

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL 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

- 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

- 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.

WLLDCAT		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
MAY, JOHN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528									
GILLS 13		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149									
EL PRODUCTO		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
EVANS I LTD		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		141077									
OATMAN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862									
EICHENHOFER, C. C.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LOVING							
CIMAREX ENERGY CO.				153438										
JOB# 70-20				WELL #:	1H	RRCID ->	283661	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11356 - 15014	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FDL OPERATING, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	279295	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	16581	PERF.	N/A	
STATE 71														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STATE 71				WELL #:	1R	RRCID ->	280130	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC				WELL #:	1RE	RRCID ->	239008	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	12775	PERF.	N/A	
WRIGHT STATE 70-25														
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WLLDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS					
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206								
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"		WELL #:		1	RRCID ->	222750	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10668 - 10770	
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961								
MOOERS "B"		WELL #:		5	RRCID ->	205796	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	1624	PERF. 719 - 1624	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999								
WEST RANCH		WELL #:		2601	RRCID ->	138440	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5123 - 6419	
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW FW		WELL #:		1201R	RRCID ->	211898	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	4460 - 4499
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LA ESCALERA -D-		WELL #:		3501	RRCID ->	211901	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	1980	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LONGFELLOW FW		WELL #:		1104	RRCID ->	211968	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	4836	PERF.	3896 - 4310
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LA ESCALERA		WELL #:		1501	RRCID ->	215453	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LONGFELLOW FW		WELL #:		1302	RRCID ->	220546	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	3606	PERF.	2912 - 2952
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LONGFELLOW STATE NORTH		WELL #:		3601	RRCID ->	223176	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4042 - 4192
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH HTC -2-		WELL #:		601	RRCID ->	224132	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MIDLAND					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5102	RRCID ->	247091	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	5623	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		6901A	RRCID ->	256353	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8158	PERF. 6565 - 6575	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OXY USA INC.		WELL #:		630591	RRCID ->	283911	COMPL. DATE	08/09/2016	TOTAL DEPTH	17000	PERF.15473 - 16212	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RED BLUFF RESOURCES LLC		WELL #:		696653	RRCID ->	102902	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	22076	PERF.21162 - 21597	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		WELL #:		916958	RRCID ->	192987	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	13660	PERF.11970 - 11990	
08	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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	162989	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.12180 - 12246	
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2020 - WELL PLUGGED 11-11-20

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PARISH 48		WELL #:		1H	RRCID ->	192319	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12758 - 13550	
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
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-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA ESCALERA BLK A-47		WELL #:		1	RRCID ->	254495	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	16051	PERF. N/A
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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				
EXCHANGE AVENUE PRODUCTION CO.		256917										
MORTON 23		WELL #:		3	RRCID ->	188909	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	15748	PERF.11225 - 11245	
08	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3921	2	46	9	N	42	116
09	4110 X	3488	-0-	-622	-0-	3389	2	99	9	N	90	206
10	4309 X	2934	-0-	-1375	-0-	2882	2	52	9	N	47	253
11	4170 X	2803	-0-	-1367	-0-	2779	2	24	9	N	22	96
12	4309 X	1033	-0-	-3276	-0-	1005	2	28	9	N	25	121
01	3968 X	1426	-0-	-2542	-0-	1414	2	12	9	N	11	132

MORTON 23		WELL #:		1	RRCID ->	197666	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	16222	PERF.11120 - 11192	
08	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	6789	2	73	9	N	66	671
09	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6448	2	68	9	N	62	556
10	9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	9395	2	106	9	N	96	652
11	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-	652
*12	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	6257	2	3	9	N	3	655
*01	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-	655

OIL AND GAS DIVISION

A. C. MORTON (DEVONIAN) 00079 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 HALLEY, S. M. WELL #: 1701 RRCID -> 257836 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9592 - 9865

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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

08	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INCLINE ENERGY 423656  
 FITZGERALD STATE WELL #: 2 RRCID -> 162160 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3084 - 3370

08	742 R	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-			-0-
09	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-			-0-
10	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-			-0-
11	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-			-0-
12	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-			-0-
*01	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750  
 GROVE, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 046294 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 5905 PERF. N/A

08	609 R	609	-0-	-0-	-0-	609	2	Y	-0-			-0-
09	648 R	648	-0-	-0-	-0-	648	2	Y	-0-			-0-
10	744 R	744	-0-	-0-	-0-	744	2	Y	-0-			-0-
11	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	2	Y	-0-			-0-
12	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	2	Y	-0-			-0-
*01	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	2	Y	-0-			-0-

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

08	744 #	699	-0-	-45	-0-	682	2	17	9	N	15	184
09	703 R	703	-0-	-0-	-0-	697	2	6	9	N	5	19
10	795 R	795	-0-	-0-	-0-	782	2	13	9	N	12	31
11	703 R	703	-0-	-0-	-0-	688	2	15	9	N	14	45
12	801 R	801	-0-	-0-	-0-	788	2	13	9	N	12	57
01	806 #	799	-0-	-7	-0-	784	2	15	9	N	14	71

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		
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
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	10 3	10 9	N		9	155
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	20 3	23 9	N		21	176
10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	20 3	3 9	N		3	179
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	17 3	2 9	N		2	181
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	20 3	3 9	N		3	184
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	19 3	9 9	N		8	192

MARTIN FOREE OPERATING, LLC		528512		HUNT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 054361		COMPL. DATE 11/29/1972		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3050 - 3151	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2	EXT	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	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	
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-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-				
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-				
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-				
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-				
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-				
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-				

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				
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

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				
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
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-			23
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			23
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			23
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			23
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-			23
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			23

ABELL (MONTROYA)		00292 435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
RENAUD		WELL #: 5		RRCID -> 216458		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4972 - 5148				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INCLINE ENERGY		423656										
TUCKER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051905		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5113 - 5238				
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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	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				
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			547
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			547
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			547
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			547
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			547
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			547

CROCKETT		WELL #: 3		RRCID -> 132646		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4697 - 4843				
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
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			377
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			377
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			377
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			377
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			377
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			377

OIL AND GAS DIVISION

-----																		
ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS																		
APV MCCAMEY LLC //CONT.// 028617																		
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 139479 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 1970 - 6164																		
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
08		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----																		
AMOCO SILVERMAN WELL #: 1 RRCID -> 149747 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3540 - 3580																		
08		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77
09		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77
10		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77
11		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77
12		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77
01		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77

-----																		
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 153452 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 3543 - 3619																		
08		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				107
09		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				107
10		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				107
11		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				107
12		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				107
01		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				107

-----																		
CITATION OIL & GAS CORP. 154235																		
GLENN, D.K. WELL #: 5 RRCID -> 149196 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3824 - 3836																		
*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		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

-----																		
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144																		
GLENN, D. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 068741 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A																		
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25

-----																		
FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO. 265676																		
STATE GROVE WELL #: 2 RRCID -> 146124 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3838 - 3924																		
08	31	#		7	-0-	-24	-0-	-0-		4	4	3	9	N	3			63
09	19	R		19	-0-	-0-	-0-	-0-		5	4	14	9	N	13			76
10	18	R		18	-0-	-0-	-0-	-0-		5	4	13	9	N	12			88
11	8	#		7	-0-	-1	-0-	-0-		4	4	3	9	N	3			91
12	31	#		6	-0-	-25	-0-	-0-		3	4	3	9	N	3			94
01	31	#		NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-						N	NO RPT			94

-----														
ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780														
TAYLOR STATE WELL #: 1 RRCID -> 206785 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3523 - 3863														
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
-----														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
-----														
HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC 385564														
WILLIAMS, C. WELL #: 1 RRCID -> 106173 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374														
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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
INCLINE ENERGY 423656														
EBERHARD, W. C. T. WELL #: 1 RRCID -> 067389 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	279 R	279	-0-	-0-	-0-	195	3	84	9	N	76			206
09	230 R	230	-0-	-0-	-0-	173	3	57	9	N	52	168	1	90
10	98 R	98	-0-	-0-	-0-	57	3	41	9	N	37			127
11	150 #	71	-0-	-79	-0-	28	3	43	9	N	39			166
12	155 #	78	-0-	-77	-0-	28	3	50	9	N	45			211
01	155 #	74	-0-	-81	-0-	28	3	46	9	N	42	165	1	88
-----														
GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 069898 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1600 PERF. N/A														
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
11	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
12	1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-			-0-
*01	727 R	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-			-0-
-----														
LESSENICH, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 088810 COMPL. DATE 07/04/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3126 - 3174														
08	2976 #	1174	-0-	-1802	-0-	1172	3	2	9	Y	2			28
09	1500 #	1253	-0-	-247	-0-	1251	3	2	9	Y	2			30
10	1426 #	1227	-0-	-199	-0-	1226	3	1	9	Y	1			31
11	1380 #	1016	-0-	-364	-0-	1014	3	2	9	Y	2			33
12	1302 #	1065	-0-	-237	-0-	1063	3	2	9	Y	2			35
01	1302 #	1102	-0-	-200	-0-	1101	3	1	9	Y	1			36
-----														
NEXTGEN WELL #: 3 RRCID -> 275777 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3596 - 3721														
08	1240 #	825	-0-	-415	-0-	825	3			N	-0-			-0-
09	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-			-0-
10	1192 R	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-			-0-
11	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-			-0-
12	1178 #	1142	-0-	-36	-0-	1142	3			N	-0-			-0-
*01	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-			-0-



-----																
ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS																
MARTIN FOREE OPERATING, LLC 528512																
TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 128331 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3046 - 3678																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
-----																
OLSEN ENERGY INC. 621750																
TENNECO-AARESTAD WELL #: 1 RRCID -> 115155 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3074 - 3767																
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2020																
-----																
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																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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																
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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																
08		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-				-0-
09		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-				-0-
10		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-				-0-
11		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-				-0-
12		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-				-0-
*01		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-				-0-
-----																
WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 114855 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5730 - 5738																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28				136
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49				185
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	177 1			54
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50				104
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				112
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30				142

ABELL (WADDELL)		//CONT.//		00292 812	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
SOIL ENERGY, INC.		//CONT.//		800520								
GERETY		WELL #:		1	RRCID ->	172163	COMPL. DATE	12/07/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5273 - 5730
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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ABELL (WADDELL SEG A)				00292 841	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE				
INCLINE ENERGY TUCKER				423656								
		WELL #:		1	RRCID ->	019425	COMPL. DATE	12/18/1945	TOTAL DEPTH	6344	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ABELL (3200)				00292 957	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY WOFFORD, W. R.				423656								
		WELL #:		1	RRCID ->	045602	COMPL. DATE	09/07/1963	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	N/A
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-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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
08	1240 #	566	-0-	-674	-0-	566	3		N	-0-		-0-	
09	2292 R	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3		N	-0-		-0-	
10	2050 R	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3		N	-0-		-0-	
11	1650 R	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3		N	-0-		-0-	
12	1527 R	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3		N	-0-		-0-	
*01	1448 R	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3		N	-0-		-0-	

ABELL, EAST (GRAYBURG)				00293 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS				
ROCA PRODUCTION, INC. EATON				722193								
		WELL #:		1A	RRCID ->	121972	COMPL. DATE	07/20/1986	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	2010 - 2025
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ABELL, EAST (MCKEE)				00293 625	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
CLARK, JOHN M., INC. GERETY				157283								
		WELL #:		1	RRCID ->	141542	COMPL. DATE	05/07/1992	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5273 - 5288
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)			00296 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726													
PIPER			WELL #: 2		RRCID -> 157075		COMPL. DATE 11/16/1995			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3282 - 3344						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PIPER			WELL #: 3		RRCID -> 157649		COMPL. DATE 02/05/1996			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3390 - 3402						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PIPER			WELL #: 1		RRCID -> 158173		COMPL. DATE 03/19/1996			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3253 - 3339						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
EOG RESOURCES, INC.			253162		RRCID -> 177762		COMPL. DATE 04/13/2000			TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400						
GRISHAM "27"			WELL #: 1													
08	3100	N	3696	-0-	596	596	3696	2		N	-0-					-0-
09	3000	N	3280	-0-	280	876	3280	2		N	-0-					-0-
10	3100	N	3040	-0-	-60	816	3040	2		N	-0-					-0-
11	3538	X	2722	-0-	-816	-0-	2722	2		N	-0-					-0-
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		N	-0-					-0-
*01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2		N	-0-					-0-
THREE SPAN OIL & GAS, INC.			857911		RRCID -> 166524		COMPL. DATE 10/22/1997			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3285 - 3342						
TUNSTILL			WELL #: 1													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
ALLISON RANCH (WOLFCAMP)			01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862													
IDOL			WELL #: 1 U		RRCID -> 041512		COMPL. DATE 02/08/1967			TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A						
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-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)				//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.					616999								
ALLISON				WELL #:	2001U	RRCID ->	103078	COMPL. DATE	06/26/1981	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	4139 - 9487
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-		-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-		-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	Y	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-		-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	Y	-0-		-0-
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-		-0-
-----													
LONGFELLOW XX 1995				WELL #:	1	RRCID ->	160328	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7639 - 8120
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-
09	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
10	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-		-0-
-----													
M.E.P.&P.				WELL #:	1	RRCID ->	196928	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7003 - 7181
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
LA ESCALERA "D"				WELL #:	3201	RRCID ->	213554	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9076 - 9698
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WEST RANCH				WELL #:	6040	RRCID ->	227107	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3622 - 4216
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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
08	124 N	86	-0-	-38	-0-	9	1	77	2	N	-0-		-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	9	1	68	2	N	-0-		-0-
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	10	1	71	2	N	-0-		-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	9	1	73	2	N	-0-		-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	9	1	73	2	N	-0-		-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	2	N	-0-		-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH				WELL #: 5091	RRCID -> 229053	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2780	- 3118		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	248 N	181	-0-	-67	-0-	19	1	162	2	N	-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	2	N	-0-
10	279 N	194	-0-	-85	-0-	25	1	169	2	N	-0-
11	180 N	130	-0-	-50	-0-	14	1	116	2	N	-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	31	1	240	2	N	-0-
*01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	2	N	-0-
-----											
WEST RANCH				WELL #: 2704	RRCID -> 229054	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 1956	- 3185		
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	2	N	-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	2	N	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	9	1	69	2	N	-0-
01	124 N	68	-0-	-56	-0-	8	1	60	2	N	-0-
-----											
WEST RANCH				WELL #: 5095	RRCID -> 229636	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3380	- 4216		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH				WELL #: 2617	RRCID -> 230104	COMPL. DATE 06/03/2007	TOTAL DEPTH 3466	PERF. 1910	- 3005		
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	N	-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	2	N	-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	2	N	-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	-0-
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	N	-0-
-----											
WEST RANCH				WELL #: 8014	RRCID -> 230666	COMPL. DATE 07/19/2007	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3610	- 3750		
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	2	N	-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	N	-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	20	1	137	2	N	-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	2	N	-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	2	N	-0-
*01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	2	N	-0-
-----											
WEST STATE				WELL #: 403E	RRCID -> 231954	COMPL. DATE 06/20/2006	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4435	- 5784		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
WEST RANCH				WELL #: 2609	RRCID -> 233105	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2246	- 2890		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234156 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4676 - 5600												
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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	7	1	56	2	N	-0-	17
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	N	-0-	17
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	7	1	47	2	N	-0-	17
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	2	N	-0-	17
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	N	-0-	17
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	2	N	-0-	17
WEST RANCH WELL #: 2705 S RRCID -> 234821 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2446 - 3187												
08	899 N	809	-0-	-90	-0-	86	1	723	2	N	-0-	1
09	810 N	752	-0-	-58	-0-	85	1	666	2	N	1 1	1
						1	9					
10	868 N	780	-0-	-88	-0-	99	1	681	2	N	-0-	1
11	780 N	771	-0-	-9	-0-	82	1	688	2	N	1 1	1
						1	9					
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	91	1	716	2	N	-0-	1
*01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	91	1	700	2	N	1 1	1
						1	9					
WEST RANCH WELL #: 6061 RRCID -> 237778 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2657 - 3348												
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	21	1	178	2	N	-0-	50
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	N	5	55
						6	9					
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	2	N	-0-	55
11	180 N	127	-0-	-53	-0-	14	1	113	2	N	-0-	55
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	2	N	-0-	55
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	N	4	59
						4	9					
WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237787 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056												
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH				WELL #: 6056	RRCID -> 237866	COMPL. DATE 11/15/2007	TOTAL DEPTH 4443	PERF. 4071	-		4250
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-
10	13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	N	-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-
-----											
WEST RANCH				WELL #: 5090	RRCID -> 237958	COMPL. DATE 10/21/2007	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 2306	-		2854
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	N	-0-
09	120 N	34	-0-	-86	-0-	4	1	30	2	N	-0-
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	N	-0-
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	2	N	-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-
-----											
WEST RANCH				WELL #: 8010	RRCID -> 238033	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 6872	PERF. 3474	-		4246
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	2	N	-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	2	N	-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	N	-0-
-----											
LONGFELLOW				WELL #: 1207	RRCID -> 239357	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 5544	-		6380
08	124 N	86	-0-	-38	-0-	9	1	77	2	N	-0-
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	9	1	70	2	N	-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	N	-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	6	1	49	2	N	-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	8	1	61	2	N	-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65	2	N	-0-
-----											
ALLISON				WELL #: 4709	RRCID -> 240931	COMPL. DATE 07/27/2008	TOTAL DEPTH 10064	PERF. 3580	-		4254
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1293					N	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1293					N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1293					N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1293					N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1293					N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1293					N	-0-
-----											
WEST RANCH				WELL #: 2312	RRCID -> 241215	COMPL. DATE 02/04/2008	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 2808	-		3206
08	1395 N	1243	-0-	-152	-0-	132	1	1110	2	N	1
						1	9				2
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	159	1	1235	2	N	-0-
10	1426 N	1240	-0-	-186	-0-	157	1	1081	2	N	1
						2	9				2
11	1200 N	1100	-0-	-100	-0-	118	1	982	2	N	-0-
12	1426 N	1085	-0-	-341	-0-	123	1	961	2	N	1
						1	9				2
01	1240 N	1022	-0-	-218	-0-	117	1	904	2	N	1
						1	9				2

