0	25772	-0-	25772	52886	654	1	21833	3	N	2964	2967	0		61	
							25	4	3260	9							
11		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	49076				N	NO RPT					61	
		COLGATE OPERATING, LLC COLLIE A EAST		WELL #: S 82H		RRCID -> 290384		COMPL. DATE 02/03/2019				TOTAL DEPTH 10346			PERF. 11082 - 20017		
06		14280 X	12984	-0-	-1296	-0-	10673	3	2311	9	Y	2101	2170	0	12 8	71	
07		14756 X	-0-	-0-	-14756	-0-					Y	2159	2130	0		100	
08		14964 X	14964	-0-	-0-	-0-	12533	3	2431	9	Y	2210	2248	0		62	
09		0	13180	-0-	13180	13180	11065	3	2115	9	Y	1923	1937	0		48	
10		0	12258	-0-	12258	25438	10354	3	1904	9	Y	1731	1718	0		61	
11		13860 X	NO RPT	-0-	-13860	11578				Y	NO RPT					61	
		CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCO STATE BS		WELL #: 702H		RRCID -> 275696		COMPL. DATE 06/25/2018				TOTAL DEPTH 8955			PERF. 9167 - 13318		
06		248 X	248	-0-	-0-	-0-	47	3	201	9	N	183	183	1		376	
07		1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1284	3	705	9	N	641	548	1		469	
08		5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	4104	3	1607	9	N	1461	1461	1		469	
09		0	4028	-0-	4028	4028	2619	3	1409	9	N	1281	1281	1		469	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	4028				N	NO RPT					469	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	4028				N	NO RPT					469	
		HEAD HONCHO STATE BS		WELL #: 701H		RRCID -> 276844		COMPL. DATE 08/20/2013				TOTAL DEPTH 6879			PERF. 7303 - 10996		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

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
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			177
07	1 N	-0-	1	-0-	-0-	1 4		N	-0-			177
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
10	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			177
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			177

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5 1		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 6H RRCID -> 292898 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 9020 - 19279

*03	0	127733	-0-	127733	127733	82912 3	44821 9	N	40746	40636 0		111
*04	303753 X	176020	-0-	-127733	-0-	118679 3	57341 9	N	52128	52178 0		61
*05	208165 X	128339	-0-	-79826	-0-	92871 3	35468 9	N	32244	32275 0		30
*06	201450 X	158935	-0-	-42515	-0-	115708 3	43227 9	N	39297	39218 0		109
*07	208165 X	118879	-0-	-89286	-0-	86862 3	32017 9	N	29106	29133 0		82
*08	208165 X	141053	-0-	-67112	-0-	108112 3	32941 9	N	29946	29897 0		131
*09	112960 X	112960	-0-	-0-	-0-	84665 3	28295 9	N	25723	25818 0		36
10	164238 X	78689	-0-	-85549	-0-	56551 3	22138 9	N	20125	20115 0		46
11	158940 X	NO RPT	-0-	-158940	-0-			N	NO RPT			46

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 4H RRCID -> 292904 COMPL. DATE 03/14/2022 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8876 - 18973

*03	0	184208	-0-	184208	184208	128434 3	55774 9	N	50704	50567 0		138
*04	342166 X	157958	-0-	-184208	-0-	113998 3	43960 9	N	39964	40055 0		47
*05	132587 X	109037	-0-	-23550	-0-	76248 3	32789 9	N	29808	29828 0		27
*06	128310 X	102528	-0-	-25782	-0-	74725 3	27803 9	N	25275	25232 0		70
*07	132587 X	89228	-0-	-43359	-0-	65611 3	23617 9	N	21470	21479 0		61
*08	132587 X	60763	-0-	-71824	-0-	43538 3	17225 9	N	15659	15652 0		68
*09	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	4631 3	375 9	N	341	409 0		-0-
10	109027 X	7067	-0-	-101960	-0-	5499 3	1568 9	N	1425	1422 0		3
11	102540 X	NO RPT	-0-	-102540	-0-			N	NO RPT			3

EOG RESOURCES, INC. 253162
 VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		360 X	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-				-0-
07		31 X	4	-0-	-27	-0-		4	2	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-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801															
06		20610 X	-0-	-0-	-20610	-0-				Y	1	1	0		-0-
07		18972 X	-0-	-0-	-18972	-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-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 33H RRCID -> 283457 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811															
06		20700 X	7088	-0-	-13612	-0-	7029	2	59	9	Y	54	54	0	5
07		21390 X	-0-	-0-	-21390	-0-					Y	-0-	1	8	-0-
08		25823 X	508	-0-	-25315	-0-	453	2	2	4	Y	48	43	0	3
09		22380 X	78	-0-	-22302	-0-	53	9			Y	62	59	0	6
10		0	1126	-0-	1126	1126	68	9	6	4	Y	64	63	0	6
11		0	-0-	-0-	-0-	1126	70	9			Y	-0-	6	0	-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726															
06		29280 X	4082	-0-	-25198	-0-	3974	2	108	9	Y	98	149	0	10
07		30256 X	-0-	-0-	-30256	-0-					Y	-0-	10	0	-0-
08		40369 X	40369	-0-	-0-	-0-	39486	2	13	4	Y	791	730	0	52
09		30780 X	28881	-0-	-1899	-0-	870	9	9	4	Y	477	4	8	48
10		0	27654	-0-	27654	27654	28347	2			Y	532	471	0	49
11		0	23112	-0-	23112	50766	525	9	12	4	Y	498	496	0	49

STATE MERCURY WELL #: 10H RRCID -> 283660 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566															
06		10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	8517	2	1597	9	Y	1452	1376	0	51
07		14821 X	14821	-0-	-0-	-0-	13060	2	1761	9	Y	1601	57	8	54
08		9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	8296	2	28	4	Y	1131	1101	0	48
09		10690 X	10690	-0-	-0-	-0-	1244	9			Y	1171	27	8	49
10		0	21513	-0-	21513	21513	9372	2	30	4	Y	2211	35	8	62
11		0	23032	-0-	23032	44545	1288	9	48	4	Y	2676	1167	0	78

STATE MERCURY WELL #: 10H RRCID -> 283660 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566															
06		10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	19033	2	50	4	Y	2676	2612	0	78
07		14821 X	14821	-0-	-0-	-0-	2432	9			Y	2676	13	8	54
08		9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	20038	2			Y	2676	13	8	48
09		10690 X	10690	-0-	-0-	-0-	2944	9			Y	2676	13	8	49
10		0	21513	-0-	21513	21513					Y	2676	13	8	62
11		0	23032	-0-	23032	44545					Y	2676	13	8	78

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162														
STATE MAGELLAN		WELL #:		2H	RRCID ->	283664	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	10468	PERF.	11012	-	15880				
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					245
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245

VOYAGER W		WELL #:		1H	RRCID ->	283671	COMPL. DATE	08/04/2016	TOTAL DEPTH	8939	PERF.	9210	-	13869				
06	45810 X	23383	-0-	-22427	-0-	22056	2	1327	9	Y	1206	1180	0	18	1			75
07	40238 X	26004	-0-	-14234	-0-	24621	2	1383	9	Y	1257	1260	0	5	1			64
08	37727 X	14487	-0-	-23240	-0-	13503	2	13	4	Y	883	874	0	2	1			66
09	35700 X	10921	-0-	-24779	-0-	10196	2	9	4	Y	651	664	0	4	1			49
10	0	15860	-0-	15860	15860	15022	2	12	4	Y	751	736	0	22	1			42
11	0	8446	-0-	8446	24306	7875	2	7	4	Y	513	508	0	14	1			32

STATE MERCURY		WELL #:		11H	RRCID ->	283678	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	10484	PERF.	10543	-	15262				
06	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	6973	2	1549	9	Y	1408	1366	0	7	1			50
07	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	7324	2	1440	9	Y	1309	1311	0	2	1			45
08	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	5476	2	15	4	Y	1789	1753	0	1	1			78
09	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	6286	2	30	4	Y	2976	2927	0	2	1			125
10	0	6618	-0-	6618	6618	5377	2	11	4	Y	1118	1204	0	7	1			32
11	0	6765	-0-	6765	13383	5486	2	13	4	Y	1151	1139	0	9	1			34

STATE PATHFINDER		WELL #:		1H	RRCID ->	283679	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	9866	-	14623				
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	4	2	223	9	Y	203	191	1	12	8			284
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							284
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-							284
09	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-							284
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							284
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							284

STATE PATHFINDER		WELL #:		3H	RRCID ->	283680	COMPL. DATE	09/13/2014	TOTAL DEPTH	9031	PERF.	9940	-	14692				
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-							248
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							248
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							248
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							248
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							248
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							248

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
STATE PATHFINDER		WELL #:		4H	RRCID ->	283681	COMPL. DATE	05/14/2015	TOTAL	DEPTH	10688	PERF.	11328 - 16120
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
06	6960 X	5500	-0-	-1460	-0-	5443 2	57 9	Y	52	52	49 0 4 8	5 1	11
07	7192 X	6230	-0-	-962	-0-	6184 2	46 9	Y	42	42	32 0 2 8	1 1	18
08	7750 X	3185	-0-	-4565	-0-	3125 2 58 9	2 4	Y	53	53	59 0	1 8	11
09	6690 X	5770	-0-	-920	-0-	5731 2 37 9	2 4	Y	34	34	38 0	2 1	5
10	0	5222	-0-	5222	5222	5073 2 143 9	6 4	Y	130	130	108 0	6 1	21
11	0	5690	-0-	5690	10912	5395 2 286 9	9 4	Y	260	260	233 0 1 8	8 1	39
STATE PATHFINDER		WELL #:		5H	RRCID ->	283682	COMPL. DATE	05/13/2015	TOTAL	DEPTH	10359	PERF.	10989 - 15789
06	15210 X	4635	-0-	-10575	-0-	4463 2	172 9	Y	156	156	152 0 9 8	4 1	36
07	15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-			Y	-0-	-0-	36 0		-0-
08	13826 X	5578	-0-	-8248	-0-	5108 2 460 9	10 4	Y	418	418	327 0 5 8	1 1	85
09	12750 X	11104	-0-	-1646	-0-	10312 2 769 9	23 4	Y	699	699	674 0	3 1	107
10	0	7731	-0-	7731	7731	7368 2 349 9	14 4	Y	317	317	363 0	9 1	52
11	0	10106	-0-	10106	17837	9370 2 718 9	18 4	Y	653	653	589 0 2 8	15 1	99
STATE PATHFINDER		WELL #:		6H	RRCID ->	283683	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL	DEPTH	9850	PERF.	10281 - 14905
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
STATE PATHFINDER		WELL #:		7H	RRCID ->	283684	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL	DEPTH	10649	PERF.	11004 - 15815
06	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6180 2	338 9	Y	307	307	255 0 21 8	5 1	71
07	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6490 2	221 9	Y	201	201	177 0 4 8	2 1	89
08	6448 X	6355	-0-	-93	-0-	6080 2 264 9	11 4	Y	240	240	273 0 7 8	1 1	48
09	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	6696 2 415 9	16 4	Y	377	377	365 0	2 1	58
10	0	2683	-0-	2683	2683	2382 2 288 9	13 4	Y	262	262	273 0	3 1	44
11	0	158	-0-	158	2841	7 4	151 9	Y	137	137	159 0	1 8	21

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 12H		RRCID -> 283685		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 10661		PERF.10990 - 15818						
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
06	8670 X	4071	-0-	-4599	-0-	1977	2	2094	9	Y	1904	1676	0	2	1	451
07	8370 X	78	-0-	-8292	-0-	3	2	75	9	Y	68	114	8	6	8	28
08	6975 X	1955	-0-	-5020	-0-	1841	2	11	4	Y	94	485	0	8	8	18
						103	9									
09	6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE PATHFINDER		WELL #: 13H		RRCID -> 283688		COMPL. DATE 08/05/2015		TOTAL DEPTH 10656		PERF.10966 - 15794						
06	750 X	515	-0-	-235	-0-	98	2	417	9	Y	379	315	0	26	8	89
07	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2191	2	385	9	Y	350	279	0	1	1	159
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	451	2	9	4	Y	401	477	0			83
						441	9									
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	14	2	12	4	Y	487	495	0			75
						536	9									
10	0	632	-0-	632	632	115	2	12	4	Y	459	456	0			78
						505	9									
11	0	7375	-0-	7375	8007	6836	2	14	4	Y	477	470	0	12	1	72
						525	9					1	8			
STATE MERCURY		WELL #: 4H		RRCID -> 283689		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 8905		PERF. 9204 - 14030						
06	23278 X	23278	-0-	-0-	-0-	22689	2	589	9	Y	535	766	1	4	8	238
07	22232 X	22232	-0-	-0-	-0-	21690	2	542	9	Y	493	375	1	4	8	352
08	24741 X	24741	-0-	-0-	-0-	24149	2	29	4	Y	512	551	1	8	8	305
						563	9									
09	25667 X	25667	-0-	-0-	-0-	24998	2	33	4	Y	578	570	1			313
						636	9									
10	0	24474	-0-	24474	24474	23622	2	32	4	Y	745	411	1			647
						820	9									
11	0	23241	-0-	23241	47715	22590	2	32	4	Y	563	800	1	2	8	408
						619	9									
STATE MERCURY		WELL #: 3H		RRCID -> 283690		COMPL. DATE 06/28/2015		TOTAL DEPTH 8912		PERF. 9161 - 13990						
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
11	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						
06	11670 X	10694	-0-	-976	-0-	9863	2	831	9	Y	755	946	1	3	8	204
07	14632 X	11557	-0-	-3075	-0-	10759	2	798	9	Y	725	750	1	3	8	176
08	14632 X	914	-0-	-13718	-0-	853	2	2	4	Y	54	1	8			229
						59	9									
09	14160 X	1754	-0-	-12406	-0-	1565	2	4	4	Y	168	188	1			209
						185	9									
10	0	4645	-0-	4645	4645	4268	2	11	4	Y	333	196	1			346
						366	9									
11	0	-0-	-0-	-0-	4645					Y	-0-	190	1			156

SANDBAR (BONE SPRING)														
EOG RESOURCES, INC.														
STATE MAGELLAN														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 253162														
WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10872 - 15713														
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		
06	13260 X	12025	-0-	-1235	-0-	11288 2	737 9	Y	670	640 0	10 1	42		
07	13485 X	12340	-0-	-1145	-0-	11498 2	842 9	Y	765	752 0	3 1	47		
08	13485 X	11577	-0-	-1908	-0-	10479 2	22 4	Y	978	941 0	1 1	71		
09	12870 X	11896	-0-	-974	-0-	10913 2	31 4	Y	865	896 0	4 1	36		
10	0	11321	-0-	11321	11321	10380 2	62 4	Y	799	795 0	15 1	25		
11	0	11012	-0-	11012	22333	10110 2	42 4	Y	782	725 0	19 1	54		

STATE MAGELLAN														
WELL #: 9H RRCID -> 283698 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10812 - 14660														
06	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	11423 2	703 9	Y	639	612 0	10 1	40		
07	12665 X	12665	-0-	-0-	-0-	11854 2	811 9	Y	737	723 0	3 1	46		
08	13051 X	10404	-0-	-2647	-0-	9769 2	13 4	Y	565	561 0	1 1	41		
09	12630 X	11421	-0-	-1209	-0-	10681 2	17 4	Y	657	667 0	4 1	27		
10	0	10157	-0-	10157	10157	9490 2	14 4	Y	594	589 0	13 1	19		
11	0	10242	-0-	10242	20399	9587 2	14 4	Y	583	544 0	17 1	40		

STATE MAGELLAN														
WELL #: 7H RRCID -> 283700 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763														
06	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	6249 2	936 9	Y	851	853 0	5 1	53		
07	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	6245 2	751 9	Y	683	680 0	1 1	42		
08	7874 X	5636	-0-	-2238	-0-	4999 2	23 4	Y	558	538 0	1 1	39		
09	7620 X	6023	-0-	-1597	-0-	5441 2	17 4	Y	514	530 0	2 1	21		
10	0	5665	-0-	5665	5665	5168 2	10 4	Y	443	443 0	7 1	14		
11	0	5843	-0-	5843	11508	5323 2	26 4	Y	449	418 0	9 1	31		

EXCELSIOR 12														
WELL #: 3H RRCID -> 283826 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327														
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-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

EXCELSIOR 12														
WELL #: 4H RRCID -> 283827 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312														
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-		
11	T. A.	-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 #: 5H RRCID -> 283828 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307

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

EXCELSIOR 12 WELL #: 6H RRCID -> 283873 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255

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-
11		T. A.	-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

06	85481 X	34815	-0-	-0-	-50666	-0-	34648	2	167	9	Y	152	136	0	26	1	12
07	35948 X	35948	-0-	-0-	-0-	-0-	35792	2	156	9	Y	142	134	0	7	1	11
08	38456 X	38456	-0-	-0-	-0-	-0-	38232	2	3	4	Y	201	184	0	4	1	21
09	38819 X	38819	-0-	-0-	-0-	-0-	38577	2	4	4	Y	216	211	0	11	1	15
10	0	41203	-0-	-0-	41203	41203	40881	2	4	4	Y	289	240	0	43	1	21
11	0	41408	-0-	-0-	41408	82611	41341	2	2	4	Y	59	25	0	54	1	-0-

STATE GALILEO WELL #: 1H RRCID -> 283906 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148

06	330 X	-0-	-0-	-330	-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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO WELL #: 2H RRCID -> 283907 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 14146

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE GALILEO WELL #: 3H RRCID -> 283908 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11048 - 15866

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6081			Y	-0-			14
07	6152 X	71	-0-	-6081	-0-	38 1	2 2	Y	27	32 0	1 8	8
08	4123 X	2560	-0-	-1563	-0-	1 4	30 9	Y	1107	1094 0	16 8	5
09	3990 X	3213	-0-	-777	-0-	203 1	958 2	Y	648	647 0	1 1	5
10	0	4305	-0-	4305	4305	181 4	1218 9	Y	663	658 0	4 1	6
11	0	4037	-0-	4037	8342	171 1	2209 2	Y	467	439 0	25 1	4
						120 4	713 9					
						113 1	3428 2	Y				
						35 4	729 9					
						514 9	16 4	Y		5 8		

STATE GALILEO WELL #: 6H RRCID -> 283909 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758

06	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	4086 2	980 9	Y	891	574 0	4 1	65
07	4929 X	4027	-0-	-902	-0-	3350 2	677 9	Y	615	589 0	1 1	78
08	4867 X	4462	-0-	-405	-0-	3619 2	30 4	Y	739	742 0	1 1	52
09	4710 X	4421	-0-	-289	-0-	813 9				12 8		
10	0	3955	-0-	3955	3955	3667 2	32 4	Y	656	642 0	1 1	65
11	0	2694	-0-	2694	6649	722 9				22 8		
						3024 2	36 4	Y	814	786 0	4 1	89
						895 9						
						1 1	2055 2	Y	557	551 0	4 1	86
						25 4	613 9			5 8		

STATE APACHE 57 WELL #: 203H RRCID -> 284699 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166

GEMINI WELL #: 2H RRCID -> 285195 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162															
GEMINI		WELL #: 3H		RRCID -> 285196		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 9037		PERF. 9349 - 14040							
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	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					214	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					214	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					214	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					214	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					214	
11		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							
06		150 X	-0-	-0-	-150	-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-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

STATE PATHFINDER		WELL #: 8H		RRCID -> 285198		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10895 - 15698							
06		10650 X	1955	-0-	-8695	-0-	1528	2	427	9	Y	388	377	0	1	1	97
07		11005 X	139	-0-	-10866	-0-	6	2	133	9	Y	121	2	8			55
08		10540 X	1443	-0-	-9097	-0-	762	2	681	9	Y	619	163	0	21	8	124
09		10200 X	-0-	-0-	-10200	-0-					Y	-0-	529	0			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	124	0			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER		WELL #: 9H		RRCID -> 285199		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 10600		PERF.11082 - 15623							
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-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER		WELL #: 14H		RRCID -> 285200		COMPL. DATE 05/07/2017		TOTAL DEPTH 9842		PERF.10072 - 14949							
06		19950 X	67	-0-	-19883	-0-	3	2	64	9	Y	58	114	0	2	8	14
07		19747 X	-0-	-0-	-19747	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
08		18197 X	42	-0-	-18155	-0-	1	2	4	4	Y	34	21	0	8	8	5
09		17130 X	1525	-0-	-15605	-0-	1042	2	28	4	Y	414	37	9			64
10		0	731	-0-	731	731	455	9	611	2	Y	91	455	9	1	1	15
11		0	408	-0-	408	1139	100	9	286	2	Y	86	611	2	9	8	12
							95	9									

STATE PATHFINDER		WELL #: 15H		RRCID -> 285201		COMPL. DATE 05/18/2017		TOTAL DEPTH 9830		PERF.10771 - 15195							
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-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 16H		RRCID -> 285202		COMPL. DATE 03/07/2016				TOTAL DEPTH 9791 PERF.10092 - 14926						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	15150 X	9347	-0-	-5803	-0-	8650	2	697	9	Y	634	727	0	9	1	147
												43	8			
07	15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-					Y	-0-	147	0			-0-
08	16120 X	9957	-0-	-6163	-0-	8469	2	11	4	Y	1343	1059	0	1	1	276
												1477	9			
09	30372 X	30372	-0-	-0-	-0-	25875	2	55	4	Y	4038	3685	0	10	1	619
												4442	9			
10	0	27503	-0-	27503	27503	23750	2	60	4	Y	3357	3376	0	36	1	564
												3693	9			
11	0	22090	-0-	22090	49593	18525	2	57	4	Y	3189	3220	0	35	1	488
												3508	9			
												10	8			
STATE PATHFINDER		WELL #: 17H		RRCID -> 285203		COMPL. DATE 03/07/2016				TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817						
06	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	7581	2	1745	9	Y	1586	1280	0	5	1	374
												100	8			
07	10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	8393	2	1947	9	Y	1770	1332	0	2	1	804
												6	8			
08	9207 X	8707	-0-	-500	-0-	7144	2	1563	9	Y	1421	1924	0	1	1	292
												8	8			
09	8910 X	8121	-0-	-789	-0-	6721	2	1400	9	Y	1273	1368	0	2	1	195
10	0	7797	-0-	7797	7797	6723	2	1074	9	Y	976	999	0	8	1	164
11	0	6329	-0-	6329	14126	5250	2	1079	9	Y	981	982	0	8	1	150
												5	8			
STATE ATLAS A		WELL #: 3H		RRCID -> 285205		COMPL. DATE 11/13/2017				TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9302 - 18983						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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						
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MERCURY		WELL #: 2H		RRCID -> 285207		COMPL. DATE 05/17/2014				TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434						
06	16156 X	16156	-0-	-0-	-0-	15687	2	469	9	Y	426	763	1	4	8	243
07	16631 X	16631	-0-	-0-	-0-	16201	2	430	9	Y	391	111	1	4	8	519
08	18183 X	18183	-0-	-0-	-0-	17498	2	47	4	Y	580	568	1	9	8	522
												638	9			
09	16338 X	16338	-0-	-0-	-0-	15708	2	49	4	Y	528	754	1			296
												581	9			
10	0	17065	-0-	17065	17065	16405	2	44	4	Y	560	211	1			645
												616	9			
11	0	16056	-0-	16056	33121	15403	2	47	4	Y	551	599	1	2	8	595
												606	9			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
STATE MERCURY		WELL #: 9H		RRCID -> 285208		COMPL. DATE 03/20/2015				TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401					
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	
06	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	3572	2	1529	9	Y	1390	1346	0	3 1	50
07	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	3871	2	1441	9	Y	1310	1309	0	1 1	45
08	5022 X	2531	-0-	-2491	-0-	1931	2	8	4	Y	538	556	0	4 8	23
09	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	3715	2	20	4	Y	1306	1273	0	1 1	55
10	0	5958	-0-	5958	5958	4154	2	22	4	Y	1620	1623	0	6 1	46
11	0	5127	-0-	5127	11085	3719	2	19	4	Y	1263	1262	0	7 1	37
						1389	9					3	8		
STATE MAGELLAN		WELL #: 1H		RRCID -> 285209		COMPL. DATE 12/09/2016				TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111					
06	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1125	2	303	9	Y	275	272	0	1 1	17
07	821 X	821	-0-	-0-	-0-	632	2	189	9	Y	172	159	0	20 8	10
08	7316 X	2674	-0-	-4642	-0-	2073	2	22	4	Y	526	466	0	34 8	36
09	5820 X	3509	-0-	-2311	-0-	2759	2	22	4	Y	662	669	0	1 1	28
10	0	534	-0-	534	534	63	2	16	4	Y	414	429	0		13
11	0	1142	-0-	1142	1676	455	9	23	4	Y	339	318	0	2 1	23
						746	2					9	8		
						373	9								
STATE MAGELLAN		WELL #: 6H		RRCID -> 285210		COMPL. DATE 05/01/2015				TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750					
06	7110 X	6594	-0-	-516	-0-	5935	2	659	9	Y	599	566	0	5 1	37
07	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	6706	2	898	9	Y	816	792	0	1 1	50
08	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	6512	2	722	9	Y	656	645	0	1 1	47
09	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	6090	2	717	9	Y	652	670	0	2 1	27
10	0	7204	-0-	7204	7204	6500	2	704	9	Y	640	638	0	9 1	20
11	0	7124	-0-	7124	14328	6444	2	680	9	Y	618	584	0	11 1	43
STATE MAGELLAN		WELL #: 10H		RRCID -> 285211		COMPL. DATE 04/10/2016				TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667					
06	10057 X	10057	-0-	-0-	-0-	8673	2	1384	9	Y	1258	1222	0	7 1	80
07	10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	9170	2	1636	9	Y	1487	1458	0	2 1	92
08	10478 X	8130	-0-	-2348	-0-	6791	2	32	4	Y	1188	1166	0	1 1	85
09	10140 X	9096	-0-	-1044	-0-	7648	2	29	4	Y	1290	1319	0	2 1	54
10	0	8970	-0-	8970	8970	7642	2	29	4	Y	1181	1188	0	9 1	38
11	0	10098	-0-	10098	19068	8701	2	32	4	Y	1241	1173	0	14 1	87
						1365	9					5	8		

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 11H		RRCID -> 285212		COMPL. DATE 12/11/2016		TOTAL DEPTH		9011 PERF. 9367 - 14256						
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
06	10530 X	1240	-0-	-9290	-0-	109	2	1131	9	Y	1028	957	0	21	8	66
07	1054 X	69	-0-	-985	-0-	6	2	63	9	Y	57	117	0	3	8	3
08	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1314	2	40	4	Y	299	209	0	77	8	16
09	300 X	148	-0-	-152	-0-	329	9	12	2	Y	114	125	0			5
10	0	5	-0-	5	5	125	9	1	2	Y	4	9	0			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	5	5		4	9	Y	-0-					-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 13H		RRCID -> 285213		COMPL. DATE 04/10/2016		TOTAL DEPTH		11639		PERF.11941 - 16769				
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1631	2	362	9	Y	329	320	0	1	1	21
07	2015 N	1431	-0-	-584	-0-	1161	2	270	9	Y	245	249	0	2	8	15
08	2325 X	1462	-0-	-863	-0-	1040	2	7	4	Y	377	360	0	5	8	27
09	2250 X	363	-0-	-1887	-0-	415	9	165	2	Y	177	197	0			7
10	0	55	-0-	55	55	195	9	1	4	Y	49	54	0			2
11	0	-0-	-0-	-0-	55	55		54	9	Y	-0-	2	0			-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 14H		RRCID -> 285214		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH		9787		PERF.10149 - 15009				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
STATE MAGELLAN		WELL #: 17H		RRCID -> 285217		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH 9723		PERF.10091 - 14913					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE MAGELLAN		WELL #: 19H		RRCID -> 285219		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 9727		PERF.10084 - 14036					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	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					
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE GALILEO		WELL #: 4H		RRCID -> 285233		COMPL. DATE 07/08/2015		TOTAL DEPTH 10666		PERF.11028 - 15824					
06	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-				21
07	5735 X	2010	-0-	-3725	-0-	60	1	1746	2	Y	180	145	0	3 8	53
						6	4	198	9						
08	7347 X	7241	-0-	-106	-0-	264	1	5069	2	Y	1520	1547	0	1 1	7
						236	4	1672	9			18	8		
09	7110 X	6670	-0-	-440	-0-	209	1	4699	2	Y	1467	1460	0	2 1	12
						148	4	1614	9						
10	0	6712	-0-	6712	6712	132	1	4892	2	Y	1495	1486	0	7 1	14
						43	4	1645	9						
11	0	7001	-0-	7001	13713	1	1	5314	2	Y	1512	1435	0	74 1	13
						23	4	1663	9			4	8		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
STATE GALILEO		WELL #:		5H	RRCID -> 285235	COMPL. DATE 03/02/2015	TOTAL DEPTH 9778	PERF.10118	- 14932						
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE GALILEO		WELL #:		9H	RRCID -> 285236	COMPL. DATE 07/08/2015	TOTAL DEPTH 10646	PERF.10940	- 15758						
06	9030 X	-0-	-0-	-9030	-0-					Y	-0-				-0-
07	9331 X	1451	-0-	-7880	-0-	38 1	1411 2	1 8		Y	1	1 8			-0-
						1 4	1 9								
08	7998 X	970	-0-	-7028	-0-	150 1	94 2	536 0	3 8	Y	542	536 0	3 8		3
						130 4	596 9								
09	5160 X	372	-0-	-4788	-0-	104 1	25 2	158 0		Y	156	158 0			1
						71 4	172 9								
10	0	4093	-0-	4093	4093	83 1	3550 2	386 0	6 1	Y	395	386 0	6 1		4
						25 4	435 9								
11	0	3974	-0-	3974	8067	3373 2	15 4	501 0	29 1	Y	533	501 0	29 1		4
						586 9		3 8							

ATLAS		WELL #:		1H	RRCID -> 285237	COMPL. DATE 06/29/2017	TOTAL DEPTH 9142	PERF. 9393	- 13956						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				328
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				328
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			123 1		N	-0-				205
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
11	0	-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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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 I		WELL #: 11H		RRCID -> 287086		COMPL. DATE 01/08/2019		TOTAL DEPTH 8997		PERF. 9212 - 18713		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

STATE ATLAS H		WELL #: 10H		RRCID -> 287090		COMPL. DATE 01/08/2019		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 9247 - 18740		
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

STATE MERCURY E		WELL #: 34H		RRCID -> 289030		COMPL. DATE 12/02/2020		TOTAL DEPTH 8966		PERF. 9124 - 19051						
06	60600 X	11216	-0-	-49384	-0-	10664	2	552	9	Y	502	513	0	10	1	8
07	3751 X	872	-0-	-2879	-0-	550	2	322	9	Y	293	277	0	5	1	5
08	52669 X	396	-0-	-52273	-0-	285	2	8	4	Y	94	80	0	17	8	2
09	50970 X	50	-0-	-50920	-0-	6	2	1	4	Y	39	40	0			1
10	0	296	-0-	296	296	32	2	3	4	Y	237	224	0			14
11	0	6003	-0-	6003	6299	491	2	25	4	Y	4988	4702	0	1	1	295

STATE MERCURY F		WELL #: 35H		RRCID -> 289031		COMPL. DATE 12/17/2019		TOTAL DEPTH 8962		PERF. 9175 - 18956						
06	158490 X	133329	-0-	-25161	-0-	126203	2	7126	9	Y	6478	6399	0	104	1	104
07	151900 X	122192	-0-	-29708	-0-	114658	2	7534	9	Y	6849	6652	0	142	1	127
08	151900 X	76915	-0-	-74985	-0-	70796	2	948	4	Y	4701	4643	0	8	1	122
09	147000 X	92962	-0-	-54038	-0-	86240	2	65	4	Y	6052	5938	0	26	1	210
10	0	32982	-0-	32982	32982	29666	2	94	4	Y	2929	2929	0	34	1	176
11	0	61	-0-	61	33043	61	2			Y	-0-	176	0			-0-

STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 289051		COMPL. DATE 12/10/2019		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 9017 - 19063						
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
VOYAGER W		WELL #: 11H		RRCID -> 289355		COMPL. DATE 02/01/2019		TOTAL DEPTH 10534		PERF.10775 - 15358				
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	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE VIKING E		WELL #: 6H		RRCID -> 289392		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 8894		PERF. 9187 - 13637				
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	1	0			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	1	1	0			-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0	14	-0-	14	-0-	14	2	Y	-0-					-0-

STATE VIKING E		WELL #: 7H		RRCID -> 289396		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 8877		PERF. 9269 - 13595								
06	25590 X	2460	-0-	-23130	-0-	2376	2	84	9	Y	76	68	0	3	1	8		
07	25978 X	6530	-0-	-19448	-0-	6394	2	9	4	Y	115	110	0	2	1	11		
08	25823 X	3892	-0-	-21931	-0-	3728	2	2	4	Y	147	142	0	1	1	15		
09	24990 X	4171	-0-	-20819	-0-	162	9	25	1	3568	2	Y	519	469	0	1	1	64
10	0	3699	-0-	3699	3699	7	4	571	9	Y	324	348	0	5	1	35		
11	0	3131	-0-	3131	6830	29	4	356	9	Y	201	193	0	5	1	38		
						45	1	2860	2	Y								
						5	4	221	9									

STATE VIKING E		WELL #: 8H		RRCID -> 289397		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 9081 - 13751				
06	45090 X	-0-	-0-	-45090	-0-			Y	-0-					-0-
07	40827 X	-0-	-0-	-40827	-0-			Y	1	1	0			-0-
08	21483 X	-0-	-0-	-21483	-0-			Y	-0-					-0-
09	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-			Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0	-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								
06	10740 X	7324	-0-	-3416	-0-	6682	2	642	9	Y	584	750	0	5	1	64		
07	11098 X	10838	-0-	-260	-0-	9649	2	13	4	Y	1069	1017	0	2	1	98		
08	12648 X	11306	-0-	-1342	-0-	1176	9	9732	2	25	4	Y	1408	1341	0	1	1	145
09	12240 X	9735	-0-	-2505	-0-	1549	9	61	1	8592	2	Y	961	984	0	3	1	119
10	0	12550	-0-	12550	12550	25	4	1057	9	Y	1248	1220	0	12	1	135		
11	0	12324	-0-	12324	24874	346	1	10722	2	Y	868	819	0	16	1	162		
						109	4	1373	9									
						175	1	11171	2	Y								
						23	4	955	9									

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 22H		RRCID -> 289399		COMPL. DATE 04/09/2018				TOTAL DEPTH 10500				PERF.10837 - 15221		
06	13110 X	11811	-0-	-1299	-0-	10333	2	1478	9	Y	1344	1501	0	11	1	147
07	15690 X	15690	-0-	-0-	-0-	13745	2	18	4	Y	1752	1722	0	4	1	162
08	13919 X	11804	-0-	-2115	-0-	1927	9	11312	2	Y	434	535	0	2	1	43
09	13380 X	12573	-0-	-807	-0-	477	9	88	1	Y	463	444	0	5	1	57
10	0	13803	-0-	13803	13803	22	4	427	1	Y	495	481	0	19	1	52
11	0	13466	-0-	13466	27269	118	4	118	4	Y	523	451	0	24	1	95
		WELL #: 19H		RRCID -> 289401		COMPL. DATE 04/09/2018				TOTAL DEPTH 9306				PERF. 9606 - 14146		
06	22740 X	21193	-0-	-1547	-0-	20854	2	339	9	Y	308	279	0	14	1	27
07	22134 X	11995	-0-	-10139	-0-	11667	2	328	9	Y	298	297	0	2	1	24
08	21811 X	21811	-0-	-0-	-0-	21275	2	536	9	Y	487	449	0	2	1	53
09	21180 X	20887	-0-	-293	-0-	20349	2	538	9	Y	489	500	0	6	1	36
10	0	18773	-0-	18773	18773	17781	2	992	9	Y	902	842	0	21	1	75
11	0	23034	-0-	23034	41807	22012	2	13	4	Y	917	889	0	32	1	69
		WELL #: 17H		RRCID -> 289402		COMPL. DATE 04/09/2018				TOTAL DEPTH 9646				PERF. 9911 - 14463		
06	7500 X	58	-0-	-7442	-0-	3	2	55	9	Y	50	80	0	3	8	4
07	7595 X	22	-0-	-7573	-0-	1	2	21	9	Y	19	17	0	5	8	1
08	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	6	2	0	5	8	-0-
09	6180 X	10	-0-	-6170	-0-	10	2			Y	-0-	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
		WELL #: 3H		RRCID -> 289403		COMPL. DATE 08/05/2018				TOTAL DEPTH 9009				PERF. 9353 - 13759		
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
		WELL #: 16H		RRCID -> 289405		COMPL. DATE 04/12/2018				TOTAL DEPTH 9240				PERF. 9430 - 14118		
06	30090 X	7	-0-	-30083	-0-	7	2			Y	-0-	8	0			-0-
07	31093 X	25	-0-	-31068	-0-	1	2	24	9	Y	22	20	0			2
08	31000 X	77	-0-	-30923	-0-	8	2	69	9	Y	63	58	0			7
09	30000 X	62	-0-	-29938	-0-	52	2	10	9	Y	9	15	0			1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
		WELL #: 2H		RRCID -> 289406		COMPL. DATE 08/06/2018				TOTAL DEPTH 9000				PERF. 9177 - 13752		
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE VIKING E		WELL #: 21H		RRCID -> 289410		COMPL. DATE 04/10/2018				TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9910 - 14493						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
06	16440 X	14683	-0-	-1757	-0-	13389	2	1294	9	Y	1176	1370	0	14	1	128
07	20850 X	20850	-0-	-0-	-0-	18905	2	25	4	Y	1745	1690	0	5	1	161
08	19747 X	19033	-0-	-714	-0-	17013	2	31	4	Y	1808	1756	0	2	1	185
09	19110 X	18603	-0-	-507	-0-	1989	9	125	1	Y	1077	1122	0	7	1	133
10	0	21879	-0-	21879	21879	37	4	647	1	Y	1378	1336	0	28	1	147
11	0	23322	-0-	23322	45201	151	4	325	1	Y	1939	1676	0	38	1	363
						2133	9						9			
ORION A 5		WELL #: 1HR		RRCID -> 289411		COMPL. DATE 08/06/2018				TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9253 - 13791						
06	1890 X	-0-	-0-	-1890	-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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE VIKING E		WELL #: 18H		RRCID -> 289412		COMPL. DATE 04/09/2018				TOTAL DEPTH 10534 PERF. 10752 - 15290						
06	14070 X	11166	-0-	-2904	-0-	9680	2	1486	9	Y	1351	1310	0	8	1	124
07	14539 X	13827	-0-	-712	-0-	11843	2	1984	9	Y	1804	1772	0	2	1	146
08	14632 X	11453	-0-	-3179	-0-	10345	2	1108	9	Y	1007	1031	0	1	1	109
09	14160 X	14071	-0-	-89	-0-	11511	2	2560	9	Y	2327	2259	0	4	1	173
10	0	13458	-0-	13458	13458	12013	2	1445	9	Y	1314	1360	0	16	1	111
11	0	12800	-0-	12800	26258	11535	2	1265	9	Y	1150	1150	0	19	1	89
													3			
ORION B 5		WELL #: 4H		RRCID -> 289413		COMPL. DATE 08/05/2018				TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9354 - 13792						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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						
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING		
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162									
STATE VIKING E			WELL #: 5H		RRCID -> 289415		COMPL. DATE 04/14/2018			TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9078 - 13528		
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
06	38940 X	38422	-0-	-518	-0-	38359 2	63 9	Y	57	27 0	29 1	3
07	39786 X	39786	-0-	-0-	-0-	39674 2	56 4	Y	51	39 0	8 1	4
08	39616 X	39616	-0-	-0-	-0-	39574 2	5 4	Y	34	25 0	4 1	2
09	38430 X	30517	-0-	-7913	-0-	225 1	30200 2	Y	79	64 0	8 1	9
10	0	26077	-0-	26077	26077	855 1	24978 2	Y	38	19 0	27 1	1
11	0	20745	-0-	20745	46822	332 1	20364 2	Y	43	13 0	28 1	3

STATE MERCURY B			WELL #: 21H		RRCID -> 289448		COMPL. DATE 10/01/2020			TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9132 - 19033		
06	88800 X	-0-	-0-	-88800	-0-			Y	-0-	3 0		-0-
07	85870 X	68	-0-	-85802	-0-	3 2	65 9	Y	59	41 0	1 1	1
08	85870 X	540	-0-	-85330	-0-	34 2	9 4	Y	452	388 0	55 8	10
09	83100 X	668	-0-	-82432	-0-	497 9	8 4	Y	239	241 0		8
10	0	1135	-0-	1135	1135	397 2	13 4	Y	721	685 0		44
11	0	25	-0-	25	1160	263 9	3 9	Y	3	47 0		-0-

STATE VIKING E			WELL #: 15H		RRCID -> 289453		COMPL. DATE 04/12/2018			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9461 - 14037		
06	40620 X	11	-0-	-40609	-0-	4 2	7 9	Y	6	64 0		1
07	41974 X	2800	-0-	-39174	-0-	2042 2	2 4	Y	687	612 0	13 8	63
08	41974 X	991	-0-	-40983	-0-	756 9	5 4	Y	188	227 0	5 8	19
09	35760 X	41	-0-	-35719	-0-	779 2	1 4	Y	26	42 0		3
10	0	76	-0-	76	76	207 9	51 2	Y	22	23 0		2
11	0	3	-0-	3	79	11 2	2 9	Y	2	4 0		-0-