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 2621	RRCID ->	241259	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	4782	PERF.	2094 - 4622		
M O	ALLOW 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
08	248 N	206	-0-	-42	-0-	22	1	184	2	N	-0-			9
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	22	1	173	2	N	-0-			9
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	28	1	191	2	N	-0-			9
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	2	N	-0-			9
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	24	1	187	2	N	-0-			9
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	21	1	164	2	N	-0-			9
-----														
LONGFELLOW STATE "A"				WELL #: 905	RRCID ->	241260	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	5582	PERF.	2898 - 5252		
08	682 N	625	-0-	-57	-0-	66	1	559	2	N	-0-			1
09	600 N	582	-0-	-18	-0-	66	1	516	2	N	-0-			1
10	651 N	609	-0-	-42	-0-	77	1	532	2	N	-0-			1
11	600 N	583	-0-	-17	-0-	62	1	520	2	N	1	1 1		1
						1	9							
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	68	1	537	2	N	-0-			1
01	620 N	592	-0-	-28	-0-	68	1	523	2	N	1	1 1		1
						1	9							
-----														
WEST RANCH				WELL #: 2616	RRCID ->	241347	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	3775	PERF.	2886 - 2904		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH				WELL #: 5048	RRCID ->	242182	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	2480 - 3060		
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	2	N	-0-			-0-
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	10	1	81	2	N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-			-0-
*01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	N	-0-			-0-
-----														
WEST RANCH				WELL #: 2706N	RRCID ->	243005	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	5128 - 6256		
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	N	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	N	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	23	1	157	2	N	-0-			-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	45	1	372	2	N	-0-			-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	42	1	331	2	N	1			1
						1	9							
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	17	1	130	2	N	-0-			1
-----														
WEST RANCH				WELL #: 5051	RRCID ->	243602	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	3746 - 4340		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814	500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #: 5065		RRCID ->	246387	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3434	-	3980
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LONGFELLOW SS 600		WELL #: 1803		RRCID ->	253493	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	3019	-	3636
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-
-----													
ALLISON 4		WELL #: 302		RRCID ->	256557	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1592	-	1652
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 5056		RRCID ->	256877	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	3318	-	3602
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 6042		RRCID ->	280241	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5062	PERF.	2409	-	4778
08	93 N	78	-0-	-15	-0-		8 1	70 2	N	-0-			-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-		8 1	64 2	N	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-		10 1	70 2	N	-0-			-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-		8 1	68 2	N	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-		9 1	73 2	N	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-		10 1	76 2	N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
ELSINORE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	159945	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	7754 - 7874	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALPHA (QUEEN)				01938 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS						
THREE-B OIL COMPANY, THE				857405										
PRICE "20"				WELL #:	2	RRCID ->	153333	COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	2723	PERF.	2548 - 2564	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2020 - WELL PLUGGED 10-1-2020														

ALPINE HIGH (CONS)				01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION				027200										
MONT BLANC				WELL #:	1H	RRCID ->	281865	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL DEPTH	12074	PERF.	12217 - 16523	
08	206939 X	206939	-0-	-0-	-0-	314	1	204848	2	Y	1615	1644	1	206
						1777	9							
09	207405 X	207405	-0-	-0-	-0-	200	1	205474	2	Y	1574	1536	1	244
						1731	9							
10	204780 X	204780	-0-	-0-	-0-	230	1	202833	2	Y	1561	1557	1	248
						1717	9							
11	227053 X	227053	-0-	-0-	-0-	205	1	225186	2	Y	1511	1505	1	254
						1662	9							
12	254139 X	254139	-0-	-0-	-0-	255	1	252091	2	Y	1630	1584	1	300
						1793	9							
*01	263133 X	263133	-0-	-0-	-0-	251	1	261098	2	Y	1622	1651	1	271
						1784	9							

BLACK HAWK STATE				WELL #:	301BH	RRCID ->	284833	COMPL. DATE	02/06/2017	TOTAL DEPTH	9524	PERF.	9724 - 14041	
08	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	7812	2	2	9	Y	2	12	1	1
09	9090 X	8403	-0-	-687	-0-	8372	2	31	9	Y	28	19	1	10
10	8711 X	8337	-0-	-374	-0-	8317	2	20	9	Y	18	20	1	8
11	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	9729	2	2	9	Y	2	9	1	1
12	8680 X	8083	-0-	-597	-0-	8053	2	30	9	Y	27	13	1	15
01	8680 X	7600	-0-	-1080	-0-	7588	2	12	9	Y	11	22	1	4

KING FLICKA				WELL #:	102CH	RRCID ->	284837	COMPL. DATE	10/25/2017	TOTAL DEPTH	11886	PERF.	11369 - 19821	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
KING HIDALGO		WELL #:		102BH	RRCID ->	284840	COMPL. DATE	02/21/2017	TOTAL DEPTH	13094	PERF.13051	- 17444
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	* EOM BALANCE
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

REDWOOD		WELL #:		101BH	RRCID ->	284841	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	14009	PERF.14100	- 18272
08	DLQ G-10	84479	-0-	84479	84479	84479	2		Y	-0-		14
09	DLQ G-10	80442	-0-	80442	164921	80442	2		Y	-0-		14
10	DLQ G-10	22758	-0-	22758	187679	22758	2		Y	-0-		14
11	DLQ G-10	83416	-0-	83416	271095	83385	2	31 4	Y	-0-		14
12	DLQ G-10	83436	-0-	83436	354531	83436	2		Y	-0-		14
*01	437176 X	82645	-0-	-354531	-0-	82645	2		Y	-0-		14

CYPRESS STATE		WELL #:		101CH	RRCID ->	284843	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	11545	PERF.14168	- 18456
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ASPEN STATE		WELL #:		101AH	RRCID ->	284844	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	14042	PERF.14731	- 19315
08	76331 X	76331	-0-	-0-	-0-	129	1	76202 2	N	-0-		-0-
09	82050 X	73523	-0-	-8527	-0-	130	1	73393 2	N	-0-		-0-
10	84785 X	71846	-0-	-12939	-0-	150	1	71696 2	N	-0-		-0-
11	82050 X	69388	-0-	-12662	-0-	77	1	69311 2	N	-0-		-0-
12	79918 X	65870	-0-	-14048	-0-	65870	2		N	-0-		-0-
01	76322 X	66995	-0-	-9327	-0-	66995	2		N	-0-		-0-

CYPRESS STATE		WELL #:		102AH	RRCID ->	284845	COMPL. DATE	06/18/2017	TOTAL DEPTH	13901	PERF.13800	- 18262
08	72757 X	72757	-0-	-0-	-0-	147	1	72609 2	Y	1	1 1	-0-
						1	9					
09	79742 X	79742	-0-	-0-	-0-	206	1	79535 2	Y	1	1 1	-0-
						1	9					
10	0 W	69545	-0-	69545	69545	249	1	68979 2	Y	1	1 1	-0-
						316	4	1 9				
11	0 W	-0-	-0-	-0-	69545				Y	-0-		-0-
12	0 W	5738	-0-	5738	75283	240	1	5494 2	Y	4	3 1	1
						4	9					
01	0 W	-0-	-0-	-0-	75283				Y	-0-	1 1	-0-

KING FLICKA		WELL #:		101AH	RRCID ->	284846	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	11743	PERF.10840	- 19305
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
12	0 W	7711	-0-	7711	7711	729	1	6982 2	N	-0-		53
01	0 W	2646	-0-	2646	10357	1494	1	1113 2	N	-0-		53
						39	4					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
REDWOOD		WELL #: 201AH		RRCID ->	284858	COMPL. DATE	03/29/2017	TOTAL DEPTH	13341	PERF.13512 - 17664
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
08		92966 X	92966	-0-	-0-	92966 2		Y	-0-	-0-
09		99630 X	87040	-0-	-12590	87040 2		Y	-0-	-0-
10		102951 X	26945	-0-	-76006	26945 2		Y	-0-	-0-
11		99630 X	96826	-0-	-2804	96790 2	36 4	Y	-0-	-0-
12		99913 X	85514	-0-	-14399	85514 2		Y	-0-	-0-
01		92969 X	84475	-0-	-8494	84475 2		Y	-0-	-0-

MOHICAN UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	284865	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	12027	PERF.12320 - 17194
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
08		90042 X	90042	-0-	-0-	109 1	89933 2	Y	-0-	-0-
09		95580 X	83085	-0-	-12495	111 1	82974 2	Y	-0-	-0-
10		98766 X	50453	-0-	-48313	114 1	50339 2	Y	-0-	-0-
11		95580 X	85514	-0-	-10066	117 1	85397 2	Y	-0-	-0-
12		93155 X	80628	-0-	-12527	127 1	80501 2	Y	-0-	-0-
01		90055 X	78666	-0-	-11389	127 1	78539 2	Y	-0-	-0-

MONT BLANC		WELL #: 301BH		RRCID ->	284876	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10946 - 15527
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
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEISSMIES		WELL #: 201AH		RRCID ->	284878	COMPL. DATE	12/04/2016	TOTAL DEPTH	10230	PERF.10397 - 13012
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
08		13404 X	13404	-0-	-0-	2 1	13260 2	Y	129 151 1	111
09		15780 X	12958	-0-	-2822	142 9	12940 2	Y	15 113 1	13
10		14663 X	12854	-0-	-1809	17 9	12699 2	Y	140 10 1	143
11		14322 X	14322	-0-	-0-	1 1	14005 2	Y	287 102 1	328
12		14663 X	11120	-0-	-3543	316 9	10822 2	Y	270 422 1	176
01		13392 X	10677	-0-	-2715	297 9	10302 2	Y	340 235 1	281
						374 9				

HUCKLEBERRY		WELL #: 101CH		RRCID ->	284884	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	10638	PERF.10773 - 15271
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
08		22971 X	14179	-0-	-8792	42 1	14137 2	N	-0-	1
09		13874 X	13874	-0-	-0-	45 1	13827 2	N	2 1 1	2
						2 9				
10		0 W	4829	-0-	4829	19 1	4808 2	N	2	4
						2 9				
11		0 W	15121	-0-	15121	54 1	15059 2	N	7	11
						8 9				
12		0 W	16710	-0-	16710	62 1	16640 2	N	7 2 1	16
						8 9				
01		0 W	9499	-0-	9499	39 1	9450 2	N	9 16 1	9
						10 9				

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	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
08		84679 X	84679	-0-	-0-	17 1	84662 2	Y	-0-	-0-	
09		85500 X	80267	-0-	-5233	12 1	80255 2	Y	-0-	-0-	
10		86273 X	46798	-0-	-39475	19 1	46779 2	Y	-0-	-0-	
11		83490 X	80127	-0-	-3363	23 1	80104 2	Y	-0-	-0-	
12		85622 X	78932	-0-	-6690	44 1	78888 2	Y	-0-	-0-	
01		84692 X	78778	-0-	-5914	43 1	78735 2	Y	-0-	-0-	
-----											
CHINOOK		WELL #: 101AH		RRCID ->	284893	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL DEPTH	10124	PERF.10478 - 15006	
08		18643 X	18643	-0-	-0-	115 1	18477 2	Y	46	45 1	8
09		25290 X	18194	-0-	-7096	127 1	18017 2	Y	45	46 1	7
10		0 W	15117	-0-	15117	50 9	14944 2	Y	38	43 1	2
11		0 W	24747	-0-	24747	131 1	24547 2	Y	42	32 1	12
12		0 W	13011	-0-	13011	42 9	12833 2	Y	29	33 1	8
01		0 W	13849	-0-	13849	154 1	13642 2	Y	40	39 1	9
						46 9					
						146 1					
						32 9					
						163 1					
						44 9					
-----											
CHEYENNE		WELL #: 202AH		RRCID ->	284913	COMPL. DATE	04/17/2017	TOTAL DEPTH	9751	PERF. 9880 - 11979	
08		8682 X	8682	-0-	-0-	131 1	8494 3	Y	52		281
09		8280 X	5682	-0-	-2598	57 9	5265 3	Y	63		344
10		0 W	6369	-0-	6369	211 1	6138 3	Y	31	214 1	161
11		0 W	-0-	-0-	-0-	137 4		Y			163
12		0 W	-0-	-0-	-0-	69 9		Y			164
01		0 W	8299	-0-	8299	197 1	8031 3	Y	51		215
						34 9					
						6369					
						6369					
						212 1					
						56 9					
-----											
BLACK HAWK STATE		WELL #: 101BH		RRCID ->	284915	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	10403	PERF.10823 - 16034	
08		24153 X	24153	-0-	-0-	23856 2	297 9	Y	270	192 1	191
09		24570 X	18665	-0-	-5905	18378 2	287 9	Y	261	360 1	92
10		25389 X	21569	-0-	-3820	21203 2	366 9	Y	333	279 1	146
11		24570 X	21275	-0-	-3295	20910 2	365 9	Y	332	317 1	161
12		24149 X	19334	-0-	-4815	18947 2	387 9	Y	352	318 1	195
01		24149 X	18077	-0-	-6072	17662 2	415 9	Y	377	426 1	146
-----											
KING HIDALGO		WELL #: 101BH		RRCID ->	284916	COMPL. DATE	11/16/2016	TOTAL DEPTH	13209	PERF.13357 - 16484	
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
-----											
REDWOOD		WELL #: 301BH		RRCID ->	284917	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	12937	PERF.13046 - 17269	
08		49089 X	49089	-0-	-0-	49089 2		Y	-0-		-0-
09		55440 X	45678	-0-	-9762	45678 2		Y	-0-		-0-
10		57288 X	14797	-0-	-42491	14797 2		Y	-0-		-0-
11		55440 X	52597	-0-	-2843	52577 2	20 4	Y	-0-		-0-
12		52607 X	45776	-0-	-6831	45776 2		Y	-0-		-0-
01		49104 X	44714	-0-	-4390	44714 2		Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
CEDAR STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 284935		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 14587 PERF.14520 - 19838								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	81522 X	81522	-0-	-0-	-0-	69	1	81453	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	75511 X	75511	-0-	-0-	-0-	70	1	75441	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	68603 X	22560	-0-	-46043	-0-	52	1	22508	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	75235 X	75235	-0-	-0-	-0-	77	1	75158	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	76112 X	76112	-0-	-0-	-0-	98	1	76014	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	68603 X	64568	-0-	-4035	-0-	78	1	64490	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
DOGWOOD STATE		WELL #: 109AH		RRCID -> 284955		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 13924 PERF.14135 - 18875								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	32160 X	-0-	-0-	-32160	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
CEDAR STATE UNIT		WELL #: 101AR		RRCID -> 284956		COMPL. DATE 04/22/2018		TOTAL DEPTH 14336 PERF.14664 - 19122								
08	66659 X	66659	-0-	-0-	-0-	57	1	66602	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	65730 X	61222	-0-	-4508	-0-	56	1	61166	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	66835 X	66835	-0-	-0-	-0-	153	1	66682	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	64500 X	59174	-0-	-5326	-0-	60	1	59114	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	66650 X	58988	-0-	-7662	-0-	76	1	58912	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	82758 X	82758	-0-	-0-	-0-	100	1	82658	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
DOGWOOD STATE		WELL #: 107AH		RRCID -> 284961		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 13859 PERF.14196 - 18847								
08	115761 X	115761	-0-	-0-	-0-	115761	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	140820 X	108081	-0-	-32739	-0-	108081	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	145514 X	89324	-0-	-56190	-0-	89318	2	6	9	Y	5	3	1			2
11	140820 X	104292	-0-	-36528	-0-	104186	2	106	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	125178 X	95245	-0-	-29933	-0-	95074	2	171	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	115754 X	98375	-0-	-17379	-0-	98375	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
MESQUITE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 284972		COMPL. DATE 03/26/2018		TOTAL DEPTH 14270 PERF.14312 - 19143								
08	54572 X	54572	-0-	-0-	-0-	109	1	54463	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	49639 X	49639	-0-	-0-	-0-	103	1	49536	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	56110 X	48300	-0-	-7810	-0-	141	1	48159	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	54300 X	46256	-0-	-8044	-0-	38	1	46218	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	56110 X	43440	-0-	-12670	-0-	2	1	43438	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	54560 X	40979	-0-	-13581	-0-	12	1	40967	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
CEDAR STATE UNIT		WELL #: 104BH		RRCID -> 284978		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 14675 PERF.14585 - 19772								
08	102526 X	102526	-0-	-0-	-0-	87	1	102439	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	107310 X	92823	-0-	-14487	-0-	86	1	92737	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	110887 X	28248	-0-	-82639	-0-	65	1	28183	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	107310 X	94729	-0-	-12581	-0-	96	1	94633	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	108531 X	85568	-0-	-22963	-0-	110	1	85458	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	102517 X	73227	-0-	-29290	-0-	88	1	73139	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
MONT BLANC		WELL #: 203CH		RRCID -> 285003		COMPL. DATE 07/30/2017		TOTAL DEPTH 10875 PERF.11861 - 16730								
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
WEISSMIES		WELL #: 301BH		RRCID ->	285004	COMPL. DATE	02/11/2017	TOTAL DEPTH	10006	PERF.10006 - 14338				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
-----														
KING HIDALGO		WELL #: 1H		RRCID ->	285006	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	12871	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
DOGWOOD STATE		WELL #: 202AH		RRCID ->	285008	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13276	PERF.13805 - 18161				
08	40435 X	40435	-0-	-0-	-0-	40435	2	Y	-0-		-0-			
09	103440 X	69093	-0-	-34347	-0-	69093	2	Y	-0-		-0-			
10	106888 X	59397	-0-	-47491	-0-	59397	2	Y	-0-		-0-			
11	103440 X	63135	-0-	-40305	-0-	63071	2	64 4	Y		-0-			
12	94302 X	63178	-0-	-31124	-0-	63065	2	113 4	Y		-0-			
01	71393 X	62379	-0-	-9014	-0-	62379	2	Y	-0-		-0-			
-----														
BIRCH UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	285010	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11132 - 19118				
08	64934 X	64934	-0-	-0-	-0-	13	1	64921	2	Y	-0-			
09	71940 X	61807	-0-	-10133	-0-	9	1	61798	2	Y	-0-			
10	74338 X	67318	-0-	-7020	-0-	27	1	67291	2	Y	-0-			
11	71940 X	61379	-0-	-10561	-0-	18	1	61361	2	Y	-0-			
12	68541 X	61411	-0-	-7130	-0-	34	1	61377	2	Y	-0-			
01	67332 X	60290	-0-	-7042	-0-	33	1	60257	2	Y	-0-			
-----														
DOGWOOD STATE		WELL #: 201AH		RRCID ->	285013	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	13315	PERF.13534 - 18056				
08	110238 X	110238	-0-	-0-	-0-	110238	2	Y	-0-		-0-			
09	118740 X	97213	-0-	-21527	-0-	97213	2	Y	-0-		-0-			
10	122698 X	58120	-0-	-64578	-0-	58120	2	Y	-0-		-0-			
11	118740 X	96143	-0-	-22597	-0-	96045	2	98 4	Y		-0-			
12	110236 X	84947	-0-	-25289	-0-	84795	2	152 4	Y		-0-			
01	110236 X	85982	-0-	-24254	-0-	85982	2	Y	-0-		-0-			
-----														
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 101CH		RRCID ->	285014	COMPL. DATE	09/24/2017	TOTAL DEPTH	11768	PERF.12280 - 16705				
08	64534 X	64534	-0-	-0-	-0-	2	1	63274	2	N	1144	1157	1	504
						1258	9							
09	62013 X	62013	-0-	-0-	-0-	1	1	60784	2	N	1116	1089	1	531
						1228	9							
10	61300 X	61300	-0-	-0-	-0-	1	1	59983	2	N	1196	1179	1	548
						1316	9							
11	57144 X	57144	-0-	-0-	-0-	1	1	56131	2	N	920	955	1	513
						1012	9							
*12	57633 X	57633	-0-	-0-	-0-	1	1	56533	2	N	999	970	1	542
						1099	9							
*01	56204 X	56204	-0-	-0-	-0-	1	1	55198	2	N	914	945	1	511
						1005	9							