STATE MERCURY A			WELL #: 20H		RRCID -> 289548		COMPL. DATE 12/01/2020			TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9066 - 18878		
06	118110 X	-0-	-0-	-118110	-0-			Y	-0-	7 0		-0-
07	117459 X	1284	-0-	-116175	-0-	79 2	1205 9	Y	1095	1038 0	18 1	20
08	87296 X	1133	-0-	-86163	-0-	78 2	14 4	Y	946	914 0	28 8	24
09	76740 X	150	-0-	-76590	-0-	1041 9	5 4	Y	116	136 0		4
10	0	544	-0-	544	544	17 2	11 4	Y	158	152 0		10
11	0	-0-	-0-	-0-	544	128 9		Y	-0-	10 0		-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER W		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
VOYAGER W		WELL #:		12H	RRCID ->	289623	COMPL. DATE	01/28/2019	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	10690	- 15274			
06	17790 X	15969	-0-	-1821	-0-	12976	2	2993	9	Y	2721	2686	0	13	1	171
07	18383 X	14135	-0-	-4248	-0-	11205	2	2930	9	Y	2664	2690	0	3	1	135
08	21638 X	12492	-0-	-9146	-0-	9680	2	39	4	Y	2521	2455	0	1	1	188
09	20430 X	11068	-0-	-9362	-0-	8321	2	49	4	Y	2453	2451	0	3	1	187
10	0	5105	-0-	5105	5105	3716	2	29	4	Y	1236	1345	0	6	1	72
11	0	12052	-0-	12052	17157	9171	2	54	4	Y	2570	2457	0	18	1	164
VOYAGER W		WELL #:		13H	RRCID ->	289624	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL DEPTH	10589	PERF.	10949	- 15312			
06	18060 X	14375	-0-	-3685	-0-	12405	2	1970	9	Y	1791	1754	0	10	1	112
07	17174 X	14677	-0-	-2497	-0-	12581	2	2096	9	Y	1905	1907	0	3	1	96
08	16027 X	13434	-0-	-2593	-0-	11554	2	36	4	Y	1676	1629	0	2	1	124
09	14910 X	13606	-0-	-1304	-0-	11982	2	43	4	Y	1437	1447	0	5	1	109
10	0	13710	-0-	13710	13710	12222	2	41	4	Y	1315	1331	0	18	1	75
11	0	12269	-0-	12269	25979	11243	2	29	4	Y	906	900	0	21	1	57
VOYAGER W		WELL #:		14H	RRCID ->	289625	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL DEPTH	10609	PERF.	10912	- 15425			
06	16050 X	12990	-0-	-3060	-0-	11105	2	1885	9	Y	1714	1674	0	10	1	107
07	14694 X	13034	-0-	-1660	-0-	11157	2	1877	9	Y	1706	1709	0	2	1	86
08	14694 X	10748	-0-	-3946	-0-	9161	2	37	4	Y	1409	1366	0	1	1	104
09	13650 X	11927	-0-	-1723	-0-	10429	2	45	4	Y	1321	1320	0	4	1	101
10	0	11244	-0-	11244	11244	10012	2	40	4	Y	1084	1109	0	14	1	62
11	0	11824	-0-	11824	23068	9999	2	44	4	Y	1619	1556	0	18	1	102
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #:		551H	RRCID ->	289887	COMPL. DATE	03/19/2021	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	10762	- 20452			
06	53280 X	37874	-0-	-15406	-0-	30081	2	178	4	Y	6923	6839	0	30	1	187
07	57722 X	51744	-0-	-5978	-0-	45	1	40659	2	Y	9938	10002	0	10	1	70
08	60953 X	60953	-0-	-0-	-0-	108	4	10932	9	Y	9789	9667	0	7	1	104
09	56413 X	56413	-0-	-0-	-0-	55	1	49799	2	Y	8961	8961	0	17	1	87
10	0	60157	-0-	60157	60157	331	4	10768	9	Y	9129	9056	0	70	1	90
11	0	54955	-0-	54955	115112	51	1	46331	2	Y	7993	7893	0	89	1	84

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS UNIT			//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE ATLANTIS UNIT			WELL #:	552H	RRCID ->	289888	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	10476	PERF.	10635	- 20543			
06		56940 X	11438	-0-	-45502	-0-	6953 2 4403 9	82 4	Y	4003	3951 0 23 8	8 1	1	108		
07		58838 X	28396	-0-	-30442	-0-	28 1 66 4	21515 2 6787 9	Y	6170	6188 0 40 8	7 1	1	43		
08		45043 X	31648	-0-	-13395	-0-	33 1 191 4	24367 2 7057 9	Y	6415	6321 0 65 8	4 1	1	68		
09		43590 X	36391	-0-	-7199	-0-	37 1 85 4	28935 2 7334 9	Y	6667	6657 0	13 1	1	65		
10		0	42797	-0-	42797	42797	68 1 3 4	35405 2 7321 9	Y	6655	6595 0	59 1	1	66		
11		0	46258	-0-	46258	89055	133 1 21 4	39761 2 6343 9	Y	5766	5679 0 17 8	76 1	1	60		
STATE ATLANTIS UNIT			WELL #:	553H	RRCID ->	289889	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	10496	PERF.	10872	- 20782			
06		53340 X	21026	-0-	-32314	-0-	17118 2 3743 9	165 4	Y	3403	3364 0 21 8	17 1	1	92		
07		51305 X	28142	-0-	-23163	-0-	33 1 78 4	22445 2 5586 9	Y	5078	5098 0 30 8	6 1	1	36		
08		45229 X	28708	-0-	-16521	-0-	34 1 196 4	23018 2 5460 9	Y	4964	4893 0 52 8	3 1	1	52		
09		43770 X	28864	-0-	-14906	-0-	33 1 75 4	23261 2 5495 9	Y	4995	4989 0	9 1	1	49		
10		0	34558	-0-	34558	34558	61 1 3 4	28574 2 5920 9	Y	5382	5338 0	40 1	1	53		
11		0	36062	-0-	36062	70620	114 1 18 4	30587 2 5343 9	Y	4857	4786 0 14 8	59 1	1	51		
ATLANTIS UNIT			WELL #:	12H	RRCID ->	289950	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	9694	PERF.	9837	- 14517			
06		45780 X	-0-	-0-	-45780	-0-	2160 2	1 4	Y	-0-	26 0	1 1	1	-0-		
07		47368 X	3228	-0-	-44140	-0-	1067 9 8886 2	46 4	Y	970	934 0 25 8	1 1	1	10		
08		35650 X	10973	-0-	-24677	-0-	2041 9 14048 2	9 4	Y	1855	1764 0 72 8	1 1	1	28		
09		34500 X	17026	-0-	-17474	-0-	2969 9 17515 2	390 4	Y	2699	2630 0	5 1	1	92		
10		0	21366	-0-	21366	21366	3461 9 19203 2	342 4	Y	3146	3112 0	27 1	1	99		
11		0	23195	-0-	23195	44561	3650 9		Y	3318	3191 0 18 8	38 1	1	170		
ATLANTIS UNIT			WELL #:	13H	RRCID ->	289951	COMPL. DATE	12/04/2020	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	10666	- 15241			
06		26736 X	26736	-0-	-0-	-0-	24603 2 2114 9	19 4	Y	1922	1798 0 12 8	97 1	1	24		
07		27348 X	27348	-0-	-0-	-0-	25583 2 1763 9	2 4	Y	1603	1594 0 11 8	6 1	1	16		
08		26079 X	26079	-0-	-0-	-0-	23996 2 2021 9	62 4	Y	1837	1798 0 23 8	3 1	1	29		
09		24227 X	24227	-0-	-0-	-0-	22290 2 1927 9	10 4	Y	1752	1713 0	8 1	1	60		
10		0	23649	-0-	23649	23649	21940 2 1318 9	391 4	Y	1198	1191 0	30 1	1	37		
11		0	23171	-0-	23171	46820	20946 2 1901 9	324 4	Y	1728	1637 0 4 8	36 1	1	88		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
ATLANTIS UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 290008		COMPL. DATE 12/04/2020				TOTAL DEPTH 10489 PERF.10660 - 15318						
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				
06	23550 X	18310	-0-	-5240	-0-	16012	2	12	4	Y	2078	1968	0	96	1	27
						2286	9					8	8			
07	22475 X	19076	-0-	-3399	-0-	16436	2	1	4	Y	2399	2389	0	4	1	24
						2639	9					9	8			
08	20677 X	20152	-0-	-525	-0-	16200	2	41	4	Y	3555	3506	0	2	1	56
						3911	9					15	8			
09	20010 X	18601	-0-	-1409	-0-	16034	2	7	4	Y	2327	2298	0	5	1	80
						2560	9									
10	0	19733	-0-	19733	19733	16961	2	280	4	Y	2265	2250	0	24	1	71
						2492	9									
11	0	19104	-0-	19104	38837	16544	2	235	4	Y	2114	2043	0	29	1	109
						2325	9					4	8			
ATLANTIS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 290012		COMPL. DATE 12/04/2020				TOTAL DEPTH 10469 PERF.10690 - 15381						
06	24000 X	17014	-0-	-6986	-0-	14161	2	12	4	Y	2583	2447	0	113	1	33
						2841	9					12	8			
07	23839 X	18824	-0-	-5015	-0-	15594	2	1	4	Y	2935	2921	0	4	1	30
						3229	9					13	8			
08	20522 X	19361	-0-	-1161	-0-	16310	2	41	4	Y	2736	2696	0	2	1	43
						3010	9					25	8			
09	20300 X	20300	-0-	-0-	-0-	17989	2	8	4	Y	2094	2059	0	6	1	72
						2303	9									
10	0	23594	-0-	23594	23594	20433	2	389	4	Y	2520	2485	0	28	1	79
						2772	9									
11	0	20664	-0-	20664	44258	17915	2	310	4	Y	2217	2146	0	31	1	114
						2439	9					5	8			
GEMINI		WELL #: 552H		RRCID -> 290120		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10603 PERF.10754 - 15349						
06	27240 X	3338	-0-	-23902	-0-	2866	2	472	9	Y	429	447	0	4	1	89
												3	8			
07	28148 X	1140	-0-	-27008	-0-	554	2	586	9	Y	533	563	0	5	8	54
08	22847 X	13397	-0-	-9450	-0-	9109	2	8	4	Y	3891	3321	0	573	1	12
						4280	9					39	8			
09	22110 X	15190	-0-	-6920	-0-	11922	2	45	4	Y	2930	2922	0	3	1	17
						3223	9									
10	0	18132	-0-	18132	18132	14340	2	22	4	Y	3427	3410	0	14	1	20
						3770	9									
11	0	16080	-0-	16080	34212	12957	2	45	4	Y	2798	2758	0	16	1	38
						3078	9					6	8			
GEMINI		WELL #: 553H		RRCID -> 290121		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10410 PERF.10698 - 15391						
06	29430 X	3342	-0-	-26088	-0-	3036	2	306	9	Y	278	238	0	4	1	57
												3	8			
07	29729 X	127	-0-	-29602	-0-	72	2	55	9	Y	50	98	0	4	8	5
08	27714 X	8534	-0-	-19180	-0-	3982	2	5	4	Y	4134	3499	0	602	1	12
						4547	9					26	8			
09	25740 X	16387	-0-	-9353	-0-	9261	2	31	4	Y	6450	6422	0	3	1	37
						7095	9									
10	0	17556	-0-	17556	17556	12599	2	18	4	Y	4490	4483	0	18	1	26
						4939	9									
11	0	17512	-0-	17512	35068	13851	2	46	4	Y	3286	3233	0	25	1	45
						3615	9					9	8			

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. GEMINI			//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 554H				RRCID -> 290180	COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10617	PERF.10698 - 15391				
06		23820 X	3266	-0-	-20554	-0-	2484	2	782	9	Y	711	666	0	4	1	149
07		24614 X	462	-0-	-24152	-0-	57	2	36	4	Y	335	443	0	7	8	34
08		33976 X	3496	-0-	-30480	-0-	369	9	4	4	Y	2309	1962	0	338	1	7
09		30420 X	7249	-0-	-23171	-0-	952	2	24	4	Y	2969	2958	0	1	1	17
10		0	9872	-0-	9872	9872	2540	9	16	4	Y	2414	2409	0	8	1	14
11		0	12281	-0-	12281	22153	3959	2	43	4	Y	2853	2805	0	13	1	39
			WELL #: 33H				RRCID -> 290223	COMPL. DATE 12/30/2020				TOTAL DEPTH 9338	PERF. 9581 - 19250				
06		92070 X	74219	-0-	-17851	-0-	69428	2	4791	9	Y	4355	4312	0	59	1	70
07		91481 X	76724	-0-	-14757	-0-	71894	2	4830	9	Y	4391	4264	0	91	1	81
08		87978 X	56431	-0-	-31547	-0-	52129	2	695	4	Y	3279	3232	0	6	1	85
09		85140 X	76	-0-	-85064	-0-	3607	9	23	9	Y	21	105	0			1
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-	1	0			-0-
11		0	152	-0-	152	152	151	2	1	4	Y	-0-					-0-
			WELL #: 31H				RRCID -> 290224	COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 9290	PERF. 9641 - 19488				
06		109050 X	-0-	-0-	-109050	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
07		108562 X	7174	-0-	-101388	-0-	5831	2	1343	9	Y	1221	1149	0	22	1	22
08		105586 X	18206	-0-	-87380	-0-	15824	2	238	4	Y	1949	1848	0	2	1	49
09		100440 X	27493	-0-	-72947	-0-	2144	9	45	4	Y	2678	2627	0	7	1	93
10		0	31273	-0-	31273	31273	24502	2	103	4	Y	2572	2479	0	31	1	155
11		0	24669	-0-	24669	55942	2946	9	184	4	Y	2137	2077	0	71	1	121
			WELL #: 24HR				RRCID -> 290241	COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 9258	PERF. 9440 - 14024				
06		52200 X	48061	-0-	-4139	-0-	47411	2	650	9	Y	591	547	0	37	1	9
07		52421 X	50360	-0-	-2061	-0-	49818	2	542	9	Y	493	466	0	18	1	9
08		51243 X	48188	-0-	-3055	-0-	46993	2	605	4	Y	536	514	0	5	1	14
09		49590 X	45447	-0-	-4143	-0-	590	9	6	4	Y	454	440	0	13	1	15
10		0	48101	-0-	48101	48101	44942	2	100	4	Y	379	321	0	53	1	20
11		0	42875	-0-	42875	90976	499	9	269	4	Y	117	74	0	60	1	3
			WELL #: 24HR				RRCID -> 290241	COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 9258	PERF. 9440 - 14024				
06		52200 X	48061	-0-	-4139	-0-	47411	2	650	9	Y	591	547	0	37	1	9
07		52421 X	50360	-0-	-2061	-0-	49818	2	542	9	Y	493	466	0	18	1	9
08		51243 X	48188	-0-	-3055	-0-	46993	2	605	4	Y	536	514	0	5	1	14
09		49590 X	45447	-0-	-4143	-0-	590	9	6	4	Y	454	440	0	13	1	15
10		0	48101	-0-	48101	48101	44942	2	100	4	Y	379	321	0	53	1	20
11		0	42875	-0-	42875	90976	499	9	269	4	Y	117	74	0	60	1	3

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

STATE MERCURY		WELL #: 27H		RRCID -> 290243	COMPL. DATE 01/29/2021	TOTAL DEPTH 10543	PERF.10635	- 15325									
06		30120 X	24887	-0-	-5233	-0-	22536	2	2351	9	Y	2137	2084	0	21	1	35
07		31124 X	24229	-0-	-6895	-0-	21850	2	2379	9	Y	2163	2110	0	43	1	40
08		27900 X	22143	-0-	-5757	-0-	19805	2	266	4	Y	1884	1858	0	2	1	49
09		27000 X	20995	-0-	-6005	-0-	18858	2	15	4	Y	1929	1905	0	6	1	67
10		0	21873	-0-	21873	21873	19237	2	59	4	Y	2343	2244	0	25	1	141
11		0	20575	-0-	20575	42448	18230	2	134	4	Y	2010	1999	0	32	1	117

STATE MERCURY		WELL #: 29H		RRCID -> 290244	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH 9705	PERF. 9932	- 14534									
06		36150 X	31900	-0-	-4250	-0-	29368	2	2532	9	Y	2302	2265	0	27	1	37
07		37355 X	32994	-0-	-4361	-0-	30804	2	2190	9	Y	1991	1926	0	41	1	37
08		37355 X	31224	-0-	-6131	-0-	28584	2	389	4	Y	2046	1985	0	4	1	52
09		31890 X	30025	-0-	-1865	-0-	28171	2	24	4	Y	1664	1648	0	10	1	58
10		0	29536	-0-	29536	29536	27919	2	76	4	Y	1401	1340	0	36	1	83
11		0	28329	-0-	28329	57865	26315	2	190	4	Y	1658	1592	0	44	1	95

STATE MERCURY		WELL #: 38H		RRCID -> 290246	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH 9333	PERF. 9399	- 14053									
06		54120 X	31243	-0-	-22877	-0-	30783	2	460	9	Y	418	394	0	24	1	6
07		54312 X	29364	-0-	-24948	-0-	28921	2	443	9	Y	403	379	0	12	1	7
08		51150 X	21528	-0-	-29622	-0-	20858	2	274	4	Y	360	338	0	2	1	9
09		49260 X	24113	-0-	-25147	-0-	23605	2	10	4	Y	453	439	0	7	1	16
10		0	26016	-0-	26016	26016	25399	2	60	4	Y	506	466	0	27	1	29
11		0	23998	-0-	23998	50014	23707	2	158	4	Y	121	101	0	38	1	5

STATE MERCURY		WELL #: 23H		RRCID -> 290255	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH 10449	PERF.10640	- 15236									
06		22350 X	18507	-0-	-3843	-0-	16895	2	1612	9	Y	1465	1448	0	15	1	24
07		22134 X	20558	-0-	-1576	-0-	18403	2	2155	9	Y	1959	1898	0	38	1	36
08		21173 X	18741	-0-	-2432	-0-	16604	2	226	4	Y	1737	1709	0	2	1	45
09		20490 X	19533	-0-	-957	-0-	17042	2	21	4	Y	2245	2206	0	6	1	78
10		0	18727	-0-	18727	18727	16633	2	50	4	Y	1858	1803	0	21	1	112
11		0	15860	-0-	15860	34587	14360	2	105	4	Y	1268	1278	0	25	1	73

SANDBAR (BONE SPRING)														
EOG RESOURCES, INC.														
STATE MERCURY														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 253162														
WELL #: 22H RRCID -> 290274 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9859 - 14428														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	38842 X	38842	-0-	-0-	-0-	34227 2	4615 9	Y	4195	4154 0	31 1	68		
07	44542 X	44542	-0-	-0-	-0-	39964 2	4578 9	Y	4162	4034 0	81 1	77		
08	36487 X	26233	-0-	-10254	-0-	22716 2	318 4	Y	2908	2863 0	3 1	75		
09	38850 X	30654	-0-	-8196	-0-	26347 2	41 4	Y	3878	3809 0	9 1	135		
10	0	38188	-0-	38188	38188	33354 2	115 4	Y	4290	4124 0	42 1	259		
11	0	36028	-0-	36028	74216	32436 2	246 4	Y	3042	3050 0	58 1	176		
						3346 9				17 8				

GEMINI														
WELL #: 551H RRCID -> 290307 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10796 - 15153														
06	28290 X	419	-0-	-27871	-0-	31 2	388 9	Y	353	366 0	3 8	74		
07	28458 X	775	-0-	-27683	-0-	39 2	736 9	Y	669	671 0	4 8	68		
08	24366 X	8149	-0-	-16217	-0-	4322 2	6 4	Y	3474	2989 0	515 1	10		
09	23580 X	11186	-0-	-12394	-0-	3821 9	8445 2	Y	2461	2454 0	3 1	14		
10	0	15738	-0-	15738	15738	2707 9	11494 2	Y	3843	3821 0	14 1	22		
11	0	19365	-0-	19365	35103	4227 9	13134 2	Y	5620	5537 0	20 1	77		
						6182 9				8 8				

STATE MERCURY														
WELL #: 36H RRCID -> 290525 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10680 - 15240														
06	33158 X	33158	-0-	-0-	-0-	27028 2	6130 9	Y	5573	5571 0	23 1	91		
07	32530 X	32530	-0-	-0-	-0-	27008 2	5522 9	Y	5020	4905 0	93 1	93		
08	28081 X	28081	-0-	-0-	-0-	22641 2	325 4	Y	4650	4585 0	3 1	121		
09	26911 X	26911	-0-	-0-	-0-	5115 9	21527 2	Y	4855	4800 0	7 1	169		
10	0	28621	-0-	28621	28621	5341 9	23488 2	Y	4587	4450 0	28 1	278		
11	0	24584	-0-	24584	53205	20446 2	163 4	Y	3614	3640 0	33 1	212		
						3975 9				7 8				

APOLLO														
WELL #: 16H RRCID -> 290566 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10900 - 15452														
06	29100 X	19805	-0-	-9295	-0-	17354 2	2451 9	Y	2228	2187 0	14 1	86		
07	27125 X	20211	-0-	-6914	-0-	17648 2	2563 9	Y	2330	2326 0	4 1	75		
08	24986 X	18627	-0-	-6359	-0-	16144 2	59 4	Y	2204	2178 0	2 1	80		
09	23100 X	18938	-0-	-4162	-0-	2424 9	16512 2	Y	2145	2128 0	5 1	92		
10	0	17961	-0-	17961	17961	2360 9	15371 2	Y	2290	2256 0	17 1	109		
11	0	18196	-0-	18196	36157	2519 9	15574 2	Y	2318	2298 0	22 1	102		
						2550 9				5 8				

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. APOLLO		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING				
		WELL #: 15H		RRCID -> 290569		COMPL. DATE 01/22/2021					TOTAL DEPTH 10620 PERF.10793 - 15324				
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
06	22020 X	18574	-0-	-3446	-0-	15927	2	2647	9	Y	2406	2375	0	15 1	94
07	22754 X	19186	-0-	-3568	-0-	16286	2	2900	9	Y	2636	2631	0	4 1	85
08	22754 X	17026	-0-	-5728	-0-	14050	2	64	4	Y	2647	2617	0	2 1	97
09	20070 X	17595	-0-	-2475	-0-	14362	2	75	4	Y	2871	2839	0	5 1	124
10	0	12732	-0-	12732	12732	10300	2	56	4	Y	2160	2168	0	13 1	103
11	0	16408	-0-	16408	29140	12838	2	83	4	Y	3170	3108	0	21 1	140
APOLLO		WELL #: 17H		RRCID -> 290570		COMPL. DATE 01/22/2021					TOTAL DEPTH 10642 PERF.10711 - 15344				
06	27570 X	18391	-0-	-9179	-0-	16766	2	1625	9	Y	1477	1451	0	13 1	57
07	26567 X	18923	-0-	-7644	-0-	17128	2	1795	9	Y	1632	1626	0	3 1	52
08	24955 X	19243	-0-	-5712	-0-	17393	2	39	4	Y	1646	1620	0	2 1	60
09	20490 X	18432	-0-	-2058	-0-	16678	2	43	4	Y	1555	1542	0	6 1	67
10	0	17970	-0-	17970	17970	16185	2	46	4	Y	1581	1552	0	21 1	75
11	0	16866	-0-	16866	34836	15119	2	43	4	Y	1549	1527	0	25 1	68
APOLLO		WELL #: 14H		RRCID -> 290598		COMPL. DATE 01/22/2021					TOTAL DEPTH 10603 PERF.10750 - 15509				
06	36570 X	26730	-0-	-9840	-0-	23608	2	3122	9	Y	2838	2788	0	23 1	110
07	36828 X	26780	-0-	-10048	-0-	23210	2	3570	9	Y	3245	3235	0	6 1	104
08	31899 X	22690	-0-	-9209	-0-	19309	2	74	4	Y	3006	2977	0	3 1	110
09	30240 X	25412	-0-	-4828	-0-	21856	2	87	4	Y	3154	3120	0	8 1	136
10	0	25715	-0-	25715	25715	22054	2	95	4	Y	3242	3192	0	32 1	154
11	0	22881	-0-	22881	48596	19777	2	78	4	Y	2751	2743	0	36 1	121
APOLLO		WELL #: 13H		RRCID -> 290604		COMPL. DATE 01/22/2021					TOTAL DEPTH 10588 PERF.10706 - 15352				
06	30810 X	20897	-0-	-9913	-0-	18600	2	2297	9	Y	2088	2055	0	16 1	81
07	29884 X	20298	-0-	-9586	-0-	17891	2	2407	9	Y	2188	2188	0	4 1	70
08	25792 X	16850	-0-	-8942	-0-	14529	2	42	4	Y	2072	2051	0	2 1	76
09	24960 X	15644	-0-	-9316	-0-	13386	2	46	4	Y	2011	1996	0	4 1	87
10	0	14738	-0-	14738	14738	12298	2	51	4	Y	2172	2141	0	14 1	104
11	0	14733	-0-	14733	29471	12101	2	52	4	Y	2345	2325	0	17 1	104

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. APOLLO		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 12H		RRCID -> 290717		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10554 PERF.10660 - 15339						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	30990 X	18817	-0-	-12173	-0-	16738	2	2079	9	Y	1890	1853	0	13	1	73
07	29605 X	19247	-0-	-10358	-0-	17022	2	2225	9	Y	2023	2018	0	3	1	65
08	26288 X	17747	-0-	-8541	-0-	15598	2	55	4	Y	1904	1881	0	2	1	69
09	22350 X	18233	-0-	-4117	-0-	15911	2	67	4	Y	2050	2025	0	6	1	88
10	0	17673	-0-	17673	17673	15480	2	68	4	Y	1932	1904	0	24	1	92
11	0	16588	-0-	16588	34261	14548	2	60	4	Y	1800	1781	0	28	1	79
STATE ATLAS K		WELL #: 555H		RRCID -> 290870		COMPL. DATE 11/03/2021				TOTAL DEPTH 10621 PERF.10749 - 20732						
06	75780 X	75780	-0-	-0-	-0-	65101	2	1	4	Y	9707	9633	0	64	1	382
07	84570 X	84570	-0-	-0-	-0-	10678	9	10276	9	Y	9342	9273	0	19	1	395
08	75439 X	75439	-0-	-0-	-0-	65965	2	115	4	Y	8508	8654	0	9	1	171
09	74283 X	74283	-0-	-0-	-0-	65774	2	114	4	Y	7632	7486	0	24	1	293
10	0	69148	-0-	69148	69148	60809	2	109	4	Y	7482	7334	0	86	1	355
11	0	65427	-0-	65427	134575	1729	1	55548	2	Y	7319	7311	0	99	1	249
STATE ATLAS L		WELL #: 556H		RRCID -> 290871		COMPL. DATE 11/02/2021				TOTAL DEPTH 10674 PERF.10823 - 20733						
06	72406 X	72406	-0-	-0-	-0-	56027	2	16379	9	Y	14890	14835	0	51	1	589
07	80793 X	80793	-0-	-0-	-0-	65048	2	15745	9	Y	14314	14246	0	15	1	607
08	83631 X	83631	-0-	-0-	-0-	69209	2	104	4	Y	13016	13280	0	8	1	262
09	63960 X	24763	-0-	-39197	-0-	14318	9	19853	2	Y	4422	4507	0	7	1	170
10	0	4381	-0-	4381	4381	4864	9	490	2	Y	3494	3495	0	1	1	168
11	0	20375	-0-	20375	24756	3843	9	380	1	Y	6357	6273	0	21	1	219
EXCELSIOR 12 UNIT		WELL #: 551H		RRCID -> 292170		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10630 PERF.10850 - 15466						
06	SHUT IN	50042	-0-	50042	160057	1020	1	33909	2	Y	13559	13529	0	28	1	349
07	SHUT IN	66338	-0-	66338	226395	198	4	14915	9	Y	11538	11449	0	198	1	202
08	283619 X	57224	-0-	-226395	-0-	309	1	53263	2	Y	8355	8317	0	5	1	167
09	60060 X	48105	-0-	-11955	-0-	74	4	12692	9	Y	6930	6722	0	12	1	363
10	62062 X	44660	-0-	-17402	-0-	32	1	47890	2	Y	4810	4839	0	44	1	290
11	0	39343	-0-	39343	39343	111	4	9191	9	Y	2498	2636	0	52	1	90
						338	1	40144	2	Y						
						7623	9									
						288	1	39080	2	Y						
						1	4	5291	9	Y						
						134	1	36399	2	Y						
						62	4	2748	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
EOG RESOURCES, INC.														
EXCELSIOR 12 UNIT														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 253162														
WELL #: 553H RRCID -> 292217 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10950 - 15644														
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
06		SHUT IN	77694	-0-	77694	220122	990 1	52160 2	Y	22270	22190 0	58 1		574
							47 4	24497 9			37 8			
07		SHUT IN	73310	-0-	73310	293432	297 1	50093 2	Y	20772	20595 0	350 1		364
							71 4	22849 9			37 8			
08	361295 X		67863	-0-	-293432	-0-	33 1	51195 2	Y	15018	15007 0	8 1		302
							115 4	16520 9			65 8			
09	57046 X		57046	-0-	-0-	-0-	359 1	43145 2	Y	12311	11951 0	17 1		645
							13542 9							
10	52142 X		51091	-0-	-1051	-0-	306 1	40283 2	Y	9546	9552 0	62 1		577
							1 4	10501 9						
11	0		46398	-0-	46398	46398	139 1	38893 2	Y	6637	6885 0	76 1		242
							65 4	7301 9			11 8			
EXCELSIOR 12														
WELL #: 554H RRCID -> 292218 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10870 - 15598														
06		SHUT IN	72693	-0-	72693	192436	40 1	47442 2	Y	22671	22304 0	45 1		782
							273 4	24938 9			142 8			
07		SHUT IN	57959	-0-	57959	250395	98 1	39022 2	Y	16929	17188 0	9 1		486
							217 4	18622 9			28 8			
08	300477 X		50082	-0-	-250395	-0-	76 1	34777 2	Y	13795	13761 0	4 1		469
							54 4	15175 9			47 8			
09	41250 X		41250	-0-	-0-	-0-	370 1	28744 2	Y	11014	11215 0	10 1		258
							21 4	12115 9						
10	39804 X		39804	-0-	-0-	-0-	178 1	28594 2	Y	9981	9930 0	37 1		272
							53 4	10979 9						
11	0		35904	-0-	35904	35904	399 1	26543 2	Y	8104	7887 0	44 1		436
							48 4	8914 9			9 8			
EXCELSIOR 12														
WELL #: 555H RRCID -> 292219 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10800 - 15514														
06		SHUT IN	69435	-0-	69435	195329	47190 2	274 4	Y	19974	19734 0	41 1		689
							21971 9				128 8			
07		SHUT IN	62317	-0-	62317	257646	45120 2	239 4	Y	15416	15623 0	10 1		442
							16958 9				30 8			
08	310731 X		53085	-0-	-257646	-0-	40365 2	59 4	Y	11510	11505 0	5 1		391
							12661 9				51 8			
09	44130 X		42633	-0-	-1497	-0-	33824 2	23 4	Y	7987	8180 0	11 1		187
							8786 9							
10	45601 X		43814	-0-	-1787	-0-	35486 2	63 4	Y	7514	7454 0	43 1		204
							8265 9							
11	0		41545	-0-	41545	41545	33422 2	58 4	Y	7332	7082 0	51 1		394
							8065 9				9 8			
EXCELSIOR 12														
WELL #: 556H RRCID -> 292242 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10880 - 15743														
06		SHUT IN	67012	-0-	67012	188912	44979 2	254 4	Y	19799	19555 0	39 1		683
							21779 9				127 8			
07		SHUT IN	63152	-0-	63152	252064	44220 2	236 4	Y	16996	17149 0	10 1		488
							18696 9				32 8			
08	306106 X		54042	-0-	-252064	-0-	39322 2	58 4	Y	13329	13307 0	5 1		453
							14662 9				52 8			
09	46299 X		46299	-0-	-0-	-0-	34178 2	23 4	Y	10998	11183 0	11 1		257
							12098 9							
10	44379 X		44379	-0-	-0-	-0-	33257 2	58 4	Y	10058	10001 0	40 1		274
							11064 9							
11	0		39059	-0-	39059	39059	29799 2	51 4	Y	8372	8141 0	46 1		450
							9209 9				9 8			

SANDBAR (BONE SPRING)															
EOG RESOURCES, INC.															
EXCELSIOR 12 UNIT															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 253162															
WELL #: 552H RRCID -> 292248 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10640 - 15488															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06		SHUT IN	83818	-0-	83818	237388	1108	1	56784	2	Y	23393	23394	0	602
							194	4	25732	9			42	8	
07		SHUT IN	72448	-0-	72448	309836	296	1	49448	2	Y	20575	20434	0	360
							71	4	22633	9			36	8	
08		380852 X	71016	-0-	-309836	-0-	33	1	51386	2	Y	17711	17643	0	357
							115	4	19482	9			64	8	
09		60015 X	60015	-0-	-0-	-0-	382	1	46083	2	Y	12318	12011	0	646
							13550	9							
10		63119 X	63119	-0-	-0-	-0-	354	1	47851	2	Y	13557	13313	0	821
							1	4	14913	9					
11		0	59649	-0-	59649	59649	152	1	42358	2	Y	15516	15677	0	570
							71	4	17068	9			12	8	
ATLAS B															
WELL #: 552H RRCID -> 292725 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10719 - 15418															
06		0 W	34368	-0-	34368	900239	27483	2	76	4	Y	6190	6082	0	123
							6809	9					21	8	
07		0 W	30068	-0-	30068	930307	23684	2	88	4	Y	5724	5674	0	145
							6296	9					23	8	
08		0 W	23918	-0-	23918	954225	18014	2	116	4	Y	5262	5249	0	108
							5788	9					48	8	
09		0 W	22653	-0-	22653	976878	16802	2	441	4	Y	4918	4901	0	120
							5410	9							
10		0	26629	-0-	26629	1003507	21436	2	88	4	Y	4641	4654	0	83
							5105	9							
11		0	26681	-0-	26681	1030188	21746	2	56	4	Y	4435	4399	0	75
							4879	9					13	8	
ATLAS C															
WELL #: 553H RRCID -> 292728 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10646 - 15458															
06		0 W	44120	-0-	44120	990451	37655	2	78	4	Y	5806	5701	0	115
							6387	9					18	8	
07		0 W	42898	-0-	42898	1033349	36393	2	94	4	Y	5828	5769	0	148
							6411	9					19	8	
08		1073593 X	40244	-0-	-1033349	-0-	34271	2	136	4	Y	5306	5305	0	109
							5837	9					36	8	
09		47430 X	39000	-0-	-8430	-0-	33281	2	527	4	Y	4720	4704	0	115
							5192	9							
10		0	33656	-0-	33656	33656	29099	2	87	4	Y	4064	4075	0	72
							4470	9							
11		0	32053	-0-	32053	65709	27502	2	53	4	Y	4089	4046	0	69
							4498	9					8	8	
STATE ATLANTIS UNIT															
WELL #: 201H RRCID -> 292949 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 9275 PERF. N/A															
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		SHUT IN	50502	-0-	50502	50502	31	1	33440	2	Y	15357	15128	0	108
							138	4	16893	9			111	8	
08		SHUT IN	67894	-0-	67894	118396	52	1	49254	2	Y	16427	16349	0	175
							518	4	18070	9			3	8	
09		SHUT IN	65479	-0-	65479	183875	55	1	51666	2	Y	12391	12422	0	121
							128	4	13630	9					
10		SHUT IN	57415	-0-	57415	241290	76	1	46097	2	Y	9806	9751	0	97
							455	4	10787	9					
11		SHUT IN	30024	-0-	30024	271314	100	1	24369	2	Y	5033	5021	0	53
							19	4	5536	9					

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING		
		WELL #: 204H		RRCID -> 292950		COMPL. DATE 04/02/2022		TOTAL DEPTH 9273		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	41649	-0-	41649	41649	31 1	27778 2	Y	12324	12136 0	9 1	87
						284 4	13556 9			92 8		
08	SHUT IN	71898	-0-	71898	113547	59 1	54921 2	Y	14850	14767 0	9 1	158
						583 4	16335 9			3 8		
09	SHUT IN	70083	-0-	70083	183630	61 1	57586 2	Y	11175	11198 0	26 1	109
						143 4	12293 9					
10	SHUT IN	63589	-0-	63589	247219	89 1	53462 2	Y	8640	8574 0	90 1	85
						534 4	9504 9					
11	SHUT IN	46670	-0-	46670	293889	137 1	39793 2	Y	6103	6039 0	85 1	64
						27 4	6713 9					
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 205H		RRCID -> 292951		COMPL. DATE 05/02/2022		TOTAL DEPTH 9276		PERF. N/A		
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SHUT IN	31261	-0-	31261	31261	28 1	22290 2	Y	7882	7746 0	6 1	55
						273 4	8670 9			75 8		
08	SHUT IN	66918	-0-	66918	98179	59 1	53731 2	Y	11403	11326 0	8 1	122
						585 4	12543 9			2 8		
09	SHUT IN	57896	-0-	57896	156075	56 1	49210 2	Y	7728	7756 0	19 1	75
						129 4	8501 9					
10	SHUT IN	63612	-0-	63612	219687	92 1	55503 2	Y	6788	6713 0	83 1	67
						550 4	7467 9					
11	SHUT IN	30735	-0-	30735	250422	110 1	25833 2	Y	4337	4306 0	52 1	46
						21 4	4771 9					
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 301H		RRCID -> 292952		COMPL. DATE 03/23/2022		TOTAL DEPTH 9619		PERF. N/A		
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SHUT IN	29381	-0-	29381	29381	36 1	18267 2	Y	9743	9511 0	5 1	68
						361 4	10717 9			159 8		
08	SHUT IN	55419	-0-	55419	84800	63 1	34674 2	Y	18235	18099 0	5 1	195
						623 4	20059 9			4 8		
09	SHUT IN	65278	-0-	65278	150078	72 1	44165 2	Y	18976	18968 0	18 1	185
						167 4	20874 9					
10	SHUT IN	44624	-0-	44624	194702	82 1	30410 2	Y	12403	12418 0	47 1	123
						489 4	13643 9					
11	SHUT IN	45286	-0-	45286	239988	139 1	32088 2	Y	11847	11768 0	77 1	125
						27 4	13032 9					
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 303H		RRCID -> 293048		COMPL. DATE 04/20/2022		TOTAL DEPTH 9632		PERF. N/A		
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SHUT IN	47162	-0-	47162	47162	39 1	29078 2	Y	15945	15718 0	9 1	112
						505 4	17540 9			106 8		
08	SHUT IN	99989	-0-	99989	147151	77 1	68948 2	Y	27454	27259 0	11 1	293
						765 4	30199 9			3 8		
09	SHUT IN	101514	-0-	101514	248665	73 1	76425 2	Y	22587	22626 0	34 1	220
						170 4	24846 9					
10	SHUT IN	100223	-0-	100223	348888	107 1	78717 2	Y	18868	18767 0	134 1	187
						644 4	20755 9					
11	SHUT IN	91551	-0-	91551	440439	186 1	73950 2	Y	15799	15675 0	145 1	166
						36 4	17379 9					

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

		WELL #: 25H		RRCID ->	293196	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	10445	PERF.	10730	- 15211			
06		0 W	22065	-0-	22065	762862	18018	2	28	4	Y	3654	3595	0	16 1 60
							4019	9					4	8	
07		0 W	19696	-0-	19696	782558	17655	2	15	4	Y	1842	1828	0	36 1 34
							2026	9					4	8	
08		0 W	16584	-0-	16584	799142	15431	2	204	4	Y	863	865	0	2 1 22
							949	9					8	8	
09		0 W	16090	-0-	16090	815232	15035	2	9	4	Y	951	935	0	5 1 33
							1046	9							
10		0	18379	-0-	18379	833611	17386	2	41	4	Y	865	826	0	21 1 51
							952	9							
11		0	15753	-0-	15753	849364	15430	2	100	4	Y	203	216	0	26 1 10
							223	9					2	8	

		WELL #: 302H		RRCID ->	293372	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL DEPTH	9873	PERF.	9836	- 14472			
08		0	114901	-0-	114901	114901	80912	2	56	4	Y	30848	25907	0	4472 1 93
							33933	9					376	8	
09		234111 X	119210	-0-	-114901	-0-	94688	2	24522	9	Y	22293	22222	0	37 1 127
10		112251 X	64900	-0-	-47351	-0-	52032	2	12868	9	Y	11698	11680	0	77 1 68
11		0	56694	-0-	56694	56694	45881	2	2	4	Y	9828	9656	0	85 1 134
							10811	9					21	8	

		WELL #: 303H		RRCID ->	293375	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL DEPTH	9886	PERF.	9840	- 14700			
08		0	125155	-0-	125155	125155	88610	2	38	4	Y	33188	27869	0	4811 1 100
							36507	9					408	8	
09		263344 X	138189	-0-	-125155	-0-	112597	2	25592	9	Y	23265	23183	0	50 1 132
10		120497 X	21892	-0-	-98605	-0-	16662	2	3	4	Y	4752	4828	0	28 1 28
							5227	9							
11		0	56551	-0-	56551	56551	43814	2	2	4	Y	11577	11331	0	94 1 157
							12735	9					23	8	

		WELL #: 304H		RRCID ->	293430	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL DEPTH	9847	PERF.	9818	- 14672			
08		0	127522	-0-	127522	127522	90570	2	41	4	Y	33555	28190	0	4867 1 101
							36911	9					397	8	
09		0	82614	-0-	82614	210136	63431	2	19183	9	Y	17439	17418	0	23 1 99
10		0	61953	-0-	61953	272089	48006	2	1	4	Y	12678	12636	0	67 1 74
							13946	9							
11		0	67548	-0-	67548	339637	54818	2	2	4	Y	11571	11372	0	97 1 157
							12728	9					19	8	