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	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
08		T. A.	106596	-0-	106596	106596	163 1	106433 2	Y	-0-	1 1	-0-
09		T. A.	101563	-0-	101563	208159	99 1	101464 2	Y	-0-		-0-
10		T. A.	90303	-0-	90303	298462	102 1	90201 2	Y	-0-		-0-
11		T. A.	91508	-0-	91508	389970	83 1	91403 2	Y	20	17 1	3
							22 9					
12		T. A.	83215	-0-	83215	473185	84 1	83055 2	Y	69	59 1	13
							76 9					
01		T. A.	79044	-0-	79044	552229	76 1	78921 2	Y	43	49 1	7
							47 9					
MONT BLANC		WELL #:		102AH	RRCID ->	285033	COMPL. DATE	07/31/2017	TOTAL DEPTH	12202	PERF.12184	- 16910
08		128991 X	121541	-0-	-7450	-0-	186 1	121045 2	Y	282	285 1	36
							310 9					
09		125698 X	125698	-0-	-0-	-0-	122 1	125270 2	Y	278	271 1	43
							306 9					
10		0 W	118348	-0-	118348	118348	133 1	117881 2	Y	304	299 1	48
							334 9					
11		0 W	129250	-0-	129250	247598	117 1	128791 2	Y	311	307 1	52
							342 9					
12		0 W	132311	-0-	132311	379909	133 1	131772 2	Y	369	353 1	68
							406 9					
01		0 W	131258	-0-	131258	511167	126 1	130700 2	Y	393	395 1	66
							432 9					
WEISSMIES UNIT A		WELL #:		102AH	RRCID ->	285037	COMPL. DATE	12/15/2016	TOTAL DEPTH	10843	PERF.11247	- 14881
08		46476 X	46476	-0-	-0-	-0-	7 1	46300 2	Y	154	139 1	132
							169 9					
09		47220 X	43866	-0-	-3354	-0-	2 1	43603 2	Y	237	163 1	206
							261 9					
10		48794 X	43841	-0-	-4953	-0-	3 1	43793 2	Y	41	163 1	84
							45 9					
11		47220 X	42858	-0-	-4362	-0-	1 1	42855 2	Y	2	72 1	14
							2 9					
12		47957 X	43163	-0-	-4794	-0-	1 1	43151 2	Y	10	17 1	7
							11 9					
01		46469 X	42216	-0-	-4253	-0-	2 1	42172 2	Y	38	14 1	31
							42 9					
DOGWOOD STATE		WELL #:		105AH	RRCID ->	285040	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL DEPTH	13881	PERF.14196	- 19006
08		121213 X	121213	-0-	-0-	-0-	121213 2		Y	-0-		-0-
09		144420 X	113648	-0-	-30772	-0-	113648 2		Y	-0-		-0-
10		149234 X	94978	-0-	-54256	-0-	94978 2		Y	-0-		-0-
11		144420 X	103021	-0-	-41399	-0-	102916 2	105 4	Y	-0-		-0-
12		129735 X	106447	-0-	-23288	-0-	106256 2	191 4	Y	-0-		-0-
01		121210 X	103820	-0-	-17390	-0-	103820 2		Y	-0-		-0-



ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CHINOOK		WELL #: 106AH		RRCID ->	285063	COMPL. DATE	03/02/2018	TOTAL DEPTH	10080	PERF.10400 - 15238		
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
08	23498 X	23498	-0-	-0-	-0-	84	1 23366 2	Y	44	41	1	8
09	25140 X	22619	-0-	-2521	-0-	48	9 80 1 22492 2	Y	43	44	1	7
10	25978 X	20002	-0-	-5976	-0-	47	9 78 1 19885 2	Y	35	40	1	2
11	25140 X	19424	-0-	-5716	-0-	39	9 78 1 19305 2	Y	37	28	1	11
12	24800 X	16743	-0-	-8057	-0-	41	9 81 1 16638 2	Y	22	27	1	6
01	23498 X	18516	-0-	-4982	-0-	24	9 96 1 18387 2	Y	30	29	1	7
						33	9					
REDBUD UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	285077	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	14055	PERF.14561 - 18827		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	285109	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	13444	PERF.13554 - 19543		
08	81571 X	81571	-0-	-0-	-0-	81571	2	Y	-0-			-0-
09	87624 X	87624	-0-	-0-	-0-	87624	2	Y	-0-			-0-
10	79794 X	64840	-0-	-14954	-0-	64840	2	Y	-0-			-0-
11	78930 X	51473	-0-	-27457	-0-	51438	2	Y	-0-	35 4		-0-
12	90551 X	66396	-0-	-24155	-0-	66396	2	Y	-0-			-0-
01	90551 X	64910	-0-	-25641	-0-	64910	2	Y	-0-			-0-
FURY		WELL #: 101AH		RRCID ->	285153	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	2283	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	38905 X	31986	-0-	-6919	-0-	80	1 31906 2	N	-0-			-0-
09	37650 X	32120	-0-	-5530	-0-	83	1 32037 2	N	-0-			-0-
10	34100 X	32686	-0-	-1414	-0-	115	1 32571 2	N	-0-			-0-
11	33000 X	27597	-0-	-5403	-0-	71	1 27526 2	N	-0-			-0-
12	33201 X	27989	-0-	-5212	-0-	89	1 27900 2	N	-0-			-0-
01	33201 X	27934	-0-	-5267	-0-	83	1 27851 2	N	-0-			-0-
NAVAJO		WELL #: 101AH		RRCID ->	285157	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	13853	PERF.15489 - 18262		
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
PALM UNIT		WELL #: 103AH		RRCID -> 285158		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 11215		PERF.10908 - 17614				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	58439 X	58439	-0-	-0-	-0-	147	1	58292	2	N	-0-			-0-
09	70200 X	51416	-0-	-18784	-0-	133	1	51283	2	N	-0-			-0-
10	72540 X	33853	-0-	-38687	-0-	119	1	33734	2	N	-0-			-0-
11	70200 X	62247	-0-	-7953	-0-	160	1	62087	2	N	-0-			-0-
12	64015 X	60899	-0-	-3116	-0-	194	1	60705	2	N	-0-			-0-
01	58435 X	56939	-0-	-1496	-0-	170	1	56769	2	N	-0-			-0-
-----														
DOGWOOD STATE		WELL #: 203AH		RRCID -> 285170		COMPL. DATE 01/25/2018		TOTAL DEPTH 13254		PERF.13605 - 18232				
08	97125 X	97125	-0-	-0-	-0-	97125	2			Y	-0-			-0-
09	113700 X	92021	-0-	-21679	-0-	92021	2			Y	-0-			-0-
10	117490 X	43595	-0-	-73895	-0-	43595	2			Y	-0-			-0-
11	113700 X	81805	-0-	-31895	-0-	81722	2	83	4	Y	-0-			-0-
12	104439 X	83779	-0-	-20660	-0-	83629	2	150	4	Y	-0-			-0-
01	97123 X	56057	-0-	-41066	-0-	56057	2			Y	-0-			-0-
-----														
PINE STATE		WELL #: 101CH		RRCID -> 285180		COMPL. DATE 11/02/2017		TOTAL DEPTH 14334		PERF.14555 - 19427				
08	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	7	1	8954	2	N	-0-			-0-
09	68813 X	68813	-0-	-0-	-0-	38	1	68775	2	N	-0-			-0-
10	0 W	82139	-0-	82139	82139	68	1	82071	2	N	-0-			-0-
11	0 W	83932	-0-	83932	166071	68	1	83864	2	N	-0-			-0-
12	0 W	80556	-0-	80556	246627	24	1	80532	2	N	-0-			-0-
01	0 W	76297	-0-	76297	322924	15	1	76282	2	N	-0-			-0-
-----														
WEISSMIES		WELL #: 101BH		RRCID -> 285226		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 10804		PERF.11139 - 14593				
08	13719 X	13719	-0-	-0-	-0-	2	1	13717	2	Y	-0-	83	1	-0-
09	18690 X	15192	-0-	-3498	-0-	1	1	15191	2	Y	-0-			-0-
10	17360 X	11512	-0-	-5848	-0-	1	1	11511	2	Y	-0-			-0-
11	16800 X	13344	-0-	-3456	-0-	1	1	13343	2	Y	-0-			-0-
12	17360 X	12501	-0-	-4859	-0-	1	1	12500	2	Y	-0-			-0-
01	15686 X	14834	-0-	-852	-0-	1	1	14833	2	Y	-0-			-0-
-----														
JUNIPER STATE		WELL #: 101AH		RRCID -> 285227		COMPL. DATE 11/11/2017		TOTAL DEPTH 14040		PERF.13982 - 18806				
08	5518 X	499	-0-	-5019	-0-	25	1	474	2	N	-0-			-0-
09	5340 X	911	-0-	-4429	-0-	17	1	894	2	N	-0-			-0-
10	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	556	1	6549	2	N	-0-			-0-
11	34809 X	34809	-0-	-0-	-0-	864	1	33945	2	N	-0-			-0-
12	45387 X	45387	-0-	-0-	-0-	338	1	45049	2	N	-0-			-0-
*01	53915 X	53915	-0-	-0-	-0-	319	1	53596	2	N	-0-			-0-
-----														
OAK STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 285230		COMPL. DATE 11/18/2017		TOTAL DEPTH 13863		PERF.14052 - 18817				
08	151789 X	151789	-0-	-0-	-0-	151789	2			Y	-0-			-0-
09	146130 X	136927	-0-	-9203	-0-	136927	2			Y	-0-			-0-
10	163866 X	132223	-0-	-31643	-0-	132223	2			Y	-0-			-0-
11	158580 X	124320	-0-	-34260	-0-	124236	2	84	4	Y	-0-			-0-
12	163866 X	116536	-0-	-47330	-0-	116536	2			Y	-0-			-0-
01	151776 X	102244	-0-	-49532	-0-	102244	2			Y	-0-			-0-
-----														
KING HIDALGO		WELL #: 201AH		RRCID -> 285245		COMPL. DATE 02/19/2017		TOTAL DEPTH 12738		PERF.12520 - 16826				
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CEDAR STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID -> 285270		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14476 - 19490			
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
08	74899 X	74899	-0-	-0-	-0-	64	1 74835	2 Y	-0-		-0-
09	66420 X	63144	-0-	-3276	-0-	58	1 63086	2 Y	-0-		-0-
10	73563 X	18557	-0-	-55006	-0-	42	1 18515	2 Y	-0-		-0-
11	72480 X	63667	-0-	-8813	-0-	65	1 63602	2 Y	-0-		-0-
12	74896 X	60381	-0-	-14515	-0-	78	1 60303	2 Y	-0-		-0-
01	74896 X	59154	-0-	-15742	-0-	71	1 59083	2 Y	-0-		-0-
-----											
STATE BULLSEYE		WELL #: 101AH		RRCID -> 285291		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 10934 PERF.10637 - 15079			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PALM UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 285292		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 11215 PERF.10868 - 17941			
08	82604 X	82604	-0-	-0-	-0-	207	1 82397	2 N	-0-		-0-
09	86970 X	77904	-0-	-9066	-0-	202	1 77702	2 N	-0-		-0-
10	89869 X	53061	-0-	-36808	-0-	187	1 52874	2 N	-0-		-0-
11	86970 X	74321	-0-	-12649	-0-	191	1 74130	2 N	-0-		-0-
12	86924 X	75695	-0-	-11229	-0-	241	1 75454	2 N	-0-		-0-
01	82615 X	70998	-0-	-11617	-0-	212	1 70786	2 N	-0-		-0-
-----											
CHEYENNE		WELL #: 101BH		RRCID -> 285378		COMPL. DATE 07/03/2016		TOTAL DEPTH 10296 PERF.10455 - 14108			
08	23084 X	23084	-0-	-0-	-0-	123	1 22961	3 Y	-0-		37
09	27510 X	24536	-0-	-2974	-0-	251	1 24122	3 Y	-0-		37
						163	4				
10	27522 X	27522	-0-	-0-	-0-	253	1 27259	3 Y	9	30 1	1 8 15
						10	9				
11	26302 X	26302	-0-	-0-	-0-	450	1 25851	3 Y	1		16
						1	9				
12	26877 X	22563	-0-	-4314	-0-	473	1 22089	3 Y	1		17
						1	9				
01	27528 X	25121	-0-	-2407	-0-	271	1 24824	3 Y	24		41
						26	9				
-----											
FOX STATE UNIT		WELL #: 101BH		RRCID -> 285425		COMPL. DATE 08/12/2016		TOTAL DEPTH 11119 PERF.11670 - 16512			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
FASKEN STATE 58-7-18		WELL #: 1H		RRCID -> 285447		COMPL. DATE 05/17/2015		TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8146 - 11144			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
MESQUITE STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	285483	COMPL. DATE	03/30/2018	TOTAL DEPTH	14354	PERF.14231 - 19272
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	43143 X	43143	-0-	-0-	-0-	86 1	43057 2	Y	-0-	-0-
09	40015 X	40015	-0-	-0-	-0-	83 1	39932 2	Y	-0-	-0-
10	43803 X	38287	-0-	-5516	-0-	112 1	38175 2	Y	-0-	-0-
11	42390 X	38198	-0-	-4192	-0-	31 1	38167 2	Y	-0-	-0-
12	43803 X	37444	-0-	-6359	-0-	2 1	37442 2	Y	-0-	-0-
01	43152 X	34931	-0-	-8221	-0-	10 1	34921 2	Y	-0-	-0-
-----										
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	285570	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL DEPTH	11744	PERF.12195 - 16936
08	295101 X	295101	-0-	-0-	-0-	193 1	292356 2	Y	2320	2341 1 167
						2552 9				
09	275370 X	275370	-0-	-0-	-0-	195 1	272814 2	Y	2146	2104 1 209
						2361 9				
10	217070 X	217070	-0-	-0-	-0-	196 1	214684 2	Y	1991	1997 1 203
						2190 9				
11	271120 X	271120	-0-	-0-	-0-	187 1	268786 2	Y	1952	2000 1 155
						2147 9				
12	265774 X	265774	-0-	-0-	-0-	187 1	263358 2	Y	2026	2058 1 123
						2229 9				
*01	255516 X	255516	-0-	-0-	-0-	185 1	253301 2	Y	1845	1786 1 182
						2030 9				
-----										
MOHICAN UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	285592	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL DEPTH	11994	PERF.12200 - 17329
08	105667 X	105667	-0-	-0-	-0-	128 1	105539 2	Y	-0-	-0-
09	114000 X	98198	-0-	-15802	-0-	132 1	98066 2	Y	-0-	-0-
10	117800 X	45638	-0-	-72162	-0-	103 1	45535 2	Y	-0-	-0-
11	114000 X	104308	-0-	-9692	-0-	143 1	104165 2	Y	-0-	-0-
12	110050 X	98104	-0-	-11946	-0-	154 1	97950 2	Y	-0-	-0-
01	105679 X	95643	-0-	-10036	-0-	154 1	95489 2	Y	-0-	-0-
-----										
MONT BLANC		WELL #: 201AH		RRCID ->	285645	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	11421	PERF.11527 - 16026
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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BIRCH UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	285681	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11118 - 18977
08	66445 X	66445	-0-	-0-	-0-	14 1	66431 2	Y	-0-	-0-
09	72000 X	63070	-0-	-8930	-0-	9 1	63061 2	Y	-0-	-0-
10	74400 X	45232	-0-	-29168	-0-	18 1	45214 2	Y	-0-	-0-
11	72000 X	64265	-0-	-7735	-0-	18 1	64247 2	Y	-0-	-0-
12	69688 X	65317	-0-	-4371	-0-	36 1	65281 2	Y	-0-	-0-
01	66433 X	65123	-0-	-1310	-0-	35 1	65088 2	Y	-0-	-0-
-----										
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 110CH		RRCID ->	285703	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11983	PERF.12492 - 17131
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//	027200								
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:	114CH	RRCID ->	285705	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11982	PERF.	12419 - 17120
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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
08	35888 X	35888	-0-	-0-	-0-	35420 2	468 9	Y	425	466 1	209
09	36480 X	33406	-0-	-3074	-0-	32923 2	483 9	Y	439	345 1	303
10	0 W	33841	-0-	33841	33841	33325 2	516 9	Y	469	548 1	224
11	0 W	33726	-0-	33726	67567	33224 2	502 9	Y	456	362 1	318
12	0 W	34503	-0-	34503	102070	33928 2	575 9	Y	523	551 1	290
01	0 W	32979	-0-	32979	135049	32406 2	573 9	Y	521	453 1	358
-----											
MT. HUNTER		WELL #:	101AH	RRCID ->	285714	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	10264	PERF.	10429 - 15101
08	34143 X	34143	-0-	-0-	-0-	34143 2		Y	-0-		-0-
09	35610 X	32186	-0-	-3424	-0-	32186 2		Y	-0-		-0-
10	0 W	32284	-0-	32284	32284	32284 2		Y	-0-		-0-
11	0 W	31300	-0-	31300	63584	31300 2		Y	-0-		-0-
12	0 W	30105	-0-	30105	93689	30105 2		Y	-0-		-0-
01	0 W	29345	-0-	29345	123034	29345 2		Y	-0-		-0-
-----											
DAKOTA		WELL #:	102AH	RRCID ->	285768	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	9539 - 14140
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	35667 X	35667	-0-	-0-	-0-	35227 2	440 9	Y	400	413 1	128
09	36180 X	33165	-0-	-3015	-0-	32746 2	419 9	Y	381	385 1	124
10	37386 X	30575	-0-	-6811	-0-	30194 2	381 9	Y	346	332 1	138
11	36180 X	32113	-0-	-4067	-0-	31695 2	418 9	Y	380	455 1	63
12	36611 X	30419	-0-	-6192	-0-	30032 2	387 9	Y	352	282 1	133
01	35681 X	32925	-0-	-2756	-0-	32390 2	535 9	Y	486	507 1	112
-----											
ALTA		WELL #:	201AH	RRCID ->	285772	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	10374 - 14258
08	13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	12922 2	205 9	Y	186	166 1	52
09	14850 X	12846	-0-	-2004	-0-	12658 2	188 9	Y	171	173 1	50
10	16071 X	16071	-0-	-0-	-0-	15798 2	273 9	Y	248	266 1	32
11	16246 X	16246	-0-	-0-	-0-	16001 2	245 9	Y	223	221 1	34
12	31660 X	31660	-0-	-0-	-0-	31382 2	278 9	Y	253	207 1	80
*01	19623 X	19623	-0-	-0-	-0-	19281 2	342 9	Y	311	354 1	37