		WELL #: 301H		RRCID ->	293476	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL DEPTH	9833	PERF.	9831	- 14727			
08		0	43276	-0-	43276	43276	28438	2	63	4	Y	13432	11108	0	1917 1 40
							14775	9					367	8	
09		0	49524	-0-	49524	92800	35107	2	14417	9	Y	13106	13058	0	14 1 74
10		0	39506	-0-	39506	132306	28921	2	1	4	Y	9622	9595	0	45 1 56
							10584	9							
*11		168390 X	36084	-0-	-132306	-0-	27329	2	2	4	Y	7957	7814	0	53 1 108
							8753	9					38	8	

		WELL #: 203H		RRCID ->	293517	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	9550	- 19695			
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		69216 X	NO RPT	-0-	-69216	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		89404 X	NO RPT	-0-	-89404	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		86520 X	NO RPT	-0-	-86520	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
STATE GEMINI D WELL #: 204H RRCID -> 293518 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9763 - 19655														
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
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		64224 X	NO RPT	-0-	-64224	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		82956 X	NO RPT	-0-	-82956	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		80280 X	NO RPT	-0-	-80280	-0-				Y	NO RPT			-0-
STATE GEMINI B WELL #: 202H RRCID -> 293536 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9704 - 19546														
*08		0	87340	-0-	87340	87340	748 1	57790 2	Y	25615	25293 0	8 1	119	
							625 4	28177 9	N		195 8			
*09		201742 X	114402	-0-	-87340	-0-	765 1	87851 2	Y	22995	22897 0	33 1	184	
							491 4	25295 9	N					
*10		139676 X	139676	-0-	-0-	-0-	609 1	115448 2	Y	21342	21180 0	140 1	206	
							143 4	23476 9	N					
*11		122233 X	122233	-0-	-0-	-0-	2 1	104801 2	Y	15799	15011 0	839 1	132	
							51 4	17379 9	N		23 8			
MCGREGOR D 5 UNIT WELL #: 501H RRCID -> 293565 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 10423 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	310	-0-	310	310	3 2	73 4	N	213			213	
							234 9							
11		SHUT IN	131676	-0-	131676	131986	79127 2	640 4	N	47190	46367 0	787 1	249	
							51909 9							
MCGREGOR C 5 UNIT WELL #: 301H RRCID -> 293597 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9904 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	454	-0-	454	454	17 2	92 4	N	314			314	
							345 9							
11		SHUT IN	70251	-0-	70251	70705	40092 2	250 4	N	27190	26811 0	550 1	143	
							29909 9							
GEMINI WELL #: 103H RRCID -> 293639 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 10157 - 15028														
08		0	72147	-0-	72147	72147	52507 2	53 4	Y	17806	14899 0	2574 1	53	
							19587 9				280 8			
09		0	39871	-0-	39871	112018	31655 2	8216 9	Y	7469	7469 0	11 1	42	
10		0	41010	-0-	41010	153028	33551 2	7459 9	Y	6781	6741 0	43 1	39	
11		0	44133	-0-	44133	197161	37611 2	2 4	Y	5927	5812 0	62 1	80	
							6520 9				12 8			
MCGREGOR C 5 UNIT WELL #: 401H RRCID -> 293654 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 10166 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		2	
11		SHUT IN	63481	-0-	63481	63481	36533 2	283 4	N	24241	23687 0	428 1	128	
							26665 9							

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	83882	-0-	83882	83882	654 1	51776 2	561 4	30891 9	Y	28083	27700 0	246 8	130
*09	191891 X	108009	-0-	-83882	-0-	708 1	79655 2	454 4	27192 9	Y	24720	24621 0	31 1	198
*10	114727 X	114727	-0-	-0-	-0-	497 1	89910 2	117 4	24203 9	Y	22003	21892 0	96 1	213
*11	97329 X	97329	-0-	-0-	-0-	2 1	81787 2	42 4	15498 9	Y	14089	13447 0	719 1	118
												18 8		
LRR PECOS VALLEY, LLC		511724		WELL #: B002AH		RRCID -> 272698		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 9166		PERF. 9400		- 13648
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	132 0		-0-
11	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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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		
06	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	611 1	151 2	358 4	914 9	Y	831	849 0		31
07	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	675 1	305 2	111 4	912 9	Y	829	834 0		26
08	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	677 1	5979 2	412 4	1404 9	Y	1276	1302 0		-0-
09	0	744	-0-	744	744	63 1	607 2	74 9		Y	67	25 0		42
10	801 X	57	-0-	-744	-0-	5 1	52 2			Y	-0-	42 0		-0-
11	0	-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 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11		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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0	-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

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-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 42 WELL #: G002AH RRCID -> 282328 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440

06		18603 X	18603	-0-	-0-	-0-	1791	1	13968	2	Y	1948	1891	0			127
							701	4	2143	9							
07		16864 X	11599	-0-	-5265	-0-	1393	1	5710	2	Y	1575	1702	0			-0-
							2763	4	1733	9							
08		16864 X	1502	-0-	-15362	-0-	117	1	284	2	Y	934	802	0			132
							74	4	1027	9							
09		16320 X	4031	-0-	-12289	-0-	143	1	1079	2	Y	2554	2564	0			122
							2809	9									
10		0	10207	-0-	10207	10207	764	1	5484	2	Y	3563	3536	0			149
							40	4	3919	9							
*11		18008 X	7801	-0-	-10207	-0-	569	1	3611	2	Y	3133	3088	0			194
							175	4	3446	9							

Z&T 42 WELL #: F002 RRCID -> 292970 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11142 - 15855

06		13620 X	7990	-0-	-5630	-0-	1081	1	5355	2	Y	1063	1046	0			65
							385	4	1169	9							
07		14074 X	7243	-0-	-6831	-0-	926	1	3768	2	Y	1008	983	0			90
							1440	4	1109	9							
08		14074 X	9170	-0-	-4904	-0-	2208	1	5305	2	Y	1321	1347	0			64
							204	4	1453	9							
09		13620 X	5014	-0-	-8606	-0-	721	1	3182	2	Y	1008	1037	0			35
							2	4	1109	9							
10		0	4977	-0-	4977	4977	508	1	3337	2	Y	1009	1004	0			40
							22	4	1110	9							
*11		11561 X	6584	-0-	-4977	-0-	860	1	4539	2	Y	922	897	0			65
							171	4	1014	9							

SANDBAR (BONE SPRING)															
LRR PECOS VALLEY, LLC															
Z&T 20															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 511724															
WELL #: G004 RRCID -> 292977 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11761 - 16066															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06		53940 X	17950	-0-	-35990	-0-	1443	1	13254	2	Y	2957	2989	0	121
							3253	9							
07		55738 X	18519	-0-	-37219	-0-	1441	1	12830	2	Y	3862	3765	0	218
							4248	9							
08		55738 X	17312	-0-	-38426	-0-	1403	1	12431	2	Y	3053	3186	0	85
							120	4							
09		53940 X	16074	-0-	-37866	-0-	1403	1	12431	2	Y	1927	1900	0	112
							120	4							
10		13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	808	1	10440	2	Y	2200	2193	0	119
							15	4							
11		0	12024	-0-	12024	12024	543	1	8557	2	Y	2069	2049	0	139
							648	4							

Z&T 42															
WELL #: E006 RRCID -> 292981 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9937 - 14833															
06		40080 X	13485	-0-	-26595	-0-	1640	1	8138	2	Y	2794	2740	0	160
							634	4							
07		41416 X	13549	-0-	-27867	-0-	1527	1	6080	2	Y	3239	3174	0	225
							2379	4							
08		41416 X	15924	-0-	-25492	-0-	3619	1	8511	2	Y	3124	3209	0	140
							358	4							
09		40080 X	19682	-0-	-20398	-0-	2803	1	13456	2	Y	3106	3099	0	147
							6	4							
10		22064 X	22064	-0-	-0-	-0-	2337	1	15801	2	Y	3467	3477	0	137
							112	4							
*11		17140 X	17140	-0-	-0-	-0-	2038	1	12329	2	Y	2064	1968	0	233
							503	4							

Z&T 42															
WELL #: F005 RRCID -> 292982 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10189 - 14468															
06		38700 X	11428	-0-	-27272	-0-	1409	1	7047	2	Y	2179	2136	0	127
							575	4							
07		39990 X	8565	-0-	-31425	-0-	892	1	4064	2	Y	1548	1675	0	-0-
							1906	4							
08		39990 X	4051	-0-	-35939	-0-	1025	1	2418	2	Y	388	262	0	126
							181	4							
09		38700 X	14040	-0-	-24660	-0-	2081	1	9919	2	Y	1851	1895	0	82
							4	4							
10		0	10704	-0-	10704	10704	1075	1	7869	2	Y	1555	1599	0	38
							49	4							
*11		17091 X	6387	-0-	-10704	-0-	663	1	4884	2	Y	635	651	0	22
							141	4							

Z&T 20															
WELL #: A002 RRCID -> 292983 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10256 - 15091															
06		31890 X	17335	-0-	-14555	-0-	1309	1	12077	2	Y	3590	3603	0	119
							3949	9							
07		32953 X	15084	-0-	-17869	-0-	1196	1	10512	2	Y	3069	3188	0	-0-
							3376	9							
*08		32953 X	25842	-0-	-7111	-0-	2223	1	19786	2	Y	3020	2848	0	172
							511	4							
*09		31890 X	29233	-0-	-2657	-0-	2422	1	21866	2	Y	3391	3458	0	105
							1215	4							
*10		17407 X	17407	-0-	-0-	-0-	1008	1	12972	2	Y	3081	3086	0	100
							38	4							
11		0	18297	-0-	18297	18297	826	1	13496	2	Y	2963	2963	0	100
							716	4							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724		WELL #: G005		RRCID -> 292984	COMPL. DATE 11/18/2017	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11211 - 15918							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	35309 X	21187	-0-	-14122	-0-	383 1	15030 2	281 4	5493 9	Y	4994	5037	0			153
*01	35309 X	18590	-0-	-16719	-0-	375 1	12917 2	916 4	4382 9	Y	3984	3966	0			171
*02	31892 X	11064	-0-	-20828	-0-	1017 1	6728 2	546 4	2773 9	Y	2521	2632	0			60
03	35309 X	13652	-0-	-21657	-0-	55 1	10095 2	3502 9		Y	3184	3130	0			114
*04	34170 X	15293	-0-	-18877	-0-	643 1	11409 2	192 4	3049 9	Y	2772	2775	0			111
*05	35309 X	15789	-0-	-19520	-0-	1166 1	10931 2	787 4	2905 9	Y	2641	2664	0			88
*06	34170 X	18745	-0-	-15425	-0-	2542 1	12596 2	968 4	2639 9	Y	2399	2322	0			165
*07	35309 X	15845	-0-	-19464	-0-	1996 1	8080 2	3064 4	2705 9	Y	2459	2539	0			85
*08	35309 X	121	-0-	-35188	-0-	43 1	75 2	3 4		Y	-0-	18	0			67
09	34170 X	158	-0-	-34012	-0-	28 1	130 2			Y	-0-					67
*10	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	713 1	4588 2	30 4	794 9	Y	722	725	0			64
*11	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	362 1	2254 2	74 4	988 9	Y	898	947	0			15

Z&T 20				WELL #: D001	RRCID -> 292988	COMPL. DATE 05/31/2018	TOTAL DEPTH 11348	PERF.11373 - 16229								
06	34860 X	13061	-0-	-21799	-0-	1067 1	9872 2	2122 9		Y	1929	1931	0			63
07	36022 X	13728	-0-	-22294	-0-	1151 1	10348 2	2229 9		Y	2026	1985	0			104
08	36022 X	14385	-0-	-21637	-0-	1151 1	10223 2	171 4	2840 9	Y	2582	2596	0			90
09	34860 X	13841	-0-	-21019	-0-	1151 1	10223 2	171 4	2296 9	Y	2087	2100	0			77
10	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	499 1	4724 2	218 4	2310 9	Y	2100	2100	0			77
11	0	7629	-0-	7629	7629	312 1	5074 2	259 4	1984 9	Y	1804	1814	0			67

Z&T 42				WELL #: G009	RRCID -> 292995	COMPL. DATE 04/05/2018	TOTAL DEPTH 10117	PERF.10361 - 14895								
06	33420 X	-0-	-0-	-33420	-0-					Y	-0-					-0-
07	34534 X	-0-	-0-	-34534	-0-					Y	-0-					-0-
08	34534 X	12361	-0-	-22173	-0-	3085 1	7356 2	282 4	1638 9	Y	1489	1404	0			85
09	33420 X	11871	-0-	-21549	-0-	3195 1	7396 2	3 4	1277 9	Y	1161	1223	0			23
10	0	14769	-0-	14769	14769	1761 1	11882 2	81 4	1045 9	Y	950	931	0			42
*11	27369 X	12600	-0-	-14769	-0-	1747 1	9658 2	250 4	945 9	Y	859	891	0			10

SANDBAR (BONE SPRING)															
LRR PECOS VALLEY, LLC															
Z&T 20															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 511724															
WELL #: E006 RRCID -> 292997 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10363 - 14764															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06		47640 X	15108	-0-	-32532	-0-	1099	1	10151	2	Y	3507	3611	0	208
							3858	9							
07		49228 X	21102	-0-	-28126	-0-	1623	1	14591	2	Y	4444	4427	0	225
							4888	9							
08		49228 X	6700	-0-	-42528	-0-	574	1	5202	2	Y	765	836	0	154
							82	4	842	9					
09		47640 X	24549	-0-	-23091	-0-	1670	1	15683	2	Y	5990	5915	0	229
							607	4	6589	9					
10		19104 X	19104	-0-	-0-	-0-	878	1	11300	2	Y	6268	6299	0	198
							31	4	6895	9					
11		0	18567	-0-	18567	18567	639	1	10441	2	Y	6334	6318	0	214
							520	4	6967	9					

SID M. KYLE 26															
WELL #: 1ST RRCID -> 293004 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10012 - 14727															
06		87210 X	19480	-0-	-67730	-0-	1561	1	9801	2	Y	6164	6128	0	149
							1338	4	6780	9					
07		90117 X	23042	-0-	-67075	-0-	2390	1	10969	2	Y	6338	6345	0	142
							2711	4	6972	9					
08		90117 X	24762	-0-	-65355	-0-	2755	1	12896	2	Y	5925	5907	0	160
							2593	4	6518	9					
09		87210 X	15470	-0-	-71740	-0-	2793	1	9093	2	Y	1912	2032	0	40
							1481	4	2103	9					
10		25790 X	25790	-0-	-0-	-0-	3612	1	14159	2	Y	5223	5046	0	217
							2274	4	5745	9					
11		0	36910	-0-	36910	36910	284	1	21550	2	Y	5762	5823	0	156
							8738	4	6338	9					

SID M. KYLE 26															
WELL #: A006 RRCID -> 293005 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10160 - 15019															
06		17826 X	17826	-0-	-0-	-0-	1648	1	10003	2	Y	4467	4496	0	79
							1261	4	4914	9					
07		17755 X	17755	-0-	-0-	-0-	1873	1	9454	2	Y	4037	4013	0	103
							1987	4	4441	9					
08		18627 X	18627	-0-	-0-	-0-	2134	1	9795	2	Y	4319	4268	0	154
							1947	4	4751	9					
09		18773 X	18773	-0-	-0-	-0-	3077	1	9610	2	Y	4328	4354	0	128
							1325	4	4761	9					
10		18759 X	18759	-0-	-0-	-0-	2543	1	9549	2	Y	4762	4751	0	139
							1429	4	5238	9					
11		0	12881	-0-	12881	12881	115	1	7116	2	Y	3107	3141	0	105
							2232	4	3418	9					

SID M. KYLE 26															
WELL #: B011 RRCID -> 293006 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10548 - 14749															
06		20655 X	20655	-0-	-0-	-0-	1717	1	10644	2	Y	6278	6271	0	66
							1388	4	6906	9					
07		19274 X	19274	-0-	-0-	-0-	1956	1	9504	2	Y	5195	5212	0	49
							2099	4	5715	9					
*08		20203 X	20203	-0-	-0-	-0-	2192	1	10186	2	Y	5268	5160	0	157
							2030	4	5795	9					
*09		25329 X	25329	-0-	-0-	-0-	4497	1	14034	2	Y	4348	4384	0	121
							2015	4	4783	9					
*10		21727 X	21727	-0-	-0-	-0-	3241	1	12068	2	Y	4136	4130	0	127
							1868	4	4550	9					
11		0	18073	-0-	18073	18073	147	1	10770	2	Y	3809	3833	0	103
							2966	4	4190	9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724											
SID M. KYLE 26		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
06	18450 X	14152	-0-	-4298	-0-	1363 1	8323 2	Y	3074	3104	0	57	
07	19065 X	15030	-0-	-4035	-0-	1085 4	3381 9	Y	2438	2446	0	49	
08	19065 X	15168	-0-	-3897	-0-	1756 1	8703 2	Y	1992	1978	0	63	
09	18450 X	15484	-0-	-2966	-0-	1889 4	2682 9	Y	1734	1737	0	60	
10	13497 X	13497	-0-	-0-	-0-	1992 1	9167 2	Y	1839	1850	0	49	
11	0	10340	-0-	10340	10340	1818 4	2191 9	Y	1484	1487	0	46	
						2975 1	9328 2	Y					
						1274 4	1907 9	Y					
						2141 1	8082 2	Y					
						1251 4	2023 9	Y					
						80 1	6435 2	Y					
						2193 4	1632 9	Y					

WEBER 26		WELL #: G003		RRCID -> 293012		COMPL. DATE 08/07/2018				TOTAL DEPTH 11495 PERF.11853 - 16414			
06	23914 X	23914	-0-	-0-	-0-	1452 1	13248 2	Y	8376	8373	0	449	
07	25827 X	25827	-0-	-0-	-0-	9214 9	1719 1	Y	8898	8963	0	384	
08	22165 X	4184	-0-	-17981	-0-	1719 1	14320 2	Y	1782	2061	0	105	
09	21450 X	3247	-0-	-18203	-0-	9788 9	303 1	Y	1515	1620	0	-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1960 9	182 1	Y	NO RPT	NO RPT	0	-0-	
11	0	273	-0-	273	273	1667 9	2 1	Y	236	134	0	102	
						260 9	11 2	Y					

NEAL-LETHCO 41		WELL #: H005		RRCID -> 293014		COMPL. DATE 05/29/2019				TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9004 - 13390			
06	21480 X	15181	-0-	-6299	-0-	165 1	12930 2	N	1896	1820	0	626	
07	31093 X	31093	-0-	-0-	-0-	2086 9	138 1	N	2931	2916	0	641	
08	36162 X	36162	-0-	-0-	-0-	3224 9	118 1	N	2572	2636	0	577	
09	38882 X	38882	-0-	-0-	-0-	1622 4	2829 9	N	2638	2669	0	546	
10	12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	260 1	35720 2	N	873	1134	0	285	
11	0	19730	-0-	19730	19730	2902 9	78 1	N	1584	1222	0	647	
						960 9	164 1	N					
						7946 4	9878 2	N					
							1742 9	N					

WEBER 26		WELL #: G006		RRCID -> 293020		COMPL. DATE 08/04/2018				TOTAL DEPTH 10454 PERF.10813 - 14805			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	0	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	0	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT	0	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT	0	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT	0	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT	0	-0-	

WEBER 26		WELL #: G007		RRCID -> 293021		COMPL. DATE 08/04/2018				TOTAL DEPTH 9949 PERF.10456 - 14736			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	0	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	0	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT	0	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT	0	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT	0	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT	0	-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)														
LRR PECOS VALLEY, LLC														
KYLE 24														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 511724														
WELL #: G002 RRCID -> 293030 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11505 - 16420														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
06		23970 X	8105	-0-	-15865	-0-	1185 1	3799 2	321 4	Y	2545	2523 0		103
07		24769 X	8377	-0-	-16392	-0-	1359 1	4168 2	457 4	Y	2175	2167 0		111
08		24769 X	7282	-0-	-17487	-0-	1486 1	3449 2	284 4	Y	1875	1833 0		153
09		23970 X	5076	-0-	-18894	-0-	648 1	1918 2	336 4	Y	1976	2016 0		113
10		0	4862	-0-	4862	4862	401 1	2624 2	20 4	Y	1652	1667 0		98
11		0	4069	-0-	4069	8931	455 1	2055 2	34 4	Y	1386	1415 0		69

SID M. KYLE 26														
WELL #: D006 RRCID -> 293379 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10028 - 14884														
*06		24300 X	10376	-0-	-13924	-0-	1007 1	5883 2	913 4	Y	2339	2363 0		42
*07		25110 X	11202	-0-	-13908	-0-	1261 1	6635 2	1231 4	Y	1886	1886 0		42
*08		25110 X	12225	-0-	-12885	-0-	7184 1	1531 2	1385 4	Y	1932	1908 0		66
*09		24300 X	8674	-0-	-15626	-0-	1567 1	4953 2	722 4	Y	1302	1319 0		49
*10		25110 X	10472	-0-	-14638	-0-	1600 1	6222 2	810 4	Y	1673	1680 0		42
*11		0	9346	-0-	9346	9346	32 1	5919 2	1422 4	Y	1794	1786 0		50

MEWBOURNE OIL COMPANY														
TXL WEST '11'														
WELL #: B2010B RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500														
06		4320 X	2	-0-	-4318	-0-	1 1	1 9		Y	1	1 0		262
07		4464 X	4052	-0-	-412	-0-	26 1	2884 2	1142 9	Y	1038	411 0		889
08		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	31 1	3774 2	1183 9	Y	1075	1588 0		376
09		0	2521	-0-	2521	2521	19 1	2056 2	19 1	Y	405	612 0		169
10		0	4474	-0-	4474	6995	446 9	31 1	3344 2	Y	999	949 0		219
11		0	4423	-0-	4423	11418	1099 9	30 1	3215 2	Y	1071	813 0		477

TXL 41														
WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512														
06		13650 X	8154	-0-	-5496	-0-	720 1	5335 2	2099 9	N	1908	1481 1		1066
07		14105 X	10853	-0-	-3252	-0-	1270 1	6705 2	2878 9	N	2616	2924 1		758
08		14105 X	10001	-0-	-4104	-0-	1084 1	6092 2	2825 9	N	2568	2582 1		744
09		0	7046	-0-	7046	7046	1107 1	3242 2	2697 9	N	2452	2172 1		1024
10		0	3921	-0-	3921	10967	1125 1	1788 2	1008 9	N	916	1123 1		817
11		0	4584	-0-	4584	15551	1115 1	1776 2	1693 9	N	1539	2045 1		311

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY ZUMA 3		//CONT.// //CONT.//	80544 500 562560	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: B201AP		RRCID ->	279050	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	8741	PERF.	9289 - 13310					
06		22026 X	22026	-0-	-0-	-0-	225 5931	1 9	15870	2	Y	5392	5127	0		275
07		12618 X	12618	-0-	-0-	-0-	247 3718	1 9	8653	2	Y	3380	3434	0		221
08		20305 X	8645	-0-	-11660	-0-	216 3010	1 9	5419	2	Y	2736	2816	0		141
09		0	4137	-0-	4137	4137	259 2747	1 9	1131	2	Y	2497	2528	0		110
10		0	13927	-0-	13927	18064	256 3469	1 9	10202	2	Y	3154	3077	0		187
11		0	13359	-0-	13359	31423	257 2967	1 9	10135	2	Y	2697	2747	0		137
		TXL 31		WELL #: B201BO		RRCID ->	279204	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	8909	PERF.	9190 - 13630			
06		9480 X	3302	-0-	-6178	-0-	351 351	1 9	2600	2	Y	319	646	1	3 8	151
07		9796 X	6671	-0-	-3125	-0-	667 574	1 9	5430	2	Y	522	168	1		505
08		11966 X	9849	-0-	-2117	-0-	1271 1324	1 9	7254	2	Y	1204	1257	1		452
09		0	10335	-0-	10335	10335	1230 1200	1 9	7905	2	Y	1091	1179	1		364
10		0	9181	-0-	9181	19516	1197 1046	1 9	6938	2	Y	951	805	1		510
11		0	7607	-0-	7607	27123	1108 1065	1 9	5434	2	Y	968	924	1		554
		TXL WEST '11'		WELL #: B201PA		RRCID ->	280420	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	8896	PERF.	9337 - 13641			
06		3390 X	1	-0-	-3389	-0-	1	1			Y	-0-				203
07		3441 X	98	-0-	-3343	-0-	25 69	1 9	4	2	Y	63	212	0		54
08		3193 X	718	-0-	-2475	-0-	30 611	1 9	77	2	Y	555	415	0		194
09		0	2196	-0-	2196	2196	30 1087	1 9	1079	2	Y	988	770	0		412
10		0	2608	-0-	2608	4804	31 911	1 9	1666	2	Y	828	1058	0		182
11		0	899	-0-	899	5703	12 306	1 9	581	2	Y	278	336	0		124
		TXL 31		WELL #: B201CN		RRCID ->	280428	COMPL. DATE	08/28/2014	TOTAL DEPTH	8885	PERF.	9361 - 13400			
06		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	8 422	1 9	2554	2	Y	384	833	1	5 8	181
07		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	15 772	1 9	2770	2	Y	702	204	1		679
08		15996 X	12202	-0-	-3794	-0-	31 2151	1 9	10020	2	Y	1955	1900	1		734
09		0	11828	-0-	11828	11828	30 1752	1 9	10046	2	Y	1593	1796	1		531
10		0	8013	-0-	8013	19841	31 1153	1 9	6829	2	Y	1048	1017	1		562
11		0	6991	-0-	6991	26832	28 922	1 9	6041	2	Y	838	920	1		480

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) PROD 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	
07	0	25657	-0-	25657	25657	12 1	19305 2	Y	5764	5584 0		180	
08	0	85978	-0-	85978	111635	6340 9	65763 2	Y	18354	18360 0		174	
09	216477 X	104842	-0-	-111635	-0-	20189 9	84416 2	Y	18544	18594 0		124	
10	104997 X	104997	-0-	-0-	-0-	20398 9	87415 2	Y	15955	15954 0		125	
11	0	86729	-0-	86729	86729	17551 9	73869 2	Y	11664	11680 0		109	
						12830 9							
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: B201AP		RRCID -> 293452		COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8950 - 19234			
07	0	18063	-0-	18063	18063	12 1	12978 2	Y	4612	4468 0		144	
08	0	77526	-0-	77526	95589	5073 9	51872 2	Y	23295	23219 0		220	
09	185945 X	90356	-0-	-95589	-0-	29 1	62015 2	Y	25737	25785 0		172	
10	92803 X	92803	-0-	-0-	-0-	25625 9	68434 2	Y	22125	22124 0		173	
11	0	67344	-0-	67344	67344	30 1	50618 2	Y	15184	15215 0		142	
						28311 9							
						31 1							
						24338 9							
						24 1							
						16702 9							
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: H302AP		RRCID -> 293453		COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9564 - 19851			
07	0	33391	-0-	33391	33391	12 1	24749 2	Y	7845	7600 0		245	
08	0	149399	-0-	149399	182790	8630 9	111317 2	Y	34594	34512 0		327	
09	0	154195	-0-	154195	336985	29 1	120208 2	Y	30870	30990 0		207	
10	0	131303	-0-	131303	468288	38053 9	107300 2	Y	21793	21830 0		170	
11	0	85701	-0-	85701	553989	30 1	72112 2	Y	12331	12386 0		115	
						33957 9							
						31 1							
						23972 9							
						25 1							
						13564 9							
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: H301BO		RRCID -> 293478		COMPL. DATE 07/19/2022				TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9483 - 19609			
07	0	24634	-0-	24634	24634	13 1	18737 2	Y	5349	5182 0		167	
08	0	153105	-0-	153105	177739	5884 9	114391 2	Y	35167	35001 0		333	
09	368308 X	190569	-0-	-177739	-0-	30 1	143408 2	Y	42846	42892 0		287	
10	176407 X	176407	-0-	-0-	-0-	38684 9	138760 2	Y	34196	34216 0		267	
11	0	123660	-0-	123660	123660	30 1	99355 2	Y	22073	22134 0		206	
						47131 9							
						31 1							
						37616 9							
						25 1							
						24280 9							
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: B201BO		RRCID -> 293491		COMPL. DATE 07/19/2022				TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9058 - 19168			
07	0	30070	-0-	30070	30070	13 1	21518 2	Y	7763	7521 0		242	
08	0	122855	-0-	122855	152925	8539 9	85535 2	Y	33900	33821 0		321	
09	305059 X	152134	-0-	-152925	-0-	30 1	102892 2	Y	44738	44759 0		300	
10	152554 X	152554	-0-	-0-	-0-	37290 9	108010 2	Y	40466	40450 0		316	
11	0	134922	-0-	134922	134922	49212 9	100277 2	Y	31468	31490 0		294	
						31 1							
						44513 9							
						30 1							
						34615 9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
TXL 37/48		WELL #:		H301CN	RRCID ->	293574	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL DEPTH	9872	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				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-				

TXL 37/48		WELL #:		H302CN	RRCID ->	293580	COMPL. DATE	05/23/2022	TOTAL DEPTH	9681	PERF.	N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-				

KENTZEL STATE 42		WELL #:		H301AP	RRCID ->	293665	COMPL. DATE	08/23/2022	TOTAL DEPTH	10124	PERF.	10147 - 15088			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-				
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-				
10	10105 X	NO RPT	-0-	-10105	-0-						-0-				
11	60630 X	NO RPT	-0-	-60630	-0-						-0-				

KENTZEL STATE 42		WELL #:		H302BO	RRCID ->	293666	COMPL. DATE	08/23/2022	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	10062 - 15035			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-				
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-				
10	8665 X	NO RPT	-0-	-8665	-0-						-0-				
11	51990 X	NO RPT	-0-	-51990	-0-						-0-				

KENTZEL STATE 42		WELL #:		H301BO	RRCID ->	293695	COMPL. DATE	08/19/2022	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	10101 - 15180			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-				
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-				
10	13224 X	NO RPT	-0-	-13224	-0-						-0-				
11	66120 X	NO RPT	-0-	-66120	-0-						-0-				

KENTZEL STATE 42		WELL #:		H301CN	RRCID ->	293697	COMPL. DATE	08/18/2022	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	9989 - 15064			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-				
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-				
10	12365 X	NO RPT	-0-	-12365	-0-						-0-				
11	74190 X	NO RPT	-0-	-74190	-0-						-0-				

PDEH LLC		646827		ROSS 55-2-46		WELL #:	1H	RRCID ->	274853	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8602 - 12572
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			743
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			743
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			743
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			743
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			743
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			743

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					Y	-0-			49
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		324					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		324					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		324					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		324					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		324					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		324					Y	NO RPT			-0-

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	275875	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	8813 - 12902			
06	246 X	246	-0-	-0-	-0-	138	3	108	9	Y	98	242	1		43
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	39	1		5
08	651 N	21	-0-	-630	-0-	13	3	1	4	Y	6	7	1		4
						7	9								
09	0	641	-0-	641	641	502	3	139	9	Y	126	25	1		105
10	0	1868	-0-	1868	2509	1295	3	573	9	Y	521	359	1		267
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	2479					Y	NO RPT				267

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #:		2H	RRCID ->	276316	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	9048 - 13039			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		203				Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		203				Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		203				Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		203				Y	-0-				-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		203				Y	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		203				Y	NO RPT				-0-

LINDLEY 54-2-30		WELL #:		2H	RRCID ->	276318	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	8422	PERF.	8687 - 12965			
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1763
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BRIDWELL 54-1-40 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	277180	COMPL. DATE	12/04/2012	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	8960 - 13103			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				334
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				334
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				334
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				334
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				334
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				334

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING					
PDEH LLC		//CONT.//		646827									
BULLHEAD STATE 55-1-44		WELL #:		1H	RRCID ->	277183	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	7953	PERF. 8109 - 11975		
M	O	GAS PROD	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
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575130				Y	-0-		-0-	
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575130				Y	-0-		-0-	
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575130				Y	-0-		-0-	
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575130				Y	-0-		-0-	
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575130				Y	-0-		-0-	
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575130				Y	-0-		-0-	
*10	14B DENY	1665	-0-	1665	576795	398	3	1267	9	Y	1152	1114 0	38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	576795				Y	NO RPT			38

JOHNSON 54-2-26		WELL #:		1H	RRCID ->	277189	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	8609	PERF. 8950 - 12501		
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*07	0 N	-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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

JOHNSON 54-2-34		WELL #:		1H	RRCID ->	277190	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	8483	PERF. 8550 - 12500		
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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

JOHNSON 54-2-36 LOV		WELL #:		2H	RRCID ->	277192	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	8599	PERF. 8834 - 13090		
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003				Y	-0-		336	
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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17003				Y	NO RPT		-0-	

JOHNSON 54-2-38 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	277196	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	8480	PERF. 8693 - 12612		
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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	70866				Y	NO RPT		-0-	

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	277208	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 9219 - 13020		
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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
PDEH LLC		//CONT.// 646827									
JOHNSON 54-2-46 LOV		WELL #: 1H		RRCID ->	277209	COMPL. DATE	08/26/2012	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8582 - 12631
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L)	(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE	CODE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		113607					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		113607					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		113607					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		113607					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		113607					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		113607				NO RPT	-0-

GELLER 54-2 SB UNIT		WELL #: 4801H		RRCID ->	277210	COMPL. DATE	03/08/2021	TOTAL DEPTH	8464	PERF.	8901 - 12721
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		17824					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		17824					-0-
08	17824 X	-0-	-0-	-17824		-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				NO RPT	-0-

LINDLEY 54-2-28		WELL #: 1H		RRCID ->	277224	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	8587	PERF.	8776 - 12573
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				NO RPT	-0-

LINDLEY 54-2-30		WELL #: 1V		RRCID ->	277230	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	11184	PERF.	8375 - 8523
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		3					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		3					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		3					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		3					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		3					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3				NO RPT	-0-

LINDLEY 54-2-32 LOV		WELL #: 1H		RRCID ->	277231	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	8767 - 12529
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				NO RPT	-0-

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV		WELL #: 1H		RRCID ->	277233	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	9717	PERF.	10400 - 13872
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				NO RPT	-0-

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	277237	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	8856	PERF.	9084 - 12945
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
07	0 N	-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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				NO RPT	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
PDEH LLC //CONT.// 646827																	
SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON 54-2-40 WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382																	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	385946					Y	NO RPT					-0-

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174																	
06	T. A.		3455	-0-	3455	9202	2046	3	92	4	Y	1197	795	1			684
07	T. A.		1674	-0-	1674	10876	1317	9			Y	618	820	1			482
08	11849	X	973	-0-	-10876	-0-	963	3	31	4	Y	532	754	1			260
09	3060	X	239	-0-	-2821	-0-	680	9			Y	129	78	1			311
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	368	3	20	4	Y	-0-					311
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-	585	9			Y	NO RPT					311

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908																	
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					706
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	653	3	413	9	Y	375	375	1			706
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	1911	3	202	9	Y	184	184	1			706
09	0		2180	-0-	2180	2180	2180	3			Y	-0-					706
10	0		2281	-0-	2281	4461	1895	3	386	9	Y	351	351	1			706
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	4101					Y	NO RPT					706

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217																	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					159

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 2H RRCID -> 289113 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10645 - 15054																	
06	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	417	1	11324	3	Y	2828	2860	0	1	8	172
07	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	73	4	3111	9	Y	2952	2880	0			244
08	17081	X	16209	-0-	-872	-0-	565	1	12475	3	Y	2925	2987	0			182
09	0		14910	-0-	14910	14910	74	4	3247	9	Y	2788	2791	0			179
10	0		15075	-0-	15075	29985	605	1	12317	3	Y	2805	2892	0			92
11	15840	X	NO RPT	-0-	-15840	14145	69	4	3218	9	Y	NO RPT					92

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
PDEH LLC		//CONT.//		646827										
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	290852	COMPL. DATE	04/14/2021	TOTAL DEPTH	10188	PERF.10591	- 17661		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		32424 X	32424	-0-	-0-	142	1	25887	3	Y	5681	5801	0	345
						146	4	6249	9					
07		32714 X	32714	-0-	-0-	158	1	26510	3	Y	5374	5275	0	444
						135	4	5911	9					
08		36581 X	36581	-0-	-0-	189	1	29732	3	Y	5927	6001	0	370
						140	4	6520	9					
09		0	24074	-0-	24074	120	1	19341	3	Y	4133	4238	0	265
						67	4	4546	9					
10		0	26419	-0-	26419	58	1	21262	3	Y	4570	4684	0	150
						72	4	5027	9					
11		30180 X	NO RPT	-0-	-30180					Y	NO RPT			150

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND		WELL #:		7H	RRCID ->	291395	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL DEPTH	9650	PERF.10087	- 17331		
06		32100 X	5739	-0-	-26361	26	1	4547	3	N	1035	1218	0	63
						27	4	1139	9					
07		34751 X	1881	-0-	-32870	16	1	1269	3	N	530	549	0	44
						13	4	583	9					
08		34751 X	34132	-0-	-619	269	1	24392	3	N	8429	7947	0	526
						199	4	9272	9					
09		0	32014	-0-	32014	248	1	22286	3	N	8494	8475	0	545
						137	4	9343	9					
10		0	24908	-0-	24908	82	1	17585	3	N	6489	6820	0	213
						103	4	7138	9					
11		33030 X	NO RPT	-0-	-33030					N	NO RPT			213

PDC PERMIAN, INC.		WELL #:		S 5H	RRCID ->	292249	COMPL. DATE	05/22/2022	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 8993	- 16894		
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4683				Y	-0-			-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4683				Y	-0-			-0-
08		SHUT IN	12	-0-	12	4695	12	4		Y	-0-			-0-
09		SHUT IN	17	-0-	17	4712	8	4	9	Y	8	8	8	-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4712				Y	-0-			-0-
11		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	4712				Y	-0-			-0-

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC		WELL #:		8BS	RRCID ->	292157	COMPL. DATE	04/23/2022	TOTAL DEPTH	8672	PERF. 9005	- 18794		
06		119280 X	69032	-0-	-50248	1242	1	55787	2	Y	10477	10188	1	617
						478	4	11525	9					
07		123256 X	74111	-0-	-49145	1513	1	60424	2	Y	10626	10371	1	708
						485	4	11689	9					
08		101928 X	30525	-0-	-71403	733	1	23597	2	Y	5580	5785	1	476
						57	4	6138	9					
09		98640 X	248	-0-	-98392	18	1	199	2	Y	28	29	1	447
						31	9							
10		101928 X	6364	-0-	-95564	314	1	4804	2	Y	1133	1251	1	181
						1246	9							
11		0	28141	-0-	28141	1446	1	19957	2	Y	5653	5163	1	473
						520	4	6218	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) 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				
06	66630 X	32062	-0-	-34568	-0-	635 1 192 4	25494 2 5741 9	Y	5219	4871 1	336 8	295			
07	68851 X	19244	-0-	-49607	-0-	366 1 102 4	14622 2 4154 9	Y	3776	3619 1	205 8	247			
08	45415 X	7876	-0-	-37539	-0-	196 1 17 4	6331 2 1332 9	Y	1211	1319 1	31 8	108			
09	43950 X	38	-0-	-43912	-0-	3 2	35 9	Y	32	32 8		108			
10	45415 X	1692	-0-	-43723	-0-	87 1 318 9	1287 2	Y	289	240 1	122 8	35			
11	0	14516	-0-	14516	14516	666 1 192 4	10935 2 2723 9	Y	2475	2090 1	228 8	192			

HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 1H RRCID -> 293033 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10290 - 22800															
06	216967 X	35069	-0-	-181898	-0-	500 1 251 4	27342 2 6976 9	N	6342	6556 1	107 8	644			
07	69409 X	38074	-0-	-31335	-0-	600 1 918 4	28834 2 7722 9	N	7020	6854 1	93 8	717			
08	69409 X	34987	-0-	-34422	-0-	573 1 2835 4	24757 2 6822 9	N	6202	6322 1	86 8	511			
09	67170 X	16042	-0-	-51128	-0-	335 1 1906 4	10572 2 3229 9	N	2935	3078 1	49 8	319			
10	69409 X	8862	-0-	-60547	-0-	364 1 67 4	5696 2 2735 9	N	2486	2367 1	64 8	374			
*11	36840 X	25294	-0-	-11546	-0-	102 1 201 4	20273 2 4718 9	Y	4289	4519 1	67 8	77			

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082 SKYE STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 287134 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7099 - 12286															
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38			
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38			
08	WATR SUP	-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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38			

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623 CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210															
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			
11	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															
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
CBR 22		WELL #: 2H		RRCID -> 277240		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 8062 - 12430		
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
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
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			407

ROBINSON 5		WELL #: 2H		RRCID -> 277586		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 7599		PERF. 8053 - 11925		
06	132 X	132	-0-	-0-	-0-	86	3	46	9	N	42	187
07	135 X	135	-0-	-0-	-0-	115	3	20	9	N	18	205
08	335 X	335	-0-	-0-	-0-	152	3	183	9	N	166	371
09	233 X	233	-0-	-0-	-0-	180	3	53	9	N	48	233
10	220 X	220	-0-	-0-	-0-	168	3	52	9	N	47	279
11	0	338	-0-	338	338	158	3	180	9	N	164	250

LINDSAY 16		WELL #: 1H		RRCID -> 277689		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 8619		PERF. 9065 - 13185		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950			Y	-0-			34

LINDSAY 2		WELL #: 1H		RRCID -> 277691		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 8434		PERF. 9136 - 12760		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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		
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
11	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		
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-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623								
CBR 22		WELL #: 3H		RRCID -> 278634		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CBR 12		WELL #: 1H		RRCID -> 278773		COMPL. DATE 01/01/2012		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105		
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LINDSAY 10		WELL #: 1H		RRCID -> 278774		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	178

CBR 22		WELL #: 1H		RRCID -> 278777		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711		
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-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROBINSON 5		WELL #: 1H		RRCID -> 278861		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853		
06	20 X	20	-0-	-0-	-0-	11 3	9 9	N	8	231
07	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	231
08	9 X	9	-0-	-0-	-0-	7 3	2 9	N	-2	233
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	233
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	233
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	233

CBR 28		WELL #: 1H		RRCID -> 278931		COMPL. DATE 07/17/2013		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057		
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
11	0	-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		
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-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 10		WELL #: 2H		RRCID ->	279351	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	8822	PERF.	9583	- 13207		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TXL 21		WELL #: B201MD		RRCID ->	280426	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	8157	PERF.	9265	- 13590		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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		
06	3000 N	8096	-0-	5096	5096	5959	3	58	4	Y	1890	1786	1	29 8 570
07	16561 X	11465	-0-	-5096	-0-	2079	9							
						9437	3	443	4	Y	1441	1274	1	27 8 710
						1585	9							
08	11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	9523	3	54	4	Y	1703	2036	1	33 8 344
						1873	9							
09	12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	10210	3	2110	9	Y	1918	1830	1	59 8 373
10	12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	10504	3	2098	9	Y	1907	1862	1	58 8 360
11	0	9536	-0-	9536	9536	7773	3	1763	9	Y	1603	1497	1	45 8 421

LINDSAY 9		WELL #: 6H		RRCID ->	283464	COMPL. DATE	05/31/2017	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10574	- 15220		
06	11370 X	10096	-0-	-1274	-0-	743	1	7849	3	Y	1367	1452	0	41 8 68
						1504	9							
07	17116 X	17116	-0-	-0-	-0-	488	1	15327	3	Y	1180	1095	0	44 8 109
						3	4	1298	9					
08	39817 X	39817	-0-	-0-	-0-	946	1	36569	3	Y	2088	2017	0	127 8 53
						5	4	2297	9					
09	34892 X	34892	-0-	-0-	-0-	911	1	32058	3	Y	1748	1561	0	191 8 49
						1923	9							
10	17081 X	277	-0-	-16804	-0-	275	1	2	9	Y	2	49	0	2 8 -0-
11	0	610	-0-	610	610	610	1			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 22		WELL #: 24H		RRCID -> 283813		COMPL. DATE 02/28/2018				TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635						
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	CODE		
06	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	2411	3	40	4	N	991	985	0	12	8	109
						1090	9									
07	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1256	3	526	9	N	478	497	0	3	8	87
08	377 X	377	-0-	-0-	-0-	88	4	289	9	N	263	244	0			106
09	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1222	3	571	9	N	519	543	0	7	8	75
10	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	4502	3	1231	9	N	1119	1050	0	25	8	119
11	0	7154	-0-	7154	7154	5696	3	70	4	N	1262	1248	0	33	8	100
						1388	9									

CBR 11-2		WELL #: 1H		RRCID -> 284847		COMPL. DATE 10/04/2018				TOTAL DEPTH 10251 PERF.10588 - 20714						
06	31980 X	24205	-0-	-7775	-0-	477	1	20419	3	Y	2915	2835	0	101	8	45
						102	4	3207	9							
07	33046 X	26621	-0-	-6425	-0-	482	1	21013	3	Y	3472	3424	0	63	8	30
						1307	4	3819	9							
08	33046 X	26403	-0-	-6643	-0-	533	1	21678	3	Y	3166	3018	0	78	8	100
						709	4	3483	9							
09	28640 X	28640	-0-	-0-	-0-	532	1	24527	3	Y	3255	3166	0	145	8	44
						3581	9									
10	26567 X	24095	-0-	-2472	-0-	584	1	20239	3	Y	2965	2827	0	115	8	67
						10	4	3262	9							
*11	25710 X	25568	-0-	-142	-0-	21840	3	431	4	Y	2997	2857	0	132	8	75
						3297	9									

CBR 9-4M		WELL #: 13H		RRCID -> 285324		COMPL. DATE 01/12/2019				TOTAL DEPTH 9887 PERF.10346 - 20204						
06	14260 X	14260	-0-	-0-	-0-	11617	3	5	4	N	2398	2267	0	56	8	351
						2638	9									
07	17112 X	14442	-0-	-2670	-0-	11767	3	2675	9	N	2432	2330	0	33	8	420
08	17112 X	16370	-0-	-742	-0-	13806	3	2564	9	N	2331	2704	0	47	8	-0-
09	18068 X	18068	-0-	-0-	-0-	14990	3	3078	9	N	2798	2577	0	87	8	134
10	19392 X	19392	-0-	-0-	-0-	16302	3	3090	9	N	2809	2706	0	90	8	147
11	0	19580	-0-	19580	19580	16554	3	3026	9	N	2751	2584	0	96	8	218

CBR 22-27A		WELL #: 1H		RRCID -> 285383		COMPL. DATE 09/22/2019				TOTAL DEPTH 9862 PERF.10425 - 20535						
06	39979 X	39979	-0-	-0-	-0-	496	1	33785	3	Y	4821	4689	0	167	8	35
						395	4	5303	9							
07	46562 X	26123	-0-	-20439	-0-	357	1	22437	3	Y	3026	2967	0	63	8	31
						3329	9									
08	46562 X	-0-	-0-	-46562	-0-					Y	1	12	0			20
09	45060 X	1013	-0-	-44047	-0-	982	1	9	4	Y	20	6	8			34
						22	9									
10	41819 X	792	-0-	-41027	-0-	734	1	58	9	Y	53	40	0	4	8	43
11	0	1583	-0-	1583	1583	14	1	186	3	Y	1223	1236	0	2	8	28
						38	4	1345	9							

CBR 22-27B		WELL #: 2H		RRCID -> 285385		COMPL. DATE 10/04/2019				TOTAL DEPTH 9884 PERF.10347 - 20460						
06	40320 X	39910	-0-	-410	-0-	506	1	34487	3	Y	4339	4204	0	169	8	32
						144	4	4773	9							
07	41664 X	29616	-0-	-12048	-0-	403	1	25371	3	Y	3452	3376	0	72	8	36
						45	4	3797	9							
08	42067 X	38	-0-	-42029	-0-	2	1	34	4	Y	2	13	0			25
						2	9									
09	40710 X	-0-	-0-	-40710	-0-					Y	-0-					25
10	42067 X	-0-	-0-	-42067	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
11	0	29	-0-	29	29	22	4	7	9	Y	6	6	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 32-29A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 287197		COMPL. DATE 09/24/2019				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9952 - 19793					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*06		23040 X	22825	-0-	-215	-0-	257	1	18378	3	Y	3809	3888	0	91 8 67
							4190	9							
*07		24521 X	20956	-0-	-3565	-0-	16762	3	59	4	Y	3759	3632	0	48 8 146
							4135	9							
*08		24521 X	19879	-0-	-4642	-0-	15690	3	182	4	Y	3643	3540	0	56 8 193
							4007	9							
*09		28560 X	21192	-0-	-7368	-0-	17162	3	8	4	Y	3656	3590	0	102 8 157
							4022	9							
*10		29512 X	20380	-0-	-9132	-0-	16452	3	12	4	Y	3560	3463	0	93 8 161
							3916	9							
*11		28560 X	17396	-0-	-11164	-0-	13890	3	169	4	Y	3034	2977	0	84 8 134
							3337	9							

CBR 32-29B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287198		COMPL. DATE 09/10/2019				TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9932 - 20000					
*06		25594 X	25594	-0-	-0-	-0-	299	1	21419	3	Y	3524	3550	0	106 8 62
							3876	9							
*07		27032 X	23391	-0-	-3641	-0-	19366	3	231	4	Y	3449	3322	0	56 8 133
							3794	9							
*08		27032 X	20597	-0-	-6435	-0-	17166	3	33	4	Y	3089	2999	0	60 8 163
							3398	9							
*09		37590 X	24904	-0-	-12686	-0-	20645	3	2	4	Y	3870	3745	0	123 8 165
							4257	9							
*10		38843 X	23325	-0-	-15518	-0-	19584	3	3741	9	Y	3401	3302	0	111 8 153
							17446	3	3331	9	Y	3028	2944	0	104 8 133
*11		37590 X	20777	-0-	-16813	-0-									

CBR 32-29C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 287199		COMPL. DATE 09/23/2019				TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9878 - 20026					
*06		23993 X	23993	-0-	-0-	-0-	268	1	19157	3	Y	4153	4249	0	95 8 74
							4568	9							
*07		23643 X	23643	-0-	-0-	-0-	18715	3	4928	9	Y	4480	4326	0	54 8 174
							17287	3	4543	9	Y	4130	4025	0	60 8 219
*08		23002 X	21830	-0-	-1172	-0-	21143	3	2	4	Y	4407	4311	0	126 8 189
							4848	9							
*09		35130 X	25993	-0-	-9137	-0-	21252	3	4819	9	Y	4381	4251	0	121 8 198
							14662	3	3710	9	Y	3373	3335	0	87 8 149
*10		36301 X	26071	-0-	-10230	-0-									
*11		35130 X	18372	-0-	-16758	-0-									

CBR 6-7-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287501		COMPL. DATE 08/06/2019				TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9899 - 20016					
06		26220 X	17079	-0-	-9141	-0-	647	1	12366	3	Y	3696	3710	0	63 8 -0-
							4066	9							
07		27094 X	24993	-0-	-2101	-0-	376	1	18796	3	Y	5292	5239	0	53 8 -0-
							5821	9							
08		35340 X	17965	-0-	-17375	-0-	363	1	13663	3	Y	3581	3533	0	48 8 -0-
							3939	9							
09		34200 X	12525	-0-	-21675	-0-	593	1	8533	3	Y	3090	3037	0	53 8 -0-
							3399	9							
10		27559 X	18565	-0-	-8994	-0-	675	1	13115	3	Y	4000	3855	0	78 8 67
							375	4	4400	9					
11		0	17941	-0-	17941	17941	585	1	13860	3	Y	3178	3162	0	83 8 -0-
							3496	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
CBR 8-5A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 288998		COMPL. DATE 03/25/2020				TOTAL DEPTH 9765 PERF.10224 - 20394							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
*04	64410	X	30348	-0-	-34062	-0-	19427	3	10921	9	Y	9928	9829	0	248	8	18
*05	66557	X	23410	-0-	-43147	-0-	16006	3	7404	9	Y	6731	6637	0	105	8	7
*06	38340	X	30571	-0-	-7769	-0-	19820	3	207	4	Y	9585	9475	0	96	8	21
*07	44826	X	26708	-0-	-18118	-0-	10544	9									
							21093	3	428	4	Y	4715	4667	0	60	8	9
							5187	9									
*08	38750	X	36823	-0-	-1927	-0-	27553	3	309	4	Y	8146	8040	0	95	8	20
							8961	9									
*09	37500	X	35590	-0-	-1910	-0-	30073	3	5517	9	Y	5015	4836	0	175	8	24
*10	38263	X	38263	-0-	-0-	-0-	32382	3	5881	9	Y	5346	5168	0	179	8	23
*11	42278	X	42278	-0-	-0-	-0-	35108	3	7170	9	Y	6518	6304	0	204	8	33
CBR 17-20A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289060		COMPL. DATE 03/26/2020				TOTAL DEPTH 9654 PERF.10274 - 20444							
*04	61350	X	44735	-0-	-16615	-0-	38494	3	6241	9	Y	5674	5403	0	492	8	10
*05	63395	X	47536	-0-	-15859	-0-	40772	3	228	4	Y	5942	5676	0	270	8	6
							6536	9									
*06	51180	X	47918	-0-	-3262	-0-	41761	3	346	4	Y	5283	5075	0	203	8	11
							5811	9									
*07	72230	X	44586	-0-	-27644	-0-	37940	3	807	4	Y	5308	5201	0	108	8	10
							5839	9									
*08	50809	X	43215	-0-	-7594	-0-	37139	3	480	4	Y	5087	4957	0	128	8	12
							5596	9									
*09	49170	X	42291	-0-	-6879	-0-	37020	3	5271	9	Y	4792	4566	0	215	8	23
*10	49476	X	39954	-0-	-9522	-0-	34784	3	5170	9	Y	4700	4511	0	192	8	20
*11	47880	X	30615	-0-	-17265	-0-	27346	3	160	4	Y	2826	2672	0	160	8	14
							3109	9									
LINDSAY 10-15R-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289363		COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 10399 PERF.10597 - 18307							
*12	73346	X	46469	-0-	-26877	-0-	37882	3	54	4	Y	7757	7631	0	268	8	176
							8533	9									
*01	75361	X	30690	-0-	-44671	-0-	24850	3	121	4	Y	5199	4962	0	223	8	190
							5719	9									
*02	68068	X	22081	-0-	-45987	-0-	17398	3	4683	9	Y	4257	3995	0	140	8	312
*03	75361	X	21565	-0-	-53796	-0-	16882	3	29	4	Y	4231	4190	0	135	8	218
							4654	9									
*04	46110	X	44849	-0-	-1261	-0-	36434	3	8415	9	Y	7650	7293	0	280	8	295
*05	46190	X	43775	-0-	-2415	-0-	36003	3	7772	9	Y	7065	6879	0	236	8	245
*06	42037	X	42037	-0-	-0-	-0-	35027	3	7010	9	Y	6373	6176	0	168	8	274
*07	46035	X	42920	-0-	-3115	-0-	36944	3	5976	9	Y	5433	5605	0	102	8	-0-
*08	46035	X	39829	-0-	-6206	-0-	32462	3	324	4	Y	6403	6228	0	111	8	64
							7043	9									
*09	44550	X	40804	-0-	-3746	-0-	33727	3	7077	9	Y	6434	6234	0	195	8	69
*10	43524	X	40879	-0-	-2645	-0-	33969	3	6910	9	Y	6282	6091	0	187	8	73
11	0		37229	-0-	37229	37229	30933	3	55	4	Y	5674	5490	0	179	8	78
							6241	9									
CBR 35-38-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289500		COMPL. DATE 12/17/2021				TOTAL DEPTH 9949 PERF.10364 - 20538							
06	72660	X	61078	-0-	-11582	-0-	49808	3	11270	9	Y	10245	10445	0			67
07	79050	X	55370	-0-	-23680	-0-	45319	3	10051	9	Y	9137	9123	0			81
08	79050	X	71412	-0-	-7638	-0-	59105	3	12307	9	Y	11188	11188	0			81
09	76500	X	66095	-0-	-10405	-0-	54896	3	11199	9	Y	10181	10194	0			68
10	74989	X	63128	-0-	-11861	-0-	53175	3	9953	9	Y	9048	9051	0			65
11	0		3571	-0-	3571	3571	3547	3	24	9	Y	22	86	0			1

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 35-38-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289508		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 9907 PERF.10345 - 20526					
M	O	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			
06	83640	X	68052	-0-	-15588	-0-	56587	3	11465	9	Y	10423	10613	0	69
07	86428	X	57094	-0-	-29334	-0-	47428	3	9666	9	Y	8787	8779	0	77
08	86428	X	67109	-0-	-19319	-0-	56007	3	11102	9	Y	10093	10097	0	73
09	83040	X	63261	-0-	-19779	-0-	52925	3	10336	9	Y	9396	9406	0	63
10	78430	X	62410	-0-	-16020	-0-	52959	3	9451	9	Y	8592	8593	0	62
11	0		25063	-0-	25063	25063	21141	3	3922	9	Y	3565	3537	0	90

CBR 35-38-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 289509		COMPL. DATE 12/30/2021				TOTAL DEPTH 9885 PERF.10432 - 20613					
06	76620	X	64338	-0-	-12282	-0-	53372	3	10966	9	Y	9969	10107	0	66
07	79980	X	59955	-0-	-20025	-0-	50228	3	9727	9	Y	8843	8831	0	78
08	79980	X	59498	-0-	-20482	-0-	49583	3	9915	9	Y	9014	9027	0	65
09	77400	X	66715	-0-	-10685	-0-	55998	3	10717	9	Y	9743	9743	0	65
10	66557	X	35268	-0-	-31289	-0-	29186	3	6082	9	Y	5529	5554	0	40
11	0		29374	-0-	29374	29374	22525	3	6849	9	Y	6226	6109	0	157

LINDSAY 10-15T-55-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289650		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10556 PERF.10985 - 17941					
06	52950	X	46904	-0-	-6046	-0-	38339	3	8565	9	N	7786	7600	0	276
07	54715	X	43387	-0-	-11328	-0-	35161	3	8226	9	N	7478	7470	0	187
08	54157	X	39636	-0-	-14521	-0-	31941	3	7695	9	N	6995	6842	0	232
09	48300	X	40523	-0-	-7777	-0-	32740	3	7783	9	N	7075	6863	0	254
10	49910	X	39822	-0-	-10088	-0-	32220	3	7602	9	N	6911	6848	0	140
11	0		40153	-0-	40153	40153	32735	3	7418	9	N	6744	6304	0	391

CBR 10-3A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289869		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9901 - 20083					
06	55410	X	33208	-0-	-22202	-0-	26291	3	6917	9	Y	6288	6283	0	98
07	40641	X	34251	-0-	-6390	-0-	26859	3	7392	9	Y	6720	6624	0	120
08	38037	X	33011	-0-	-5026	-0-	25856	3	117	4	Y	6398	6273	0	157
09	36810	X	27372	-0-	-9438	-0-	21594	3	5778	9	Y	5253	5160	0	125
10	38037	X	32255	-0-	-5782	-0-	25347	3	6908	9	Y	6280	6114	0	151
11	0		31174	-0-	31174	31174	24626	3	6548	9	Y	5953	5837	0	125

CBR 10-3B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289870		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 10035 PERF.10398 - 20521					
06	46500	X	38282	-0-	-8218	-0-	32713	3	5569	9	Y	5063	4975	0	78
07	48050	X	39356	-0-	-8694	-0-	34450	3	4906	9	Y	4460	4364	0	79
08	40765	X	39030	-0-	-1735	-0-	34325	3	4705	9	Y	4277	4137	0	103
09	39450	X	32515	-0-	-6935	-0-	28658	3	3857	9	Y	3506	3362	0	81
10	40765	X	34531	-0-	-6234	-0-	30238	3	4293	9	Y	3903	3725	0	92
11	0		33067	-0-	33067	33067	28877	3	4190	9	Y	3809	3655	0	79

CBR 9-4G-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 289913		COMPL. DATE 09/01/2020				TOTAL DEPTH 9993 PERF.10370 - 20491					
06	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	6044	3	350	4	Y	2914	2850	0	77
07	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	3205	9							
08	27389	X	27389	-0-	-0-	-0-	10869	3	521	4	Y	3649	3578	0	116
09	44868	X	44868	-0-	-0-	-0-	4014	9							
10	47716	X	47716	-0-	-0-	-0-	22397	3	533	4	Y	4054	3989	0	103
11	0		29606	-0-	29606	29606	4459	9							
09	44868	X	44868	-0-	-0-	-0-	39827	3	39	4	Y	4547	4322	0	97
10	47716	X	47716	-0-	-0-	-0-	5002	9							
11	0		29606	-0-	29606	29606	42317	3	5399	9	Y	4908	4652	0	120
							24563	3	294	4	Y	4317	4143	0	150
							4749	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
CBR 9-4H-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 289914		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9731 - 19681							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE				
06	38148	X	38148	-0-	-0-	-0-	30325	3	7	4	Y	7105	6909	0	146	8	185
							7816	9									
07	49383	X	40415	-0-	-8968	-0-	32964	3	11	4	Y	6764	6645	0	91	8	213
							7440	9									
08	40486	X	39227	-0-	-1259	-0-	31574	3	7653	9	Y	6957	6886	0	107	8	177
09	39180	X	35222	-0-	-3958	-0-	27120	3	8102	9	Y	7365	7222	0	157	8	163
10	40424	X	36773	-0-	-3651	-0-	28844	3	7929	9	Y	7208	7031	0	159	8	181
11	0		46522	-0-	46522	46522	39474	3	7048	9	Y	6407	6139	0	228	8	221
CBR 35-38-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 289969		COMPL. DATE 11/20/2021				TOTAL DEPTH 9690 PERF.10186 - 20375							
06	133020	X	98881	-0-	-34139	-0-	84964	3	13917	9	Y	12652	13125	0			82
07	130169	X	97659	-0-	-32510	-0-	83364	3	14295	9	Y	12995	12949	0			128
08	96906	X	92369	-0-	-4537	-0-	79304	3	2	4	Y	11875	11920	0			83
							13063	9									
09	93780	X	85572	-0-	-8208	-0-	74432	3	11140	9	Y	10127	10106	0			104
10	96906	X	57299	-0-	-39607	-0-	48455	3	8844	9	Y	8040	8055	0			89
11	0		60869	-0-	60869	60869	48635	3	12234	9	Y	11122	11146	0			65
CBR 35-38-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 289970		COMPL. DATE 12/16/2021				TOTAL DEPTH 9778 PERF.10177 - 20312							
06	123150	X	81993	-0-	-41157	-0-	68070	3	13923	9	Y	12657	13166	0			82
07	114018	X	73625	-0-	-40393	-0-	60063	3	4	4	Y	12325	12286	0			121
							13558	9									
08	114018	X	83060	-0-	-30958	-0-	68548	3	14512	9	Y	13193	13222	0			92
09	101070	X	75462	-0-	-25608	-0-	62645	3	18	4	Y	11635	11608	0			119
							12799	9									
10	100471	X	53841	-0-	-46630	-0-	44168	3	113	4	Y	8691	8713	0			97
							9560	9									
11	0		67353	-0-	67353	67353	52125	3	1263	4	Y	12695	12718	0			74
							13965	9									
LINDSAY 9-4A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289978		COMPL. DATE 09/12/2020				TOTAL DEPTH 10464 PERF.10834 - 20939							
06	73989	X	73989	-0-	-0-	-0-	61331	3	12658	9	Y	11507	11159	0	294	8	118
07	81313	X	81313	-0-	-0-	-0-	68854	3	12459	9	Y	11326	11174	0	191	8	79
08	77372	X	77372	-0-	-0-	-0-	64495	3	12877	9	Y	11706	11505	0	219	8	61
09	73833	X	73833	-0-	-0-	-0-	61621	3	12212	9	Y	11102	10709	0	357	8	97
10	71441	X	71441	-0-	-0-	-0-	59438	3	132	4	Y	10792	10510	0	328	8	51
							11871	9									
11	0		65473	-0-	65473	65473	54286	3	680	4	Y	9552	9135	0	317	8	151
							10507	9									
LINDSAY 3-10A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289987		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 10635 PERF.11081 - 18368							
06	40920	X	34745	-0-	-6175	-0-	28922	3	5823	9	Y	5294	5113	0	139	8	274
07	41416	X	34668	-0-	-6748	-0-	28860	3	5808	9	Y	5280	5379	0	80	8	95
08	41416	X	34591	-0-	-6825	-0-	28615	3	52	4	Y	5385	5234	0	97	8	149
							5924	9									
09	40080	X	32550	-0-	-7530	-0-	27482	3	5068	9	Y	4607	4371	0	159	8	226
10	37634	X	23871	-0-	-13763	-0-	19661	3	4210	9	Y	3827	3920	0	108	8	25
11	0		27157	-0-	27157	27157	22146	3	5011	9	Y	4555	4437	0	128	8	15

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 33-28E-56-1														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 942623														
WELL #: 335H RRCID -> 291431 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9870 - 20021														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	163440 X	91969	-0-	-71471	-0-	74693	3	17276	9	Y	15705	15699	0	68
07	116622 X	61767	-0-	-54855	-0-	49866	3		9	4	10811	10835	0	44
						11892	9							
08	90086 X	59030	-0-	-31056	-0-	47069	3	160	4	Y	10728	10698	0	74
						11801	9							
09	87180 X	67494	-0-	-19686	-0-	54425	3	13069	9	Y	11881	11909	0	46
10	90086 X	75179	-0-	-14907	-0-	61100	3	14079	9	Y	12799	12703	0	142
*11	87180 X	69446	-0-	-17734	-0-	57210	3	12236	9	Y	11124	11221	0	45
CBR 33-28A-56-1														
WELL #: 331H RRCID -> 291438 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9724 - 20019														
06	111240 X	85790	-0-	-25450	-0-	375	1	71060	3	Y	12944	13201	0	131
						117	4	14238	9					
07	114948 X	73014	-0-	-41934	-0-	374	1	60253	3	Y	11174	11216	0	89
						96	4	12291	9					
08	114948 X	77306	-0-	-37642	-0-	383	1	64260	3	Y	11512	11505	0	96
						12663	9							
09	105030 X	75154	-0-	-29876	-0-	368	1	63039	3	Y	10679	10704	0	71
						11747	9							
10	108531 X	73120	-0-	-35411	-0-	380	1	61780	3	Y	9964	9951	0	84
						10960	9							
*11	105030 X	48590	-0-	-56440	-0-	291	1	40698	3	Y	6910	6866	0	128
						7601	9							
CBR 33-28B-56-1														
WELL #: 332H RRCID -> 291439 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9978 - 20340														
06	133980 X	93144	-0-	-40836	-0-	407	1	77261	3	Y	13875	14169	0	140
						213	4	15263	9					
07	138446 X	84726	-0-	-53720	-0-	431	1	69299	3	Y	13164	13199	0	105
						516	4	14480	9					
08	121830 X	78390	-0-	-43440	-0-	392	1	65627	3	Y	11069	11082	0	92
						195	4	12176	9					
09	114030 X	75823	-0-	-38207	-0-	373	1	63775	3	Y	10614	10636	0	70
						11675	9							
10	117831 X	72206	-0-	-45625	-0-	372	1	60520	3	Y	10285	10269	0	86
						11314	9							
*11	114030 X	49086	-0-	-64944	-0-	293	1	40906	3	Y	7170	7123	0	133
						7887	9							
CBR 33-28C-56-1														
WELL #: 333H RRCID -> 291440 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9872 - 20165														
06	95321 X	95321	-0-	-0-	-0-	78348	3	16973	9	Y	15430	15428	0	67
07	83403 X	83403	-0-	-0-	-0-	68573	3	14830	9	Y	13482	13494	0	55
08	97123 X	84389	-0-	-12734	-0-	70094	3	14295	9	Y	12995	12960	0	90
09	93990 X	76584	-0-	-17406	-0-	64278	3	12306	9	Y	11187	11234	0	43
10	97123 X	76675	-0-	-20448	-0-	64475	3	12200	9	Y	11091	11011	0	123
*11	93990 X	66292	-0-	-27698	-0-	55615	3	10677	9	Y	9706	9790	0	39
CBR 33-28D-56-1														
WELL #: 334H RRCID -> 291441 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9961 - 20283														
06	167910 X	97714	-0-	-70196	-0-	80574	3	17140	9	Y	15582	15578	0	68
07	133641 X	86301	-0-	-47340	-0-	71344	3	14957	9	Y	13597	13610	0	55
08	105493 X	85145	-0-	-20348	-0-	70782	3	14363	9	Y	13057	13022	0	90
09	102090 X	80181	-0-	-21909	-0-	67160	3	13021	9	Y	11837	11881	0	46
10	103974 X	78328	-0-	-25646	-0-	65746	3	12582	9	Y	11438	11357	0	127
*11	97800 X	68413	-0-	-29387	-0-	57118	3	11295	9	Y	10268	10354	0	41

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623									
CBR 32-29D-56-1		WELL #: 334H		RRCID ->	291445	COMPL. DATE	12/14/2021	TOTAL DEPTH	9532	PERF.	9700 - 20011
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
06	149220 X	72927	-0-	-76293	-0-	59950 3	224 4	Y	11594	12185 0	379
						12753 9					
07	119040 X	65813	-0-	-53227	-0-	53993 3	27 4	Y	10721	11078 0	22
						11793 9					
08	69843 X	63456	-0-	-6387	-0-	52906 3	59 4	Y	9537	9498 0	61
						10491 9					
09	67590 X	61886	-0-	-5704	-0-	51685 3	10201 9	Y	9274	9253 0	82
10	69843 X	58836	-0-	-11007	-0-	48724 3	10112 9	Y	9193	9185 0	90
11	0	51770	-0-	51770	51770	43085 3	8685 9	Y	7895	7915 0	70

CBR 32-29E-56-1		WELL #: 335H		RRCID ->	291449	COMPL. DATE	12/12/2021	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	9833 - 20183
06	149220 X	79325	-0-	-69895	-0-	66024 3	276 4	Y	11841	12428 0	387
						13025 9					
07	116994 X	71943	-0-	-45051	-0-	59711 3	30 4	Y	11093	11457 0	23
						12202 9					
08	91140 X	68890	-0-	-22250	-0-	58240 3	10650 9	Y	9682	9643 0	62
09	88200 X	64636	-0-	-23564	-0-	54338 3	10298 9	Y	9362	9342 0	82
10	86800 X	62027	-0-	-24773	-0-	52335 3	9692 9	Y	8811	8807 0	86
11	0	53191	-0-	53191	53191	44752 3	463 4	Y	7251	7273 0	64
						7976 9					

MAHOGANY 24-13H-56-1		WELL #: 331H		RRCID ->	291832	COMPL. DATE	12/22/2021	TOTAL DEPTH	10256	PERF.	10635 - 20586
06	110929 X	110929	-0-	-0-	-0-	94392 3	16537 9	Y	15034	15123 0	133
07	197749 X	100836	-0-	-96913	-0-	86012 3	14824 9	Y	13476	13484 0	125
08	130882 X	87099	-0-	-43783	-0-	73264 3	13835 9	Y	12577	12611 0	91
09	126660 X	81861	-0-	-44799	-0-	69988 3	11873 9	Y	10794	10741 0	144
10	130882 X	78918	-0-	-51964	-0-	67478 3	11440 9	Y	10400	10412 0	132
*11	111000 X	74893	-0-	-36107	-0-	64288 3	10605 9	Y	9641	9711 0	62

MAHOGANY 24-13I-56-1		WELL #: 332H		RRCID ->	291835	COMPL. DATE	12/20/2021	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	10572 - 20523
06	101923 X	101923	-0-	-0-	-0-	87843 3	11 4	Y	12790	12864 0	113
						14069 9					
07	197749 X	94888	-0-	-102861	-0-	82168 3	12720 9	Y	11564	11570 0	107
08	130944 X	86372	-0-	-44572	-0-	75195 3	11177 9	Y	10161	10195 0	73
09	126720 X	80388	-0-	-46332	-0-	70168 3	10220 9	Y	9291	9240 0	124
10	125829 X	71990	-0-	-53839	-0-	62605 3	9385 9	Y	8532	8547 0	109
*11	102000 X	65000	-0-	-37000	-0-	57706 3	7294 9	Y	6631	6697 0	43

MAHOGANY 24-13P-56-1		WELL #: 322H		RRCID ->	291836	COMPL. DATE	12/22/2021	TOTAL DEPTH	9632	PERF.	9763 - 19957
06	38882 X	38882	-0-	-0-	-0-	29086 3	94 4	Y	8820	8921 0	57
						9702 9					
07	180482 X	59722	-0-	-120760	-0-	46260 3	17 4	Y	12223	12163 0	117
						13445 9					
08	152799 X	46727	-0-	-106072	-0-	35807 3	35 4	Y	9895	9920 0	92
						10885 9					
09	147870 X	32353	-0-	-115517	-0-	25966 3	6387 9	Y	5806	5844 0	54
10	90613 X	17223	-0-	-73390	-0-	11125 3	77 4	Y	5474	5451 0	77
						6021 9					
*11	57960 X	18514	-0-	-39446	-0-	11612 3	1963 4	Y	4490	4535 0	32
						4939 9					

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 MAHOGANAY 24-13K-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 292095 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9612 - 19782

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			
06		72616 X	72616	-0-	-0-	-0-	56433	3	257	4	Y	14478	14651	0	93
07		197749 X	71636	-0-	-126113	-0-	15926	9							
08		146041 X	29305	-0-	-116736	-0-	54115	3	17521	9	Y	15928	15868	0	153
09		136290 X	44175	-0-	-92115	-0-	22160	3	7145	9	Y	6495	6587	0	61
10		130944 X	42436	-0-	-88508	-0-	31915	3	12260	9	Y	11145	11102	0	104
*11		72780 X	46330	-0-	-26450	-0-	31781	3	10655	9	Y	9686	9655	0	135
							36517	3	49	4	Y	8876	8947	0	64
							9764	9							

MAHOGANAY 24-13J-56-1 WELL #: 333RD RRCID -> 292108 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 10731 - 20503

*12		SHUT IN	32513	-0-	32513	32513	19240	3	13273	9	Y	12066	11935	0	131
*01		SHUT IN	241135	-0-	241135	273648	186206	3	2662	4	Y	47515	47496	0	150
							52267	9							
*02		SHUT IN	168622	-0-	168622	442270	136330	3	32292	9	Y	29356	29253	0	253
*03		556212 X	113942	-0-	-442270	-0-	93828	3	83	4	Y	18210	18367	0	96
							20031	9							
*04		166290 X	133722	-0-	-32568	-0-	111614	3	22108	9	Y	20098	20053	0	141
*05		171833 X	120413	-0-	-51420	-0-	101729	3	18684	9	Y	16985	16921	0	205
*06		166290 X	99017	-0-	-67273	-0-	83889	3	11	4	Y	13743	13827	0	121
							15117	9							
*07		171833 X	90375	-0-	-81458	-0-	76452	3	13923	9	Y	12657	12661	0	117
*08		138229 X	35032	-0-	-103197	-0-	29438	3	5594	9	Y	5085	5165	0	37
*09		133770 X	40274	-0-	-93496	-0-	33324	3	6950	9	Y	6318	6271	0	84
*10		120466 X	18322	-0-	-102144	-0-	14557	3	3	4	Y	3420	3460	0	44
							3762	9							
*11		99090 X	50609	-0-	-48481	-0-	40940	3	9669	9	Y	8790	8777	0	57

CBR 8-5G-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 292183 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9644 - 19812

*04		SHUT IN	124473	-0-	124473	124473	84582	3	1203	4	Y	35171	34605	0	501
							38688	9							
*05		SHUT IN	231740	-0-	231740	356213	158189	3	39	4	Y	66829	65782	0	1039
							73512	9							
*06		SHUT IN	146957	-0-	146957	503170	107301	3	71	4	Y	35986	35464	0	516
							39585	9							
*07		665069 X	161899	-0-	-503170	-0-	120258	3	49	4	Y	37811	37483	0	334
							41592	9							
*08		162068 X	157417	-0-	-4651	-0-	126331	3	4	4	Y	28256	27830	0	429
							31082	9							
*09		156840 X	46416	-0-	-110424	-0-	35716	3	10700	9	Y	9727	9542	0	207
*10		162068 X	31949	-0-	-130119	-0-	20711	3	11238	9	Y	10216	10104	0	115
*11		156840 X	44084	-0-	-112756	-0-	29927	3	14157	9	Y	12870	12675	0	174

CBR 8-5B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 292188 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 10148 - 20272

*04		SHUT IN	153121	-0-	153121	153121	117415	3	109	4	Y	32361	32301	0	60
							35597	9							
*05		SHUT IN	227375	-0-	227375	380496	184931	3	42444	9	Y	38585	38602	0	43
*06		SHUT IN	147105	-0-	147105	527601	124823	3	22282	9	Y	20256	20254	0	45
*07		658741 X	131140	-0-	-527601	-0-	111517	3	19623	9	Y	17839	17849	0	35
*08		119660 X	115799	-0-	-3861	-0-	100393	3	15406	9	Y	14005	14005	0	35
*09		115800 X	96521	-0-	-19279	-0-	83612	3	12909	9	Y	11735	11711	0	59
*10		119660 X	72962	-0-	-46698	-0-	62665	3	10297	9	Y	9361	9378	0	42
*11		115800 X	59694	-0-	-56106	-0-	50961	3	8733	9	Y	7939	7940	0	41

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 8-5E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 292189		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 9862 PERF.10072 - 20426					
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
*06	SHUT IN	102638	-0-	102638	102638	85899	3	16739	9	Y	15217	15170	0		47
*07	214746 X	112108	-0-	-102638	-0-	94826	3	17282	9	Y	15711	15678	0		80
08	119660 X	69689	-0-	-49971	-0-	57893	3	11796	9	Y	10724	10759	0		45
09	115800 X	62602	-0-	-53198	-0-	51749	3	10853	9	Y	9866	9879	0		32
10	119660 X	60897	-0-	-58763	-0-	51023	3	9874	9	Y	8976	8965	0		43
11	0	57901	-0-	57901	57901	50124	3	7777	9	Y	7070	7059	0		54

CBR 8-5D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 292190		COMPL. DATE 04/03/2022				TOTAL DEPTH 9644 PERF.10015 - 20073					
06	SHUT IN	143080	-0-	143080	478937	117545	3	25535	9	Y	23214	23195	0		73
07	607088 X	128151	-0-	-478937	-0-	106878	3	21273	9	Y	19339	19313	0		99
08	119660 X	104916	-0-	-14744	-0-	89029	3	15887	9	Y	14443	14481	0		61
09	115800 X	87277	-0-	-28523	-0-	72273	3	15004	9	Y	13640	13656	0		45
10	119660 X	68305	-0-	-51355	-0-	57085	3	11220	9	Y	10200	10196	0		49
11	0	56045	-0-	56045	56045	46469	3	9576	9	Y	8705	8688	0		66

CBR 8-5C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 292207		COMPL. DATE 04/06/2022				TOTAL DEPTH 9805 PERF.10225 - 20445					
*04	SHUT IN	175299	-0-	175299	175299	131416	3	352	4	Y	39574	39008	0	493 8	73
*05	SHUT IN	264397	-0-	264397	439696	211412	3	117	4	Y	48062	46694	0	1389 8	52
*06	SHUT IN	150556	-0-	150556	590252	125010	3	1032	4	Y	22285	21684	0	605 8	48
*07	745195 X	154943	-0-	-590252	-0-	128158	3	4029	4	Y	20687	20328	0	367 8	40
*08	125169 X	125169	-0-	-0-	-0-	107243	3	1504	4	Y	14929	14562	0	370 8	37
*09	115800 X	104348	-0-	-11452	-0-	90456	3	25	4	Y	12606	12057	0	525 8	61
*10	119660 X	78705	-0-	-40955	-0-	67978	3	10727	9	Y	9752	9395	0	376 8	42
*11	115800 X	63934	-0-	-51866	-0-	53967	3	985	4	Y	8165	7847	0	319 8	41

CBR 8-5I-56-1		WELL #: 323H		RRCID -> 292208		COMPL. DATE 04/10/2022				TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9644 - 19896					
06	SHUT IN	204777	-0-	204777	599452	153967	3	50810	9	Y	46191	46163	0		144
07	831320 X	231868	-0-	-599452	-0-	186769	3	45099	9	Y	40999	40933	0		210
08	223249 X	223249	-0-	-0-	-0-	190234	3	33015	9	Y	30014	30098	0		126
09	171533 X	171533	-0-	-0-	-0-	143469	3	28064	9	Y	25513	25555	0		84
10	174984 X	174984	-0-	-0-	-0-	151240	3	23744	9	Y	21585	21566	0		103
11	0	138595	-0-	138595	138595	120216	3	18379	9	Y	16708	16684	0		127

CBR 8-5J-56-1		WELL #: 337H		RRCID -> 292209		COMPL. DATE 04/12/2022				TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9584 - 19838					
06	SHUT IN	114912	-0-	114912	454444	84005	3	30907	9	Y	28097	28095	0		88
07	595572 X	141128	-0-	-454444	-0-	107475	3	33653	9	Y	30594	30525	0		157
08	167648 X	143190	-0-	-24458	-0-	118625	3	24565	9	Y	22332	22395	0		94
09	162240 X	1438	-0-	-160802	-0-	698	3	740	9	Y	673	765	0		2
10	167648 X	9223	-0-	-158425	-0-	5893	3	3330	9	Y	3027	3015	0		14
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1309	1313	0		10

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN	132373	-0-	132373	132373	91111	3	369	4	Y	37175	36613	0	494 8 68
						40893	9							
*05	SHUT IN	252651	-0-	252651	385024	173629	3	44	4	Y	71798	70647	0	1140 8 79
						78978	9							
*06	SHUT IN	164745	-0-	164745	549769	123718	3	77	4	Y	37227	36630	0	595 8 81
						40950	9							
*07	751066 X	201297	-0-	-549769	-0-	158201	3	183	4	Y	39012	38578	0	440 8 75
						42913	9							
*08	174530 X	163397	-0-	-11133	-0-	132272	3	3087	4	Y	25489	25041	0	460 8 63
						28038	9							
*09	168900 X	151661	-0-	-17239	-0-	127227	3	408	4	Y	21842	21057	0	741 8 107
						24026	9							
*10	174530 X	150547	-0-	-23983	-0-	127851	3	413	4	Y	20257	19568	0	709 8 87
						22283	9							
*11	168900 X	111382	-0-	-57518	-0-	91416	3	3126	4	Y	15309	14771	0	548 8 77
						16840	9							

LINDSAY 10 WELL #: 5H RRCID -> 292679 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8821 - 12693

06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			396
07	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			396
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			396
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			396
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			396
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			396

LINDSAY 10 WELL #: 6H RRCID -> 292735 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9311 - 13307

06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			253
07	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			253
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			253
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			253
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			253
11	0	-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