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200							
KICKAPOO			WELL #:	101AH	RRCID ->	285773	COMPL. DATE	01/28/2018	TOTAL DEPTH	9503	PERF.10200 - 13591
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	33362 X	33362 -0- -0- -0-	27 1	33191	2	Y	131	156	1	82	
09	34770 X	30434 -0- -4336 -0-	144 9	30296	2	Y	110	126	1	66	
10	35929 X	31529 -0- -4400 -0-	17 1	31363	2	Y	134	103	1	97	
11	34770 X	28871 -0- -5899 -0-	121 9	28709	2	Y	120	120	1	97	
12	34534 X	24701 -0- -9833 -0-	19 1	24553	2	Y	96	106	1	87	
01	33356 X	25884 -0- -7472 -0-	147 9	25760	2	Y	99	128	1	58	
			30 1								
			132 9								
			42 1								
			106 9								
			15 1								
			109 9								
-----											
MONT BLANC			WELL #:	202AH	RRCID ->	285912	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	11413	PERF.11530 - 14802
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	0 Z	NO RPT -0- -0- -0-				Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT -0- -0- -0-				Y	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT -0- -0- -0-				Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT -0- -0- -0-				Y	NO RPT			-0-	
-----											
ELBERT STATE UNIT			WELL #:	105AH	RRCID ->	285917	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	9771	PERF.10073 - 15078
08	23326 X	23326 -0- -0- -0-	23165	2	161	9	Y	146	105	1	47
09	26160 X	25949 -0- -211 -0-	25720	2	229	9	Y	208	187	1	68
10	29884 X	26196 -0- -3688 -0-	25981	2	215	9	Y	195	185	1	78
11	28920 X	21405 -0- -7515 -0-	21206	2	199	9	Y	181	229	1	30
12	29884 X	18422 -0- -11462 -0-	18277	2	145	9	Y	132	112	1	50
01	26815 X	18604 -0- -8211 -0-	18465	2	139	9	Y	126	147	1	29
-----											
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	117CH	RRCID ->	285958	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	11941	PERF.12480 - 17141
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-				Y	NO RPT			-0-	
01	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
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-	
12	0 Z	NO RPT -0- -0- -0-				Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT -0- -0- -0-				Y	NO RPT			-0-	
-----											
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	113BH	RRCID ->	286643	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	11873	PERF.12388 - 17039
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	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-				Y	NO RPT			-0-	

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 106AH RRCID -> 286644 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12100 - 16903

M O	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
08	244990 X	244990	-0-	-0-	-0-	150	1	242097	2	Y	2494	2521 1	179
						2743	9						
09	257822 X	257822	-0-	-0-	-0-	171	1	255158	2	Y	2266	2224 1	221
						2493	9						
10	202357 X	202357	-0-	-0-	-0-	168	1	199837	2	Y	2138	2141 1	218
						2352	9						
11	272304 X	272304	-0-	-0-	-0-	177	1	269982	2	Y	1950	2013 1	155
						2145	9						
12	315887 X	315887	-0-	-0-	-0-	207	1	313329	2	Y	2137	2163 1	129
						2351	9						
*01	308324 X	308324	-0-	-0-	-0-	209	1	305929	2	Y	1987	1920 1	196
						2186	9						

BLACK HAWK STATE WELL #: 201AH RRCID -> 286695 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 9172 PERF.10025 - 14550

08	22559 X	22559	-0-	-0-	-0-	22105	2	454 9	Y	413	290 1	293
09	23160 X	21685	-0-	-1475	-0-	21266	2	419 9	Y	381	540 1	134
10	22413 X	21335	-0-	-1078	-0-	20973	2	362 9	Y	329	319 1	144
11	21840 X	20214	-0-	-1626	-0-	19726	2	488 9	Y	444	373 1	215
12	22568 X	21496	-0-	-1072	-0-	21049	2	447 9	Y	406	396 1	225
01	22568 X	20175	-0-	-2393	-0-	19935	2	240 9	Y	218	359 1	84

CHINOOK WELL #: 102BH RRCID -> 286697 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10351 - 15291

08	36398 X	36398	-0-	-0-	-0-	93	1	36301	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
09	38700 X	32509	-0-	-6191	-0-	89	1	32342	2	Y	71	61 1	11
						78	9						
10	39401 X	30976	-0-	-8425	-0-	89	1	30810	2	Y	70	77 1	4
						77	9						
11	38130 X	30348	-0-	-7782	-0-	84	1	30111	2	Y	139	102 1	41
						153	9						
12	37975 X	30828	-0-	-7147	-0-	92	1	30673	2	Y	57	82 1	16
						63	9						
01	36394 X	25433	-0-	-10961	-0-	69	1	25349	2	Y	14	27 1	3
						15	9						

CHINOOK WELL #: 105AH RRCID -> 286698 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10205 - 15106

08	38494 X	38494	-0-	-0-	-0-	98	1	38250	2	Y	133	115 1	24
						146	9						
09	38580 X	35652	-0-	-2928	-0-	96	1	35020	2	Y	487	436 1	75
						536	9						
10	39866 X	34002	-0-	-5864	-0-	95	1	33321	2	Y	533	576 1	32
						586	9						
11	38580 X	31178	-0-	-7402	-0-	84	1	30328	2	Y	696	523 1	205
						766	9						
12	39556 X	31490	-0-	-8066	-0-	94	1	30359	2	Y	943	889 1	259
						1037	9						
01	38502 X	31769	-0-	-6733	-0-	83	1	30602	2	Y	985	1017 1	227
						1084	9						

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200										
CHINOOK			WELL #: 104AH		RRCID -> 286699		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 10236		PERF.10380 - 14963		
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	
08	41432 X	41432	-0-	-0-	-0-	105 1	41237 2	Y	82	78 1		15	
09	43260 X	38518	-0-	-4742	-0-	90 9	38333 2	Y	73	77 1		11	
10	44268 X	37573	-0-	-6695	-0-	105 1	37377 2	Y	81	87 1		5	
11	42840 X	36422	-0-	-6418	-0-	80 9	36246 2	Y	68	53 1		20	
12	42904 X	37483	-0-	-5421	-0-	107 1	37292 2	Y	70	71 1		19	
01	41447 X	39580	-0-	-1867	-0-	89 9	39377 2	Y	87	86 1		20	
						101 1							
						75 9							
						114 1							
						77 9							
						107 1							
						96 9							
FOX STATE UNIT			WELL #: 104AH		RRCID -> 286700		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 11281		PERF.10982 - 17471		
08	78468 X	78468	-0-	-0-	-0-	30 1	78438 2	Y	-0-			-0-	
09	78030 X	74250	-0-	-3780	-0-	28 1	74180 2	Y	38	33 1		5	
10	81158 X	69994	-0-	-11164	-0-	42 9	69902 2	Y	56	55 1		6	
11	78540 X	72285	-0-	-6255	-0-	30 1	72193 2	Y	56	54 1		8	
12	81158 X	73954	-0-	-7204	-0-	62 9	73833 2	Y	74	75 1		7	
01	78461 X	71970	-0-	-6491	-0-	40 1	71839 2	Y	88	84 1		11	
						81 9							
						34 1							
						97 9							
MONT BLANC			WELL #: 109BH		RRCID -> 286701		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12311 - 17300		
08	209960 X	209960	-0-	-0-	-0-	320 1	208631 2	Y	917	937 1		117	
09	198010 X	198010	-0-	-0-	-0-	1009 9	196905 2	Y	831	819 1		129	
10	169746 X	169746	-0-	-0-	-0-	191 1	168656 2	Y	817	816 1		130	
11	187348 X	187348	-0-	-0-	-0-	914 9	186352 2	Y	751	755 1		126	
12	182057 X	182057	-0-	-0-	-0-	191 1	181003 2	Y	792	772 1		146	
*01	177667 X	177667	-0-	-0-	-0-	899 9	176599 2	Y	816	826 1		136	
						170 1							
						898 9							
MONT BLANC			WELL #: 107AH		RRCID -> 286702		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 12210		PERF.12312 - 17200		
08	153992 X	153992	-0-	-0-	-0-	236 1	153756 2	Y	-0-			-0-	
09	160560 X	135116	-0-	-25444	-0-	134 1	134982 2	Y	-0-			-0-	
10	165912 X	72228	-0-	-93684	-0-	82 1	72146 2	Y	-0-			-0-	
11	160560 X	122349	-0-	-38211	-0-	129 1	122220 2	Y	-0-			-0-	
12	125196 X	125196	-0-	-0-	-0-	137 1	125059 2	Y	-0-			-0-	
*01	116003 X	116003	-0-	-0-	-0-	125 1	115878 2	Y	-0-			-0-	



ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
MONT BLANC		WELL #: 110AH		RRCID -> 286703		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 12191 PERF.12202 - 17035					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08		227572 X	227572	-0-	-0-	-0-	363 1	226578	2	Y	574	590 1	73
							631 9						
09		217357 X	217357	-0-	-0-	-0-	217 1	216529	2	Y	555	542 1	86
							611 9						
10		181695 X	181695	-0-	-0-	-0-	215 1	180886	2	Y	540	540 1	86
							594 9						
11		200210 X	200210	-0-	-0-	-0-	187 1	199455	2	Y	516	515 1	87
							568 9						
12		194077 X	194077	-0-	-0-	-0-	206 1	193256	2	Y	559	543 1	103
							615 9						
*01		193894 X	193894	-0-	-0-	-0-	196 1	193097	2	Y	546	558 1	91
							601 9						
-----													
MONT BLANC		WELL #: 111CH		RRCID -> 286704		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12577 - 17302					
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		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
MONT BLANC		WELL #: 104AH		RRCID -> 286705		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12128 PERF.12093 - 16950					
08	235435	X	235435	-0-	-0-	-0-	370 1	234013	2	Y	956	973 1	122
							1052 9						
09	217305	X	217305	-0-	-0-	-0-	222 1	216118	2	Y	877	863 1	136
							965 9						
10	195512	X	195512	-0-	-0-	-0-	233 1	194258	2	Y	928	916 1	148
							1021 9						
11	209583	X	209583	-0-	-0-	-0-	199 1	208413	2	Y	883	882 1	149
							971 9						
12	193982	X	193982	-0-	-0-	-0-	214 1	192749	2	Y	926	905 1	170
							1019 9						
*01	199042	X	199042	-0-	-0-	-0-	213 1	197808	2	Y	928	943 1	155
							1021 9						
-----													
MONT BLANC		WELL #: 108CH		RRCID -> 286706		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 12464 PERF.12329 - 17300					
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
MONT BLANC		WELL #: 105CH		RRCID -> 286707		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12405 PERF.12464 - 17200					
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		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MONT BLANC		WELL #: 112BH		RRCID -> 286708		COMPL. DATE 07/06/2018			TOTAL DEPTH 12375 PERF.12391 - 17262			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		248731 X	248731	-0-	-0-	-0-	379 1	247024 2	Y	1207	1229 1	154
							1328 9					
09		239061 X	239061	-0-	-0-	-0-	231 1	237520 2	Y	1191	1160 1	185
							1310 9					
10		205975 X	205975	-0-	-0-	-0-	232 1	204445 2	Y	1180	1177 1	188
							1298 9					
11		221409 X	221409	-0-	-0-	-0-	201 1	219950 2	Y	1144	1139 1	193
							1258 9					
12		210213 X	210213	-0-	-0-	-0-	211 1	208641 2	Y	1237	1202 1	228
							1361 9					
*01		205008 X	205008	-0-	-0-	-0-	196 1	203462 2	Y	1227	1250 1	205
							1350 9					
-----												
PINE STATE		WELL #: 104BH		RRCID -> 286709		COMPL. DATE 10/09/2018			TOTAL DEPTH 14192 PERF.14324 - 19344			
08		263469 X	263469	-0-	-0-	-0-	150 1	263319 2	N	-0-		-0-
							126 1	234934 2	N	-0-		-0-
09		286020 X	235060	-0-	-50960	-0-	150 1	181776 2	N	-0-		-0-
							150 1	181776 2	N	-0-		-0-
10		295554 X	181926	-0-	-113628	-0-	165 1	203521 2	N	-0-		-0-
							57 1	190716 2	N	-0-		-0-
11		286020 X	203686	-0-	-82334	-0-	36 1	189765 2	N	-0-		-0-
										-0-		-0-
12		263469 X	190773	-0-	-72696	-0-				-0-		-0-
										-0-		-0-
01		263469 X	189801	-0-	-73668	-0-				-0-		-0-
										-0-		-0-
-----												
PINE STATE		WELL #: 102BH		RRCID -> 286710		COMPL. DATE 10/09/2018			TOTAL DEPTH 14205 PERF.14256 - 19386			
08		168560 X	168560	-0-	-0-	-0-	96 1	168464 2	N	-0-		-0-
							103 1	191458 2	N	-0-		-0-
09		209850 X	191561	-0-	-18289	-0-	141 1	171293 2	N	-0-		-0-
							140 1	172219 2	N	-0-		-0-
10		216845 X	171434	-0-	-45411	-0-	52 1	173349 2	N	-0-		-0-
							34 1	176887 2	N	-0-		-0-
11		209850 X	172359	-0-	-37491	-0-				-0-		-0-
										-0-		-0-
12		197935 X	173401	-0-	-24534	-0-				-0-		-0-
										-0-		-0-
01		197935 X	176921	-0-	-21014	-0-				-0-		-0-
										-0-		-0-
-----												
MONT BLANC		WELL #: 106BH		RRCID -> 286711		COMPL. DATE 10/30/2018			TOTAL DEPTH 12307 PERF.12332 - 17200			
08		T. A.	134919	-0-	134919	134919	206 1	134278 2	Y	395	403 1	50
							435 9					
09		T. A.	137136	-0-	137136	272055	133 1	136548 2	Y	414	400 1	64
							455 9					
10		T. A.	113051	-0-	113051	385106	127 1	112440 2	Y	440	434 1	70
							484 9					
11		T. A.	132190	-0-	132190	517296	120 1	131588 2	Y	438	434 1	74
							482 9					
12		T. A.	131106	-0-	131106	648402	132 1	130423 2	Y	501	483 1	92
							551 9					
01		T. A.	127936	-0-	127936	776338	123 1	127241 2	Y	520	525 1	87
							572 9					
-----												
CHINOOK		WELL #: 201AR		RRCID -> 286719		COMPL. DATE 02/14/2018			TOTAL DEPTH 9599 PERF. 9702 - 14546			
08		23669 X	23669	-0-	-0-	-0-	70 1	23408 2	Y	174	164 1	32
							191 9					
09		23490 X	19809	-0-	-3681	-0-	62 1	19606 2	Y	128	140 1	20
							141 9					
10		25048 X	17815	-0-	-7233	-0-	65 1	17590 2	Y	145	156 1	9
							160 9					
11		24240 X	12725	-0-	-11515	-0-	62 1	12522 2	Y	128	99 1	38
							141 9					
12		25048 X	1530	-0-	-23518	-0-	62 1	1351 2	Y	106	115 1	29
							117 9					
01		23684 X	5603	-0-	-18081	-0-	83 1	5397 2	Y	112	115 1	26
							123 9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	286720	COMPL. DATE	12/23/2017	TOTAL DEPTH	9732	PERF.10050 - 15173		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08		33724 X	33724	-0-	-0-	-0-	33219 2	505 9	Y	459	477 1	147
09		32566 X	32566	-0-	-0-	-0-	32097 2	469 9	Y	426	434 1	139
10		31341 X	27980	-0-	-3361	-0-	27603 2	377 9	Y	343	345 1	137
11		32640 X	27163	-0-	-5477	-0-	26655 2	508 9	Y	462	522 1	77
12		33728 X	31295	-0-	-2433	-0-	30764 2	531 9	Y	483	377 1	183
01		33728 X	25851	-0-	-7877	-0-	25207 2	644 9	Y	585	633 1	135
-----												
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 102CH		RRCID ->	286726	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	14152	PERF.14266 - 20674		
08		31030 X	31030	-0-	-0-	-0-	31030 2		Y	-0-		-0-
09		95100 X	78104	-0-	-16996	-0-	78104 2		Y	-0-		-0-
10		74207 X	74207	-0-	-0-	-0-	74207 2		Y	-0-		-0-
11		77236 X	77236	-0-	-0-	-0-	77183 2	53 4	Y	-0-		-0-
12		80693 X	76941	-0-	-3752	-0-	76941 2		Y	-0-		-0-
01		80693 X	74047	-0-	-6646	-0-	74047 2		Y	-0-		-0-
-----												
KICKAPOO		WELL #: 201AH		RRCID ->	286741	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	9004	PERF. 9470 - 12508		
08		27075 X	27075	-0-	-0-	-0-	22 1	26452 2	Y	546	642 1	342
							601 9					
09		26880 X	24769	-0-	-2111	-0-	11 1	24030 2	Y	662	608 1	396
							728 9					
10		26908 X	21729	-0-	-5179	-0-	12 1	21248 2	Y	426	514 1	308
							469 9					
11		26190 X	24044	-0-	-2146	-0-	26 1	23519 2	Y	454	396 1	366
							499 9					
12		27063 X	23690	-0-	-3373	-0-	37 1	23159 2	Y	449	407 1	408
							494 9					
01		27063 X	24907	-0-	-2156	-0-	14 1	24508 2	Y	350	553 1	205
							385 9					
-----												
MOHICAN UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	286742	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL DEPTH	11374	PERF.11612 - 16399		
08		78281 X	78281	-0-	-0-	-0-	94 1	77127 2	Y	964	1021 1	284
							1060 9					
09		80580 X	72251	-0-	-8329	-0-	95 1	71122 2	Y	940	1003 1	221
							1034 9					
10		83266 X	73953	-0-	-9313	-0-	165 1	72791 2	Y	906	762 1	365
							997 9					
11		80580 X	68957	-0-	-11623	-0-	93 1	67878 2	Y	896	958 1	303
							986 9					
12		81468 X	67907	-0-	-13561	-0-	105 1	66793 2	Y	917	767 1	453
							1009 9					
01		78275 X	66643	-0-	-11632	-0-	106 1	65563 2	Y	885	1030 1	308
							974 9					
-----												
OAK STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	286743	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	13872	PERF.14250 - 19678		
08		147081 X	147081	-0-	-0-	-0-	147081 2		Y	-0-		-0-
09		186510 X	136832	-0-	-49678	-0-	136832 2		Y	-0-		-0-
10		192727 X	16990	-0-	-175737	-0-	16990 2		Y	-0-		-0-
11		186510 X	161620	-0-	-24890	-0-	161510 2	110 4	Y	-0-		-0-
12		168857 X	112703	-0-	-56154	-0-	112703 2		Y	-0-		-0-
01		147095 X	143824	-0-	-3271	-0-	143824 2		Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
ALTA		WELL #: 103BH		RRCID -> 286744		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 10613 PERF.10869 - 15434						
M	O	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		
08	11148 X	11148	-0-	-0-	-0-	11116	2	32	9	Y	29	30	1	8
09	12120 X	10088	-0-	-2032	-0-	10013	2	75	9	Y	68	56	1	20
10	12524 X	10203	-0-	-2321	-0-	9988	2	215	9	Y	195	190	1	25
11	12120 X	9312	-0-	-2808	-0-	9182	2	130	9	Y	118	125	1	18
12	11160 X	7558	-0-	-3602	-0-	7177	2	381	9	Y	346	254	1	110
01	11160 X	9004	-0-	-2156	-0-	8844	2	160	9	Y	145	238	1	17
-----														
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 109AH		RRCID -> 286745		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 11746		PERF.12093 - 16952				
08	293540 X	293540	-0-	-0-	-0-	185	1	290461	2	Y	2631	2655	1	189
						2894	9							
09	269925 X	269925	-0-	-0-	-0-	185	1	267155	2	Y	2350	2310	1	229
						2585	9							
10	213511 X	213511	-0-	-0-	-0-	185	1	210869	2	Y	2234	2236	1	227
						2457	9							
11	263559 X	263559	-0-	-0-	-0-	178	1	261001	2	Y	2164	2219	1	172
						2380	9							
12	267050 X	267050	-0-	-0-	-0-	185	1	264437	2	Y	2207	2245	1	134
						2428	9							
*01	270642 X	270642	-0-	-0-	-0-	194	1	268242	2	Y	2005	1941	1	198
						2206	9							
-----														
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 115AH		RRCID -> 286746		COMPL. DATE 07/07/2018		TOTAL DEPTH 11722		PERF.12105 - 16885				
08	286833 X	286833	-0-	-0-	-0-	177	1	284346	2	Y	2100	2120	1	151
						2310	9							
09	272639 X	272639	-0-	-0-	-0-	181	1	270316	2	Y	1947	1908	1	190
						2142	9							
10	208036 X	208036	-0-	-0-	-0-	172	1	206035	2	Y	1663	1684	1	169
						1829	9							
11	270791 X	270791	-0-	-0-	-0-	176	1	268754	2	Y	1692	1727	1	134
						1861	9							
12	271816 X	271816	-0-	-0-	-0-	175	1	269658	2	Y	1803	1828	1	109
						1983	9							
*01	262901 X	262901	-0-	-0-	-0-	176	1	260979	2	Y	1587	1539	1	157
						1746	9							
-----														
FOX STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID -> 286755		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 10531		PERF.10345 - 16938				
08	44002 X	44002	-0-	-0-	-0-	17	1	43092	2	Y	812	777	1	75
						893	9							
09	43530 X	42553	-0-	-977	-0-	16	1	42085	2	Y	411	435	1	51
						452	9							
10	44981 X	43495	-0-	-1486	-0-	19	1	43258	2	Y	198	228	1	21
						218	9							
11	43530 X	43341	-0-	-189	-0-	18	1	43287	2	Y	33	49	1	5
						36	9							
12	44973 X	44973	-0-	-0-	-0-	24	1	44895	2	Y	49	49	1	5
						54	9							
01	43989 X	43226	-0-	-763	-0-	20	1	43128	2	Y	71	67	1	9
						78	9							
-----														
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 286756		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 13876		PERF.14265 - 21278				
08	194044 X	194044	-0-	-0-	-0-	194044	2			Y	-0-			-0-
09	231540 X	211791	-0-	-19749	-0-	211791	2			Y	-0-			-0-
10	239258 X	88911	-0-	-150347	-0-	88911	2			Y	-0-			-0-
11	231540 X	181614	-0-	-49926	-0-	181489	2	125	4	Y	-0-			-0-
12	222828 X	206881	-0-	-15947	-0-	206881	2			Y	-0-			-0-
01	218860 X	201098	-0-	-17762	-0-	201098	2			Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
PINE STATE		WELL #: 103BH		RRCID -> 286762		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A				
M	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 104CH		RRCID -> 286769		COMPL. DATE 08/12/2018		TOTAL DEPTH 9875		PERF.10298 - 15494				
08	11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	11496	2	48	9	Y	44	47	1	14
09	13680 X	10850	-0-	-2830	-0-	10810	2	40	9	Y	36	38	1	12
10	14136 X	10953	-0-	-3183	-0-	10892	2	61	9	Y	55	45	1	22
11	13680 X	11551	-0-	-2129	-0-	11464	2	87	9	Y	79	88	1	13
12	17447 X	17447	-0-	-0-	-0-	17287	2	160	9	Y	145	103	1	55
*01	17991 X	17991	-0-	-0-	-0-	17779	2	212	9	Y	193	203	1	45

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID -> 286777		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 11874		PERF.12455 - 17204		
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	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				
08	99276 X	99276	-0-	-0-	-0-	99236	2	40	9	N	36			357
09	94730 X	94730	-0-	-0-	-0-	94327	2	403	9	N	366	340	1	383
10	98270 X	88898	-0-	-9372	-0-	88817	2	81	9	N	74			457
11	96060 X	85925	-0-	-10135	-0-	85888	2	37	9	N	34			491
12	99262 X	81058	-0-	-18204	-0-	81050	2	8	9	N	7			498
01	99262 X	84499	-0-	-14763	-0-	84493	2	6	9	N	5			503

MOHICAN UNIT		WELL #: 103BH		RRCID -> 286790		COMPL. DATE 10/03/2018		TOTAL DEPTH 12127		PERF.12405 - 17439				
08	111188 X	111188	-0-	-0-	-0-	135	1	111053	2	Y	-0-			-0-
09	117360 X	105727	-0-	-11633	-0-	142	1	105585	2	Y	-0-			-0-
10	121272 X	60642	-0-	-60630	-0-	137	1	60505	2	Y	-0-			-0-
11	117360 X	106256	-0-	-11104	-0-	145	1	106111	2	Y	-0-			-0-
12	118730 X	105393	-0-	-13337	-0-	166	1	105220	2	Y	6	3	1	3
01	111197 X	103377	-0-	-7820	-0-	167	1	103210	2	Y	-0-	3	1	-0-

FOX STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID -> 286794		COMPL. DATE 06/27/2018		TOTAL DEPTH 11185		PERF.11191 - 17444				
08	67527 X	67527	-0-	-0-	-0-	26	1	67497	2	Y	4	4	1	-0-
09	76950 X	60714	-0-	-16236	-0-	23	1	60688	2	Y	3	3	1	-0-
10	79515 X	55719	-0-	-23796	-0-	24	1	55687	2	Y	7	6	1	1
11	76950 X	52609	-0-	-24341	-0-	22	1	52585	2	Y	2	3	1	-0-
12	73377 X	44499	-0-	-28878	-0-	24	1	44375	2	Y	91	82	1	9
01	67518 X	38835	-0-	-28683	-0-	18	1	38811	2	Y	5	13	1	1