*12	0	92763	-0-	92763	910702	75041	3	17722	9	Y	16111	16075	0	152
*01	0	83867	-0-	83867	994569	67722	3	19	4	Y	14660	14704	0	108
						16126	9							
*02	0	41036	-0-	41036	1035605	32652	3	8384	9	Y	7622	7664	0	66
*03	0	39877	-0-	39877	1075482	28776	3	4	4	Y	10088	10083	0	71
						11097	9							
*04	0	52860	-0-	52860	1128342	35652	3	933	4	Y	14795	14778	0	88
						16275	9							
*05	0	45035	-0-	45035	1173377	30331	3	14704	9	Y	13367	13305	0	150
*06	0	49694	-0-	49694	1223071	34392	3	15302	9	Y	13911	13970	0	91
*07	0	48780	-0-	48780	1271851	37198	3	11582	9	Y	10529	10504	0	116
*08	0	43118	-0-	43118	1314969	33024	3	69	4	Y	9114	9081	0	149
						10025	9							
*09	0	1460	-0-	1460	1316429	2	4	1458	9	Y	1325	1425	0	49
*10	0	19795	-0-	19795	1336224	13681	3	6114	9	Y	5558	5585	0	22
*11	0	34582	-0-	34582	1370806	25759	3	14	4	Y	8008	7956	0	74
						8809	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 CBR 6-7-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 293485 COMPL. DATE 05/31/2021 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9375 - 19747

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	145390 X	126602	-0-	-18788	-0-	812	1	105107	3	N	18803	18954	0			113
						20683	9									
*01	145390 X	60069	-0-	-85321	-0-	521	1	48402	3	N	10133	10157	0			89
						11146	9									
*02	131320 X	42114	-0-	-89206	-0-	486	1	33380	3	N	7498	7587	0			-0-
						8248	9									
*03	145390 X	56687	-0-	-88703	-0-	550	1	42197	3	N	12673	12673	0			-0-
						13940	9									
*04	140700 X	41169	-0-	-99531	-0-	442	1	29243	3	N	10440	10323	0			117
						11484	9									
*05	145390 X	6930	-0-	-138460	-0-	148	1	4512	3	N	2064	2135	0			46
						2270	9									
*06	140700 X	778	-0-	-139922	-0-	24	1	462	3	N	265	311	0			-0-
						292	9									
*07	145390 X	14993	-0-	-130397	-0-	177	1	8888	3	N	5389	5389	0			-0-
						5928	9									
*08	145390 X	23358	-0-	-122032	-0-	349	1	13152	3	N	8961	8961	0			-0-
						9857	9									
*09	140700 X	12802	-0-	-127898	-0-	426	1	6131	3	N	5677	5677	0			-0-
						6245	9									
*10	145390 X	12581	-0-	-132809	-0-	354	1	6891	3	N	4851	4768	0			83
						5336	9									
*11	140700 X	11285	-0-	-129415	-0-	280	1	6642	3	N	3966	4049	0			-0-
						4363	9									

CBR 6-7-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 293486 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9543 PERF. 9863 - 20251

*12	89460 X	89460	-0-	-0-	-0-	74541	3	14919	9	Y	13563	13530	0			128
*01	81275 X	81275	-0-	-0-	-0-	67629	3	13646	9	Y	12405	12442	0			91
*02	75174 X	75174	-0-	-0-	-0-	63274	3	11900	9	Y	10818	10815	0			94
*03	65565 X	55909	-0-	-9656	-0-	45931	3	445	4	Y	8666	8699	0			61
						9533	9									
*04	63450 X	55787	-0-	-7663	-0-	45808	3	9979	9	Y	9072	9079	0			54
*05	65565 X	55600	-0-	-9965	-0-	46862	3	8738	9	Y	7944	7909	0			89
*06	63450 X	54374	-0-	-9076	-0-	46498	3	7876	9	Y	7160	7202	0			47
*07	65565 X	54707	-0-	-10858	-0-	45965	3	8742	9	Y	7947	7907	0			87
*08	65565 X	46329	-0-	-19236	-0-	38925	3	7404	9	Y	6731	6708	0			110
*09	63450 X	-0-	-0-	-63450	-0-					Y	1159	1226	0			43
*10	65565 X	25883	-0-	-39682	-0-	19228	3	6655	9	Y	6050	6069	0			24
*11	63450 X	34813	-0-	-28637	-0-	27692	3	7121	9	Y	6474	6438	0			60

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 6-7-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 293487		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 9753 PERF.10046 - 20434				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*12	134354 X	81688	-0-	-52666	-0-	68674	3	13014	9	Y	11831	11801	0	112
*01	134354 X	73235	-0-	-61119	-0-	61471	3		2	4	Y	10693	10726	0
						11762	9							
*02	121352 X	62637	-0-	-58715	-0-	52980	3	9657	9	Y	8779	8782	0	76
*03	134354 X	48952	-0-	-85402	-0-	40315	3	8637	9	Y	7852	7873	0	55
*04	130020 X	51612	-0-	-78408	-0-	41779	3	308	4	Y	8659	8662	0	52
						9525	9							
*05	134354 X	50708	-0-	-83646	-0-	42515	3	8193	9	Y	7448	7416	0	84
*06	130020 X	48457	-0-	-81563	-0-	41177	3	44	4	Y	6578	6619	0	43
						7236	9							
*07	134354 X	49596	-0-	-84758	-0-	41460	3	17	4	Y	7381	7343	0	81
						8119	9							
*08	134354 X	43703	-0-	-90651	-0-	36616	3	249	4	Y	6216	6196	0	101
						6838	9							
*09	130020 X	-0-	-0-	-130020	-0-					Y	185	279	0	7
*10	134354 X	13383	-0-	-120971	-0-	10060	3	3323	9	Y	3021	3016	0	12
*11	130020 X	28357	-0-	-101663	-0-	22746	3	171	4	Y	4945	4911	0	46
						5440	9							

CBR 6-7-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 293488		COMPL. DATE 05/22/2021				TOTAL DEPTH 9143 PERF. 9510 - 19882				
*12	0	80794	-0-	80794	811415	517	1	66914	3	N	11946	12064	0	72
						222	4	13141	9					
*01	0	62068	-0-	62068	873483	550	1	51108	3	N	9137	9129	0	80
						359	4	10051	9					
*02	0	27846	-0-	27846	901329	329	1	22614	3	N	4425	4505	0	-0-
						35	4	4868	9					
*03	0	41521	-0-	41521	942850	403	1	30903	3	N	9271	9271	0	-0-
						17	4	10198	9					
*04	0	44217	-0-	44217	987067	504	1	33303	3	N	9310	9205	0	105
						169	4	10241	9					
*05	0	34160	-0-	34160	1021227	832	1	25425	3	N	7100	7046	0	159
						93	4	7810	9					
*06	0	19823	-0-	19823	1041050	652	1	12446	3	N	5951	6110	0	-0-
						179	4	6546	9					
*07	0	53702	-0-	53702	1094752	710	1	35529	3	N	14483	14483	0	-0-
						1532	4	15931	9					
*08	0	36080	-0-	36080	1130832	646	1	24293	3	N	9620	9620	0	-0-
						559	4	10582	9					
*09	0	6079	-0-	6079	1136911	237	1	3416	3	N	2162	2162	0	-0-
						48	4	2378	9					
*10	0	13194	-0-	13194	1150105	368	1	7144	3	N	5165	5077	0	88
						5682	9							
11	0	17395	-0-	17395	1167500	430	1	10173	3	N	5663	5751	0	-0-
						563	4	6229	9					

MAHOGANY 24-13N-56-1		WELL #: 325H		RRCID -> 293554		COMPL. DATE 05/16/2022				TOTAL DEPTH 9551 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	1169	-0-	1169	1169	769	3	45	4	N	323	291	0	28
						355	9							
11	SHUT IN	154402	-0-	154402	155571	113170	3	916	4	N	36651	35947	0	75
						40316	9							

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	07/14/2022	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	N/A	
M	O	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
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	77923	-0-	77923	77923		60223	3	68	4	N	16029	15594 0 331 8 104
*11	SHUT IN	118142	-0-	118142	196065		17632	9			N		
							91784	3	233	4	N	23750	23244 0 530 8 80
							26125	9					

LINDSAY 2-11D-55-1		WELL #:		321H	RRCID ->	293576	COMPL. DATE	07/02/2022	TOTAL DEPTH	9829	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-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAHOGANY 24-13M-56-1		WELL #:		336H	RRCID ->	293643	COMPL. DATE	06/15/2022	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	10458 - 20461	
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	13937	-0-	13937	13937		10116	3	588	4	N	2939	2629 0 59 8 251
*11	SHUT IN	229493	-0-	229493	243430		3233	9			N		
							179617	3	1455	4	N	44019	43138 0 1043 8 89
							48421	9					

LINDSAY 2-11E-55-1		WELL #:		322H	RRCID ->	293644	COMPL. DATE	07/09/2022	TOTAL DEPTH	10099	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	91145	-0-	91145	91145		65460	3	57	4	N	23298	22786 0 360 8 152
*11	SHUT IN	133576	-0-	133576	224721		25628	9			N		
							94743	3	276	4	N	35052	34538 0 547 8 119
							38557	9					

LINDSAY 2-11C-55-1		WELL #:		333H	RRCID ->	293661	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL DEPTH	10737	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	98071	-0-	98071	98071		74615	3	390	4	N	20969	20421 0 412 8 136
*11	SHUT IN	125051	-0-	125051	223122		23066	9			N		
							96675	3	155	4	N	25655	25147 0 558 8 86
							28221	9					

MAHOGANY 24-13L-56-1		WELL #:		335H	RRCID ->	293675	COMPL. DATE	06/05/2022	TOTAL DEPTH	9924	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	1624	-0-	1624	1624		1120	3	65	4	N	399	359 0 6 8 34
*11	SHUT IN	49319	-0-	49319	50943		439	9			N		
							37119	3	301	4	N	10817	10613 0 216 8 22
							11899	9					

SANTA ROSA (ELLENBURGER)												
CONTANGO RESOURCES, LLC												
SANTA ROSA												
WELL #: 1 RRCID -> 020759 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 8869 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)												
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC												
SANTA ROSA STATE												
WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
06	2730	X	2299	-0-	-431	-0-	2281	2	18	9	N	83
07	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2368	2	14	9	N	96
08	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	96
09	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2672	2	33	9	N	126
10	0		2896	-0-	2896	2896	2864	2	32	9	N	155
11	0		2407	-0-	2407	5303	2389	2	18	9	N	171

SCHARBAUER RANCH (ATOKA)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
SCHARBAUER, C. -D-												
WELL #: 4 RRCID -> 281679 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11425 PERF. 4800 - 5760												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SCOTT (DELAWARE GAS)												
PITTS ENERGY CO.												
SCOTT, F.H. STATE												
WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
06	2250	#	1675	-0-	-575	-0-	1675	2			N	162
07	1860	#	1599	-0-	-261	-0-	1559	2	40	9	N	198
08	1922	#	1640	-0-	-282	-0-	1628	2	12	9	N	39
09	0		1599	-0-	1599	1599	1488	2	111	9	N	140
10	0		1325	-0-	1325	2924	1324	2	1	9	N	141
11	0		-0-	-0-	-0-	2924					N	144

SCOTT, F. H. STATE "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
06	210	#	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	67
07	260	R	260	-0-	-0-	-0-	131	2	129	9	N	184
08	217	#	194	-0-	-23	-0-	128	2	66	9	N	244
09	0		269	-0-	269	269	149	2	120	9	N	175
10	0		162	-0-	162	431	156	2	6	9	N	180
11	0		207	-0-	207	638	146	2	61	9	N	63

SHAFTER LAKE (YATES)												
BRADY, W. PRODUCTION, INC.												
UNIVERSITY -L-												
WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-
11	0		362	-0-	362	362	362	2			N	-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	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
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2		N	-0-			-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
11	0	327	-0-	327	327	327	2		N	-0-			-0-
UNIVERSITY		WELL #: 7		RRCID -> 020781		COMPL. DATE 10/08/1945		TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A					
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
11	0	180	-0-	180	180	180	2		N	-0-			-0-
ENERGY ACUMEN LLC		100162		RRCID -> 112947		COMPL. DATE 07/27/1984		TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070					
KELLY		WELL #: 1											
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CARRUTH OIL & GAS, LLC		135967		RRCID -> 020799		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
UNIVERSITY 14-11		WELL #: 1											
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
11	0	65	-0-	65	65	65	2		N	-0-			-0-
UNIVERSITY BLK 14		WELL #: 1		RRCID -> 020800		COMPL. DATE 11/14/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
11	0	86	-0-	86	86	86	2		N	-0-			-0-
UNIVERSITY BLK 14		WELL #: 2		RRCID -> 020801		COMPL. DATE 09/08/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2		N	-0-			-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-			-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2		N	-0-			-0-
10	0	141	-0-	141	141	141	2		N	-0-			-0-
11	0	129	-0-	129	270	129	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	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
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	0	26	-0-	26	26	26	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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-
11	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445			RRCID ->	020812	COMPL. DATE	08/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
STEVENSON, JAMES		WELL #:		1							
06	690 N	505	-0-	-185	-0-	505	3		N	-0-	-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-	-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-	-0-
09	0	463	-0-	463	-0-	463	3		N	-0-	-0-
10	0	284	-0-	284	-0-	747	3		N	-0-	-0-
11	0	658	-0-	658	-0-	1405	3		N	-0-	-0-
UNIVERSITY "I"		WELL #:		1	RRCID ->	205630	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6956	PERF. 2994 - 3012
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9
UNIVERSITY "I"		WELL #:		2	RRCID ->	236405	COMPL. DATE	12/16/1975	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 2994 - 3010
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
1836 ENERGY LLC		623407			RRCID ->	129970	COMPL. DATE	12/02/1988	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2864 - 3006
UNIVERSITY 10-14		WELL #:		3							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 1		RRCID -> 152009		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975		
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 2		RRCID -> 152182		COMPL. DATE 08/02/1994		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274		
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 3		RRCID -> 153207		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 1		RRCID -> 153208		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 1		RRCID -> 153212		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 5		RRCID -> 153214		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-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)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 13-14		WELL #: 2		RRCID -> 163322		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 5		RRCID -> 163326		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 6		RRCID -> 163327		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #: 4		RRCID -> 164187		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 2		RRCID -> 166498		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 6		RRCID -> 166499		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 9		RRCID -> 167017		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 4		RRCID -> 167020		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 8		RRCID -> 167189		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 4		RRCID -> 167618		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 8		RRCID -> 167619		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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

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-
11		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

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

TOM OPERATING AND MINERALS LLC 861689
 CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-		-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-		-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-		-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		-0-
11	0		23	-0-	23		23	2		N	-0-		-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

06	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	2		N	-0-		-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-		-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-		-0-
11	0		91	-0-	91		91	2		N	-0-		-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-		-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-		-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-		-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-		-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-		-0-
11	0		88	-0-	88		88	2		N	-0-		-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 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
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	0	13	-0-	13	13	13	2		N	-0-			-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
11	0	89	-0-	89	89	89	2		N	-0-			-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER) 82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 CANON WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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

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-
11	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

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-
11	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	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2017															

ALLIED-WALDO -83- WELL #: 1 C RRCID -> 284037 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8280 - 8454

06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			151
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			151

SIERRA MADERA (MULTIPAY) 83493 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 MCDONALD, RICHARD A. 546696
 SIERRA MADERA WELL #: 1 RRCID -> 070941 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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

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

HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC				385826				CNTY: HOWARD				
POWELL 24		WELL #:		1	RRCID ->	175885	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7325 - 7655	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

POWELL 13		WELL #:		3R	RRCID ->	180318	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7334 - 7610	
06	720 N	437	-0-	-283	-0-	437	3		N	-0-		70
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-		70
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-		70
*09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-		70
*10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-		70
*11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		N	-0-		70

POWELL 26		WELL #:		3	RRCID ->	184714	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7554 - 7706	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		245
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		245
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		245
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		245
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		245
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5		250

POWELL 13		WELL #:		5	RRCID ->	185185	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	7903	PERF. 7350 - 7604	
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	525	3	2 9	N	2		60
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-		60
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		60
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	5		65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31		96
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	69	3	26 9	N	24		120

POWELL 24		WELL #:		2	RRCID ->	188069	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	7744	PERF. 7555 - 7754	
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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SIGNAL PEAK (WOLFPCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD												
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826												
POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636												
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
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		32
07		217 N	98	-0-	-119	-0-	98 3		N	-0-		32
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		32
09		120 N	57	-0-	-63	-0-	57 3		N	-0-		32
*10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		32
*11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		32

POWELL 24 WELL #: 3 RRCID -> 287249 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7353 - 7616												
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-		240
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		240
08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-		240
09		150 N	124	-0-	-26	-0-	124 3		N	-0-		240
*10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		240
*11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		240

LACKEY, WILLIAM H. OIL AND GAS 480868												
POWELL C WELL #: 1 RRCID -> 290497 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7771 - 7984												
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	521 3	41 9	N	37		102
07		558 N	558	-0-	-0-	-0-	521 3	37 9	N	34		136
08		457 N	457	-0-	-0-	-0-	413 3	44 9	N	40		176
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	439 3	6 9	N	5		181
10		0	402	-0-	402	402	402 3		N	-0-		181
11		0	418	-0-	418	820	396 3	22 9	N	20	172 1	29

POWELL C WELL #: 2 RRCID -> 290786 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7742 - 8047												
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	643 3	77 9	N	70	172 1	99
07		786 N	786	-0-	-0-	-0-	744 3	42 9	N	38		137
08		669 N	669	-0-	-0-	-0-	658 3	11 9	N	10		147
09		793 N	793	-0-	-0-	-0-	676 3	117 9	N	106		253
10		0	689	-0-	689	689	689 3		N	-0-		253
11		0	589	-0-	589	1278	589 3		N	-0-		253

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478												
POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683												
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD											
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478											
TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644											
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529											
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558											
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	90	1	135	2	N	62
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	93	1	136	2	N	62
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	93	1	122	2	N	62
09	0	226	-0-	226	226	90	1	136	2	N	62
10	0	153	-0-	153	379	93	1	60	2	N	62
11	0	187	-0-	187	566	90	1	97	2	N	62

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666											
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	600	2	N	72
07	868 N	660	-0-	-208	-0-	26	1	614	2	N	90
08	744 N	708	-0-	-36	-0-	31	1	676	2	N	91
09	0	667	-0-	667	667	30	1	625	2	N	102
10	0	716	-0-	716	1383	31	1	683	2	N	104
11	0	620	-0-	620	2003	30	1	590	2	N	104

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478								
POWELL RANCH "38"		WELL #:		1	RRCID -> 172859	COMPL. DATE	02/13/1999	TOTAL DEPTH	7836	PERF. 7585 - 7668		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TEXACO "25"		WELL #:		2	RRCID -> 174058	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7449 - 7704		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
11	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		
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	

TEXACO "37"		WELL #:		3	RRCID -> 176347	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7493 - 7841		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

POWELL RANCH "18"		WELL #:		2	RRCID -> 185181	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	7911	PERF. 7386 - 7662		
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*03	1457 N	1412	-0-	-45	-0-	31 1	1370 2	N	10					164
						11 9								
*04	1350 N	1311	-0-	-39	-0-	30 1	1281 2	N	-0-					164
*05	1426 N	1337	-0-	-89	-0-	31 1	1306 2	N	-0-					164
*06	1380 N	1284	-0-	-96	-0-	30 1	1254 2	N	-0-					164
*07	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	31 1	1304 2	N	-0-					164
*08	1364 N	770	-0-	-594	-0-	31 1	739 2	N	-0-					164
*09	1290 N	183	-0-	-1107	-0-	30 1	153 2	N	-0-					164
*10	1333 N	65	-0-	-1268	-0-	6 1	59 2	N	-0-					164
11	0	1671	-0-	1671	1671	30 1	1641 2	N	-0-					164
POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924														
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	60 1	713 2	N	1					205
						1 9								
07	899 N	793	-0-	-106	-0-	62 1	729 2	N	2					207
						2 9								
08	806 N	692	-0-	-114	-0-	62 1	630 2	N	-0-					207
09	0	532	-0-	532	532	60 1	472 2	N	-0-					207
10	0	424	-0-	424	956	62 1	362 2	N	-0-					207
11	0	805	-0-	805	1761	60 1	745 2	N	-0-					207
TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774														
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	30 1	327 2	Y	-0-					19
07	372 N	318	-0-	-54	-0-	31 1	287 2	Y	-0-					19
08	372 N	180	-0-	-192	-0-	31 1	149 2	Y	-0-					19
09	360 N	89	-0-	-271	-0-	30 1	59 2	Y	-0-					19
10	0	46	-0-	46	46	31 1	15 2	Y	-0-					19
11	0	71	-0-	71	117	30 1	41 2	Y	-0-					19
TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					21
POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458														
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOWARD				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478										
POWELL RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	290315	COMPL. DATE	04/21/1998	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	7511 - 7661	
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
06		335 X	335	-0-	-0-	-0-	30 1	305 2	N	-0-				56
07		326 X	326	-0-	-0-	-0-	31 1	295 2	N	-0-				56
08		298 X	298	-0-	-0-	-0-	31 1	267 2	N	-0-				56
09		304 X	304	-0-	-0-	-0-	30 1	274 2	N	-0-				56
10		0	176	-0-	176	176	31 1	145 2	N	-0-				56
11		0	324	-0-	324	500	30 1	294 2	N	-0-				56

POWELL RANCH				WELL #:	2702	RRCID ->	290376	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7690 - 7730	
06		876 N	876	-0-	-0-	-0-	30 1	844 2	Y	2				38
07		874 N	874	-0-	-0-	-0-	31 1	843 2	Y	-0-				38
08		849 N	849	-0-	-0-	-0-	31 1	818 2	Y	-0-				38
09		810 N	521	-0-	-289	-0-	30 1	491 2	Y	-0-				38
10		837 N	163	-0-	-674	-0-	31 1	132 2	Y	-0-				38
11		810 N	82	-0-	-728	-0-	9 1	73 2	Y	-0-				38

POWELL RANCH				WELL #:	2707	RRCID ->	290377	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	8062	PERF.	7582 - 7669	
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	30 1	72 2	Y	-0-				-0-
07		155 N	121	-0-	-34	-0-	31 1	90 2	Y	-0-				-0-
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	31 1	90 2	Y	-0-				-0-
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	30 1	107 2	Y	-0-				-0-
10		124 N	93	-0-	-31	-0-	31 1	62 2	Y	-0-				-0-
*11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	30 1	134 2	Y	-0-				-0-

POWELL RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	290399	COMPL. DATE	03/10/2020	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7566 - 7666	
06		669 N	669	-0-	-0-	-0-	60 1	609 2	N	-0-				47
07		801 N	801	-0-	-0-	-0-	62 1	739 2	N	-0-				47
08		744 N	591	-0-	-153	-0-	62 1	515 2	N	13				60
09		0	644	-0-	644	644	60 1	584 2	N	-0-				60
10		0	371	-0-	371	1015	62 1	309 2	N	-0-				60
11		0	676	-0-	676	1691	60 1	616 2	N	-0-				60

POWELL RANCH				WELL #:	2703	RRCID ->	290405	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7620 - 7709	
06		565 N	565	-0-	-0-	-0-	30 1	533 2	N	2				78
07		651 N	593	-0-	-58	-0-	31 1	558 2	N	4				82
08		558 N	539	-0-	-19	-0-	31 1	504 2	N	4				86
09		570 N	540	-0-	-30	-0-	30 1	510 2	N	-0-				86
10		589 N	328	-0-	-261	-0-	31 1	297 2	N	-0-				86
*11		623 N	623	-0-	-0-	-0-	30 1	590 2	N	3				89

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	
06		7200 #	5148	-0-	-2052	-0-	5148 2		N	-0-				-0-
07		8835 #	8192	-0-	-643	-0-	8192 2		N	-0-				-0-
08		8835 #	5540	-0-	-3295	-0-	5540 2		N	-0-				-0-
09		8550 #	5312	-0-	-3238	-0-	5312 2		N	-0-				-0-
10		0	5373	-0-	5373	5373	5373 2		N	-0-				-0-
11		0	5739	-0-	5739	11112	5739 2		N	-0-				-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN)		83970 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961								
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091394		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451		
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
06	5820 #	5103	-0-	-717	-0-	5103 2	N	-0-		-0-
07	6207 R	6207	-0-	-0-	-0-	6207 2	N	-0-		-0-
08	6479 #	5699	-0-	-780	-0-	5699 2	N	-0-		-0-
09	6270 #	4952	-0-	-1318	-0-	4952 2	N	-0-		-0-
10	0	4530	-0-	4530	4530	4530 2	N	-0-		-0-
11	0	4112	-0-	4112	8642	4112 2	N	-0-		-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT		WELL #: 2D		RRCID -> 099089		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944		
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-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-		-0-
10	0	135	-0-	135	135	135 2	N	-0-		-0-
11	0	196	-0-	196	331	196 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		
06	0 N	-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
11	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		
06	2850 #	1760	-0-	-1090	-0-	1760 2	N	-0-		-0-
07	2201 #	2012	-0-	-189	-0-	2012 2	N	-0-		-0-
08	4045 R	4045	-0-	-0-	-0-	4045 2	N	-0-		-0-
09	3430 R	3430	-0-	-0-	-0-	3430 2	N	-0-		-0-
10	0	3751	-0-	3751	3751	3751 2	N	-0-		-0-
11	0	2589	-0-	2589	6340	2589 2	N	-0-		-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) GREAT NORTHERN ENERGY, INC SLAUGHTER PIK "18"		83993 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS							
		328627			WELL #:	1	RRCID -> 215990	COMPL. DATE 01/21/2006	TOTAL DEPTH 19050	PERF. 7806	- 8330	
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
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			215

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) RAYDEN CALDWELL		84270 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES							
		695567			WELL #:	1	RRCID -> 172371	COMPL. DATE 04/24/1998	TOTAL DEPTH 12975	PERF.10589	- 10624	
06	1050	N	935	-0-	-115	-0-	935 3	N	-0-			-0-
07	1085	N	932	-0-	-153	-0-	932 3	N	-0-			-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3	N	-0-			-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	N	-0-			-0-
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988 3	N	-0-			-0-
11	0	N	1210	-0-	1210	1210	1210 3	N	-0-			-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC T. B. PRUETT GAS UNIT		84477 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WARD							
		524907			WELL #:	2	RRCID -> 174143	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 19200	PERF.19034	- 19108	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC LUCKY "13"		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND							
		036636			WELL #:	1	RRCID -> 281382	COMPL. DATE 07/27/2016	TOTAL DEPTH 8315	PERF. 5878	- 8108	
06	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-			-0-
07	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-			-0-
08	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-			-0-
09	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-			-0-
10	0	R	177	-0-	177	177	177 3	N	-0-			-0-
11	0	R	156	-0-	156	333	156 3	N	-0-			-0-

ROBERT C. BROWER, LLC COPE 28		100445			CNTY: MIDLAND							
					WELL #:	1	RRCID -> 290787	COMPL. DATE 05/06/1997	TOTAL DEPTH 9428	PERF. 8027	- 8251	
06	240	#	154	-0-	-86	-0-	154 2	N	-0-			-0-
07	248	#	145	-0-	-103	-0-	145 2	N	-0-			-0-
08	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-			-0-
09	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636 2	N	-0-			-0-
*10	2262	R	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2	N	-0-			-0-
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. COUNCIL		108799			CNTY: MIDLAND							
					WELL #:	415	RRCID -> 123679	COMPL. DATE 01/30/1987	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7301	- 7498	
06	944	R	944	-0-	-0-	-0-	933 3	11 9	Y	10	4 1	11
07	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	1017 3	12 9	Y	11	14 1	8
08	999	R	999	-0-	-0-	-0-	991 3	8 9	Y	7	8 1	7
09	0	R	840	-0-	840	840	831 3	9 9	Y	8	10 1	5
10	0	R	953	-0-	953	1793	942 3	11 9	Y	10	5 1	10
11	0	R	584	-0-	584	2377	574 3	10 9	Y	9	11 1	8

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
COUNCIL		WELL #: 115		RRCID -> 127510		COMPL. DATE 03/21/1988		TOTAL DEPTH 8980		PERF. 7306 - 7494				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	300 #	251	-0-	-49	-0-	251 3				Y	-0-			-0-
07	310 #	290	-0-	-20	-0-	290 3				Y	-0-			-0-
08	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328 3				Y	-0-			-0-
09	0	269	-0-	269	269	269 3				Y	-0-			-0-
10	0	325	-0-	325	594	325 3				Y	-0-			-0-
11	0	269	-0-	269	863	269 3				Y	-0-			-0-

FERGUSON "B"		WELL #: 218		RRCID -> 128071		COMPL. DATE 07/15/1988		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7431 - 7590				
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14 3				Y	-0-			-0-
07	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3				Y	-0-			-0-
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3				Y	-0-			-0-
09	0	10	-0-	10	10	10 3				Y	-0-			-0-
10	T. A.	11	-0-	11	21	11 3				Y	-0-			-0-
11	T. A.	9	-0-	9	30	9 3				Y	-0-			-0-

MARTIN		WELL #: 136		RRCID -> 136701		COMPL. DATE 10/25/1990		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7117 - 7317				
06	450 #	236	-0-	-214	-0-	228 3	8 9	Y	7	14 1				5
07	465 #	355	-0-	-110	-0-	347 3	8 9	Y	7					12
08	465 #	441	-0-	-24	-0-	433 3	8 9	Y	7	12 1				7
09	0	302	-0-	302	302	294 3	8 9	Y	7					14
10	0	378	-0-	378	680	369 3	9 9	Y	8	15 1				7
11	0	436	-0-	436	1116	429 3	7 9	Y	6	8 1				5

MARTIN		WELL #: 236		RRCID -> 137953		COMPL. DATE 03/11/1991		TOTAL DEPTH 7537		PERF. 7107 - 7413				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

FERGUSON C		WELL #: 129		RRCID -> 138512		COMPL. DATE 06/02/1991		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7140 - 7277				
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-					-0-
07	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-					-0-
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-					-0-
09	0	54	-0-	54	54	54 3		Y	-0-					-0-
10	0	45	-0-	45	99	45 3		Y	-0-					-0-
11	0	61	-0-	61	160	61 3		Y	-0-					-0-

COUNCIL		WELL #: 1415		RRCID -> 140649		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7445 - 7522				
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	29	16 1				29
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	35 1				16
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16	16 1				16
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	21 1				12
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	10 1				19
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	22 1				15

MARTIN		WELL #: 736		RRCID -> 141599		COMPL. DATE 05/25/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7200 - 7407				
06	60 #	49	-0-	-11	-0-	49 3		Y	-0-					-0-
07	62 #	55	-0-	-7	-0-	55 3		Y	-0-					-0-
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	55 3		Y	-0-					-0-
09	0	43	-0-	43	43	43 3		Y	-0-					-0-
10	0	45	-0-	45	88	45 3		Y	-0-					-0-
11	0	43	-0-	43	131	43 3		Y	-0-					-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	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FERGUSON D		WELL #: 220		RRCID -> 149364		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7347 - 7432					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FERGUSON D		WELL #: 320		RRCID -> 150227		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7326 - 7520					
06	180 #	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-				-0-
07	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-				-0-
08	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-				-0-
09	0	223	-0-	223	-0-	223	3			Y	-0-				-0-
10	0	226	-0-	226	-0-	449	226	3		Y	-0-				-0-
11	0	217	-0-	217	-0-	666	217	3		Y	-0-				-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 15		RRCID -> 203337		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 6366 - 6424					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COUNCIL		WELL #: 2615		RRCID -> 203812		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7288 - 7474					
06	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-				-0-
07	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-				-0-
08	217 #	178	-0-	-39	-0-	178	3			Y	-0-				-0-
09	210 #	142	-0-	-68	-0-	142	3			Y	-0-				-0-
10	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-				-0-
11	180 #	136	-0-	-44	-0-	136	3			Y	-0-				-0-

COUNCIL		WELL #: 2515		RRCID -> 203813		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7423 - 7562					
06	150 #	82	-0-	-68	-0-	82	3			Y	-0-				-0-
07	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	3			Y	-0-				-0-
08	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-				-0-
09	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-				-0-
10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-				-0-
11	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-				-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	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
06	0 W	276	-0-	276	7074	14 1	262 2	Y	-0-		-0-
07	0 W	299	-0-	299	7373	15 1	281 2	Y	-0-		-0-
08	0 W	511	-0-	511	7884	3 4 27 1	483 2	Y	-0-		-0-
09	0 W	696	-0-	696	8580	1 4 32 1	664 2	Y	-0-		-0-
10	0	763	-0-	763	9343	36 1	727 2	Y	-0-		-0-
11	0	548	-0-	548	9891	43 1	505 3	Y	-0-		-0-

FERGUSON C		WELL #: 229		RRCID -> 266040		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7149 - 7402	
06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	114 3	7 9	Y	6	6 1	5
07	151 R	151	-0-	-0-	-0-	137 3	14 9	Y	13		18
08	162 R	162	-0-	-0-	-0-	147 3	15 9	Y	14	16 1	16
09	0	148	-0-	148	148	131 3	17 9	Y	15		31
10	0	179	-0-	179	327	159 3	20 9	Y	18	32 1	17
11	0	164	-0-	164	491	151 3	13 9	Y	12	19 1	10

ALLEIN		WELL #: 1622		RRCID -> 284613		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 7604 - 7614	
06	287 R	287	-0-	-0-	-0-	22 1	265 3	Y	-0-		-0-
07	332 R	332	-0-	-0-	-0-	25 1	307 3	Y	-0-		-0-
08	302 R	302	-0-	-0-	-0-	24 1	278 3	Y	-0-		-0-
09	270 #	267	-0-	-3	-0-	21 1	246 3	Y	-0-		-0-
10	341 #	275	-0-	-66	-0-	24 1	251 3	Y	-0-		-0-
11	330 #	226	-0-	-104	-0-	18 1	208 3	Y	-0-		-0-

EARTHSTONE OPERATING, LLC		238732		RRCID -> 129157		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7196 - 7540	
FERGUSON BROTHERS "30"		WELL #: 2									
06	60 #	53	-0-	-7	-0-	52 3	1 9	Y	1		2
*07	62 #	45	-0-	-17	-0-	45 3		Y	-0-	1 1	1
*08	62 #	50	-0-	-12	-0-	49 3	1 9	Y	1	1 1	1
*09	60 #	49	-0-	-11	-0-	49 3		Y	-0-		1
*10	62 #	51	-0-	-11	-0-	50 3	1 9	Y	1	1 1	1
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		1

SUGG "D"		WELL #: 1901		RRCID -> 131261		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7387 - 7593	
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	57 3		Y	-0-		5
*07	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-		5
*08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-		5
*09	60 #	58	-0-	-2	-0-	58 3		Y	-0-		5
*10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3		Y	-0-		5
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		5

FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #: 3		RRCID -> 136443		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 7650		PERF. N/A	
06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-		-0-
*07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-		-0-
*08	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-		-0-
*09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-		-0-
*10	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-		-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
 FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 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
06	816 R	816	-0-	-0-	-0-	814	3	2	9	Y	2					48
*07	809 R	809	-0-	-0-	-0-	808	3	1	9	Y	1					49
*08	894 R	894	-0-	-0-	-0-	893	3	1	9	Y	1					50
*09	772 R	772	-0-	-0-	-0-	771	3	1	9	Y	1					51
*10	822 R	822	-0-	-0-	-0-	820	3	2	9	Y	2					53
11	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					53

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	148	3	2	9	Y	2					11
*07	136 R	136	-0-	-0-	-0-	135	3	1	9	Y	1					12
*08	129 R	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	Y	1					13
*09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	Y	1		10	1		4
*10	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					4
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					4

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

06	130 R	130	-0-	-0-	-0-	127	3	3	9	Y	3					19
*07	115 R	115	-0-	-0-	-0-	113	3	2	9	Y	2					21
*08	108 R	108	-0-	-0-	-0-	107	3	1	9	Y	1					22
*09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	107	3	2	9	Y	2		17	1		7
*10	155 #	77	-0-	-78	-0-	76	3	1	9	Y	1					8
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					8

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

06	60 #	44	-0-	-16	-0-	43	3	1	9	Y	1					8
*07	62 #	47	-0-	-15	-0-	45	3	2	9	Y	2					10
*08	62 #	49	-0-	-13	-0-	47	3	2	9	Y	2					12
*09	60 #	43	-0-	-17	-0-	42	3	1	9	Y	1					13
*10	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					13
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					13

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	63	3	4	9	Y	4					25
*07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	60	3	3	9	Y	3					28
*08	62 #	58	-0-	-4	-0-	57	3	1	9	Y	1					29
*09	60 #	59	-0-	-1	-0-	57	3	2	9	Y	2		22	1		9
*10	62 #	53	-0-	-9	-0-	51	3	2	9	Y	2					11
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					11

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

06	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
*07	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
*08	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
*09	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
*10	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732															
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 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

06		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-			2
*07		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			2
*08		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			2
*09		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-			2
*10		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-			2
11		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			2

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609															
06		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			18
*07		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-			18
*08		134 R	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1			19
*09		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			19
*10		155 #	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-			19
11		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			19

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772															
06		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
*07		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
*08		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
*09		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
*10		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
11		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499															
06		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			-0-
*07		182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-			-0-
*08		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-			-0-
*09		208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-			-0-
*10		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-			-0-
11		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589															
06		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-			-0-
*07		226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-			-0-
*08		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
*09		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-			-0-
*10		248 #	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-			-0-
11		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579															
06		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			1
*07		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			1
*08		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-			1
*09		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			1
*10		155 #	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-			1
11		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			1

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654															
06		175 R	175	-0-	-0-	-0-	173	3	2	9	Y	2			40
*07		170 R	170	-0-	-0-	-0-	169	3	1	9	Y	1			41
*08		187 R	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	Y	1			42
*09		162 R	162	-0-	-0-	-0-	161	3	1	9	Y	1			43
*10		176 R	176	-0-	-0-	-0-	174	3	2	9	Y	2			45
11		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			45

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.// 238732		WELL #: 3109		RRCID -> 145020	COMPL. DATE 03/18/1992	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 7404	- 7708				
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
06	135 R	135	-0-	-0-	-0-	132	3	3	9	Y	3			20
*07	115 R	115	-0-	-0-	-0-	113	3	2	9	Y	2			22
*08	108 R	108	-0-	-0-	-0-	107	3	1	9	Y	1			23
*09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	107	3	2	9	Y	2	18	1	7
*10	93 #	86	-0-	-7	-0-	85	3	1	9	Y	1			8
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			8

FERGUSON BROS. -34-		WELL #: 14		RRCID -> 145648	COMPL. DATE 12/12/1992	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7296	- 7578						
06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
*07	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
*08	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-			-0-
*09	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
*10	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-			-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

FERGUSON BROS -34-		WELL #: 16		RRCID -> 145649	COMPL. DATE 01/05/1993	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7268	- 7451						
06	496 R	496	-0-	-0-	-0-	495	3	1	9	Y	1			29
*07	485 R	485	-0-	-0-	-0-	484	3	1	9	Y	1			30
*08	536 R	536	-0-	-0-	-0-	535	3	1	9	Y	1			31
*09	463 R	463	-0-	-0-	-0-	462	3	1	9	Y	1			32
*10	527 #	471	-0-	-56	-0-	469	3	2	9	Y	2			34
11	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			34

SUGG "D"		WELL #: 3114		RRCID -> 151850	COMPL. DATE 10/23/1992	TOTAL DEPTH 7604	PERF. 7308	- 7476						
06	141 R	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	Y	1			5
*07	125 R	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1			6
*08	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-			6
*09	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-	4	1	2
*10	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	3			Y	-0-			2
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			2

SUGG "D"		WELL #: 3116		RRCID -> 151851	COMPL. DATE 11/06/1992	TOTAL DEPTH 7706	PERF. 7397	- 7606						
06	742 R	742	-0-	-0-	-0-	738	3	4	9	Y	4			22
*07	687 R	687	-0-	-0-	-0-	685	3	2	9	Y	2			24
*08	641 R	641	-0-	-0-	-0-	640	3	1	9	Y	1			25
*09	638 R	638	-0-	-0-	-0-	636	3	2	9	Y	2	20	1	7
*10	806 #	565	-0-	-241	-0-	563	3	2	9	Y	2			9
11	750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			9

SUGG "D"		WELL #: 1908		RRCID -> 152012	COMPL. DATE 07/01/1992	TOTAL DEPTH 7640	PERF. 7348	- 7355						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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						
06	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
*07	124 #	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
*08	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
*09	120 #	71	-0-	-49	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
*10	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-			-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.// 238732		WELL #: 1509		RRCID -> 152014	COMPL. DATE 04/03/1992	TOTAL DEPTH 7875	PERF. 7594	- 7762					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	135	-0-	135	386	135	3			Y	-0-				-0-
*07	519 R	133	-0-	-386	-0-	133	3			Y	-0-				-0-
*08	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-				-0-
*09	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-				-0-
*10	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-				-0-
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT				-0-

BAILEY -10-		WELL #: 15		RRCID -> 190730	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7940	PERF. 7589	- 7841							
06	T. A.	41	-0-	41	121	41	3			Y	-0-				-0-
*07	162 R	41	-0-	-121	-0-	41	3			Y	-0-				-0-
*08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-				-0-
*09	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-				-0-
*10	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-				-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT				-0-

BAILEY -10-		WELL #: 13		RRCID -> 190735	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7960	PERF. 7637	- 7844							
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	88	3	1	9	Y	1	4	1		5
*07	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-				5
*08	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-	4	1		1
*09	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-				1
*10	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-				1
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT				1

SUGG "D"		WELL #: 1906		RRCID -> 190749	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7795	PERF. 7327	- 7641							
06	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-				5
*07	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-				5
*08	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-				5
*09	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-				5
*10	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-				5
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT				5

PFLUGER "A"		WELL #: 1510		RRCID -> 191182	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7875	PERF. 7617	- 7758							
06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	Y	2				5
*07	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-				5
*08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	4	1		1
*09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				1
*10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGG -B-		WELL #: 1304		RRCID -> 213198	COMPL. DATE 04/26/1990	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7717	- 7935							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
11	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							
06	240 #	161	-0-	-79	-0-	161	3			Y	-0-				55
*07	248 #	157	-0-	-91	-0-	157	3			Y	-0-				55
*08	217 #	127	-0-	-90	-0-	127	3			Y	-0-				55
*09	210 #	143	-0-	-67	-0-	143	3			Y	-0-				55
*10	186 #	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-				55
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT				55

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
 SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

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
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
*07	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
*08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
*09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
*10	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

06	14B2 EXT	73	-0-	73	208	73	3			Y	-0-					-0-
*07	288 R	80	-0-	-208	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
*08	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
*09	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
*10	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

06	118 R	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	9	Y	2					5
*07	117 R	117	-0-	-0-	-0-	115	3	2	9	Y	2					7
*08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	Y	2	4	1			5
*09	143 R	143	-0-	-0-	-0-	141	3	2	9	Y	2					7
*10	145 R	145	-0-	-0-	-0-	143	3	2	9	Y	2	4	1			5
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					5

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	38	3	2	9	Y	2					17
*07	31 #	29	-0-	-2	-0-	27	3	2	9	Y	2					19
*08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	32	3	2	9	Y	2	13	1			8
*09	39 R	39	-0-	-0-	-0-	37	3	2	9	Y	2					10
*10	DLQ G-10	32	-0-	32	32	30	3	2	9	Y	2					12
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT					12

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					1
*07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-	1	1			-0-
*08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

06	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
*07	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
*08	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
*09	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
*10	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
 FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

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	** AMT CODE	EOM BALANCE
06	119 R	119	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3	1 9	Y	1		36
*07	116 R	116	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3	1 9	Y	1		37
*08	129 R	129	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3	1 9	Y	1		38
*09	111 R	111	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3	1 9	Y	1		39
*10	124 #	121	-0-	-3	-0-	-0-	119	3	2 9	Y	2		41
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-				Y	NO RPT		41

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

06	60 #	45	-0-	-15	-0-	-0-	45	3		Y	-0-		-0-
*07	62 #	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	3		Y	-0-		-0-
*08	62 #	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	3		Y	-0-		-0-
*09	60 #	45	-0-	-15	-0-	-0-	45	3		Y	-0-		-0-
*10	95 R	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-		-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

06	T. A.	42	-0-	42	-0-	148	42	3		Y	-0-		4
*07	193 R	45	-0-	-148	-0-	-0-	45	3		Y	-0-		4
*08	47 R	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-		4
*09	60 #	42	-0-	-18	-0-	-0-	42	3		Y	-0-		4
*10	62 #	42	-0-	-20	-0-	-0-	42	3		Y	-0-		4
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				Y	NO RPT		4

WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506

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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

06	131 R	131	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3	2 9	N	2		5
*07	139 R	139	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3	2 9	N	2		7
*08	148 R	148	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3	2 9	N	2	4 1	5
*09	169 R	169	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3	2 9	N	2		7
*10	171 R	171	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3	2 9	N	2	4 1	5
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-				N	NO RPT		5

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

06	528 R	528	-0-	-0-	-0-	-0-	525	3	3 9	Y	3		14
*07	521 R	521	-0-	-0-	-0-	-0-	519	3	2 9	Y	2		16
*08	492 R	492	-0-	-0-	-0-	-0-	491	3	1 9	Y	1		17
*09	494 R	494	-0-	-0-	-0-	-0-	493	3	1 9	Y	1	12 1	6
*10	589 #	439	-0-	-150	-0-	-0-	437	3	2 9	Y	2		8
11	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-				Y	NO RPT		8

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.// 238732		WELL #: 1512		RRCID -> 288154	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7594	- 7669					
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
06	T. A.	135	-0-	135	386	135	3			Y	-0-				-0-
*07	519 R	133	-0-	-386	-0-	133	3			Y	-0-				-0-
*08	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-				-0-
*09	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-				-0-
*10	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-				-0-
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGG -BB-		WELL #: 1715		RRCID -> 289445		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 7874		PERF. 6284		- 6854			
06	T. A.	423	-0-	423	1301	423	3			Y	-0-				-0-
*07	1711 R	410	-0-	-1301	-0-	410	3			Y	-0-				-0-
*08	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-				-0-
*09	450 #	385	-0-	-65	-0-	385	3			Y	-0-				-0-
*10	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				-0-
11	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGG -A-		WELL #: 1702		RRCID -> 289458		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 6584		- 7274			
06	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-				-0-
*07	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-				-0-
*08	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-				-0-
*09	90 #	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-				-0-
*10	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-				-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT				-0-

BAILEY -32-		WELL #: 14		RRCID -> 289546		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 7849		PERF. 7538		- 7728			
06	T. A.	21	-0-	21	63	21	3			Y	-0-				-0-
*07	84 R	21	-0-	-63	-0-	21	3			Y	-0-				-0-
*08	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-				-0-
*09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-				-0-
*10	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-				-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGG "B"		WELL #: 1403		RRCID -> 289547		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 7962		PERF. 6374		- 7817			
06	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-				-0-
*07	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-				-0-
*08	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-				-0-
*09	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-				-0-
*10	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-				-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT				-0-

FERGUSON BROTHERS		WELL #: 3008		RRCID -> 289557		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7178		- 7313			
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-				-0-
*07	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-				-0-
*08	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-				-0-
*09	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-				-0-
*10	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-				-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT				-0-

FERGUSON BROTHERS		WELL #: 3005		RRCID -> 289762		COMPL. DATE 07/26/1991		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7214		- 7380			
06	90 #	55	-0-	-35	-0-	53	3	2	9	Y	2				4
*07	93 #	48	-0-	-45	-0-	47	3	1	9	Y	1	3	1		2
*08	93 #	50	-0-	-43	-0-	49	3	1	9	Y	1	2	1		1
*09	60 #	48	-0-	-12	-0-	47	3	1	9	Y	1				2
*10	62 #	50	-0-	-12	-0-	13	3	37	9	Y	34	2	1		34
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT				34

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.// 238732												
PFLUGER -A-		WELL #: 1504		RRCID -> 289908		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6370 - 7752				
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
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			4
*07	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-			4
*08	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-	3	1	1
*09	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-			1
*10	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-	1	1	-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

PFLUGER -A-		WELL #: 1608		RRCID -> 289909		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 6476 - 7342				
06	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-			-0-
*07	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-			-0-
*08	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-			-0-
*09	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-			-0-
*10	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-			-0-
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-

PFLUGER -A-		WELL #: 4802		RRCID -> 289910		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6158 - 7544				
06	T. A.	120	-0-	120	383	120	3			Y	-0-			-0-
*07	508 R	125	-0-	-383	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
*08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
*09	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
*10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

PFLUGER -A-		WELL #: 4903		RRCID -> 289912		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6350 - 7030				
06	T. A.	73	-0-	73	223	71	3	2	9	Y	2	43	1	22
*07	305 R	82	-0-	-223	-0-	74	3	8	9	Y	7			29
*08	77 R	77	-0-	-0-	-0-	69	3	8	9	Y	7			36
*09	77 R	77	-0-	-0-	-0-	69	3	8	9	Y	7			43
*10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	62	3	11	9	Y	10			53
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			53

COPE, R.L.		WELL #: 1		RRCID -> 289939		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 8496		PERF. 6741 - 7268				
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-			-0-
*07	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
*08	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-			-0-
*09	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-			-0-
*10	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-			-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

BAILEY -12-		WELL #: 6		RRCID -> 291201		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6520 - 6940				
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-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610															
JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232															
M	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 * AMT	EOM BALANCE

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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRY 38 WELL #: 2 RRCID -> 284531 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8131 - 8182															

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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CALVERLEY 36A WELL #: 5 RRCID -> 292337 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7978 - 7994															

*06	3341 R	848	-0-	-2493	-0-	480	1	368	2	Y	-0-				-0-
*07	816 R	816	-0-	-0-	-0-	496	1	320	2	Y	-0-				-0-
*08	874 R	874	-0-	-0-	-0-	496	1	378	2	Y	-0-				-0-
*09	913 R	913	-0-	-0-	-0-	480	1	433	2	Y	-0-				-0-
*10	918 R	918	-0-	-0-	-0-	496	1	422	2	Y	-0-				-0-
11	0	688	-0-	688	688	480	1	208	2	Y	-0-				-0-

CALVERLEY 36B WELL #: 1 RRCID -> 292431 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8046 - 8072															

06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-			-0-
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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															

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	37	25 1		12
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445															
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678															

06	480 #	98	-0-	-382	-0-	98	3				N	-0-			259
07	527 #	94	-0-	-433	-0-	94	3				N	-0-			259
08	527 #	98	-0-	-429	-0-	98	3				N	-0-			259
09	0	150	-0-	150	150	150	3				N	-0-			259
10	0	72	-0-	72	222	72	3				N	-0-			259
11	0	113	-0-	113	335	113	3				N	-0-			259

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	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
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-
11		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
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-	
11	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
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-	
11	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
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-	
11	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
06	90 S	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
07	151 S	151	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	29	26	1	3
						32	9					
08	91 S	91	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	20	19	1	4
						22	9					
09	42 S	42	-0-	-0-	-0-	27	3	Y	14	11	1	7
10	DLQ G-10	174	-0-	174	174	2	1	Y	18	19	1	6
						20	9					
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	174			Y	-0-	6	1	-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
 DAVIDSON 27A WELL #: 20H RRCID -> 290930 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF.10095 - 17875

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	9840 #	5336	-0-	-4504	-0-	165	1	5105	3	Y	60	58	0	16
07	10416 #	8316	-0-	-2100	-0-	66	9	8038	3	Y	65	59	0	22
08	13010 R	13010	-0-	-0-	-0-	206	1	12533	3	Y	186	140	0	68
09	0	9847	-0-	9847	9847	272	1	9601	3	Y	63	115	0	16
10	15439 R	5592	-0-	-9847	-0-	205	9	5339	3	Y	53	36	0	33
11	0	5410	-0-	5410	5410	177	1	5112	3	Y	111	116	0	28
						69	9							
						195	1							
						58	9							
						176	1							
						122	9							

OXY USA INC. 630591
 POWELL "21D" WELL #: 2143D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWELL, E.L. "D" WELL #: 1533D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 W.C. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 3980 - 4710

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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COWDEN C WELL #: 4 RRCID -> 290486 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 7805 - 9382

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	3	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2022

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 COWDEN C WELL #: 1 RRCID -> 290489 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6750 - 9338

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				187
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2022

TREK RESOURCES, INC. 867578
 FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.		-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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060

06	450	#	345	-0-	-105	-0-	345	3				Y	-0-				139
07	465	#	395	-0-	-70	-0-	395	3				Y	-0-				139
08	465	#	383	-0-	-82	-0-	383	3				Y	-0-				139
09	360	#	359	-0-	-1	-0-	359	3				Y	-0-	93	1		46
10	0		295	-0-	295	-0-	295	3	2	9		Y	2				48
11	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-					Y	NO RPT				48

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

06	450	#	346	-0-	-104	-0-	346	3				Y	-0-				140
07	465	#	395	-0-	-70	-0-	395	3				Y	-0-				140
08	465	#	383	-0-	-82	-0-	383	3				Y	-0-				140
09	360	#	359	-0-	-1	-0-	359	3				Y	-0-	93	1		47
10	0		296	-0-	296	-0-	296	3	2	9		Y	2				49
11	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-					Y	NO RPT				49

VENCER ENERGY, LLC 884498
 MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COX, C. J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 291622 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6280 - 8506

06	240	#	37	-0-	-203	-0-	37	3				N	-0-				155
07	217	#	61	-0-	-156	-0-	61	3				N	-0-				155
08	217	#	113	-0-	-104	-0-	113	3				N	-0-				155
09	0		158	-0-	158	-0-	158	3				N	-0-				155
10	0		46	-0-	46	-0-	204	3				N	-0-				155
11	0		39	-0-	39	-0-	243	3				N	-0-				155

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
XTO ENERGY INC.				945936								
UNIVNATALIE				WELL #: 1907	RRCID -> 291043	COMPL. DATE 04/04/2010	TOTAL DEPTH 11293	PERF. 8410	- 11050			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			107
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			107
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/18/2022												

STERLING, N. (CANYON SD.)				85993 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING				
SAHARA OPERATING COMPANY				743279							
REED, J. C. ESTATE "A"				WELL #: 1024	RRCID -> 124467	COMPL. DATE 11/04/1983	TOTAL DEPTH 8388	PERF. 7672	- 7734		
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-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	
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-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		
06	1145	N	1145	-0-	-0-	1145	2	N	-0-		135
07	794	N	794	-0-	-0-	794	2	N	-0-		135
08	1312	N	1312	-0-	-0-	1312	2	N	-0-		135
09	1333	N	1333	-0-	-0-	1331	2	N	2	9	137
10	0		2526	-0-	2526	2526	2	N	-0-		137
11	0		1366	-0-	1366	3892	1366	2	N	-0-	137

WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623			CNTY: LOVING				
KYLE 10				WELL #: 1	RRCID -> 268719	COMPL. DATE 04/03/2012	TOTAL DEPTH 20247	PERF. 5445	- 5800		
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-
11	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			
06	257	R	257	-0-	-0-	257	2	N	-0-		100
07	172	R	172	-0-	-0-	172	2	N	-0-		100
08	310	#	228	-0-	-82	228	2	N	-0-		100
09	300	#	239	-0-	-61	239	2	N	-0-		100
10	0		208	-0-	208	208	2	N	-0-		100
11	0		231	-0-	231	439	231	2	N	-0-	100

SURVEY 16 (10,300)		87304 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS								
LRR PECOS VALLEY, LLC		511724														
BARNHART ET AL FEE		WELL #: 2		RRCID -> 042904		COMPL. DATE 10/19/1967		TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BARNHART, ET AL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 048390		COMPL. DATE 05/14/1970		TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A								
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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								
06	1110	N	536	-0-	-574	-0-	515 3	21 9	Y	19	35 0					26
07	930	N	466	-0-	-464	-0-	434 3	32 9	Y	29	32 0					23
08	558	N	416	-0-	-142	-0-	365 3	51 9	Y	46	43 0					26
09	0		740	-0-	740	740	686 3	54 9	Y	49	15 0					60
10	0		684	-0-	684	1424	54 1	587 3	Y	39	67 0					32
							43 9									
11	0		332	-0-	332	1756	47 1	278 3	Y	6	1 0					37
							7 9									

SANDERS, JUNE TRACT -A-		WELL #: 9		RRCID -> 198878		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023								
06	510	N	379	-0-	-131	-0-	355 3	24 9	Y	22	35 0					29
07	496	N	393	-0-	-103	-0-	329 3	64 9	Y	58	41 0					46
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	336 3	80 9	Y	73	78 0					41
09	0		854	-0-	854	854	782 3	72 9	Y	65	24 0					82
10	0		475	-0-	475	1329	35 1	382 3	Y	53	91 0					44
							58 9									
11	0		553	-0-	553	1882	72 1	426 3	Y	50	1 0					93
							55 9									

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								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					165
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					165
11	0	N	NO RPT	-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								
06	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6860 3	119 9	N	108	14 8					212
07	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4189 3	36 9	N	33	170 1					75
08	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4478 3	96 9	N	87						162
09	2040	X	501	-0-	-1539	-0-	501 3		N	-0-						162
10	0		2304	-0-	2304	2304	2232 3	72 9	N	65	186 1		4 8			37
11	0		3919	-0-	3919	6223	3831 3	88 9	N	80	22 8					95

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.//		87599 142	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726											
HANNIFIN "20"		WELL #:		1	RRCID ->	188563	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12038 - 16209				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445					CNTY: MIDLAND						
LYNCH, JUNE		WELL #:		1	RRCID ->	130532	COMPL. DATE	03/04/1989	TOTAL DEPTH	13325	PERF.11781 - 11866				
06	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7277	3	2	9	Y	2				62
07	6975 X	5548	-0-	-1427	-0-	5438	3	110	9	Y	100	42	1		120
08	6975 X	6078	-0-	-897	-0-	5988	3	90	9	Y	82	88	1		114
09	0	6858	-0-	6858	6858	6753	3	105	9	Y	95	156	1		53
10	0	7205	-0-	7205	14063	7089	3	116	9	Y	105	92	1		66
11	0	6911	-0-	6911	20974	6803	3	108	9	Y	98	93	1		71

SM ENERGY COMPANY				788997					CNTY: MIDLAND						
TXL "W" 33		WELL #:		1	RRCID ->	192978	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12220 - 12320				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.)				87599 852	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MIDLAND						
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
SMB TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	131506	COMPL. DATE	07/14/1989	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9894 - 9914				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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				
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ROCA PRODUCTION, INC.				722193					CNTY: MIDLAND						
SMITH, J. O.		WELL #:		3	RRCID ->	086984	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1731 - 2250				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)		//CONT.//		87889 284	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
SOIL ENERGY, INC.				800520										
EATON-WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	136405	COMPL. DATE	07/15/1990	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	1996 - 2144	
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2341 N	1632	-0-	-709	-0-	1631	3	1	9	N	1			140
07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-			140
08	2356 N	1984	-0-	-372	-0-	1983	3	1	9	N	1			141
09	0	2137	-0-	2137	2137	2137	3			N	-0-			141
10	0	1891	-0-	1891	4028	1891	3			N	-0-			141
11	0	2055	-0-	2055	6083	2055	3			N	-0-			141

SPACE PRODUCTION INC.				807147		CAPACITY				CNTY: PECOS				
STATE NEELY				WELL #:	2	RRCID ->	107969	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	2190 - 2199	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157

VIDONIA OIL LLC				885568		CAPACITY				CNTY: N/A				
SMITH, J. O.				WELL #:	4	RRCID ->	057853	COMPL. DATE	12/09/1973	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	N/A	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T. C. I. (SEVEN RIVERS)				87889 568	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE				
RAMTEX ENERGY LLC				690225		ONE WELL								
ADAMS				WELL #:	2	RRCID ->	238200	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	1556 - 1664	
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-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T. C. I. (YATES)				87889 852	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398		49B								
TESTA				WELL #:	5 R	RRCID ->	212744	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	261 - 970	
06	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-			69
07	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-			69
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
09	DLQ G-10	139	-0-	139	139	139	2			Y	-0-			69
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	139					Y	NO RPT			69
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	139					Y	NO RPT			69

DORAN				WELL #:	4	RRCID ->	224391	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	936 - 2250	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			147

T. C. I. (YATES)		//CONT.//		87889 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS						
ROCA PRODUCTION, INC.				722193									
TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #:		2	RRCID ->	051218	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	1595 - 1630	
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
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-
11	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	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT			-0-

SPACE PRODUCTION INC.		WELL #:		1	RRCID ->	106271	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	1240	PERF.	1183 - 1205	
STATE NEELY				807147									
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-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VIDONIA OIL LLC		WELL #:		1	RRCID ->	191507	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	2239	PERF.	1374 - 1514	
STOKES, GOLDIE				885568									
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-			123
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-			123
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-			123
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-			123
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-			123
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31				N	NO RPT			123

T.C.I., WEST (QUEEN)		WELL #:		5 R	RRCID ->	251412	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	261 - 970	
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				87890 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS						
TESTA				423398									
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-
11	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	
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC
TESTA

87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
423398
WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

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
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	303 2	4 9	Y	4			92
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	308 2	3 9	Y	3			95
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
09	DLQ G-10	176	-0-	176	176	170 2	6 9	Y	5			100
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	176			Y	NO RPT			100
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	176			Y	NO RPT			100

CORRIGAN STATE

WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

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

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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORAN

WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)
BAKER OPERATING, INC.
TXL "C"

88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
046623
WELL #: 302 RRCID -> 060847 COMPL. DATE 04/23/1947 TOTAL DEPTH 8108 PERF. N/A

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

OXY USA WTP LP
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT

630555
WELL #: 209 RRCID -> 020969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.// 88071 232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555										
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 409		RRCID -> 020976		COMPL. DATE 08/17/1989		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990				
M	O	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
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 609		RRCID -> 020991		COMPL. DATE 04/02/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2	Y	-0-	-0-
07	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	10100	2	Y	-0-	-0-
08	11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	11822	2	Y	-0-	-0-
09	9360 X	6789	-0-	-2571	-0-	6789	2	Y	-0-	-0-
10	0	10740	-0-	10740	10740	10740	2	Y	-0-	-0-
11	0	13947	-0-	13947	24687	13947	2	Y	-0-	-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 507G		RRCID -> 116619		COMPL. DATE 03/21/1985		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090		
06	14B DENY	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-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		
06	33672 X	33672	-0-	-0-	-0-	33672	2	Y	-0-	-0-
07	33201 X	20277	-0-	-12924	-0-	20277	2	Y	-0-	-0-
08	39109 X	39109	-0-	-0-	-0-	39109	2	Y	-0-	-0-
09	0	9894	-0-	9894	9894	9894	2	Y	-0-	-0-
10	0	14323	-0-	14323	24217	14323	2	Y	-0-	-0-
11	0	27364	-0-	27364	51581	27364	2	Y	-0-	-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 407G		RRCID -> 130405		COMPL. DATE 03/16/1989		TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073		
06	14B DENY	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-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		
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
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-
11	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		
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-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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		
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-
11	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		
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-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TXL (WOLFCAMP, NORTH)		88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR		
OXY USA WTP LP		630555								
TXL "F"		WELL #: 1		RRCID -> 080618		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2022 - WELL PLUGGED 7/6/2022										
SLANT OPERATING, LLC		786697								
THOMAS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 256649		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		//CONT.//		88071 928	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ECTOR			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697							
TXL "E"		WELL #:		11	RRCID ->	256651	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7647 - 9825
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
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-
11		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
06	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3	N	-0-	97
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3	N	-0-	97
08	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3	N	-0-	97
09	2400	X	2015	-0-	-385	-0-	2015	3	N	-0-	97
10	0		2943	-0-	2943	-0-	2943	3	N	-0-	97
11	0		1260	-0-	1260	-0-	4203	1260	3	N	-0-
9406 JV-P TAURUS		WELL #:		1	RRCID ->	154400	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	13990	PERF.13690 - 13880
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
XTO ENERGY INC.				945936			ONE WELL		CNTY: WARD		
PARISH 48		WELL #:		1H	RRCID ->	192320	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12758 - 18881
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
TAURUS (ELLENBURGER)				88465 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125							
HNG FEE 57		WELL #:		2	RRCID ->	077171	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	17370	PERF.16883 - 17215
06	120		3586	-0-	3466	6123	3586	2	N	-0-	21
07	13171		3586	-0-	-9585	-0-	3586	2	N	-0-	21
08	4584		2354	-0-	-2230	-0-	2354	3	N	-0-	21
09	2668		1394	-0-	-1274	-0-	1394	3	N	-0-	21
10	0		3333	-0-	3333	3333	3333	3	N	-0-	21
11	0		374	-0-	374	3707	374	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
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-	-0-
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2	N	-0-	-0-
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2	N	-0-	-0-
09	0		2129	-0-	2129	2129	2129	2	N	-0-	-0-
10	0		900	-0-	900	3029	900	2	N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3029			N	NO RPT	-0-

TEXAS BEND (ATOKA) 89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719

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

THIGPIN (DEVONIAN) 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 APV MCCAMEY LLC 028617
 THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

M	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
 HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

THISTLE (OVERTHRUST) 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
 DOWNIE RANCH WELL #: 303 RRCID -> 129472 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146

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

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THISTLE (OVERTHRUST)		//CONT.//		89408 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409							
DOWNIE RANCH		WELL #:		403	RRCID ->	150779	COMPL. DATE	05/15/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6239 - 6419
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
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-
11	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
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-
11	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
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
06	1170 N	688	-0-	-482	-0-	688	3				-0-
07	1085 N	573	-0-	-512	-0-	573	3				-0-
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2				-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	114	-0-	114	-0-	114	2				-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
FUELED RESOURCES INC				288421						
PARKER, J. E.				WELL #: 85	RRCID -> 079796	COMPL. DATE 08/25/1977	TOTAL DEPTH 2911	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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-
11	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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-
11	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		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PARKER, J. E.				WELL #: 91	RRCID -> 164092	COMPL. DATE 05/29/1997	TOTAL DEPTH 3270	PERF. 2973 - 3098		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
1836 ENERGY LLC		//CONT.//		623407								
PARKER, J. E.		WELL #:		84	RRCID ->	069904	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2829 - 2900	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REO OPERATING LLC		701876			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
PARKER, J. E.		WELL #:		83	RRCID ->	066759	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2851 - 3030	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TMBRING (DEVONIAN)		90249 080		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777										
LIGON "22" STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	200635	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13006 - 15405	
06	1200 N	1062	-0-	-138	-0-	1062	3	N	-0-			-0-
07	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1086	3	N	-0-			-0-
08	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1084	3	N	-0-			-0-
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3	N	-0-			-0-
10	0	1335	-0-	1335	-0-	1335	3	N	-0-			-0-
11	0	1095	-0-	1095	-0-	1095	3	N	-0-			-0-

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

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

HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

06	3870 X	2719	-0-	-1151	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
08	3038 X	2066	-0-	-972	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
09	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	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-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	0	189	-0-	189	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	0	177	-0-	177	-0-	366	177	2		N	-0-					-0-
11	0	156	-0-	156	-0-	522	156	2		N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2022

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735

06	50533 X	50533	-0-	-0-	-0-	50533	2			N	-0-					-0-
07	44325 X	44325	-0-	-0-	-0-	44325	2			N	-0-					-0-
08	47004 X	47004	-0-	-0-	-0-	47004	2			N	-0-					-0-
09	0	44589	-0-	44589	-0-	44589	44589	2		N	-0-					-0-
10	0	34559	-0-	34559	-0-	79148	34559	2		N	-0-					-0-
11	0	47388	-0-	47388	-0-	126536	47388	2		N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

06	4980 X	1456	-0-	-3524	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
07	3844 X	905	-0-	-2939	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	11	-0-	11	-0-	11	11	2		N	-0-					-0-
11	0	1	-0-	1	-0-	12	1	2		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 #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	49890 X	49890	-0-	-0-	-0-	49890 2		N	-0-			-0-
07	47760 X	47760	-0-	-0-	-0-	47760 2		N	-0-			-0-
08	47560 X	47560	-0-	-0-	-0-	47560 2		N	-0-			-0-
09	17250 X	NO RPT	-0-	-17250	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	32485	-0-	32485	32485	32485 2		N	-0-			-0-
11	0	54185	-0-	54185	86670	54185 2		N	-0-			-0-

 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

06	3660 X	3648	-0-	-12	-0-	3648 2		N	-0-			-0-
07	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534 2		N	-0-			-0-
08	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549 2		N	-0-			-0-
09	3660 X	3537	-0-	-123	-0-	3537 2		N	-0-			-0-
10	0	2437	-0-	2437	2437	2437 2		N	-0-			-0-
11	0	3340	-0-	3340	5777	3340 2		N	-0-			-0-

 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

06	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312 2		N	-0-			-0-
07	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5976 2		N	-0-			-0-
08	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084 2		N	-0-			-0-
09	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367 2		N	-0-			-0-
10	0	4581	-0-	4581	4581	4581 2		N	-0-			-0-
11	0	3134	-0-	3134	7715	3134 2		N	-0-			-0-

 SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

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

 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

06	900 N	660	-0-	-240	-0-	660 2		N	-0-			-0-
07	744 N	587	-0-	-157	-0-	587 2		N	-0-			-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-			-0-
09	660 N	582	-0-	-78	-0-	582 2		N	-0-			-0-
10	0	312	-0-	312	312	312 2		N	-0-			-0-
11	0	848	-0-	848	1160	848 2		N	-0-			-0-

 ELK RIVER RESOURCES, LLC 247760
 CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TORO (ELLENBURGER)													
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC		//CONT.//		90781 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES		
REEVES 'AH' FEE		WELL #:		1W	RRCID ->	286188	COMPL. DATE	01/23/2019	TOTAL DEPTH	17007	PERF.	5390 - 6012	
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	

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

TORO (FUSSELMAN)													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		90781 800	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REEVES		
CHAPPARAL		WELL #:		1	RRCID ->	207109	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	21385	PERF.	18228 - 18741	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022													

TOYAH (DEVONIAN)													
PERMIAN SOLUTIONS LLC		//CONT.//		90880 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES		
SHURTFLEFF UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078058	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	15038	PERF.	4960 - 5110	
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-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TOYAH (PENN. 11350)													
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		90880 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES		
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/		WELL #:		3	RRCID ->	039403	COMPL. DATE	04/01/1995	TOTAL DEPTH	12826	PERF.	11354 - 11364	
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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TOYAH, NW (SHALE)													
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES		
JOBTE STATE		WELL #:		16	RRCID ->	221795	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11370 - 11820	
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	-0-			-0-	
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	N	-0-			-0-	
08	1519 N	1438	-0-	-81	-0-	1438	2	N	-0-			-0-	
09	0	1224	-0-	1224	1224	1224	2	N	-0-			-0-	
10	0	1146	-0-	1146	2370	1146	2	N	-0-			-0-	
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	990			N	NO RPT			-0-	

BLOCK 59 STATE 35 1				WELL #:	2H	RRCID ->	223577	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	12413	PERF.	12391 - 14670
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207	

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327										
PELICAN RANCH STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	227157	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	10214	PERF.10600	- 12702
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1140 X	234	-0-	-906	-0-		234	2	N	-0-		-0-
07	899 X	470	-0-	-429	-0-		470	2	N	-0-		-0-
08	837 X	262	-0-	-575	-0-		262	2	N	-0-		-0-
09	0	264	-0-	264	264		264	2	N	-0-		-0-
10	0	419	-0-	419	683		419	2	N	-0-		-0-
11	450 X	NO RPT	-0-	-450	233				N	NO RPT		-0-

ROBERTSON 265		WELL #:		1ST	RRCID ->	239064	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	10260	PERF.10612	- 14212
06	3240 X	2373	-0-	-867	-0-		2373	2	N	-0-		98
07	3007 X	1860	-0-	-1147	-0-		1860	2	N	-0-		98
08	2666 X	2415	-0-	-251	-0-		2415	2	N	-0-		98
09	0	1887	-0-	1887	1887		1887	2	N	-0-		98
10	0	2284	-0-	2284	4171		2284	2	N	-0-		98
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	1801				N	NO RPT		98

SHUFFIELD 72-14		WELL #:		1	RRCID ->	239807	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	13142	PERF.11995	- 12988
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-		1875	2	N	-0-		-0-
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-		1582	2	N	-0-		-0-
08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-		1997	2	N	-0-		-0-
09	0	746	-0-	746	746		746	2	N	-0-		-0-
10	0	1848	-0-	1848	2594		1848	2	N	-0-		-0-
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	674				N	NO RPT		-0-

MCCLURE STATE 72-23		WELL #:		1H	RRCID ->	241361	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	12909	PERF.12084	- 16376
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-		260	2	N	-0-		-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264	2	N	-0-		-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	2	N	-0-		-0-
09	0	250	-0-	250	250		250	2	N	-0-		-0-
10	0	264	-0-	264	514		264	2	N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	274				N	NO RPT		-0-

METHODIST STATE 72-38		WELL #:		1H	RRCID ->	242799	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	12404	PERF.13201	- 16469
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GROVE STATE 72-21		WELL #:		1H	RRCID ->	245271	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	12844	PERF.11850	- 16511
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2	N	-0-		-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-		47	2	N	-0-		-0-
09	0	46	-0-	46	46		46	2	N	-0-		-0-
10	0	44	-0-	44	90		44	2	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	30				N	NO RPT		-0-

JOBIE STATE 70-58		WELL #:		1H	RRCID ->	245489	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	11519	PERF.10632	- 15030
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2	N	-0-		-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	2	N	-0-		-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-		119	2	N	-0-		-0-
09	0	153	-0-	153	153		153	2	N	-0-		-0-
10	0	92	-0-	92	245		92	2	N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	125				N	NO RPT		-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327														
NOBLE 72-32		WELL #: 1H		RRCID -> 245729		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141								
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 59 STATE 36-7		WELL #: 1H		RRCID -> 245763		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1937					N	NO RPT					-0-

JOHNSON STATE 56-10		WELL #: 1		RRCID -> 246221		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

CALDWELL STATE 71-5		WELL #: 1H		RRCID -> 246598		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602								
06	10350 X	8450	-0-	-1900	-0-	8450	2			N	-0-					42
07	9579 X	8532	-0-	-1047	-0-	8532	2			N	-0-					42
08	9207 X	8265	-0-	-942	-0-	8265	2			N	-0-					42
09	0	7910	-0-	7910	-0-	7910	2			N	-0-					42
10	0	8059	-0-	8059	15969	8059	2			N	-0-					42
11	8460 X	NO RPT	-0-	-8460	7509					N	NO RPT					42

JOBE STATE 70-1		WELL #: 2H		RRCID -> 251668		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223								
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	0	36	-0-	36	36	36	2			N	-0-					-0-
10	0	53	-0-	53	89	53	2			N	-0-					-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL STATE 71-4		WELL #: 1		RRCID -> 252479		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARDEN STATE 71-26		WELL #: 1H		RRCID -> 253047		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735								
06	10110 X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					7
07	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					7
08	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					7
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

OIL AND GAS DIVISION

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058											
HARRISON STATE				WELL #: 2302	RRCID -> 245762	COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL DEPTH 15322	PERF.14714	- 14775						
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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						
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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOYAH SWD				WELL #:	RRCID -> 287897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9938	- 19730				
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-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOYAH SWD				WELL #:	RRCID -> 290088	COMPL. DATE 12/23/2020	TOTAL DEPTH 6707	PERF. 3900	- 6596						
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RECOVERY OPERATING LP				696542											
BRACKENRIDGE STATE 57-44				WELL #: 1	RRCID -> 246223	COMPL. DATE 07/21/2008	TOTAL DEPTH 18600	PERF.17256	- 18454						
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/13/2022 - WELL PLUGGED		6/13/2022									

OIL AND GAS DIVISION

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
TC OIL AND GAS, LLC				840303							
JOSEPHINE 38		WELL #:		1	RRCID ->	255608	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	14260	PERF. 12195 - 12908
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
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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC				900329		CAPACITY		CNTY: REEVES			
WELTMER TRUST 32-55		WELL #:		1D	RRCID ->	260734	COMPL. DATE	03/25/2020	TOTAL DEPTH	13773	PERF. 3850 - 4360
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRIPLE M (WOLFCAMP)				91336 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		WELL #:		2	RRCID ->	291329	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7928	PERF. 7651 - 7753
BATJER 149											
06	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	863 2	252 9	N	229	175 1	154
07	857 R	857	-0-	-0-	-0-	674 2	183 9	N	166	238 1	82
08	432 R	432	-0-	-0-	-0-	252 2	180 9	N	164	164 1	82
09	372 R	372	-0-	-0-	-0-	307 2	65 9	N	59	80 1	61
10	0	508	-0-	508	508	384 2	124 9	N	113	84 1	90
*11	911 R	403	-0-	-508	-0-	316 2	87 9	N	79	86 1	83

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-)				91817 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		WELL #:		1046	RRCID ->	212083	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	5473	PERF. 4392 - 4406
HANKINS STATE											
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TUNSTILL, JACK STATE		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
06	0	NO RPT	-0-	-0-	01/11/2007	5300	4478 - 4502
		PLUGGED AND ABANDONED		12/16/2019			

TUNSTILL (DELAWARE)				91817 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	282437	COMPL. DATE	05/26/2017	TOTAL DEPTH	7386	PERF. 4960 - 6770
GUM POPPER											
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES																	
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777																	
LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
11		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																	

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-
11		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																	

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-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSS JACK WELL #: 1 RRCID -> 283692 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5195 - 7000																	

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-
11		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																	

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-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LRR PECOS VALLEY, LLC 511724																	
HATCH 16 WELL #: X001 RRCID -> 286974 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5045 - 6377																	

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-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (DELAWARE)			//CONT.//		91817 500	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES		
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC					649264							
GIDDYUP BUTTERCUP			WELL #:		1	RRCID -> 282939		COMPL. DATE 07/06/2017		TOTAL DEPTH	6978	PERF. 5160 - 6540
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STATELINE WATER, LLC					816096							
BUNIN 4 SWD			WELL #:		1	RRCID -> 286789		COMPL. DATE 03/18/2019		TOTAL DEPTH	5330	PERF. 3468 - 5044
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-
11		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
06		300 #	129	-0-	-171	-0-	129 2			N	-0-	124
07		474 R	474	-0-	-0-	-0-	61 2	413 9		N	375	499
08		310 #	96	-0-	-214	-0-	96 2			N	-0-	457
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	457
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	457
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	39	144
											352	1

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
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		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-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DOLLY VARDEN			WELL #:		2	RRCID -> 206735		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4560 - 4572
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		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-
11		14B DENY	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	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			
06		1200 X	2	-0-	-1198	-0-	2 2			Y	-0-	160
07		1953 X	442	-0-	-1511	-0-	442 2			Y	-0-	160
08		446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 2			Y	-0-	160
09		683 X	683	-0-	-0-	-0-	655 2	28 9		Y	25	185
10		0	44	-0-	44	44	44 2			Y	-0-	185
11		0	-0-	-0-	-0-	44				Y	-0-	185

CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	254677	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4345 - 4355	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
07		0 N	-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	-0-	4
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4

VERMEJO (DEVONIAN)		WELL #:		1D	RRCID ->	090283	COMPL. DATE	06/19/2017	TOTAL DEPTH	19064	PERF. 4880 - 5761	
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-
11		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	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	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	
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-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CUTTHROAT		WELL #:		1R	RRCID ->	203473	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	21300	PERF.20898 - 21190	
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-
11		14B DENY	-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 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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
11	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
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-		-0-	
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2	N	-0-		-0-	
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2	N	-0-		-0-	
09	300 N	190	-0-	-110	-0-	190 2	N	-0-		-0-	
10	0	1153	-0-	1153	-0-	1153 2	N	-0-		-0-	
11	0	806	-0-	806	-0-	1959 806 2	N	-0-		-0-	

CATFISH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	224121	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	18400	PERF.18247 - 18292
06	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7573 2	N	-0-		-0-	
07	14711 X	14711	-0-	-0-	-0-	14711 2	N	-0-		-0-	
08	7068 X	3270	-0-	-3798	-0-	3270 2	N	-0-		-0-	
09	7560 X	303	-0-	-7257	-0-	303 2	N	-0-		-0-	
10	0	1378	-0-	1378	-0-	1378 2	N	-0-		-0-	
11	0	4220	-0-	4220	-0-	5598 4220 2	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
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	150 1	104 2	Y	-0-		-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	155 1	203 2	Y	-0-		-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	155 1	278 2	Y	-0-		-0-
09	0	263	-0-	263	-0-	150 1	113 2	Y	-0-		-0-
10	0	1344	-0-	1344	-0-	1607 155 1	1189 2	Y	-0-		-0-
11	0	872	-0-	872	-0-	2479 150 1	722 2	Y	-0-		-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		WELL #:		430368	RRCID ->	096337	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	19500	PERF.16802 - 18806
06	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	8730 2	N	-0-		-0-	
07	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	8887 2	N	-0-		-0-	
08	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	7838 2	N	-0-		-0-	
09	0	6921	-0-	6921	-0-	6921 2	N	-0-		-0-	
10	0	6204	-0-	6204	-0-	13125 6204 2	N	-0-		-0-	
11	0	9153	-0-	9153	-0-	22278 9153 2	N	-0-		-0-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	540 N	535	-0-	-5	-0-	-0-	535	3		N	-0-				-0-
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-				-0-
08	558 N	553	-0-	-5	-0-	-0-	553	3		N	-0-				-0-
09	540 N	537	-0-	-3	-0-	-0-	537	3		N	-0-				-0-
10	0	546	-0-	546	546	546	546	3		N	-0-				-0-
*11	1032 N	486	-0-	-546	-0-	-0-	486	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		
06	210 #	156	-0-	-54	-0-	-0-	156	2		N	-0-				-0-
07	217 #	144	-0-	-73	-0-	-0-	144	2		N	-0-				-0-
08	186 #	137	-0-	-49	-0-	-0-	137	2		N	-0-				-0-
09	0	114	-0-	114	114	114	114	2		N	-0-				-0-
10	0	90	-0-	90	204	204	90	2		N	-0-				-0-
11	0	60	-0-	60	264	264	60	2		N	-0-				-0-

UNIVERSITY "4A"				WELL #:	1	RRCID ->	180885	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6130 - 6212		
06	600 #	514	-0-	-86	-0-	-0-	514	2		Y	-0-				-0-
07	620 #	463	-0-	-157	-0-	-0-	463	2		Y	-0-				-0-
08	435 R	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2		Y	-0-				-0-
09	0	449	-0-	449	449	449	449	2		Y	-0-				-0-
10	0	393	-0-	393	842	842	393	2		Y	-0-				-0-
11	0	309	-0-	309	1151	1151	309	2		Y	-0-				-0-

UNIVERSITY "4A"				WELL #:	2	RRCID ->	180886	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6320	PERF.	6215 - 6283		
06	90 #	77	-0-	-13	-0-	-0-	77	2		Y	-0-				26
07	93 #	69	-0-	-24	-0-	-0-	69	2		Y	-0-				26
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-				26
09	90 #	67	-0-	-23	-0-	-0-	67	2		Y	-0-				26
10	0	59	-0-	59	59	59	59	2		Y	-0-				26
11	0	47	-0-	47	106	106	47	2		Y	-0-				26