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 116BH		RRCID -> 286817	COMPL. DATE 07/10/2018	TOTAL DEPTH 11862	PERF.12475	- 17051		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
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-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
01	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		
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	N	-0-	13 1	-0-	
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-	N	-0-		-0-	
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-	N	-0-		-0-	
11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-	N	-0-		-0-	
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-	N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
-----										
DAKOTA		WELL #: 101CH		RRCID -> 286827	COMPL. DATE 02/23/2017	TOTAL DEPTH 9702	PERF. 9806	- 14415		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----										
LUMBEE		WELL #: 201AH		RRCID -> 286836	COMPL. DATE 08/04/2018	TOTAL DEPTH 10576	PERF.11444	- 18003		
08	74894 X	74894	-0-	-0-	-0-	74062 2	832 9	Y 756	767 1	70
09	76381 X	76381	-0-	-0-	-0-	75626 2	755 9	Y 686	671 1	85
10	79759 X	79759	-0-	-0-	-0-	78921 2	838 9	Y 762	765 1	82
11	75324 X	75324	-0-	-0-	-0-	74568 2	756 9	Y 687	671 1	98
12	74493 X	71947	-0-	-2546	-0-	71248 2	699 9	Y 635	672 1	61
01	74493 X	64576	-0-	-9917	-0-	63740 2	836 9	Y 760	724 1	97
-----										
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID -> 286843	COMPL. DATE 08/16/2018	TOTAL DEPTH 9763	PERF.10180	- 14998		
08	22838 X	22838	-0-	-0-	-0-	22356 2	482 9	Y 438	453 1	140
09	24630 X	20654	-0-	-3976	-0-	20166 2	488 9	Y 444	439 1	145
10	25451 X	21530	-0-	-3921	-0-	21098 2	432 9	Y 393	381 1	157
11	24630 X	18631	-0-	-5999	-0-	18236 2	395 9	Y 359	456 1	60
12	23839 X	20439	-0-	-3400	-0-	20111 2	328 9	Y 298	245 1	113
01	22847 X	22224	-0-	-623	-0-	21806 2	418 9	Y 380	405 1	88
-----										
ASH UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 286857	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 11535	PERF.11137	- 18116		
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N -0-		-0-
09	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			N -0-		-0-
10	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N -0-		-0-
11	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			N -0-		-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N -0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
-----										
ALTA		WELL #: 101AH		RRCID -> 286860	COMPL. DATE 08/16/2018	TOTAL DEPTH 10549	PERF.10750	- 15339		
08	24301 X	24301	-0-	-0-	-0-	24178 2	123 9	Y 112	99 1	31
09	26880 X	23720	-0-	-3160	-0-	23642 2	78 9	Y 71	81 1	21
10	27063 X	24513	-0-	-2550	-0-	24295 2	218 9	Y 198	193 1	26
11	26190 X	24164	-0-	-2026	-0-	23953 2	211 9	Y 192	188 1	30
12	26071 X	22683	-0-	-3388	-0-	22351 2	332 9	Y 302	236 1	96
01	24521 X	19303	-0-	-5218	-0-	19116 2	187 9	Y 170	246 1	20

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		1P	RRCID ->	286878	COMPL. DATE	07/28/2018	TOTAL DEPTH	12914	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
FOX STATE UNIT		WELL #:			RRCID ->	286922	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10626	-	20899		
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-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
REDWOOD		WELL #:		103BH	RRCID ->	286956	COMPL. DATE	10/18/2018	TOTAL DEPTH	13941	PERF.14239	-	18527		
08	219350 X	219350	-0-	-0-	-0-	219350	2				Y	-0-			-0-
09	306720 X	214401	-0-	-92319	-0-	214401	2				Y	-0-			-0-
10	316944 X	86284	-0-	-230660	-0-	86284	2				Y	-0-			-0-
11	306720 X	229720	-0-	-77000	-0-	229635	2	85	4		Y	-0-			-0-
12	279093 X	209855	-0-	-69238	-0-	209855	2				Y	-0-			-0-
01	221557 X	195889	-0-	-25668	-0-	195889	2				Y	-0-			-0-
-----															
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		102CH	RRCID ->	286982	COMPL. DATE	09/02/2018	TOTAL DEPTH	12556	PERF. N/A				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
REDWOOD		WELL #:		102BH	RRCID ->	286985	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	13947	PERF.14209	-	18537		
08	246726 X	246726	-0-	-0-	-0-	246726	2				Y	-0-			-0-
09	339510 X	220502	-0-	-119008	-0-	220502	2				Y	-0-			-0-
10	350827 X	64459	-0-	-286368	-0-	64459	2				Y	-0-			-0-
11	339510 X	252734	-0-	-86776	-0-	252640	2	94	4		Y	-0-			-0-
12	303583 X	217372	-0-	-86211	-0-	217372	2				Y	-0-			-0-
01	246729 X	214640	-0-	-32089	-0-	214640	2				Y	-0-			-0-
-----															
MESQUITE STATE UNIT		WELL #:		201BH	RRCID ->	286986	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	13792	PERF.13630	-	18684		
08	106955 X	106955	-0-	-0-	-0-	213	1	106742	2		Y	-0-			-0-
09	118140 X	101224	-0-	-16916	-0-	211	1	101013	2		Y	-0-			-0-
10	122078 X	49352	-0-	-72726	-0-	144	1	49208	2		Y	-0-			-0-
11	118299 X	118299	-0-	-0-	-0-	97	1	118202	2		Y	-0-			-0-
12	112406 X	103208	-0-	-9198	-0-	4	1	103204	2		Y	-0-			-0-
01	106950 X	103905	-0-	-3045	-0-	31	1	103874	2		Y	-0-			-0-
-----															
REDWOOD		WELL #:		105BH	RRCID ->	286987	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	13878	PERF.14097	-	18707		
08	246696 X	246696	-0-	-0-	-0-	246696	2				Y	-0-			-0-
09	334230 X	236187	-0-	-98043	-0-	236187	2				Y	-0-			-0-
10	345371 X	70542	-0-	-274829	-0-	70542	2				Y	-0-			-0-
11	334230 X	266319	-0-	-67911	-0-	266220	2	99	4		Y	-0-			-0-
12	307675 X	241141	-0-	-66534	-0-	241141	2				Y	-0-			-0-
01	246698 X	218447	-0-	-28251	-0-	218447	2				Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
REDWOOD		WELL #: 106BH		RRCID ->	286988	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	13856	PERF.14123 - 18605	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	267887 X	267887	-0-	-0-	-0-	267887	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	342270 X	258386	-0-	-83884	-0-	258386	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	353679 X	77352	-0-	-276327	-0-	77352	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	342270 X	295738	-0-	-46532	-0-	295628	2	110 4 Y	-0-	-0-	-0-
12	327763 X	276616	-0-	-51147	-0-	276616	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	267902 X	253191	-0-	-14711	-0-	253191	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	286994	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	11599	PERF.11993 - 16575	
08	93355 X	93355	-0-	-0-	-0-	72	1	92061 2 Y	1111	1178 1	172
09	94260 X	86240	-0-	-8020	-0-	1222	9	115 1 85025 2 Y	1000	1034 1	138
10	97402 X	89280	-0-	-8122	-0-	1100	9	95 1 88041 2 Y	1040	896 1	282
11	94260 X	83345	-0-	-10915	-0-	1144	9	69 1 82230 2 Y	951	989 1	244
12	95170 X	84665	-0-	-10505	-0-	1046	9	69 1 83495 2 Y	1001	1053 1	192
01	93341 X	84142	-0-	-9199	-0-	1101	9	71 1 83136 2 Y	850	870 1	172
						935	9				
-----											
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	287001	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	12206	PERF.12675 - 17162	
08	168040 X	168040	-0-	-0-	-0-	131	1	167909 2 Y	-0-	-0-	-0-
09	184200 X	159476	-0-	-24724	-0-	216	1	159260 2 Y	-0-	-0-	-0-
10	190340 X	94660	-0-	-95680	-0-	102	1	94558 2 Y	-0-	-0-	-0-
11	184200 X	162922	-0-	-21278	-0-	137	1	162785 2 Y	-0-	-0-	-0-
12	181257 X	164267	-0-	-16990	-0-	135	1	164132 2 Y	-0-	-0-	-0-
01	168051 X	162638	-0-	-5413	-0-	140	1	162498 2 Y	-0-	-0-	-0-
-----											
OAK STATE UNIT		WELL #: 201BH		RRCID ->	287016	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	13350	PERF.14595 - 19217	
08	207916 X	207916	-0-	-0-	-0-	207916	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	246300 X	199894	-0-	-46406	-0-	199894	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	254510 X	91355	-0-	-163155	-0-	91355	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	246300 X	207522	-0-	-38778	-0-	207381	2	141 4 Y	-0-	-0-	-0-
12	229834 X	186993	-0-	-42841	-0-	186993	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	207917 X	181931	-0-	-25986	-0-	181931	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
OAK STATE UNIT		WELL #: 202AH		RRCID ->	287017	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	13160	PERF.13556 - 18677	
08	212429 X	212429	-0-	-0-	-0-	212429	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	241110 X	200599	-0-	-40511	-0-	200599	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	249147 X	96045	-0-	-153102	-0-	96045	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	241110 X	205969	-0-	-35141	-0-	205829	2	140 4 Y	-0-	-0-	-0-
12	233027 X	185717	-0-	-47310	-0-	185717	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	212443 X	181631	-0-	-30812	-0-	181631	2	Y	-0-	-0-	-0-



ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
FOX STATE UNIT		WELL #: 109AH		RRCID -> 287054		COMPL. DATE 12/20/2018		TOTAL DEPTH 11423		PERF.11684 - 15954				
M	O	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			
08		57188 X	57188	-0-	-0-	-0-	22 1	57149 2	Y	15	14 1			1
							17 9							
09		64650 X	54902	-0-	-9748	-0-	21 1	54812 2	Y	63	56 1			8
							69 9							
10		66805 X	49854	-0-	-16951	-0-	22 1	49753 2	Y	72	72 1			8
							79 9							
11		64650 X	48573	-0-	-16077	-0-	20 1	48529 2	Y	22	27 1			3
							24 9							
12		59179 X	42067	-0-	-17112	-0-	23 1	42021 2	Y	21	22 1			2
							23 9							
01		57195 X	34444	-0-	-22751	-0-	16 1	34399 2	Y	26	25 1			3
							29 9							
FOX STATE UNIT		WELL #: 105AH		RRCID -> 287056		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 11285		PERF.11122 - 17572				
08		91560 X	91560	-0-	-0-	-0-	35 1	91525 2	Y	-0-				-0-
							33 1	87186 2	Y	-0-				-0-
09		94920 X	87219	-0-	-7701	-0-	31 1	72207 2	Y	-0-				-0-
							31 1	72207 2	Y	-0-				-0-
10		98084 X	72238	-0-	-25846	-0-	36 1	84616 2	Y	-0-				-0-
							48 1	88694 2	Y	-0-				-0-
11		94920 X	84652	-0-	-10268	-0-	41 1	85925 2	Y	-0-				-0-
							41 1	85925 2	Y	-0-				-0-
12		95263 X	88742	-0-	-6521	-0-	41 1	85925 2	Y	-0-				-0-
							41 1	85925 2	Y	-0-				-0-
01		91574 X	85966	-0-	-5608	-0-	41 1	85925 2	Y	-0-				-0-
							41 1	85925 2	Y	-0-				-0-
FOX STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID -> 287057		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 11335		PERF.11102 - 15823				
08		84000 X	84000	-0-	-0-	-0-	32 1	83968 2	Y	-0-				-0-
							30 1	79356 2	Y	-0-				-0-
09		88380 X	79386	-0-	-8994	-0-	30 1	69842 2	Y	-0-				-0-
							31 1	73626 2	Y	-0-				-0-
10		91326 X	69872	-0-	-21454	-0-	31 1	73626 2	Y	-0-				-0-
							41 1	75633 2	Y	-0-				-0-
11		88380 X	73657	-0-	-14723	-0-	36 1	76342 2	Y	-0-				-0-
							36 1	76342 2	Y	-0-				-0-
12		88598 X	75674	-0-	-12924	-0-	36 1	76342 2	Y	-0-				-0-
							36 1	76342 2	Y	-0-				-0-
01		84010 X	76378	-0-	-7632	-0-	36 1	76342 2	Y	-0-				-0-
							36 1	76342 2	Y	-0-				-0-
FOX STATE UNIT		WELL #: 107AH		RRCID -> 287063		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 11381		PERF.11215 - 15971				
08		65498 X	65498	-0-	-0-	-0-	25 1	65410 2	Y	57	57 1			5
							63 9							
09		74130 X	61080	-0-	-13050	-0-	23 1	60984 2	Y	66	63 1			8
							73 9							
10		76601 X	57964	-0-	-18637	-0-	25 1	57861 2	Y	71	71 1			8
							78 9							
11		74130 X	60562	-0-	-13568	-0-	25 1	60462 2	Y	68	66 1			10
							75 9							
12		70866 X	61470	-0-	-9396	-0-	33 1	61320 2	Y	106	106 1			10
							117 9							
01		65503 X	59400	-0-	-6103	-0-	28 1	59269 2	Y	94	92 1			12
							103 9							
CHOCTAW STATE		WELL #: 103AH		RRCID -> 287074		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11107		PERF.11032 - 15648				
08		66174 X	66174	-0-	-0-	-0-	25 1	66149 2	Y	-0-				-0-
							23 1	62067 2	Y	-0-				-0-
09		67230 X	62090	-0-	-5140	-0-	27 1	62035 2	Y	-0-				-0-
							24 1	57178 2	Y	-0-				-0-
10		69471 X	62062	-0-	-7409	-0-	30 1	54724 2	Y	-0-				-0-
							30 1	54724 2	Y	-0-				-0-
11		67230 X	57202	-0-	-10028	-0-	26 1	55059 2	Y	-0-				-0-
							26 1	55059 2	Y	-0-				-0-
12		69378 X	54754	-0-	-14624	-0-	26 1	55059 2	Y	-0-				-0-
							26 1	55059 2	Y	-0-				-0-
01		66185 X	55085	-0-	-11100	-0-	26 1	55059 2	Y	-0-				-0-
							26 1	55059 2	Y	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS)												
//CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 209BH RRCID -> 287075 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11461 - 15865												
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	BALANCE
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 205BH RRCID -> 287076 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11514 - 16251												
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----												
ASPEN STATE WELL #: 202BH RRCID -> 287077 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 13898 PERF.13984 - 17982												
08	56947	X		56947	-0-	-0-	-0-	96	1	56851	2	-0-
09	61920	X		50474	-0-	-11446	-0-	89	1	50385	2	-0-
10	63984	X		49567	-0-	-14417	-0-	103	1	49464	2	-0-
11	61920	X		47907	-0-	-14013	-0-	53	1	47854	2	-0-
12	63457	X		48951	-0-	-14506	-0-	48951	2			-0-
01	56947	X		49321	-0-	-7626	-0-	49321	2			-0-
-----												
CHOCTAW STATE WELL #: 102AH RRCID -> 287087 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11021 - 15618												
08	64381	X		64381	-0-	-0-	-0-	25	1	64356	2	-0-
09	67140	X		60243	-0-	-6897	-0-	23	1	60220	2	-0-
10	69378	X		58659	-0-	-10719	-0-	26	1	58631	2	-0-
								2	9			
11	67140	X		54966	-0-	-12174	-0-	23	1	54943	2	-0-
12	68386	X		55344	-0-	-13042	-0-	30	1	55303	2	1
								11	9			
01	64387	X		54079	-0-	-10308	-0-	26	1	54052	2	1
								1	9			
-----												
FOX STATE UNIT WELL #: 108AH RRCID -> 287088 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11432 - 15967												
08	67937	X		67937	-0-	-0-	-0-	26	1	67899	2	1
								12	9			
09	71820	X		63642	-0-	-8178	-0-	24	1	63611	2	1
								7	9			
10	74214	X		59202	-0-	-15012	-0-	26	1	59165	2	1
								11	9			
11	71820	X		61168	-0-	-10652	-0-	26	1	61132	2	1
								10	9			
12	71579	X		57670	-0-	-13909	-0-	31	1	57586	2	5
								53	9			
01	67952	X		60950	-0-	-7002	-0-	29	1	60898	2	3
								23	9			

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CHOCTAW STATE		WELL #: 101BH		RRCID -> 287089		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11253 PERF.11176 - 14722			
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	
08	37260 X	37260	-0-	-0-	-0-	14 1	37237 2	Y	8 8 1	1	
09	38940 X	34682	-0-	-4258	-0-	9 9	13 1	34652 2	Y	15 14 1	2
10	40238 X	34415	-0-	-5823	-0-	17 9	15 1	34382 2	Y	16 16 1	2
11	38940 X	30854	-0-	-8086	-0-	18 9	13 1	30821 2	Y	18 17 1	3
12	39060 X	29710	-0-	-9350	-0-	20 9	16 1	29650 2	Y	40 39 1	4
01	37262 X	28191	-0-	-9071	-0-	44 9	13 1	28149 2	Y	26 27 1	3
						29 9					
HYPERION		WELL #: 101AH		RRCID -> 287092		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 9960 PERF.10174 - 14157			
08	44420 X	44420	-0-	-0-	-0-	92 1	43793 2	N	486 463 1	102	
09	43830 X	42570	-0-	-1260	-0-	535 9	113 1	41923 2	N	485 506 1	81
10	46345 X	42664	-0-	-3681	-0-	113 1	120 1	42075 2	N	426 414 1	93
11	44850 X	42162	-0-	-2688	-0-	534 9	147 1	41587 2	N	389 410 1	72
12	46345 X	42845	-0-	-3500	-0-	469 9	121 1	42259 2	N	423 389 1	106
01	44423 X	39299	-0-	-5124	-0-	121 1	108 1	38753 2	N	398 420 1	84
						438 9					
CREE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287185		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 11094 PERF.10080 - 15944			
08	78515 X	78515	-0-	-0-	-0-	40 1	78463 2	Y	11 9 1	9	
09	86190 X	72107	-0-	-14083	-0-	12 9	41 1	72036 2	Y	27 12 1	24
10	89063 X	64743	-0-	-24320	-0-	30 9	53 1	64672 2	Y	16 24 1	16
11	86190 X	66673	-0-	-19517	-0-	18 9	44 1	66586 2	Y	39	55
12	83111 X	66538	-0-	-16573	-0-	43 9	59 1	66429 2	Y	45 10 1	90
01	78523 X	63140	-0-	-15383	-0-	50 9	50 1	63039 2	Y	46 27 1	109
						51 9					
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID -> 287219		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 9924 PERF.10196 - 13937			
08	27999 X	27999	-0-	-0-	-0-	27524 2	475 9	Y	432 440 1	138	
09	33720 X	26818	-0-	-6902	-0-	26385 2	433 9	Y	394 404 1	128	
10	28675 X	26279	-0-	-2396	-0-	25838 2	441 9	Y	401 369 1	160	
11	27750 X	22744	-0-	-5006	-0-	22350 2	394 9	Y	358 458 1	60	
12	27993 X	17724	-0-	-10269	-0-	17218 2	506 9	Y	460 346 1	174	
01	27993 X	19913	-0-	-8080	-0-	19547 2	366 9	Y	333 430 1	77	



ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200								
MONT BLANC			WELL #:	204AH	RRCID ->	287702	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11312	PERF.11473	- 16316
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
ALTA			WELL #:	114AH	RRCID ->	287764	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	10422	PERF.10403	- 16943
08	78053 X	78053	-0-	-0-	-0-	77089	2	964 9	Y	876	785 1	243
09	92070 X	72929	-0-	-19141	-0-	72130	2	799 9	Y	726	758 1	211
10	87792 X	76259	-0-	-11533	-0-	75163	2	1096 9	Y	996	1078 1	129
11	84960 X	80246	-0-	-4714	-0-	79223	2	1023 9	Y	930	916 1	143
12	84692 X	72331	-0-	-12361	-0-	71255	2	1076 9	Y	978	811 1	310
*01	80164 X	80164	-0-	-0-	-0-	78862	2	1302 9	Y	1184	1352 1	142
-----												
ALTA			WELL #:	110AH	RRCID ->	287765	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10612	- 16842
08	32124 X	32124	-0-	-0-	-0-	31906	2	218 9	Y	198	180 1	55
09	46620 X	27652	-0-	-18968	-0-	27495	2	157 9	Y	143	156 1	42
10	40393 X	26048	-0-	-14345	-0-	25905	2	143 9	Y	130	155 1	17
11	39090 X	27394	-0-	-11696	-0-	27231	2	163 9	Y	148	142 1	23
12	35557 X	26263	-0-	-9294	-0-	26030	2	233 9	Y	212	168 1	67
01	32116 X	26899	-0-	-5217	-0-	26638	2	261 9	Y	237	276 1	28
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	211AH	RRCID ->	287840	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11342	- 16260
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	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 #: 104AH		RRCID -> 287847		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 2463 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	
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
ALTA		WELL #: 105BH		RRCID -> 287848		COMPL. DATE 01/02/2019		TOTAL DEPTH 2457 PERF. N/A			
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	DLQ G-10	70292	-0-	70292	70292	43 1	68896 2	Y	1230	1243 1	88
						1353 9					
09	DLQ G-10	62611	-0-	62611	132903	41 1	61299 2	Y	1155	1130 1	113
						1271 9					
10	DLQ G-10	64272	-0-	64272	197175	53 1	63054 2	Y	1059	1064 1	108
						1165 9					
11	DLQ G-10	60426	-0-	60426	257601	39 1	59240 2	Y	1043	1068 1	83
						1147 9					
12	DLQ G-10	63348	-0-	63348	320949	40 1	62143 2	Y	1059	1078 1	64
						1165 9					
*01	382076 X	61127	-0-	-320949	-0-	40 1	60029 2	Y	962	931 1	95
						1058 9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	287884	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11170	PERF.11600 - 16055	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALTA		WELL #: 102BH		RRCID ->	287907	COMPL. DATE	12/25/2018	TOTAL DEPTH	2476	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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				
08	20713 X	20713	-0-	-0-	-0-	20395	2	318	9	Y	289	308	1	80
09	60060 X	13897	-0-	-46163	-0-	13681	2	216	9	Y	196	219	1	57
10	54622 X	14523	-0-	-40099	-0-	14313	2	210	9	Y	191	223	1	25
11	52860 X	11115	-0-	-41745	-0-	11003	2	112	9	Y	102	111	1	16
12	54622 X	1955	-0-	-52667	-0-	1911	2	44	9	Y	40	43	1	13
01	20708 X	-0-	-0-	-20708	-0-					Y	-0-	13	1	-0-

ALTA		WELL #: 109AH		RRCID ->	287909	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10554 - 17356				
08	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	8707	2	174	9	Y	158	126	1	44
09	49050 X	10666	-0-	-38384	-0-	10346	2	320	9	Y	291	250	1	85
10	108184 X	108184	-0-	-0-	-0-	106070	2	2114	9	Y	1922	1757	1	250
11	73661 X	73661	-0-	-0-	-0-	72405	2	1256	9	Y	1142	1216	1	176
12	38881 X	38881	-0-	-0-	-0-	38206	2	675	9	Y	614	595	1	195
01	55521 X	29459	-0-	-26062	-0-	28870	2	589	9	Y	535	666	1	64

STATE DESERT GOLD UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	287911	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9349	PERF. 9049 - 14570				
08	45500 X	45500	-0-	-0-	-0-	45342	2	158	9	N	144	179	1	221
09	43560 X	40665	-0-	-2895	-0-	40504	2	161	9	N	146	179	1	188
10	46531 X	39650	-0-	-6881	-0-	39514	2	136	9	N	124	182	1	130
11	45030 X	34644	-0-	-10386	-0-	34528	2	116	9	N	105	25	1	210
12	46531 X	34635	-0-	-11896	-0-	34519	2	116	9	N	105	161	1	154
01	45508 X	33245	-0-	-12263	-0-	33100	2	145	9	N	132	150	1	136

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 120AH		RRCID ->	287914	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11816	PERF.12012 - 16994				
08	253509 X	253509	-0-	-0-	-0-	9	1	251462	2	Y	1853	1882	1	236
						2038	9							
09	235019 X	235019	-0-	-0-	-0-	3	1	232861	2	Y	1959	1891	1	304
						2155	9							
10	179871 X	179871	-0-	-0-	-0-	2	1	177828	2	Y	1855	1864	1	295
						2041	9							
11	225273 X	225273	-0-	-0-	-0-	2	1	223350	2	Y	1746	1747	1	294
						1921	9							
12	226520 X	226520	-0-	-0-	-0-	3	1	224507	2	Y	1827	1785	1	336
						2010	9							
*01	220435 X	220435	-0-	-0-	-0-	4	1	218642	2	Y	1626	1690	1	272
						1789	9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 119AH		RRCID -> 287915		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 11838		PERF.12087 - 16903			
M	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		
08		195743 X	195743	-0-	-0-	-0-	7 1	194149	2	Y	1443	1473 1	184
							1587 9						
09		189605 X	189605	-0-	-0-	-0-	2 1	188129	2	Y	1340	1316 1	208
							1474 9						
10		137548 X	137548	-0-	-0-	-0-	2 1	136140	2	Y	1278	1283 1	203
							1406 9						
11		184599 X	184599	-0-	-0-	-0-	2 1	183328	2	Y	1154	1163 1	194
							1269 9						
12		179749 X	179749	-0-	-0-	-0-	3 1	178326	2	Y	1291	1248 1	237
							1420 9						
*01		175338 X	175338	-0-	-0-	-0-	3 1	174431	2	Y	822	922 1	137
							904 9						
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 214AH		RRCID -> 287923		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 11149		PERF.11397 - 16213			
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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		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			
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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		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			
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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		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			
08		181247 X	181247	-0-	-0-	-0-	7 1	179587	2	Y	1503	1538 1	191
							1653 9						
09		173296 X	173296	-0-	-0-	-0-	2 1	171732	2	Y	1420	1391 1	220
							1562 9						
10		119224 X	119224	-0-	-0-	-0-	1 1	117736	2	Y	1352	1357 1	215
							1487 9						
11		165527 X	165527	-0-	-0-	-0-	2 1	164155	2	Y	1245	1250 1	210
							1370 9						
12		159393 X	159393	-0-	-0-	-0-	2 1	157991	2	Y	1273	1249 1	234
							1400 9						
*01		154432 X	154432	-0-	-0-	-0-	3 1	153059	2	Y	1245	1271 1	208
							1370 9						



ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200									
HUCKLEBERRY			WELL #:	202AH	RRCID ->	287933	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	9975	PERF.10176	- 16167	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
08	67310 X	67310	-0-	-0-	-0-	200	1	67002	2	N	98		320
						108	9						
09	77070 X	60183	-0-	-16887	-0-	194	1	59851	2	N	125	182 1	263
						138	9						
10	79639 X	60180	-0-	-19459	-0-	231	1	59807	2	N	129		392
						142	9						
11	77070 X	52941	-0-	-24129	-0-	187	1	52592	2	N	147	163 1	376
						162	9						
12	73532 X	50530	-0-	-23002	-0-	186	1	50202	2	N	129	172 1	333
						142	9						
01	67301 X	52110	-0-	-15191	-0-	210	1	51613	2	N	261	332 1	262
						287	9						
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	213BH	RRCID ->	287934	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11261	PERF.11558	- 16234	
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	207AH	RRCID ->	287948	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11333	- 16251	
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	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	
08	27239 X	27239	-0-	-0-	-0-	26319	2	920	9	Y	836	651 1	232
09	52320 X	22353	-0-	-29967	-0-	21847	2	506	9	Y	460	558 1	134
10	38440 X	23498	-0-	-14942	-0-	22634	2	864	9	Y	785	817 1	102
11	37200 X	24382	-0-	-12818	-0-	23760	2	622	9	Y	565	580 1	87
12	38440 X	20934	-0-	-17506	-0-	20806	2	128	9	Y	116	166 1	37
01	27249 X	17966	-0-	-9283	-0-	17855	2	111	9	Y	101	126 1	12
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	212BH	RRCID ->	287963	COMPL. DATE	11/29/2018	TOTAL DEPTH	11278	PERF.11498	- 16322	
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)															
APACHE CORPORATION															
BLACKFOOT STATE UNIT															
WELL #: 204AH RRCID -> 287999 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11433 - 16242															
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			
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-			
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
-----															
BLACKFOOT STATE UNIT															
WELL #: 206BH RRCID -> 288001 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A															
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-			
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01		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															
08		82055 X	82055	-0-	-0-	-0-	63	1	80264	2	Y	1571	1672	1	243
							1728	9							
09		92190 X	76384	-0-	-15806	-0-	101	1	74742	2	Y	1401	1450	1	194
							1541	9							
10		84537 X	76459	-0-	-8078	-0-	81	1	74795	2	Y	1439	1243	1	390
							1583	9							
11		81810 X	70057	-0-	-11753	-0-	57	1	68550	2	Y	1318	1370	1	338
							1450	9							
12		82584 X	71038	-0-	-11546	-0-	57	1	69473	2	Y	1371	1446	1	263
							1508	9							
01		82057 X	67138	-0-	-14919	-0-	57	1	65858	2	Y	1112	1150	1	225
							1223	9							
-----															
IROQUOIS STATE UNIT															
WELL #: 203BH RRCID -> 288007 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.11952 - 16830															
08		71778 X	71778	-0-	-0-	-0-	55	1	70792	2	Y	846	911	1	131
							931	9							
09		74940 X	67385	-0-	-7555	-0-	90	1	66254	2	Y	946	946	1	131
							1041	9							
10		77438 X	69490	-0-	-7948	-0-	74	1	68574	2	Y	765	689	1	207
							842	9							
11		74940 X	64767	-0-	-10173	-0-	54	1	63900	2	Y	739	757	1	189
							813	9							
12		73532 X	63788	-0-	-9744	-0-	52	1	62932	2	Y	731	780	1	140
							804	9							
01		71765 X	61583	-0-	-10182	-0-	52	1	60545	2	Y	896	855	1	181
							986	9							
-----															
MOHICAN UNIT															
WELL #: 204AH RRCID -> 288043 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11322 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.//	027200										
MOHICAN UNIT		WELL #:	104AH	RRCID ->	288044	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	12037	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
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MOHICAN UNIT		WELL #:	203BH	RRCID ->	288045	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	11444	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MOHICAN UNIT		WELL #:	202AH	RRCID ->	288046	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	11320	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CHEROKEE STATE		WELL #:	203AH	RRCID ->	288049	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	11161	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CREE STATE UNIT		WELL #:	102AH	RRCID ->	288077	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	11193	PERF.	11366 - 18923		
08		144210 X	144210	-0-	-0-	-0-	74 1	144136	2	Y	-0-	12 1	10
09		168750 X	130554	-0-	-38196	-0-	74 1	130480	2	Y	-0-	6 1	4
10		174375 X	110988	-0-	-63387	-0-	91 1	110896	2	Y	1	3 1	2
							1 9						
*11		168750 X	115555	-0-	-53195	-0-	77 1	115478	2	Y	-0-		1
12		157573 X	115475	-0-	-42098	-0-	102 1	115373	2	Y	-0-	1 1	-0-
01		144212 X	109999	-0-	-34213	-0-	88 1	109911	2	Y	-0-		-0-
CREE STATE UNIT		WELL #:	103AH	RRCID ->	288078	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	11259	PERF.	11472 - 19009		
08		146967 X	146967	-0-	-0-	-0-	76 1	146745	2	Y	133	88 1	260
							146 9						
09		177030 X	128087	-0-	-48943	-0-	73 1	127896	2	Y	107	105 1	262
							118 9						
10		182931 X	116834	-0-	-66097	-0-	96 1	116618	2	Y	109	89 1	282
							120 9						
11		177030 X	117796	-0-	-59234	-0-	78 1	117621	2	Y	88	118 1	252
							97 9						
12		161758 X	113503	-0-	-48255	-0-	100 1	113292	2	Y	101	109 1	244
							111 9						
01		146971 X	97885	-0-	-49086	-0-	78 1	97721	2	Y	78	103 1	219
							86 9						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CREEE STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID -> 288079		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 11315		PERF.11503 - 19007		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	172514 X	172514	-0-	-0-	-0-	89 1	172360	2	Y	59	66 1	166
09	197730 X	153154	-0-	-44576	-0-	65 9						
10	204321 X	147227	-0-	-57094	-0-	87 1	152986	2	Y	74	62 1	178
11	197730 X	142224	-0-	-55506	-0-	81 9						
12	186899 X	141784	-0-	-45115	-0-	120 1	147052	2	Y	50	66 1	162
01	172515 X	126467	-0-	-46048	-0-	55 9						
						95 1	142078	2	Y	46	67 1	141
						51 9						
						125 1	141633	2	Y	24	64 1	101
						26 9						
						101 1	126351	2	Y	14	57 1	58
						15 9						
-----												
CHINOOK		WELL #: 204AH		RRCID -> 288080		COMPL. DATE 07/11/2019		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 9860 - 14652		
08	27026 X	27026	-0-	-0-	-0-	69 1	26282	2	Y	614	579 1	112
09	27150 X	22870	-0-	-4280	-0-	675 9						
10	28965 X	28965	-0-	-0-	-0-	66 1	22397	2	Y	370	425 1	57
11	26978 X	26978	-0-	-0-	-0-	407 9						
12	31934 X	31934	-0-	-0-	-0-	89 1	28395	2	Y	437	468 1	26
01	28954 X	28797	-0-	-157	-0-	481 9						
						84 1	26503	2	Y	355	277 1	104
						391 9						
						109 1	31513	2	Y	284	310 1	78
						312 9						
						94 1	28361	2	Y	311	317 1	72
						342 9						
-----												
CHINOOK		WELL #: 205AH		RRCID -> 288081		COMPL. DATE 07/11/2019		TOTAL DEPTH 9481		PERF. 9870 - 14364		
08	17542 X	17542	-0-	-0-	-0-	46 1	16838	2	Y	598	576 1	109
09	20970 X	16767	-0-	-4203	-0-	658 9						
10	19716 X	16083	-0-	-3633	-0-	52 1	16216	2	Y	454	493 1	70
11	19080 X	12159	-0-	-6921	-0-	499 9						
12	19592 X	9872	-0-	-9720	-0-	54 1	15515	2	Y	467	509 1	28
01	17546 X	8477	-0-	-9069	-0-	514 9						
						47 1	11769	2	Y	312	248 1	92
						343 9						
						42 1	9547	2	Y	257	278 1	71
						283 9						
						34 1	8093	2	Y	318	316 1	73
						350 9						
-----												
PINE STATE		WELL #: 108AH		RRCID -> 288110		COMPL. DATE 02/24/2019		TOTAL DEPTH 14065		PERF.14220 - 19036		
08	203576 X	203576	-0-	-0-	-0-	116 1	203460	2	N	-0-	-0-	-0-
09	257670 X	193070	-0-	-64600	-0-	104 1	192966	2	N	-0-	-0-	-0-
10	266259 X	171072	-0-	-95187	-0-	141 1	170931	2	N	-0-	-0-	-0-
11	257670 X	169877	-0-	-87793	-0-	138 1	169739	2	N	-0-	-0-	-0-
12	230609 X	165097	-0-	-65512	-0-	49 1	165048	2	N	-0-	-0-	-0-
01	203577 X	164633	-0-	-38944	-0-	31 1	164602	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CHEROKEE STATE		WELL #: 201AH		RRCID -> 288121		COMPL. DATE 06/10/2019		TOTAL DEPTH 11228		PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	30602	-0-	30602	30602	29547 2	1055 9	Y	959	794 1	165	165

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES												
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200																		
CHEROKEE STATE		WELL #:		202BH	RRCID ->	288122	COMPL. DATE	06/16/2019	TOTAL DEPTH	11317	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							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
CHEROKEE STATE													WELL #:	103AH	RRCID ->	288321	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11832	PERF.	12429 - 16817
08	120125 X	110329	-0-	-9796	-0-	110007	2	322	9	Y	293	286	1		55							
09	135990 X	97801	-0-	-38189	-0-	97717	2	84	9	Y	76	110	1		21							
10	140523 X	84750	-0-	-55773	-0-	84612	2	138	9	Y	125	116	1		30							
11	135990 X	89864	-0-	-46126	-0-	89864	2			Y	-0-	29	1		1							
*12	121892 X	86869	-0-	-35023	-0-	86846	2	23	9	Y	21	18	1		4							
01	110329 X	81915	-0-	-28414	-0-	81892	2	23	9	Y	21	21	1		4							
CHEROKEE STATE													WELL #:	104AH	RRCID ->	288335	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11788	PERF.	11867 - 16863
08	142321 X	128523	-0-	-13798	-0-	127817	2	706	9	Y	642	635	1		122							
09	151110 X	115380	-0-	-35730	-0-	114875	2	505	9	Y	459	466	1		115							
10	156147 X	90445	-0-	-65702	-0-	89894	2	551	9	Y	501	494	1		122							
11	151110 X	103895	-0-	-47215	-0-	103534	2	361	9	Y	328	366	1		84							
12	139686 X	99794	-0-	-39892	-0-	99471	2	323	9	Y	294	313	1		65							
01	128526 X	95775	-0-	-32751	-0-	95405	2	370	9	Y	336	339	1		62							
CHEROKEE STATE													WELL #:	204BH	RRCID ->	288487	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11294	PERF.	11548 - 16273
08	118172 X	102752	-0-	-15420	-0-	101612	2	1140	9	Y	1036	1052	1		114							
09	113190 X	91774	-0-	-21416	-0-	90739	2	1035	9	Y	941	926	1		129							
10	116963 X	88053	-0-	-28910	-0-	87121	2	932	9	Y	847	853	1		123							
11	113190 X	84200	-0-	-28990	-0-	83308	2	892	9	Y	811	827	1		107							
12	110360 X	82014	-0-	-28346	-0-	81130	2	884	9	Y	804	820	1		91							
01	102765 X	NO RPT	-0-	-102765	-0-					Y	NO RPT				91							
CHEROKEE STATE													WELL #:	101AH	RRCID ->	288488	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	11851	PERF.	12090 - 16869
08	145731 X	130153	-0-	-15578	-0-	130152	2	1	9	Y	1	1	1		-0-							
09	150870 X	118867	-0-	-32003	-0-	118866	2	1	9	Y	1	1	1		-0-							
10	155899 X	105677	-0-	-50222	-0-	105673	2	4	9	Y	4	3	1		1							
11	150870 X	107247	-0-	-43623	-0-	107247	2			Y	-0-	1	1		-0-							
12	143933 X	91087	-0-	-52846	-0-	91086	2	1	9	Y	1	1	1		-0-							
01	130138 X	83187	-0-	-46951	-0-	83186	2	1	9	Y	1	1	1		-0-							
MONT BLANC													WELL #:	209BH	RRCID ->	288503	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11623	PERF.	11570 - 16671
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-							
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
MONT BLANC													WELL #:	211AH	RRCID ->	288504	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11504	PERF.	11704 - 16370
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-							
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
MONT BLANC		WELL #:		212BH	RRCID ->	288505	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11652	PERF.	11631 - 16576
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
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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
MONT BLANC		WELL #:		205BH	RRCID ->	288506	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11424	PERF.	11608 - 16460
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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		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
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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		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
08		0 W	86858	-0-	86858	1345341	67 1	85502 2	Y	1172	1257 1	182
							1289 9					
09		0 W	80683	-0-	80683	1426024	108 1	79455 2	Y	1018	1059 1	141
							1120 9					
10		0 W	81049	-0-	81049	1507073	86 1	79828 2	Y	1032	893 1	280
							1135 9					
11		0 W	75470	-0-	75470	1582543	62 1	74393 2	Y	923	966 1	237
							1015 9					
12		0 W	75689	-0-	75689	1658232	62 1	74584 2	Y	948	1003 1	182
							1043 9					
01		44832 X	NO RPT	-0-	-44832	1613400			Y	NO RPT		182
-----												
MOHICAN UNIT		WELL #:		209BH	RRCID ->	288574	COMPL. DATE	08/25/2019	TOTAL DEPTH	11439	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		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
08		111259 X	98511	-0-	-12748	-0-	97619 2	892 9	Y	811	820 1	89
09		107280 X	84434	-0-	-22846	-0-	83508 2	926 9	Y	842	816 1	115
10		110856 X	80840	-0-	-30016	-0-	79979 2	861 9	Y	783	784 1	114
11		107280 X	77010	-0-	-30270	-0-	76423 2	587 9	Y	534	577 1	71
12		105183 X	74393	-0-	-30790	-0-	73789 2	604 9	Y	549	558 1	62
01		98518 X	70015	-0-	-28503	-0-	69470 2	545 9	Y	495	469 1	88

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	288595	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	14024	PERF.14168 - 21273		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*02	553640 X	553640	-0-	-0-	-0-	552159	2	1481	4	Y	-0-	-0-
*03	588752 X	260166	-0-	-328586	-0-	260166	2			Y	-0-	-0-
*04	569760 X	208543	-0-	-361217	-0-	208543	2			Y	-0-	-0-
*05	588752 X	109433	-0-	-479319	-0-	108896	2	537	4	Y	-0-	-0-
*06	569760 X	305673	-0-	-264087	-0-	305115	2	558	4	Y	-0-	-0-
*07	588752 X	283252	-0-	-305500	-0-	282939	2	313	4	Y	-0-	-0-
*08	260152 X	243303	-0-	-16849	-0-	243303	2			Y	-0-	-0-
*09	305670 X	244708	-0-	-60962	-0-	244708	2			Y	-0-	-0-
*10	315859 X	157207	-0-	-158652	-0-	157207	2			Y	-0-	-0-
*11	305670 X	243911	-0-	-61759	-0-	243743	2	168	4	Y	-0-	-0-
*12	283247 X	229102	-0-	-54145	-0-	229102	2			Y	-0-	-0-
01	252867 X	219381	-0-	-33486	-0-	219381	2			Y	-0-	-0-

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 202AH		RRCID ->	288689	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	13199	PERF.13396 - 20367		
08	0 W	153632	-0-	153632	3009623	153632	2			Y	-0-	-0-
09	0 W	139265	-0-	139265	3148888	139265	2			Y	-0-	-0-
10	0 W	119324	-0-	119324	3268212	119324	2			Y	-0-	-0-
11	0 W	137124	-0-	137124	3405336	137030	2	94	4	Y	-0-	-0-
12	0 W	130907	-0-	130907	3536243	130907	2			Y	-0-	-0-
01	0 W	130367	-0-	130367	3666610	130367	2			Y	-0-	-0-

REDWOOD		WELL #: 104BH		RRCID ->	288690	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	1927	PERF. N/A	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

HYPERION		WELL #: 102AH		RRCID ->	288693	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL DEPTH	10026	PERF.10262 - 14735				
08	56637 X	51797	-0-	-4840	-0-	107	1	50845	2	N	768	753	1	161
						845	9							
09	54060 X	47526	-0-	-6534	-0-	125	1	46686	2	N	650	703	1	108
						715	9							
10	52855 X	48119	-0-	-4736	-0-	135	1	47339	2	N	586	567	1	127
						645	9							
11	51150 X	43258	-0-	-7892	-0-	151	1	42566	2	N	492	528	1	91
						541	9							
12	52173 X	46950	-0-	-5223	-0-	133	1	46231	2	N	533	490	1	134
						586	9							
01	51801 X	49092	-0-	-2709	-0-	135	1	48375	2	N	529	551	1	112
						582	9							

LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID ->	288699	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	9847	PERF.10031 - 16475				
08	0 W	57864	-0-	57864	796232	55729	2	2135	9	Y	1941	1819	1	474
09	0 W	52838	-0-	52838	849070	50811	2	2027	9	Y	1843	2028	1	289
10	0 W	49540	-0-	49540	898610	47616	2	1924	9	Y	1749	1605	1	433
11	0 W	44825	-0-	44825	943435	43289	2	1536	9	Y	1396	1544	1	285
12	0 W	46054	-0-	46054	989489	44418	2	1636	9	Y	1487	1434	1	338
01	0 W	44724	-0-	44724	1034213	43101	2	1623	9	Y	1475	1604	1	209

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
LUMBEE		WELL #: 205AH		RRCID ->	288828	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL	DEPTH	11308	PERF.	11650	- 17072
M	O	GAS	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		
08	SHUT IN	95978	-0-	95978	895800	94674 2	1304 9	Y	1185	1213 1	109		
09	SHUT IN	89265	-0-	89265	985065	88130 2	1135 9	Y	1032	1014 1	127		
10	SHUT IN	87324	-0-	87324	1072389	86129 2	1195 9	Y	1086	1096 1	117		
11	SHUT IN	81525	-0-	81525	1153914	80434 2	1091 9	Y	992	967 1	142		
*12	1236186 X	82272	-0-	-1153914	-0-	81307 2	965 9	Y	877	934 1	85		
01	127410 X	NO RPT	-0-	-127410	-0-			Y	NO RPT		85		
-----													
CHEROKEE STATE		WELL #: 102AH		RRCID ->	288832	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL	DEPTH	11858	PERF.	12071	- 16887
08	137485 X	125851	-0-	-11634	-0-	125143 2	708 9	Y	644	647 1	122		
09	151260 X	115703	-0-	-35557	-0-	114943 2	760 9	Y	691	644 1	169		
10	156302 X	95830	-0-	-60472	-0-	95084 2	746 9	Y	678	681 1	166		
11	151260 X	99333	-0-	-51927	-0-	98520 2	813 9	Y	739	720 1	185		
12	139376 X	96945	-0-	-42431	-0-	96004 2	941 9	Y	855	853 1	187		
01	125860 X	88232	-0-	-37628	-0-	87328 2	904 9	Y	822	854 1	155		
-----													
LUMBEE		WELL #: 104AH		RRCID ->	288953	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.	12365	- 18614
08	136152 X	136152	-0-	-0-	-0-	136098 2	54 9	Y	49	50 1	5		
09	128670 X	125520	-0-	-3150	-0-	125447 2	73 9	Y	66	63 1	8		
10	132959 X	121994	-0-	-10965	-0-	121911 2	83 9	Y	75	75 1	8		
11	128670 X	117817	-0-	-10853	-0-	117751 2	66 9	Y	60	59 1	9		
12	132959 X	116783	-0-	-16176	-0-	116716 2	67 9	Y	61	64 1	6		
01	132959 X	113333	-0-	-19626	-0-	113244 2	89 9	Y	81	77 1	10		
-----													
LUMBEE		WELL #: 103AH		RRCID ->	288954	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL	DEPTH	11902	PERF.	12090	- 18616
08	147666 X	147666	-0-	-0-	-0-	147568 2	98 9	N	89	96 1	8		
09	133214 X	133214	-0-	-0-	-0-	132722 2	492 9	N	447	400 1	55		
*10	160704 X	120713	-0-	-39991	-0-	120506 2	207 9	N	188	223 1	20		
*11	155520 X	121795	-0-	-33725	-0-	121704 2	91 9	N	83	91 1	12		
*12	159557 X	122549	-0-	-37008	-0-	122457 2	92 9	N	84	88 1	8		
01	147653 X	113124	-0-	-34529	-0-	113069 2	55 9	N	50	52 1	6		
-----													
LUMBEE		WELL #: 102AH		RRCID ->	288984	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL	DEPTH	11934	PERF.	12141	- 18864
08	152703 X	152703	-0-	-0-	-0-	152086 2	617 9	N	561	549 1	52		
09	160140 X	138877	-0-	-21263	-0-	138549 2	328 9	N	298	313 1	37		
*10	165478 X	127447	-0-	-38031	-0-	127001 2	446 9	N	405	398 1	44		
*11	160140 X	127389	-0-	-32751	-0-	127046 2	343 9	N	312	311 1	45		
*12	162905 X	128532	-0-	-34373	-0-	128155 2	377 9	N	343	355 1	33		
01	152706 X	124346	-0-	-28360	-0-	124069 2	277 9	N	252	253 1	32		
-----													
LUMBEE		WELL #: 106AH		RRCID ->	289316	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL	DEPTH	11881	PERF.	12042	- 18418
08	SHUT IN	133174	-0-	133174	924464	133165 2	9 9	Y	8	8 1	1		
09	SHUT IN	119420	-0-	119420	1043884	119324 2	96 9	Y	87	77 1	11		
10	SHUT IN	107754	-0-	107754	1151638	107723 2	31 9	Y	28	36 1	3		
11	SHUT IN	109665	-0-	109665	1261303	109401 2	264 9	Y	240	209 1	34		
12	SHUT IN	109355	-0-	109355	1370658	109170 2	185 9	Y	168	186 1	16		
01	SHUT IN	101164	-0-	101164	1471822	100993 2	171 9	Y	155	151 1	20		



OIL AND GAS DIVISION

ALPINE HIGH (CONS)														
//CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
BONSAI STATE UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 290292 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10109 - 19321														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
08	0	288833	-0-	288833	2023046	56	1	286305	2	N	2247	2012	1	395
						2472	9							
09	0	293590	-0-	293590	2316636	28	1	291501	2	N	1874	1860	1	409
						2061	9							
10	0	292522	-0-	292522	2609158	67	1	290651	2	N	1640	1611	1	438
						1804	9							
11	0	285247	-0-	285247	2894405	185	1	283707	2	N	1232	1367	1	303
						1355	9							
12	3191217 X	296812	-0-	-2894405	-0-	445	1	295267	2	N	1000	1023	1	280
						1100	9							
01	437844 X	280115	-0-	-157729	-0-	403	1	279032	2	N	618	619	1	279
						680	9							
-----														
LONGS PEAK STATE UNIT WELL #: 104AH RRCID -> 290293 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10126 - 17618														
08	0	6862	-0-	6862	142839	6541	2	321	9	Y	292	278	1	71
09	0	6277	-0-	6277	149116	5966	2	311	9	Y	283	310	1	44
10	0	6469	-0-	6469	155585	6146	2	323	9	Y	294	265	1	73
11	0	2652	-0-	2652	158237	2474	2	178	9	Y	162	202	1	33
12	162860 X	4623	-0-	-158237	-0-	4400	2	223	9	Y	203	190	1	46
01	9331 X	4255	-0-	-5076	-0-	4043	2	212	9	Y	193	212	1	27
-----														
WINTOON WELL #: RRCID -> 290295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 17618														
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WINTOON WELL #: 201AH RRCID -> 290305 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11541 - 16177														
08	0	135488	-0-	135488	1386799	131013	2	4475	9	Y	4068	4156	1	518
09	0	128357	-0-	128357	1515156	124266	2	4091	9	Y	3719	3660	1	577
10	0	127674	-0-	127674	1642830	123771	2	3903	9	Y	3548	3561	1	564
11	0	119192	-0-	119192	1762022	115603	2	3589	9	Y	3263	3278	1	549
12	1880502 X	118480	-0-	-1762022	-0-	114898	2	3582	9	Y	3256	3206	1	599
01	170221