UNIVERSITY "4A"				WELL #:	3	RRCID ->	180887	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6220 - 6236		
06	150 #	146	-0-	-4	-0-	-0-	129	2	17 9	Y	15				30
07	155 #	130	-0-	-25	-0-	-0-	116	2	14 9	Y	13	34	1		9
08	127 R	127	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2	18 9	Y	16				25
09	150 #	130	-0-	-20	-0-	-0-	112	2	18 9	Y	16	36	1		5
10	0	119	-0-	119	119	119	98	2	21 9	Y	19				24
11	0	98	-0-	98	217	217	77	2	21 9	Y	19	24	1		19

UNIVERSITY "4"				WELL #:	2	RRCID ->	183358	COMPL. DATE	10/22/2000	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	6206 - 6246		
06	300 #	266	-0-	-34	-0-	-0-	257	2	9 9	Y	8				41
07	310 #	240	-0-	-70	-0-	-0-	232	2	8 9	Y	7	17	1		31
08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2	9 9	Y	8				39
09	0	234	-0-	234	234	234	225	2	9 9	Y	8	18	1		29
10	0	208	-0-	208	442	442	197	2	11 9	Y	10				39
11	0	165	-0-	165	607	607	155	2	10 9	Y	9	12	1		36

VIEJOS (DEVONIAN)		//CONT.//		93771 200	ASSOCIATED	49B				CNTY: PECOS						
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		775563												
UNIVERSITY "4"		WELL #:		3	RRCID ->	183361	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL DEPTH	6399	PERF.	6230 -	6300			
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
06	14B2 EXT	146	-0-	146	306	129	2	17	9	Y	15					89
07	14B DENY	130	-0-	130	436	116	2	14	9	Y	13	34	1			68
08	563 R	127	-0-	-436	-0-	109	2	18	9	Y	16					84
09	0	131	-0-	131	131	112	2	19	9	Y	17	37	1			64
10	0	101	-0-	101	232	83	2	18	9	Y	16					80
11	0	74	-0-	74	306	59	2	15	9	Y	14	18	1			76

UNIVERSITY "4"		WELL #:		4	RRCID ->	183364	COMPL. DATE	10/19/1996	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6207 -	6287			
06	14B2 EXT	60	-0-	60	99	51	2	9	9	Y	8					77
07	14B DENY	54	-0-	54	153	46	2	8	9	Y	7	17	1			67
08	205 R	52	-0-	-153	-0-	43	2	9	9	Y	8					75
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	45	2	9	9	Y	8	18	1			65
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	1			-0-

UNIVERSITY "4"		WELL #:		7	RRCID ->	183367	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	6354	PERF.	6288 -	6325			
06	300 #	265	-0-	-35	-0-	257	2	8	9	Y	7					32
07	310 #	239	-0-	-71	-0-	232	2	7	9	Y	6	17	1			21
08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	217	2	9	9	Y	8					29
09	270 #	234	-0-	-36	-0-	225	2	9	9	Y	8	18	1			19
10	0	160	-0-	160	160	152	2	8	9	Y	7					26
11	0	165	-0-	165	325	155	2	10	9	Y	9	12	1			23

SIMATA ENERGY, LLC		WELL #:		781975	RRCID ->	172594	COMPL. DATE	11/24/1990	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6242 -	6249			
UNIVERSITY 16		WELL #:		208												
06	1770 #	1716	-0-	-54	-0-	1695	2	21	9	N	19					117
07	1953 #	1786	-0-	-167	-0-	1772	2	14	9	N	13					130
08	1953 #	1708	-0-	-245	-0-	1688	2	20	9	N	18					148
09	1890 #	1126	-0-	-764	-0-	1105	2	21	9	N	19					167
10	0	1842	-0-	1842	1842	1819	2	23	9	N	21					188
11	0	2040	-0-	2040	3882	2015	2	25	9	N	23	175	1			36

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			
06	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	3			N	-0-					-0-
07	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	9151	3			N	-0-					-0-
08	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	3			N	-0-					-0-
09	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	3			N	-0-					-0-
10	0	9181	-0-	9181	9181	9181	3			N	-0-					-0-
11	0	8257	-0-	8257	17438	8257	3			N	-0-					-0-

ACU 37		WELL #:		1H	RRCID ->	279685	COMPL. DATE	08/01/2018	TOTAL DEPTH	14190	PERF.	13810 -	15862			
06	14280 X	14156	-0-	-124	-0-	13314	3	842	9	N	765	768	1			244
07	14818 X	14335	-0-	-483	-0-	13544	3	791	9	N	719	592	1			371
08	13432 X	13432	-0-	-0-	-0-	12684	3	748	9	N	680	747	1			304
09	12677 X	12677	-0-	-0-	-0-	11850	3	827	9	N	752	777	1			279
10	0	12676	-0-	12676	12676	11850	3	826	9	N	751	765	1			265
11	0	9741	-0-	9741	22417	9030	3	711	9	N	646	719	1			192

VISTA GRANDE (WOODFORD)		//CONT.//		93998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
BRAHMAN OIL & GAS, LLC		//CONT.//		088581										
KING OF THE HILL 33		WELL #:		1H	RRCID ->	289966	COMPL. DATE	04/23/2020	TOTAL DEPTH	13710	PERF.	1.3516	- 16912	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	17761 X	17761	-0-	-0-	-0-		16564 3	1197 9	N		1088	1158 1		327
07	17939 X	17939	-0-	-0-	-0-		16750 3	1189 9	N		1081	753 1		655
08	16798 X	16798	-0-	-0-	-0-		15702 3	1096 9	N		996	1143 1		508
09	16753 X	16753	-0-	-0-	-0-		15660 3	1093 9	N		994	1153 1		349
10	0	17476	-0-	17476	17476		16307 3	1169 9	N		1063	939 1		473
*11	32053 X	14577	-0-	-17476	-0-		13602 3	975 9	N		886	1079 1		280

PORTER 49		WELL #:		1D	RRCID ->	290916	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	1.651	- 2710	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

W. A. M. (FUSSELMAN)		94183 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799												
TERRY 17		WELL #:		2	RRCID ->	086786	COMPL. DATE	02/16/1980	TOTAL DEPTH	8669	PERF.	0.8570	- 8584	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

F. CONGER		WELL #:		303	RRCID ->	118219	COMPL. DATE	08/28/1981	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	0.8648	- 8673	
06	465 R	465	-0-	-0-	-0-		454 3	11 9	Y		10	14 1		7
07	469 R	469	-0-	-0-	-0-		459 3	10 9	Y		9	7 1		9
08	434 #	290	-0-	-144	-0-		276 3	14 9	Y		13	8 1		14
09	0	242	-0-	242	242		228 3	14 9	Y		13	18 1		9
10	0	546	-0-	546	788		546 3		Y		-0-	9 1		-0-
11	0	493	-0-	493	1281		493 3		Y		-0-			-0-

TERRY 17		WELL #:		1	RRCID ->	146991	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	0.8614	- 8646	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

F. GONGER 19		WELL #:		4 L	RRCID ->	157395	COMPL. DATE	12/18/1983	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			20

W. A. M. (WOLFCAMP)		94183 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799												
WESTBROOK 8		WELL #: 7		RRCID -> 237137		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5904 - 7363				
M	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
06	DLQ G-10	402	-0-	402	862	402	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	390	-0-	390	1252	390	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	358	-0-	358	1610	358	3			Y	-0-			-0-
09	0	501	-0-	501	2111	501	3			Y	-0-			-0-
10	0	653	-0-	653	2764	653	3			Y	-0-			-0-
11	0	523	-0-	523	3287	523	3			Y	-0-			-0-

CONGER, F. 7		WELL #: 7		RRCID -> 254193		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5702 - 7218				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER, F. "6"		WELL #: 11		RRCID -> 256663		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6674 - 6677				
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	744	3	12	9	Y	11	41	1	5
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	751	3		9	Y	8			13
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	726	3	11	9	Y	10			23
09	0	665	-0-	665	665	656	3		9	Y	8			31
10	0	650	-0-	650	1315	638	3	12	9	Y	11			42
11	0	588	-0-	588	1903	577	3	11	9	Y	10	40	1	12

FOSTER CONGER		WELL #: 2		RRCID -> 290321		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5906 - 7359				
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
09	0	23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
10	0	100	-0-	100	123	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
11	0	97	-0-	97	220	5	1	88	2	Y	-0-			-0-
						4	4							

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)		94187 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
RAYDEN		695567												
FOSTER		WELL #: 108 L		RRCID -> 099491		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 8564 - 8570				
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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
FOSTER, E.R.		WELL #: 2 T		RRCID -> 140180		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6480 - 8628				
06	1623 R	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-			-0-
07	1612 R	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-			-0-
08	1560 R	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-			-0-
09	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-			-0-
10	0	1442	-0-	1442	1442	1442	3			N	-0-			-0-
11	0	1389	-0-	1389	2831	1389	3			N	-0-			-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)		//CONT.//		94187 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING							
TALL DUNE RESOURCES, LLC				835525												
FOSTER, R. T. 20				WELL #:	1-L	RRCID ->	136704	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	8498 - 8517			
M	O	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
06	506 R	506	-0-	-0-	-0-	-0-		506	3		N	-0-				3
07	546 R	546	-0-	-0-	-0-	-0-		546	3		N	-0-				3
08	403 #	325	-0-	-78	-0-	-0-		325	3		N	-0-				3
09	390 #	386	-0-	-4	-0-	-0-		385	3	1 9	N	1				4
*10	1535 R	1535	-0-	-0-	-0-	-0-		1535	3		N	-0-				4
11	0	874	-0-	874	-0-	874		874	3		N	-0-				4

WADDELL (GRAYBURG)				94482 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056												
WADDELL, W.N.				WELL #:	242	RRCID ->	021000	COMPL. DATE	11/25/2015	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3030 - 3110			
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-		826	2		Y	-0-				-0-
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-		1039	2		Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	922	-0-	922	-0-	922		922	2		Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	964	-0-	964	-0-	1886		964	2		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	782	-0-	782	-0-	2668		782	2		Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	753	-0-	753	-0-	3421		753	2		Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N.				WELL #:	899	RRCID ->	034403	COMPL. DATE	11/05/1964	TOTAL DEPTH	3116	PERF.	N/A			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N.				WELL #:	898	RRCID ->	034427	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	3181	PERF.	3048 - 3124			
06	2900 N	824	-0-	-2076	-0-	1243		824	2		Y	-0-				-0-
07	2138 N	895	-0-	-1243	-0-	-1243		895	2		Y	-0-				-0-
08	899 N	841	-0-	-58	-0-	-0-		841	2		Y	-0-				-0-
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-		802	2		Y	-0-				-0-
10	0	653	-0-	653	-0-	653		653	2		Y	-0-				-0-
11	0	714	-0-	714	-0-	1367		714	2		Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N.				WELL #:	682	RRCID ->	069238	COMPL. DATE	10/05/1976	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	N/A			
06	2900 N	723	-0-	-2177	-0-	388		711	2	12 9	Y	11	21 1			15
07	1215 N	827	-0-	-388	-0-	-0-		801	2	26 9	Y	24	26 1			13
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-		775	2	50 9	Y	45	46 1			12
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-		876	2	28 9	Y	25	14 1			23
10	0	678	-0-	678	-0-	678		663	2	15 9	Y	14	18 1			19
11	0	826	-0-	826	-0-	1504		809	2	17 9	Y	15				34

WADDELL, W.N.				WELL #:	958	RRCID ->	072449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3159 - 3300			
06	2746 N	542	-0-	-2204	-0-	-0-		542	2		Y	-0-				-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-		585	2		Y	-0-				-0-
08	620 N	532	-0-	-88	-0-	-0-		532	2		Y	-0-				-0-
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-		554	2		Y	-0-				-0-
10	0	510	-0-	510	-0-	510		510	2		Y	-0-				-0-
11	0	598	-0-	598	-0-	1108		598	2		Y	-0-				-0-

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
WADDELL, W.N.		WELL #: 15		RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 736		RRCID -> 144840		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 1145		RRCID -> 144841		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 859		RRCID -> 147187		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148								
06	2900 N	695	-0-	-2205	682	665	2	30	9	Y	27	25	1			3
07	1421 N	739	-0-	-682	-0-	705	2	34	9	Y	31	32	1			2
08	775 N	702	-0-	-73	-0-	669	2	33	9	Y	30	29	1			3
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	662	2	32	9	Y	29	30	1			2
10	0	689	-0-	689	689	658	2	31	9	Y	28	28	1			2
11	0	732	-0-	732	1421	703	2	29	9	Y	26	27	1			1

WADDELL, W.N.		WELL #: 793		RRCID -> 170610		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176								
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-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	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								
06	556 N	107	-0-	-449	-0-	77	2	30	9	Y	27	25	1			3
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	106	2	34	9	Y	31	32	1			2
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	89	2	33	9	Y	30	29	1			3
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	83	2	32	9	Y	29	30	1			2
10	0	131	-0-	131	131	100	2	31	9	Y	28	28	1			2
11	0	135	-0-	135	266	103	2	32	9	Y	29	30	1			1

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
WADDELL, W. N.		WELL #: 1200		RRCID -> 205775		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136			
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
06	2900 N	738	-0-	-2162	502	679	2	59	9	Y	54
07	1260 N	758	-0-	-502	-0-	689	2	69	9	Y	63
08	806 N	644	-0-	-162	-0-	580	2	64	9	Y	58
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	567	2	65	9	Y	59
10	0	525	-0-	525	525	457	2	68	9	Y	62
11	0	569	-0-	569	1094	510	2	59	9	Y	54

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		EDWARDS, W. P.		WELL #: 13		RRCID -> 174043		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

RING ENERGY, INC.		712382		HENDERSON, M. F.		WELL #: 158		RRCID -> 067267		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

HENDERSON, M. F.		WELL #: 45		RRCID -> 147486		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024			
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	Y	-0-		-0-
07	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	425	-0-	425	425	425	3	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	418	-0-	418	843	418	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	373	-0-	373	1216	373	3	Y	-0-		-0-
11	0	364	-0-	364	1580	364	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			
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WAHA (ATOKA)		94648 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		945936										
MOORE, WAYNE		WELL #: 12		RRCID -> 165424		COMPL. DATE 09/07/1997			TOTAL DEPTH 17250 PERF. 11523 - 11661			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		GAS LIFT(L)	STATUS(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3		N	-0-			-0-
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3		N	-0-			-0-
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3		N	-0-			-0-
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-			-0-
10	0	1268	-0-	1268	1268	1268 3		N	-0-			-0-
11	0	1261	-0-	1261	2529	1261 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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-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			
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-			22
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			22
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			22
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			22
10	0	67	-0-	67	67	67 3		N	-0-			22
11	0	66	-0-	66	133	66 3		N	-0-			22

HODGE, J. H.		WELL #: 1 C		RRCID -> 021004		COMPL. DATE 03/10/1960			TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A			
06	2700 X	2435	-0-	-265	-0-	2429 3	6 9	Y	5			15
07	2728 X	2714	-0-	-14	-0-	2707 3	7 9	Y	6			21
08	2697 X	2541	-0-	-156	-0-	2531 3	10 9	Y	9			30
09	2520 X	2182	-0-	-338	-0-	2176 3	6 9	Y	5			35
10	0	2813	-0-	2813	2813	2804 3	9 9	Y	8			43
11	0	2701	-0-	2701	5514	2694 3	7 9	Y	6			49

HODGE, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 021005		COMPL. DATE 07/04/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52 3	1 9	Y	1			7
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52 3	1 9	Y	1			8
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	50 3	1 9	Y	1			9
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	33 3	1 9	Y	1			10
10	0	13	-0-	13	13	12 3	1 9	Y	1			11
11	0	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			11

HODGE, J. H.		WELL #: 3B		RRCID -> 021006		COMPL. DATE 05/15/1985			TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932			
06	120 N	48	-0-	-72	-0-	47 3	1 9	Y	1			7
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	36 3	1 9	Y	1			8
08	62 N	14	-0-	-48	-0-	13 3	1 9	Y	1			9
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	58 3	1 9	Y	1			10
10	0	54	-0-	54	54	53 3	1 9	Y	1			11
11	0	52	-0-	52	106	51 3	1 9	Y	1			12

WAHA (DELAWARE)		//CONT.// 94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
ICE BROTHERS, INC.		//CONT.// 421790										
HODGE, J. H. "A"		WELL #: 1A		RRCID ->	021007	COMPL. DATE	09/01/1960	TOTAL DEPTH	4947	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
06		120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3	Y	-0-			92
07		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	Y	-0-			92
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	Y	-0-			92
09		120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3	Y	-0-			92
10		0	112	-0-	112		112 3	Y	-0-			92
11		0	119	-0-	119	231	119 3	Y	-0-			92

HODGE, J. H. "A"		WELL #: 4B		RRCID ->	136983	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	4708 - 4735	
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	Y	-0-			42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			42
08		93 N	39	-0-	-54	-0-	39 3	Y	-0-			42
09		60 N	14	-0-	-46	-0-	14 3	Y	-0-			42
10		0	17	-0-	17		17 3	Y	-0-			42
11		0	-0-	-0-	-0-	17		Y	-0-			42

INCLINE ENERGY		423656										
TREES, J. C., ESTATE		WELL #: 1		RRCID ->	021010	COMPL. DATE	09/17/1960	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A	
06		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2	Y	-0-			-0-
07		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2	Y	-0-			-0-
08		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	Y	-0-			-0-
09		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2	Y	-0-			-0-
10		0	1070	-0-	1070		1070 2	Y	-0-			-0-
11		0	569	-0-	569	1639	569 2	Y	-0-			-0-

TREES, J. C., ESTATE -A-		WELL #: 1		RRCID ->	021012	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	5032	PERF.	N/A	
06		724 N	724	-0-	-0-	-0-	723 2	1 9 Y	1			40
07		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1096 2	1 9 Y	1			41
08		523 N	523	-0-	-0-	-0-	522 2	1 9 Y	1			42
09		915 N	915	-0-	-0-	-0-	914 2	1 9 Y	1			43
10		0	1308	-0-	1308		1307 2	1 9 Y	1			44
11		0	696	-0-	696	2004	695 2	1 9 Y	1			45

WWM OPERATING, LLC		945289										
FOSTER, J. C.		WELL #: 1		RRCID ->	134103	COMPL. DATE	03/28/1990	TOTAL DEPTH	4858	PERF.	4704 - 4762	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2022												

HODGE, J.H.		WELL #: 4A		RRCID ->	140999	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4754 - 4764	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2022												

XTO ENERGY INC.		945936										
MOORE, WAYNE		WELL #: 3		RRCID ->	021021	COMPL. DATE	11/26/1962	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MOORE, WAYNE		WELL #:		9	RRCID ->	033091	COMPL. DATE	05/03/1964	TOTAL DEPTH	5250 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MOORE, WAYNE		WELL #:		21	RRCID ->	139431	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	6250 PERF. 4766 - 4810	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WAHA (DEVONIAN)				94648 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506							
HODGE, J. H.		WELL #:		5	RRCID ->	043863	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	15545 PERF.11601 - 11776	
06	8100 X	5863	-0-	-2237	-0-	5863 3			Y	-0-	-0-
07	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716 3			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	5559	-0-	5559	5559	5559 3			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	6424	-0-	6424	11983	6424 3			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	8137	-0-	8137	20120	8137 3			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	5377	-0-	5377	25497	5377 3			Y	-0-	-0-
XTO ENERGY INC.				945936							
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		1 U	RRCID ->	041937	COMPL. DATE	03/09/1967	TOTAL DEPTH	15093 PERF. N/A	
06	26610 X	12983	-0-	-13627	-0-	12983 3			Y	-0-	54
07	27373 X	15439	-0-	-11934	-0-	15439 3			Y	-0-	54
08	DLQ G-10	15962	-0-	15962	15962	15962 3			Y	-0-	54
09	26323 X	10361	-0-	-15962	-0-	10361 3			Y	-0-	54
10	0	5184	-0-	5184	5184	5184 3			Y	-0-	54
11	0	18614	-0-	18614	23798	18614 3			Y	-0-	54
HODGE -B-		WELL #:		1 U	RRCID ->	045654	COMPL. DATE	01/08/1969	TOTAL DEPTH	16155 PERF. N/A	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
08	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 3			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	229	-0-	229	229	229 3			N	-0-	-0-
11	0	222	-0-	222	451	222 3			N	-0-	-0-
HODGE, J. HOWARD B		WELL #:		5HU	RRCID ->	203638	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11462 PERF.10548 - 10977	
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WAHA (ELLENBURGER) CHISOS OPERATING, INC. ESTATE OF JACK FROST			94648 498	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: REEVES			
			149441										
			WELL #: 1	RRCID -> 051241			COMPL. DATE 06/04/1971			TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		7560 N	7335	-0-	-225 B	-0-	7335 2		N	-0-			-0-
07		7838 N	7838	-0-	-0- B	-0-	7838 2		N	-0-			-0-
08		7711 N	7711	-0-	-0- B	-0-	7711 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		7350 N	4770	-0-	-2580 B	-0-	4770 2		N	-0-			-0-
10		0	5547	-0-	5547 B	5547	5547 2		N	-0-			-0-
11		0	4812	-0-	4812 B	10359	4812 2		N	-0-			-0-

P.O.&G. OPERATING, LLC HODGE, J. H.			631506										
			WELL #: 5	RRCID -> 043862			COMPL. DATE 11/25/1967			TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A			

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. HODGE, J. HOWARD			945936										
			WELL #: 1 L	RRCID -> 041982			COMPL. DATE 08/26/1992			TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093			

06		2010 N	1399	-0-	-611 B	-0-	1399 3		Y	-0-	46 1		33
07		1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840 3		Y	-0-			33
08		DLQ G-10	1198	-0-	1198 B	1198	1198 3		Y	-0-			33
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		1198									
09		0	-0-	-0-	-0- B	1198			Y	-0-	1 1		32
10		0	497	-0-	497 B	1695	497 3		Y	-0-			32
11		0	2492	-0-	2492 B	4187	2491 3	1 9	Y	1			33

HODGE -B-				WELL #: 1 L			RRCID -> 045680			COMPL. DATE 12/30/1968			TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

06		26070	13570	-0-	-12500 B	-31494	13570 3		N	-0-			-0-
07		26939	18221	-0-	-8718 B	-40212	18221 3		N	-0-			-0-
08		25575	20180	-0-	-5395 B	-45607	20180 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-41840	CANCELLED UNDERAGE ->			-3767					
09		15931	7870	-0-	-8061 B	-49901	7870 3		N	-0-			-0-
10		0	17343	-0-	17343 B	-32558	17343 3		N	-0-			-0-
11		0	25408	-0-	25408 B	-7150	25408 3		N	-0-			-0-

TREES ESTATE -20-				WELL #: 1 L			RRCID -> 049990			COMPL. DATE 12/01/1970			TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

06		5160 N	1968	-0-	-3192 B	-0-	1961 3	7 9	Y	6	12 1		11
07		3968 N	2706	-0-	-1262 B	-0-	2703 3	3 9	Y	3	6 1		8
08		DLQ G-10	5411	-0-	5411 B	5411	5403 3	8 9	Y	7	5 1		10
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		5411									
09		DLQ G-10	4929	-0-	4929 B	10340	4928 3	1 9	Y	1			11
10		0	5425	-0-	5425 B	15765	5423 3	2 9	Y	2	5 1		8
11		0	3362	-0-	3362 B	19127	3360 3	2 9	Y	2			10

WAHA (GAS STORAGE)			94648 510		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: REEVES			
WMM OPERATING, LLC			945289									
WAHA/FROST			WELL #:	1C	RRCID ->	220327	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	2416	PERF. 2074 -	2416
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST			WELL #:	10C	RRCID ->	220432	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2500	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
06	14670 #	6755	-0-	-7915	-0-	6755 3	N	-0-		107
07	12803 #	9582	-0-	-3221	-0-	9582 3	N	-0-		107
08	14435 R	14435	-0-	-0-	-0-	14424 3	N	10		117
09	10470 #	-0-	-0-	-10470	-0-		N	-0-		117
*10	9579 #	7743	-0-	-1836	-0-	7743 3	N	-0-		117
11	0	17955	-0-	17955	17955	17955 3	N	-0-		117

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 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
06	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	8963 2	N	-0-		112
07	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	9316 2	N	-0-		112
08	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	9075 2	N	-0-		112
09	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6126 2	N	20		132
10	0	8532	-0-	8532	8532	8519 2	N	12		144
11	0	8650	-0-	8650	17182	8604 2	N	42		186

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
HODGE, HOWARD J.		149441								
		WELL #: 2		RRCID -> 044232		COMPL. DATE 06/04/1968		TOTAL DEPTH 10388 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4 1	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3

HODGE -B-		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
		149441								
		WELL #: 2		RRCID -> 045867		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110		
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
06	12540 X	10748	-0-	-1792	-0-	10745 3	Y	3		115
07	13144 X	12382	-0-	-762	-0-	12379 3	Y	3		118
08	DLQ G-10	10806	-0-	10806	10806	10802 3	Y	4		122
09	DLQ G-10	7783	-0-	7783	18589	7781 3	Y	2		124
10	0	8745	-0-	8745	27334	8742 3	Y	3		127
11	0	9772	-0-	9772	37106	9763 3	Y	8		135

MOORE, WAYNE		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
		149441								
		WELL #: 16 U		RRCID -> 046115		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 17881 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
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TREES ESTATE -20-		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
		149441								
		WELL #: 1 U		RRCID -> 049609		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050		
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
06	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2291 3	Y	7	1 1	7
07	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2387 3	Y	3	4 1	6
08	DLQ G-10	2272	-0-	2272	2272	2268 3	Y	4	4 1	6
09	DLQ G-10	425	-0-	425	2697	424 3	Y	1		7
10	0	160	-0-	160	2857	160 3	Y	-0-	3 1	4
11	0	2425	-0-	2425	5282	2424 3	Y	1		5

WAHA (MONTTOYA)		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	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
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COLGATE OPERATING, LLC		167327								
F SCOTT 14		WELL #: 1HL		RRCID ->	188761	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13898 - 17621
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	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936									
MOORE, WAYNE		WELL #: 16 L		RRCID ->	046078	COMPL. DATE	03/03/1969	TOTAL DEPTH	17881	PERF. N/A	
06		7290 X	5226	-0-	-2064	-0-	5222 3	4 9	Y	4	129
07		6944 X	6032	-0-	-912	-0-	6019 3	13 9	Y	12	141
08		DLQ G-10	5295	-0-	5295	5295	5289 3	6 9	Y	5	146
09		DLQ G-10	3342	-0-	3342	8637	3340 3	2 9	Y	2	148
10		0	4327	-0-	4327	12964	4324 3	3 9	Y	3	151
11		0	4474	-0-	4474	17438	4465 3	9 9	Y	8	159

HODGE, J. HOWARD		WELL #: 7H		RRCID ->		190090		COMPL. DATE		11/03/2003		TOTAL DEPTH		14988		PERF.11123 - 14988	
06		28650 X	19206	-0-	-9444	-0-	19194 3	12 9	N	11	133						
07		28954 X	23643	-0-	-5311	-0-	23618 3	25 9	N	23	156						
08		24335 X	21638	-0-	-2697	-0-	21604 3	34 9	N	31	187						
09		23550 X	14151	-0-	-9399	-0-	14118 3	33 9	N	30	217						
10		0	13269	-0-	13269	13269	13269 3		N	-0-	217						
11		0	27032	-0-	27032	40301	26962 3	70 9	N	64	281						

LIGON, S E 20		WELL #: 1HL		RRCID ->		192408		COMPL. DATE		06/06/2002		TOTAL DEPTH		13880		PERF.13765 - 16740	
06		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3		Y	-0-	68						
07		1674 N	1423	-0-	-251	-0-	1423 3		Y	-0-	68						
08		DLQ G-10	2406	-0-	2406	2406	2406 3		Y	-0-	68						
09		2900 N	1121	-0-	-1779	627	1121 3		Y	-0-	68						
10		0	1078	-0-	1078	1705	1078 3		Y	-0-	68						
11		0	1235	-0-	1235	2940	1235 3		Y	-0-	68						

WAHA (MONTTOYA FB-2)		94648 835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
BREITBURN OPERATING L.P.		090732								
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 8H		RRCID ->	261744	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	12042	PERF.12400 - 15602
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	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WAHA (MONTROYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3990 X	3286	-0-	-704	-0-	3286	3			N	-0-				30
07	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-				30
08	3193 X	2194	-0-	-999	-0-	2194	3			N	-0-				30
09	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-				30
10	0	2447	-0-	2447	2447	2447	3			N	-0-				30
11	0	3192	-0-	3192	5639	3192	3			N	-0-				30

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	12090 X	4023	-0-	-8067	-0-	4023	3			Y	-0-	52	1		36
07	11222 X	5057	-0-	-6165	-0-	5057	3			Y	-0-				36
08	DLQ G-10	8524	-0-	8524	8524	8524	3			Y	-0-				36
09	T. A.	5354	-0-	5354	13878	5354	3			Y	-0-				36
10	T. A.	7296	-0-	7296	21174	7296	3			Y	-0-				36
11	0	9451	-0-	9451	30625	9450	3	1	9	Y	1				37

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	7560 X	7173	-0-	-387	-0-	7171	3	2	9	N	2				175
07	7657 X	7521	-0-	-136	-0-	7521	3			N	-0-				175
08	7626 X	7362	-0-	-264	-0-	7362	3			N	-0-				175
09	7350 X	7108	-0-	-242	-0-	7107	3	1	9	N	1				176
10	0	7348	-0-	7348	7348	7348	3			N	-0-				176
11	0	7147	-0-	7147	14495	7138	3	9	9	N	8				184

TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	7598	3	23	9	Y	21	20	1		28
07	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	6916	3	12	9	Y	11	15	1		24
08	DLQ G-10	3891	-0-	3891	3891	3849	3	42	9	Y	38	15	1		47
09	DLQ G-10	3092	-0-	3092	6983	3086	3	6	9	Y	5				52
10	0	6424	-0-	6424	13407	6413	3	11	9	Y	10	24	1		38
11	0	4516	-0-	4516	17923	4504	3	12	9	Y	11				49

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	16230 X	-0-	-0-	-16230	-0-					N	-0-				174
07	11811 X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-				174
08	11811 X	839	-0-	-10972	-0-	839	3			N	-0-				174
09	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6937	3	10	9	N	9				183
10	0	3951	-0-	3951	3951	3951	3			N	-0-				183
11	0	4731	-0-	4731	8682	4679	3	52	9	N	47				230

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4800 X	2896	-0-	-1904	-0-	2887	3	9	9	Y	8	5	1		9
07	3813 X	3379	-0-	-434	-0-	3371	3	8	9	Y	7	5	1		11
08	DLQ G-10	2672	-0-	2672	2672	2638	3	34	9	Y	31	7	1		35
09	DLQ G-10	3372	-0-	3372	6044	3368	3	4	9	Y	4				39
10	0	2304	-0-	2304	8348	2296	3	8	9	Y	7	18	1		28
11	0	1958	-0-	1958	10306	1948	3	10	9	Y	9				37

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (MONTROYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	16650 X	8998	-0-	-7652	-0-	8937 3	61 9	N		55			227
07	17205 X	6737	-0-	-10468	-0-	6722 3	15 9	N		14			241
08	17988 X	17988	-0-	-0-	-0-	17914 3	74 9	N		67	184 1		124
09	12439 X	12439	-0-	-0-	-0-	12404 3	35 9	N		32			156
10	0	14128	-0-	14128	14128	14063 3	65 9	N		59			215
11	0	14337	-0-	14337	28465	14237 3	100 9	N		91	191 1		115

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	6090 #	6084	-0-	-6	-0-	6047 3	37 9	N		34			166
07	6293 #	6038	-0-	-255	-0-	6020 3	18 9	N		16	164 1		18
08	5921 #	4022	-0-	-1899	-0-	3998 3	24 9	N		22			40
09	6090 #	5812	-0-	-278	-0-	5784 3	28 9	N		25			65
10	0	6971	-0-	6971	6971	6929 3	42 9	N		38			103
11	0	5950	-0-	5950	12921	5911 3	39 9	N		35			138

WAHA, WEST (DELAWARE) 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PITTS ENERGY CO. 666430
 FROST, J. WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
07	14B DENY	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22

WAHA, WEST (DEVONIAN) 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	8919 2			N	-0-			23
07	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	8270 2			N	-0-			23
08	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7727 2			N	-0-			23
09	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711 2			N	-0-			23
*10	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	9248 2			N	-0-			23
11	0	5695	-0-	5695	5695	5695 2			N	-0-			23

MARAPE 13 WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735 2			N	-0-			-0-
07	2201 X	2187	-0-	-14	-0-	2187 2			N	-0-			-0-
08	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2			N	-0-			-0-
09	2190 N	1515	-0-	-675	-0-	1515 2			N	-0-			-0-
*10	2201 N	918	-0-	-1283	-0-	918 2			N	-0-			-0-
11	0	24	-0-	24	24	24 2			N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	4290 X	4055	-0-	-235	-0-	4055 2			N	-0-			26
07	4247 X	4119	-0-	-128	-0-	4119 2			N	-0-			26
08	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118 2			N	-0-			26
09	4050 X	3123	-0-	-927	-0-	3123 2			N	-0-			26
*10	4185 X	4110	-0-	-75	-0-	4110 2			N	-0-			26
11	0	3853	-0-	3853	3853	3853 2			N	-0-			26

OIL AND GAS DIVISION

WAHA, WEST (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
FROST, J.														
//CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
148113														
WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06		3750 X	3641	-0-	-109	-0-	3641	2		N	-0-			-0-
07		3875 X	3700	-0-	-175	-0-	3700	2		N	-0-			-0-
08		3875 X	3733	-0-	-142	-0-	3733	2		N	-0-			-0-
09		3660 X	3546	-0-	-114	-0-	3546	2		N	-0-			-0-
10		0	3741	-0-	3741	3741	3741	2		N	-0-			-0-
11		0	3604	-0-	3604	7345	3604	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														
06		10650 X	7215	-0-	-3435	-0-	7215	2		N	-0-			-0-
07		10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	2		N	-0-			-0-
08		9703 X	7323	-0-	-2380	-0-	7323	2		N	-0-			-0-
09		0	8911	-0-	8911	8911	8911	2		N	-0-			-0-
10		0	8946	-0-	8946	17857	8946	2		N	-0-			-0-
11		0	4622	-0-	4622	22479	4622	2		N	-0-			-0-

COLGATE OPERATING, LLC														
F SCOTT 14														
WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860														
06		6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2		N	-0-			-0-
07		5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2		N	-0-			-0-
08		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2		N	-0-			-0-
09		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2		N	-0-			-0-
10		0	5489	-0-	5489	5489	198	1	5291	2	N	-0-		-0-
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	2489				N	NO RPT			-0-

BECKEN 11														
WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549														
06		2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		N	-0-			-0-
07		434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
08		2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
*09		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-			-0-
*10		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	204	1	2042	2	N	-0-		-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC														
MOORE-GILMORE														
WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014														
06		2040 X	1685	-0-	-355	-0-	1685	2		Y	-0-			44
07		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		Y	-0-			44
08		1922 N	1800	-0-	-122	-0-	1800	2		Y	-0-			44
09		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		Y	-0-			44
10		0	1746	-0-	1746	1746	1746	2		Y	-0-			44
11		0	1633	-0-	1633	3379	1633	2		Y	-0-			44

XTO ENERGY INC.														
LIGON, S E 20														
WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986														
06		3270 X	2807	-0-	-463	-0-	2807	3		Y	-0-			17
07		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3		Y	-0-			17
08	DLQ	G-10	2009	-0-	2009	2009	2009	3		Y	-0-			17
09	DLQ	G-10	3658	-0-	3658	5667	3658	3		Y	-0-			17
10		0	3601	-0-	3601	9268	3601	3		Y	-0-			17
11		0	2881	-0-	2881	12149	2881	3		Y	-0-			17

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
06	6180 X	4807	-0-	-1373	-0-	4807	3	Y	-0-		93
07	5952 X	5297	-0-	-655	-0-	5297	3	Y	-0-		93
08	DLQ G-10	4673	-0-	4673	4673	4673	3	Y	-0-		93
09	DLQ G-10	5072	-0-	5072	9745	5072	3	Y	-0-		93
10	0	5152	-0-	5152	14897	5152	3	Y	-0-		93
11	0	4302	-0-	4302	19199	4302	3	Y	-0-		93

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
06	28920 X	28107	-0-	-813	-0-	28107	2	N	-0-		-0-
07	33889 X	33889	-0-	-0-	-0-	33889	2	N	-0-		-0-
08	22320 X	16754	-0-	-5566	-0-	16754	2	N	-0-		-0-
09	0	31581	-0-	31581	31581	31581	2	N	-0-		-0-
*10	66940 X	35359	-0-	-31581	-0-	35359	2	N	-0-		-0-
11	0	19896	-0-	19896	19896	19896	2	N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
06	5160 X	3617	-0-	-1543	-0-	3617	2	N	-0-		-0-
07	5332 X	5200	-0-	-132	-0-	5200	2	N	-0-		-0-
08	5332 X	4839	-0-	-493	-0-	4839	2	N	-0-		-0-
09	4950 X	4711	-0-	-239	-0-	4711	2	N	-0-		-0-
10	0	5000	-0-	5000	5000	5000	2	N	-0-		-0-
11	0	4732	-0-	4732	9732	4732	2	N	-0-		-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
 F SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
06	11537 X	11537	-0-	-0-	-0-	11537	2	N	-0-		-0-
07	13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-	13117	-0-
08	12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	12183	2	N	-0-		-0-
*09	11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	2	N	-0-		-0-
*10	9884 X	9884	-0-	-0-	-0-	204	1	N	-0-	9680	-0-
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N	NO RPT		-0-

F SCOTT 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-		-0-
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-		-0-
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-		-0-
09	0	757	-0-	757	757	757	2	N	-0-		-0-
10	0	702	-0-	702	1459	702	2	N	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	979			N	NO RPT		-0-

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
06	9690 X	9688	-0-	-2	-0-	9688	2	N	-0-		110
07	10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-			N	-0-		110
08	32008 X	32008	-0-	-0-	-0-	32008	2	N	-0-		110
09	0	21209	-0-	21209	21209	21209	2	N	-0-		110
10	0	5467	-0-	5467	26676	5467	2	N	-0-		110
11	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	16536			N	NO RPT		110

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		
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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WAR-WINK (DELAWARE)			95122 400		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WINKLER				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.			173777											
STATE OF TEXAS -DE-			WELL #:		1	RRCID ->	021044	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 4996 - 5112		
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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAR-WINK (PENN LIME)			95122 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD				
WTG EXPLORATION			945220											
UNIVERSITY 30			WELL #:		1	RRCID ->	155070	COMPL. DATE	05/29/1995	TOTAL DEPTH	18000	PERF.14584 - 14592		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAR-WINK (WOLFCAMP)			95122 800		ASSOCIATED		49B			CNTY: WINKLER				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.			173777											
UNIVERSITY 32-21			WELL #:		1	RRCID ->	291599	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	20500	PERF.12181 - 12213		
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			168
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			168
08	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-			168
09	90 #	27	-0-	-63	-0-	27	3			N	-0-			168
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168

WAR-WINK, S. (ELLEN.)			95129 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.			173777											
UNIVERSITY 10-18			WELL #:		1 L	RRCID ->	055938	COMPL. DATE	05/17/1973	TOTAL DEPTH	22470	PERF. N/A		
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-
11	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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14 #	4	-0-	-10	-0-	4	3		Y	-0-			15
07	205 R	205	-0-	-0-	-0-	159	3	46	9	Y	42		57
08	31 #		-0-	-31	-0-				Y	1			58
09	30 #		-0-	-30	-0-				Y	10			68
10	81 R	81	-0-	-0-	-0-	53	3	28	9	Y	25	83 1	10
11	0	100	-0-	100	100	100	3		Y	-0-			10

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	960 #	504	-0-	-456	-0-	504	2		N	-0-			-0-
07	713 #	548	-0-	-165	-0-	548	2		N	-0-			-0-
08	713 #	699	-0-	-14	-0-	699	2		N	-0-			-0-
09	0	633	-0-	633	-0-	633	2		N	-0-			-0-
10	0	672	-0-	672	1305	672	2		N	-0-			-0-
*11	2037 R	732	-0-	-1305	-0-	732	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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
07	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
08	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
09	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
10	0	149	-0-	149	149	149	2		N	-0-			-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	29				N	NO RPT			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.)												
JFH ENERGY COMPANY												
BEATY												
95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
427402												
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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
06		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-		-0-
07		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-		-0-
08		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC												
CRUMP, W. E.												
684427												
WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A												
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-
11		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												
06		2300 N	841	-0-	-1459	1297	841 3		Y	-0-		-0-
07		2146 N	849	-0-	-1297	-0-	849 3		Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REATA ENERGY, INC.												
SOUTHLAND ROYALTY 906												
696090												
WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-		-0-
07		217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3		N	-0-		-0-
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-		-0-
09		240 N	194	-0-	-46	-0-	194 3		N	-0-		-0-
10		217 N	154	-0-	-63	-0-	154 3		N	-0-		-0-
11		0	168	-0-	168	168	168 3		N	-0-		-0-

TWO P PARTNERS, LLC												
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION												
875088												
WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A												
06		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		N	-0-		-0-
07		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-		-0-
08		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-		-0-
09		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-		-0-
10		0	881	-0-	881	881	881 2		N	-0-		-0-
11		810 N	NO RPT	-0-	-810	71			N	NO RPT		-0-

WARD, S. (PENN. 8430)												
DIAMOND S ENERGY COMPANY												
SMITH, F. G.												
95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
217005												
WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481												
06		3000 N	4077	-0-	1077	1528	4077 2		N	-0-		125
07		3100 N	3752	-0-	652	2180	3752 2		N	-0-		125
08		2553 N	373	-0-	-2180	-0-	373 2		N	-0-		125
09		1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2		N	-0-		125
10		0	2718	-0-	2718	2718	2718 2		N	-0-		125
11		0	1709	-0-	1709	4427	1709 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2	Y	-0-		-0-
07	372 N	252	-0-	-120	-0-	252	2	Y	-0-		-0-
08	372 N	180	-0-	-192	-0-	180	2	Y	-0-		-0-
09	330 N	256	-0-	-74	-0-	256	2	Y	-0-		-0-
10	0	353	-0-	353		353	2	Y	-0-		-0-
11	180 N NO RPT		-0-	-180		173		Y	NO RPT		-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 TWO P PARTNERS, LLC 875088
 JOHNSON -A- WELL #: 17 RRCID -> 290491 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2362 - 3118

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43

JOHNSON -A- WELL #: 20 RRCID -> 291000 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2334 - 2520

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
11	P&A COND NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2022

JOHNSON -A- WELL #: 21 RRCID -> 291387 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2375 - 3122

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
11	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1419 RRCID -> 291425 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2475 - 2714

06	357 X	357	-0-	-0-	-0-	7	2	350	9	Y	318	328	1	58
07	322 X	322	-0-	-0-	-0-	8	2	314	9	Y	285	293	1	50
08	243 X	243	-0-	-0-	-0-	8	2	235	9	Y	214	230	1	34
09	167 X	167	-0-	-0-	-0-	6	2	161	9	Y	146	151	1	29
10	0	297	-0-	-0-	297	20	2	277	9	Y	252	231	1	50
11	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	297					Y	NO RPT			50

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 99 R RRCID -> 291491 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2975 - 3113

06	90 N	23	-0-	-67	-0-	1	2	22	9	Y	20	25	1	4
07	124 N	25	-0-	-99	-0-	2	2	23	9	Y	21	21	1	4
08	248 N	26	-0-	-222	-0-	4	2	22	9	Y	20	20	1	4
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	2	22	9	Y	20	20	1	4
10	0	26	-0-	26		3	2	23	9	Y	21	20	1	5
11	30 N NO RPT		-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			5

WARD-ESTES, NORTH		//CONT.// 95152 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.// 875088									
OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #: 183R		RRCID ->	291495	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	2936	PERF.	2596 - 2796
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
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	34	2	194	9	176	22
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	14	2	217	9	197	24
08	248 N	91	-0-	-157	-0-	22	2	69	9	63	25
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	51	2	196	9	178	19
10	0	229	-0-	229	229	43	2	186	9	169	21
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	139					NO RPT	21

OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #: 1195		RRCID ->	291549	COMPL. DATE	03/11/2021	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2574 - 2758
06	480 X	144	-0-	-336	-0-	102	2	42	9	38	3
07	434 X	150	-0-	-284	-0-	110	2	40	9	36	4
08	217 X	184	-0-	-33	-0-	103	2	81	9	74	15
09	210 X	178	-0-	-32	-0-	90	2	88	9	80	3
10	0	84	-0-	84	84	51	2	33	9	30	4
11	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-					NO RPT	4

OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #: 1366		RRCID ->	291551	COMPL. DATE	07/24/2011	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	2683 - 2744
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	23	2	54	9	49	6
07	124 N	58	-0-	-66	-0-	15	2	43	9	39	3
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	15	2	37	9	34	5
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	22	2	39	9	35	4
10	0	68	-0-	68	68	17	2	51	9	46	6
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	8					NO RPT	6

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 813R		RRCID ->	291580	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2512 - 2600
06	180 X	143	-0-	-37	-0-	111	2	32	9	29	5
07	186 X	158	-0-	-28	-0-	129	2	29	9	26	5
08	157 X	157	-0-	-0-	-0-	109	2	48	9	44	8
09	156 X	156	-0-	-0-	-0-	134	2	22	9	20	4
10	0	107	-0-	107	107	97	2	10	9	9	3
11	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					NO RPT	3

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY)		95152 475		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD		
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222									
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO.		WELL #: 54		RRCID ->	281154	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	5715 - 8862
06	3000	3055	-0-	55	145	3049	2	6	9	5	2
07	3100	3073	-0-	-27	118	3071	2	2	9	2	2
08	3100	2696	-0-	-404	-0-	2693	2	3	9	3	2
09	0	1661	-0-	1661	1661	1659	2	2	9	2	2
10	0	2877	-0-	2877	4538	2874	2	3	9	3	2
*11	8776	3619	-0-	-5157	-0-	3611	2	8	9	7	6

WEINER (MCKEE)		95970 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER		
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149									
MCCABE		WELL #: 30		RRCID ->	196108	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10716 - 10794
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	147
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	147

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

WEINER (MCKEE)		//CONT.//		95970 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287									
HALLEY, S. M.				WELL #: 1301	RRCID -> 180877	COMPL. DATE 10/03/2000	TOTAL DEPTH 11630	PERF.11208	- 11218				
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-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HALLEY, S.				WELL #: 12	RRCID -> 183084	COMPL. DATE 02/16/2001	TOTAL DEPTH 11428	PERF.10824	- 11177				
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-	
11	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				
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-	
11	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				
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-	
11	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					
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-	
11	0 #	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					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WENTZ (SAN ANDRES)		96373 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		621750										
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3932		RRCID -> 168034		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579				
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		Y	-0-			-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		Y	-0-			-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		Y	-0-			-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		Y	-0-			-0-
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		Y	-0-			-0-
*11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		Y	-0-			-0-

ROONEY, ONEZ		WELL #: 1		RRCID -> 202038		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626				
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	487 2	85 9	N	77			139
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	426 2	72 9	N	65	167 1		37
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	414 2	90 9	N	82			119
09	0	434	-0-	434	434	345 2	89 9	N	81	155 1		45
10	1054 N	620	-0-	-434	-0-	529 2	91 9	N	83			128
11	0	503	-0-	503	503	419 2	84 9	N	76			204

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				
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-
11	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				
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		Y	-0-			-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		Y	-0-			-0-
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		Y	-0-			-0-
09	0	1070	-0-	1070	1070	1070 2		Y	-0-			-0-
10	2472 N	1402	-0-	-1070	-0-	1402 2		Y	-0-			-0-
*11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		Y	-0-			-0-

MCDONALD -45-		WELL #: 1 L		RRCID -> 053737		COMPL. DATE 09/22/1972		TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARISS, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 098740		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750									
WOODWARD, F.		WELL #: 2		RRCID -> 132404		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484			
M	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
06	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2	N	-0-		-0-
07	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2	N	-0-		-0-
08	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2	N	-0-		-0-
09	0	3861	-0-	3861	3861	3861	2	N	-0-		-0-
10	9047 X	5186	-0-	-3861	-0-	5186	2	N	-0-		-0-
*11	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2	N	-0-		-0-

WOODWARD "33"		WELL #: 1		RRCID -> 136667		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565			
06	1830 N	1716	-0-	-114	-0-	1682	2	34 9 N	31		188
07	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1824	2	33 9 N	30	160 1	58
08	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	1630	2	33 9 N	30		88
09	0	1423	-0-	1423	1423	1382	2	41 9 N	37		125
10	2604 N	1181	-0-	-1423	-0-	1170	2	11 9 N	10		135
11	1620 N	1296	-0-	-324	-0-	1296	2	N	-0-		135

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 23		RRCID -> 156478		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2022											

CAMERON, A. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 162169		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126			
06	630 N	53	-0-	-577	-0-	53	2	N	-0-		-0-
07	186 N	18	-0-	-168	-0-	18	2	N	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	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			
06	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4768	2	7 9 Y	6	6 1	1
07	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3806	2	8 9 Y	7	7 1	1
08	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4660	2	2 9 Y	2	1 1	2
09	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3716	2	6 9 Y	5	6 1	1
10	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4511	2	6 9 Y	5	5 1	1
*11	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3739	2	6 9 Y	5	4 1	2

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 22		RRCID -> 168206		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381			
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-
11	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			
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750								
FARISS, AUBREY		WELL #: 2		RRCID -> 184713		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259		
M	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
06	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2	N	-0-		-0-
07	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2	N	-0-		-0-
08	2356 N	2354	-0-	-2	-0-	2354 2	N	-0-		-0-
09	0	1730	-0-	1730	1730	1730 2	N	-0-		-0-
10	3100 N	2282	-0-	-818	912	2282 2	N	-0-		-0-
*11	2885 N	1973	-0-	-912	-0-	1973 2	N	-0-		-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #: 35		RRCID -> 248638		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161		
06	1950 N	202	-0-	-1748	-0-	202 2	Y	-0-		-0-
07	1767 N	715	-0-	-1052	-0-	715 2	Y	-0-		-0-
08	1736 N	1614	-0-	-122	-0-	1614 2	Y	-0-		-0-
09	0	891	-0-	891	891	891 2	Y	-0-		-0-
10	3018 N	2127	-0-	-891	-0-	2127 2	Y	-0-		-0-
*11	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2	Y	-0-		-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #: 36		RRCID -> 256241		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232		
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-
11	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		
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-		-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-		-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-		-0-
09	0	225	-0-	225	225	225 2	N	-0-		-0-
10	447 N	222	-0-	-225	-0-	222 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST		WELL #: 2202A		RRCID -> 141618		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584		
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	472 2	Y	-0-		27
07	470 N	465	-0-	-5	-0-	465 2	Y	-0-		27
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	Y	-0-		27
09	0	476	-0-	476	476	476 2	Y	-0-		27
10	913 N	437	-0-	-476	-0-	437 2	Y	-0-		27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)		96813 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528								
WAHOO 56-3-3		WELL #: 1		RRCID -> 229248		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)			//CONT.//	96813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528									
GOBLIN 56-2-35			WELL #:	1	RRCID -> 243261	COMPL. DATE 12/09/2008	TOTAL DEPTH 16470	PERF.12982	- 12992				
M	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

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

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)				96875 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
NOKOTA ENERGY CORPORATION				100471									
WWJD			WELL #:	1	RRCID -> 263647	COMPL. DATE 01/04/2012	TOTAL DEPTH 2068	PERF. 2045	- 2050				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITEHORSE (SHALE)				96936 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
MECO IV HOLDCO, LLC				557074									
DALTEX STATE 55			WELL #:	701	RRCID -> 243207	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11867	- 12785				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022													

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				
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-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK)				97533 450	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799									
CONGER, F. 7			WELL #:	8	RRCID -> 160965	COMPL. DATE 06/21/1996	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5980	- 6012				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES)		97638 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SBJ OIL & GAS, LLC		884395										
WILSON RANCH "12"		WELL #: 2		RRCID -> 137955		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118				
M	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
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1	N	-0-			-0-
10	0	217	-0-	217	217	217	2	N	-0-			-0-
11	0	55	-0-	55	272	55	2	N	-0-			-0-

WILSON RANCH 20		WELL #: 4		RRCID -> 262795		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867				
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-
10	0	190	-0-	190	190	190	2	N	-0-			-0-
11	0	56	-0-	56	246	56	2	N	-0-			-0-

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				
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-			-0-
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-			-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-			-0-
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	1	N	-0-			-0-
10	0	806	-0-	806	806	806	2	N	-0-			-0-
11	0	440	-0-	440	1246	440	2	N	-0-			-0-

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				
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WINK, S. (DEVONIAN)		98028 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
SUNDOWN ENERGY LP		829482										
SEALY 90		WELL #: 1H		RRCID -> 195191		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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		
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
06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3599 3	33 9	N	30	73
07	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3582 3	55 9	N	50	123
08	3782 X	3495	-0-	-287	-0-	3463 3	32 9	N	29	152
09	3660 X	3259	-0-	-401	-0-	3212 3	47 9	N	43	195
10	0	3461	-0-	3461	3461	3430 3	31 9	N	28	223
*11	6445 X	2984	-0-	-3461	-0-	2965 3	19 9	N	17	173 1 67

BRAZOS AMINE TREATER, LLC		089994		HUTCHINGS-SEALY		WELL #: 4		RRCID -> 101722		COMPL. DATE 08/20/1982		TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A	
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-
11	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	
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-
11	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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				40
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				40
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				40
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				40

HUTCHINGS-SEALY		WELL #: 5HL		RRCID -> 190687		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 16508 - 20445	
06	1500 X	763	-0-	-737	-0-	763 2		Y	-0-		147
07	1550 X	836	-0-	-714	-0-	836 2		Y	-0-		147
08	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466 2		Y	-0-		147
09	1560 X	832	-0-	-728	-0-	832 2		Y	-0-		147
10	0	1057	-0-	1057	1057	1057 2		Y	-0-		147
*11	5280 X	1270	-0-	-4010	-0-	1270 2		Y	-0-	2 7	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WODLAW (QUEEN)																
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. //CONT.// 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS																
ARCO "Z" //CONT.// 490300																
WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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-
11	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																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WOLFBONE (TREND AREA)																
BPX OPERATING COMPANY 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES																
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 085408																
WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570																
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.																
REEVES TXL FEE UNIT 148113																
WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366																
06	1477	X	1477	-0-	-0-	B	-0-	792	2	685	9	N	623	743	0	257
07	1323	X	1323	-0-	-0-	B	-0-	732	2	591	9	N	537	356	0	438
08	1063	X	1063	-0-	-0-	B	-0-	577	2	486	9	N	442	536	0	344
09	0		585	-0-	-0-	B	585	307	2	278	9	N	253	356	0	241
10	0		751	-0-	-0-	B	751	1336	2	325	9	N	295	179	0	357
11	0		309	-0-	-0-	B	309	1645	2	151	9	N	137	180	0	314

COCKRELL PRODUCTION CO., INC.																
WINFIELD RANCH 131-6 164305																
WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755																
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-
11	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																
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLFSTONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
COCKRELL PRODUCTION CO., INC.		//CONT.//		164305		RPT						
WINFIELD RANCH 132-7		WELL #:		1	RRCID ->	285360	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	7007 - 10424
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	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		WELL #:		1	RRCID ->	280470	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	4759 - 11389
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-		
07	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3	N	-0-		-0-		
08	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3	N	-0-		-0-		
09	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3	N	-0-		-0-		
10	0	1	-0-	1	B	1	1	3	N	-0-		-0-		
11	0	50	-0-	50	B	51	50	3	N	-0-		-0-		

FINLEY RESOURCES, INC.		268602		WELL #:		1	RRCID ->	249302	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	17400	PERF.	11764 - 11950
06	90 N	50	-0-	-40	B	-0-	50	2	N	-0-		51		
07	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2	N	-0-		51		
08	93 N	47	-0-	-46	B	-0-	47	2	N	-0-		51		
09	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2	N	-0-		51		
10	0	101	-0-	101	B	101	101	2	N	-0-		51		
11	0	65	-0-	65	B	166	65	2	N	-0-		51		

FORGE ENERGY OPERATING, LLC		276873		WELL #:		23EH	RRCID ->	288373	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10579	PERF.	10675 - 23482	
06	14819 X	14819	-0-	-0-	B	-0-	994	1	12195	2	Y	1482	1382	0	170
							1630	9							
07	20311 X	20311	-0-	-0-	B	-0-	1520	1	16932	2	Y	1690	1701	0	159
							1859	9							
08	17700 X	17700	-0-	-0-	B	-0-	1592	1	14033	2	Y	1880	1946	0	93
							7	4	2068	9					
09	12797 X	12797	-0-	-0-	B	-0-	1418	1	9573	2	Y	1642	1620	0	115
							1806	9							
10	17789 X	17789	-0-	-0-	B	-0-	1851	1	13998	2	Y	1644	1639	0	120
							132	4	1808	9					
*11	13291 X	13291	-0-	-0-	B	-0-	1290	1	10110	2	Y	1624	1566	0	178
							105	4	1786	9					

MDJ CALDWELL TESLA UNIT		276873		WELL #:		21EH	RRCID ->	288385	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	10784 - 23460	
06	18082 X	18082	-0-	-0-	B	-0-	1228	1	14878	2	Y	1796	1794	0	194
							1976	9							
07	24025 X	12921	-0-	-11104	B	-0-	859	1	10751	2	Y	1192	1208	0	178
							1311	9							
08	19623 X	19623	-0-	-0-	B	-0-	1755	1	15648	2	Y	2012	2118	0	72
							7	4	2213	9					
09	19770 X	13535	-0-	-6235	B	-0-	1494	1	10093	2	Y	1771	1733	0	110
							1948	9							
10	18693 X	17245	-0-	-1448	B	-0-	1790	1	13507	2	Y	1658	1648	0	120
							124	4	1824	9					
*11	18990 X	15178	-0-	-3812	B	-0-	1454	1	11403	2	Y	2003	1901	0	222
							118	4	2203	9					

WOLFBOONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES													
FORGE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 276873													
MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 22EH RRCID -> 288897 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10683 - 23490													
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

06		19693 X	19693	-0-	-0- B	-0-	1381 1	16781 2	Y	1392	1370 0		163
							1531 9						
07		24893 X	21693	-0-	-3200 B	-0-	1617 1	18185 2	Y	1719	1726 0		156
							1891 9						
08		23560 X	22957	-0-	-603 B	-0-	2137 1	18935 2	Y	1705	1762 0		99
							9 4	1876 9					
09		20640 X	16846	-0-	-3794 B	-0-	1975 1	13335 2	Y	1396	1397 0		98
							1536 9						
10		23322 X	23322	-0-	-0- B	-0-	2537 1	19151 2	Y	1326	1336 0		88
							175 4	1459 9					
*11		22230 X	17931	-0-	-4299 B	-0-	1852 1	14510 2	Y	1287	1235 0		140
							153 4	1416 9					

NOBLE ENERGY INC 611665													
CALAMITY JANE A-2 WELL #: 2136H RRCID -> 291226 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11580 - 18426													
06		26040 X	20519	-0-	-5521 B	-381649	890 1	537 2	Y	1716	1716 0		-0-
							17096 3	108 4					
07		26908 X	17994	-0-	-8914 B	-381649	615 1	455 2	Y	1438	1432 0	6 8	-0-
							15269 3	73 4					
08		DLQ G-10	20115	-0-	20115 B	-361534	601 1	518 2	Y	1995	1993 0	2 8	-0-
							16722 3	79 4					
09		DLQ G-10	19881	-0-	19881 B	-341653	628 1	525 2	Y	1875	1874 0	1 8	-0-
							16621 3	44 4					
10		0 X	19871	-0-	19871 B	-321782	745 1	540 2	Y	1920	1920 0		-0-
							16393 3	81 4					
11		0	16954	-0-	16954 B	-304828	697 1	519 2	Y	1793	1788 0	5 8	-0-
							13619 3	147 4					

SVEN PERMIAN, LLC 831420													
BOREAS B WELL #: 8H RRCID -> 290637 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8420 - 16591													
06		72180 X	67415	-0-	-4765 B	-0-	67276 2	139 9	N	126	181 1		132
							70618 2	47 9	N	43			175
07		84754 X	70665	-0-	-14089 B	-0-	64767 2	273 9	N	248	183 1		240
							43853 2	70 9	N	64	177 1		127
08		84754 X	65040	-0-	-19714 B	-0-	27414 2	179 9	N	163	190 1		100
									N	90	190 1		-0-
09		73800 X	43923	-0-	-29877 B	-0-							
10		70680 X	27593	-0-	-43087 B	-0-							
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-							

XTO ENERGY INC. 945936													
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887													
06		1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1282 2	23 9	Y	21			500
							1265 2		Y	-0-			500
07		1364 N	1265	-0-	-99 B	-0-	1224 2	18 9	Y	16			516
							1143 2		Y	-0-			516
08		DLQ G-10	1242	-0-	1242 B	1242	971 2	41 9	Y	37	182 1		371
							1311 2	6 9	Y	5	188 1		188
09		2385 N	1143	-0-	-1242 B	-0-							
10		0	971	-0-	971 B	971							
11		0	1317	-0-	1317 B	2288							

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													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
									Y	-0-			6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
									Y	-0-			6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
									Y	-0-			6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
									Y	-0-			6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
									Y	-0-			6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

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

WORSHAM (CHERRY CANYON)		//CONT.//		98817 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: REEVES					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
EVANS, N. T.		WELL #:		4	RRCID ->	059773	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5711 - 5895
06	540 #	328	-0-	-212	-0-	328 2		Y	-0-			7
07	620 #	532	-0-	-88	-0-	532 2		Y	-0-			7
08	620 #	545	-0-	-75	-0-	545 2		Y	-0-			7
09	0	469	-0-	469	469	469 2		Y	-0-			7
10	0	425	-0-	425	894	425 2		Y	-0-			7
11	0	352	-0-	352	1246	352 2		Y	-0-			7

EVANS, N. T.		WELL #:		5	RRCID ->	066647	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-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-
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2022												

ANTHONY, H. F.		WELL #:		5	RRCID ->	067192	COMPL. DATE	04/21/1976	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	N/A
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

ANTHONY, H. F.		WELL #:		8	RRCID ->	086043	COMPL. DATE	11/01/1979	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5789 - 6170
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EVANS, N. T.		WELL #:		9	RRCID ->	161113	COMPL. DATE	09/14/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6159 - 6296
06	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13 2		Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			2
10	0	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			2
11	0	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			2

ANTHONY, H. F.		WELL #:		10	RRCID ->	291782	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5776 - 6096
06	690 #	197	-0-	-493	-0-	197 2		N	-0-			-0-
07	713 #	499	-0-	-214	-0-	499 2		N	-0-			-0-
08	310 #	211	-0-	-99	-0-	211 2		N	-0-			-0-
09	0	147	-0-	147	147	147 2		N	-0-			-0-
10	0	141	-0-	141	288	141 2		N	-0-			-0-
11	0	184	-0-	184	472	184 2		N	-0-			-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 PITTS ENERGY CO. 666430
 HERRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

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

SAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

06	1541 R	1541	-0-	-0-	-0-	1384	2	157	9	Y	143	168	1		91
07	1798 R	1798	-0-	-0-	-0-	1642	2	156	9	Y	142	164	1		69
08	1549 R	1549	-0-	-0-	-0-	1428	2	121	9	Y	110	86	1		93
09	0	1997	-0-	1997	1997	1875	2	122	9	Y	111	89	1		115
10	0	1972	-0-	1972	1972	3969	2	140	9	Y	127	172	1		70
11	0	1778	-0-	1778	1778	5747	2	132	9	Y	120	91	1		99

SAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6277 - 6443

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	67	1		77
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	66	1		68
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	34	1		78
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	36	1		86
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	69	1		68
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	36	1		80

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CAIRD OPERATING, LLC 123132
 CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2022

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
 ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1606	2	23	9	N	21				116
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1571	2	24	9	N	22				138
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1386	2	14	9	N	13				151
09	0	1995	-0-	1995	1995	1967	2	28	9	N	25				176
10	0	1940	-0-	1940	1940	3935	2	26	9	N	24				200
11	0	1765	-0-	1765	1765	5700	2	25	9	N	23	170	1		53

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	119	-0-	-61	-0-	107	2	12	9	Y	11		101
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	183	2	20	9	Y	18	17 1	102
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	166	2	10	9	Y	9	17 1	94
09	0	143	-0-	143	143	135	2	8	9	Y	7		101
10	0	129	-0-	129	272	123	2	6	9	Y	5	18 1	88
11	0	119	-0-	119	391	102	2	17	9	Y	15		103

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

06	1200 N	952	-0-	-248	-0-	952	2			N	-0-		82
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1208	2	39	9	N	35		117
08	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	1007	2			N	-0-		117
09	0	1224	-0-	1224	1224	1224	2			N	-0-		117
10	0	968	-0-	968	2192	968	2			N	-0-		117
11	0	1254	-0-	1254	3446	1254	2			N	-0-		117

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49

PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DEEP SIX SWD WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5210 - 6540

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-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		113
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		114
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		114
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		116
11	0	9	-0-	9	9	7	2	2	9	Y	2		118

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON)		//CONT.//		98818 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430									
LIGON, S. E. - STATE		WELL #:		9	RRCID ->	217477	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6148 - 6488	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	7 2	1 9	Y	1	1			77
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	Y	1	1			78
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	Y	1	1			79
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1			80
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4			84
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3			87

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN)				98819 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REEVES			
FINLEY RESOURCES, INC.				268602									
WORSHAM		WELL #:		1019 U	RRCID ->	057945	COMPL. DATE	11/22/1973	TOTAL DEPTH	17608	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)				98819 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
FINLEY RESOURCES, INC.				268602									
WORSHAM		WELL #:		1019 L	RRCID ->	057946	COMPL. DATE	11/29/1973	TOTAL DEPTH	17608	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEEKER "45"				WELL #:	1	RRCID ->	129846	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	20250	PERF.	16588 - 16708
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2			N	-0-			-0-
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2			N	-0-			-0-
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2			N	-0-			-0-
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2			N	-0-			-0-
10	0	1023	-0-	1023	1023	1023 2			N	-0-			-0-
11	0	1223	-0-	1223	2246	1223 2			N	-0-			-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780						CNTY: REEVES			
WORSHAM, JOE A.		WELL #:		1048 L	RRCID ->	059951	COMPL. DATE	02/16/1978	TOTAL DEPTH	17740	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	4 1	1089 2	N	-0-	-0-			-0-
07	1085 N	4	-0-	-1081	-0-	3 1	1 2	N	-0-	-0-			-0-
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	5 1	1605 2	N	-0-	-0-			-0-
09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	5 1	1605 2	N	-0-	-0-			-0-
10	0	1066	-0-	1066	1066	4 1	1062 2	N	-0-	-0-			-0-
11	0	1073	-0-	1073	2139	4 1	1069 2	N	-0-	-0-			-0-

WORSHAM, JOE A.				WELL #:	1	RRCID ->	231294	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	17050	PERF.	16763 - 16790
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2			N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2			N	-0-			-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2			N	-0-			-0-
09	0	280	-0-	280	280	280 2			N	-0-			-0-
10	0	304	-0-	304	584	304 2			N	-0-			-0-
11	0	254	-0-	254	838	254 2			N	-0-			-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283														
WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

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

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		

WORSHAM-BAYER (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862														
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620														
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		
07	13	N	12	-0-	-1	-0-	-0-	12	3		N	-0-		
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	-0-	9	3		N	-0-		
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	-0-	13	3		N	-0-		
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-		
11	0	N	7	-0-	7	-0-	-0-	7	3		N	-0-		

CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682														
06	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	-0-	5530	3	66	9	N	60	153
07	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	-0-	5697	3	494	9	N	449	74
08	5549	X	4921	-0-	-628	-0-	-0-	4823	3	98	9	N	89	163
09	0		5390	-0-	5390	-0-	-0-	5117	3	273	9	N	248	49
10	0		5154	-0-	5154	-0-	-0-	10544	3	143	9	N	130	179
11	0		3897	-0-	3897	-0-	-0-	14441	3	105	9	N	95	89

COLGATE OPERATING, LLC 167327														
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472														
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		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA)		//CONT.// 98837 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327											
WAHLENMAIER-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 054873		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FINLEY RESOURCES, INC.		268602		MONSANTO-MCKELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 194377		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662	
06	240 N	161	-0-	-79	-0-	161	2		Y	-0-			69
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2		Y	-0-			69
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-			69
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		Y	-0-			69
10	0	300	-0-	300	300	300	2		Y	-0-			69
11	0	304	-0-	304	604	304	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	
06	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2		N	-0-			-0-
07	3317 X	3147	-0-	-170	-0-	3147	2		N	-0-			-0-
08	3503 X	2446	-0-	-1057	-0-	2446	2		N	-0-			-0-
09	0	3390	-0-	3390	3390	3390	2		N	-0-			-0-
10	0	3493	-0-	3493	6883	3493	2		N	-0-			-0-
11	0	3393	-0-	3393	10276	3393	2		N	-0-			-0-

PRI OPERATING, LLC		676550		LYDA, G. "4"		WELL #: 1		RRCID -> 201229		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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					
06	3900 X	1550	-0-	-2350	-0-	1550	3		Y	-0-			-0-
07	4030 X	48	-0-	-3982	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
08	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-				Y	-0-			-0-
09	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEEFMASTER		WELL #: 1H		RRCID -> 197056		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792					
06	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
07	1209 X	843	-0-	-366	-0-	843	2		N	-0-			-0-
08	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2		N	-0-			-0-
09	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
10	0	457	-0-	457	457	457	2		N	-0-			-0-
11	0	381	-0-	381	838	381	2		N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.// 98837 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
LIGON, S. E. STATE		WELL #: 2H		RRCID ->	204226	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	17300	PERF.14065 - 15936		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2	N	-0-		-0-	
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	N	-0-		-0-	
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-		-0-	
09	0	953	-0-	953	953	953	2	N	-0-		-0-	
10	0	71	-0-	71	1024	71	2	N	-0-		-0-	
11	0	142	-0-	142	1166	142	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		
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-		-0-	
07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-		-0-	
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2	N	-0-		-0-	
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-		-0-	
10	0	1359	-0-	1359	1359	1359	2	N	-0-		-0-	
11	0	1217	-0-	1217	2576	1217	2	N	-0-		-0-	

SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	066339	COMPL. DATE	03/31/1976	TOTAL DEPTH	14154	PERF. N/A		
06	4350 X	2872	-0-	-1478	-0-	2872	2	N	-0-		45	
07	4371 X	2747	-0-	-1624	-0-	2747	2	N	-0-		45	
08	4371 X	3177	-0-	-1194	-0-	3177	2	N	-0-		45	
09	2880 X	2597	-0-	-283	-0-	2597	2	N	-0-		45	
10	0	2620	-0-	2620	2620	2620	2	N	-0-		45	
11	0	2696	-0-	2696	5316	2696	2	N	-0-		45	

LIGON, S. E. 18		WELL #: 71H		RRCID ->	202596	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	13728	PERF.13900 - 17000		
06	1170 N	684	-0-	-486	-0-	684	2	N	-0-		-0-	
07	992 N	792	-0-	-200	-0-	792	2	N	-0-		-0-	
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-		-0-	
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-		-0-	
10	0	853	-0-	853	853	853	2	N	-0-		-0-	
11	0	996	-0-	996	1849	996	2	N	-0-		-0-	

CURRY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	220462	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14683	PERF.14498 - 15013		
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		59	
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		59	
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		59	
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		59	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
11	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		
06	31560 X	30522	-0-	-1038	-0-	30522	2	N	-0-		140	
07	32612 X	-0-	-0-	-32612	-0-			N	-0-		140	
08	32612 X	-0-	-0-	-32612	-0-			N	-0-		140	
09	31560 X	-0-	-0-	-31560	-0-			N	-0-		140	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
FINLEY RESOURCES, INC.				268602											
GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	044899	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340	PERF.13294 - 13525				
M	O	GAS	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
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-
11	14B2 EXT	-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				
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
08	1085 N	573	-0-	-512	-0-	-0-	573	2			N	-0-			-0-
09	1050 N	550	-0-	-500	-0-	-0-	550	2			N	-0-			-0-
10	0	1683	-0-	1683	-0-	-0-	1683	2			N	-0-			-0-
11	0	1464	-0-	1464	-0-	-0-	3147	2			N	-0-			-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	198854	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	17350	PERF.13720 - 14200				
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-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				
06	4140 X	3965	-0-	-175	-0-	-0-	3965	2			N	-0-			94
07	4216 X	4186	-0-	-30	-0-	-0-	4186	2			N	-0-			94
08	13229 X	13229	-0-	-0-	-0-	-0-	13229	2			N	-0-			94
09	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	-0-	9725	2			N	-0-			94
10	0	6621	-0-	6621	-0-	-0-	6621	2			N	-0-			94
11	0	6010	-0-	6010	-0-	-0-	12631	2			N	-0-			94

HORRY PITTS "49"		WELL #:		1H	RRCID ->	200052	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	16655	PERF.13750 - 16054				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	18665				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	18665				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	18665				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	18665				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	18665				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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				
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			122
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			122
08	744 N	392	-0-	-352	-0-	-0-	392	2			N	-0-			122
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	-0-					N	-0-			122
10	0	31	-0-	31	-0-	-0-	31	2			N	-0-			122
11	0	23	-0-	23	-0-	-0-	54	2			N	-0-			122

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
MCDONALD, RICHARD A.				546696							
MERIWETHER		WELL #:		1	RRCID -> 153778	COMPL. DATE 07/23/1995	TOTAL DEPTH 15079	PERF.14011	- 14088		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)				98837 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862						
EVANS, N. T.		WELL #:		3	RRCID -> 039845	COMPL. DATE 04/06/1966	TOTAL DEPTH 16860	PERF. N/A		
06	7470 X	3617	-0-	-3853	-0-	3617 2		N	-0-	15
07	7719 X	6916	-0-	-803	-0-	6916 2		N	-0-	15
08	20515 X	20515	-0-	-0-	-0-	20515 2		N	-0-	15
09	0	17651	-0-	17651	17651	17651 2		N	-0-	15
10	0	15066	-0-	15066	32717	15066 2		N	-0-	15
11	0	13357	-0-	13357	46074	13357 2		N	-0-	15

CHEVRON U. S. A. INC.				148113	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
STATE SCHOOL BOARD "ZZ"										
		WELL #:		6	RRCID -> 091988	COMPL. DATE 09/26/2007	TOTAL DEPTH 17225	PERF.16881	- 17173	
06	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2		N	-0-	-0-
07	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2		N	-0-	-0-
08	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2		N	-0-	-0-
09	0	2232	-0-	2232	2232	2232 2		N	-0-	-0-
10	0	575	-0-	575	2807	575 2		N	-0-	-0-
11	0	4105	-0-	4105	6912	4105 2		N	-0-	-0-

FINLEY RESOURCES, INC.				268602	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
MONSANTO-MCKELLAR UNIT										
		WELL #:		1 L	RRCID -> 040630	COMPL. DATE 11/26/1966	TOTAL DEPTH 17350	PERF. N/A		
06	600 N	590	-0-	-10	-0-	590 2		N	-0-	-0-
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-	-0-
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-	-0-
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-	-0-
10	0	798	-0-	798	798	798 2		N	-0-	-0-
11	0	672	-0-	672	1470	672 2		N	-0-	-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT				1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
		WELL #:		1	RRCID -> 042561	COMPL. DATE 09/08/1967	TOTAL DEPTH 17342	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT				1 L	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
		WELL #:		1 L	RRCID -> 045340	COMPL. DATE 05/21/2004	TOTAL DEPTH 17340	PERF.16444	- 16832	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	124
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	124
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	124
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	124
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	124
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	124

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

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		//CONT.//		98837 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602										
STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	211893	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	16613	PERF.	16400 - 16900		
06	11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	11793	2		N	-0-			-0-	
07	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	2		N	-0-			-0-	
08	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2		N	-0-			-0-	
09	10716 X	10716	-0-	-0-	-0-	10716	2		N	-0-			-0-	
10	0	16447	-0-	16447	16447	16447	2		N	-0-			-0-	
11	0	14578	-0-	14578	31025	14578	2		N	-0-			-0-	

HORRY PITTS 49		WELL #:		1H	RRCID ->	250478	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	16655	PERF.	16225 - 16655		
06	8130 X	8118	-0-	-12	-0-	8118	2		N	-0-			-0-	
07	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-				N	-0-			-0-	
08	13084 X	13084	-0-	-0-	-0-	13084	2		N	-0-			-0-	
09	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	11250	2		N	-0-			-0-	
10	0	13454	-0-	13454	13454	13454	2		N	-0-			-0-	
11	0	12956	-0-	12956	26410	12956	2		N	-0-			-0-	

PITTS ENERGY CO.		666430												
HORRY, L., ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	037418	COMPL. DATE	10/09/1965	TOTAL DEPTH	17154	PERF.	N/A		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN)		98837 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862												
ANTHONY, H. F.		WELL #:		6	RRCID ->	166537	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	17085	PERF.	14431 - 14620		
06	990	1173	-0-	183	1171	1173	2		N	-0-			6	
07	1023	1300	-0-	277	1448	1300	2		N	-0-			6	
08	1023	-0-	-0-	-1023	425				N	-0-			6	
09	0	-0-	-0-	-0-	425				N	-0-			6	
10	0	-0-	-0-	-0-	425				N	-0-			6	
11	0	-0-	-0-	-0-	425				N	-0-			6	

MCDONALD, RICHARD A.		546696												
MERIWETHER		WELL #:		1	RRCID ->	078361	COMPL. DATE	04/26/1978	TOTAL DEPTH	15079	PERF.	14788 - 14837		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WORSHAM-BAYER (PENN.)		98837 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
CAIRD OPERATING, LLC		123132												
CLEVELAND, R.		WELL #:		1	RRCID ->	141601	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	13035	PERF.	12654 - 12680		
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			104	
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			104	
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			104	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104	

WORSHAM-BAYER (PENN.)		//CONT.//		98837 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113					
CLEVELAND, R. ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	076231	COMPL. DATE	02/22/1967	TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7350 X	6467	-0-	-883	-0-	6454 3	13 9	Y	214
07	7595 X	6150	-0-	-1445	-0-	6150 3		Y	214
08	7409 X	6213	-0-	-1196	-0-	6213 3		Y	214
09	0	6720	-0-	6720	6720	6720 3		Y	214
10	0	4525	-0-	4525	11245	4525 3		Y	214
11	0	6211	-0-	6211	17456	6211 3		Y	214

LIGON, S. E., - STATE		WELL #:		3	RRCID ->	087195	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038
06	2580 X	2338	-0-	-242	-0-	2306 3	32 9	Y	34
07	2604 X	2289	-0-	-315	-0-	2271 3	18 9	Y	50
08	2480 N	2284	-0-	-196	-0-	2284 3		Y	50
09	0	2203	-0-	2203	2203	2203 3		Y	50
10	0	2331	-0-	2331	4534	2331 3		Y	50
11	0	2241	-0-	2241	6775	2241 3		Y	50

CLEVELAND, R. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	133100	COMPL. DATE	12/20/1989	TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-
09	0	73	-0-	73	73	73 3		Y	-0-
10	0	83	-0-	83	156	83 3		Y	-0-
11	0	69	-0-	69	225	69 3		Y	-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
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TUCKER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	057390	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PETROPLEX ENERGY INC.				660886					
MEISTER 22		WELL #:		2A	RRCID ->	200230	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	23
07	403 N	257	-0-	-146	-0-	257 3		N	23
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	23
09	0	605	-0-	605	605	605 3		N	23
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	357			N	23
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	23

YATES		99295 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		463316														
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49D82		RRCID -> 163448		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	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								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #: 49AA9		RRCID -> 176783		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-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								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #: 49DB1		RRCID -> 178080		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSAIC TEXAS LLC		589983														
YATES "M"		WELL #: 1A		RRCID -> 172547		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	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				
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
TXL		WELL #: 1902 C		RRCID -> 143151		COMPL. DATE 07/28/1992		TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790				
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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
06	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2	N	-0-			580
07	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5154	2	N	11			591
08	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2	N	-0-			591
09	1500 X	164	-0-	-1336	-0-	140	2	N	22			613
10	0	246	-0-	246	-0-	246	2	N	-0-			613
11	0	5342	-0-	5342	-0-	5588	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				
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97	1	30
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
*05	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)													99577 400 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
ACORN OIL & GAS, LLC													003609									
BLACKSTONE-SLAUGHTER													WELL #: 1 L		RRCID -> 021121		COMPL. DATE 07/27/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
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								
06		60 N	53	-0-	-7	-0-		50	1	3	9	Y	3	92								
07		62 N	53	-0-	-9	-0-		50	1	3	9	Y	3	95								
08		62 N	53	-0-	-9	-0-		50	1	3	9	Y	3	98								
09		60 N	53	-0-	-7	-0-		50	1	3	9	Y	3	101								
10		0	53	-0-	53	53		50	1	3	9	Y	3	104								
11		0	53	-0-	53	106		50	1	3	9	Y	3	107								

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL)													99577 600 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
ACORN OIL & GAS, LLC													003609									
BLACKSTONE-SLAUGHTER													WELL #: 1 U		RRCID -> 021113		COMPL. DATE 09/12/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		60 N	52	-0-	-8	-0-		50	1	2	9	Y	2	8								
07		62 N	52	-0-	-10	-0-		50	1	2	9	Y	2	10								
08		62 N	52	-0-	-10	-0-		50	1	2	9	Y	2	12								
09		60 N	52	-0-	-8	-0-		50	1	2	9	Y	2	14								
10		0	52	-0-	52	52		50	1	2	9	Y	2	16								
11		0	52	-0-	52	104		50	1	2	9	Y	2	18								

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	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-	-0-								
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-	-0-								
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-	-0-								
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-	-0-								
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-	-0-								
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-	-0-								

CANON "63" B													WELL #: 5 L		RRCID -> 111560		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10863 - 10894	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-	8								
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-	8								
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-	8								
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-	8								
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-	8								
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-	8								

CANON 62													WELL #: 2		RRCID -> 112024		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7580 - 10418	
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-	80								
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-	80								
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-	80								
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-	80								
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-	80								
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-	80								

CANON "62"													WELL #: 3		RRCID -> 113545		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10040 - 10516	
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-	-0-								
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-	-0-								
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-	-0-								
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-	-0-								
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-	-0-								
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-	-0-								

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) //CONT.// 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LEONARD BROTHERS OPERATING CO. //CONT.// 496670
 CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
 CANON -68- WELL #: 1 RRCID -> 285689 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7922 - 8049

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANON -68- WELL #: 2 RRCID -> 285690 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 7700 - 7810

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
 SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

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-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

06		962 N	962	-0-	-0-	-0-	955	2	7	9	N	6	152
07		942 N	942	-0-	-0-	-0-	927	2	15	9	N	14	166
08		942 N	942	-0-	-0-	-0-	927	2	15	9	N	14	180
09		870 N	763	-0-	-107	-0-	691	2	72	9	N	65	245
10		0	326	-0-	326	-0-	326	2			N	-0-	245
11		0	1154	-0-	1154	-0-	1480	2	6	9	N	5	250

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

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-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

(GWN415)

01/14/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS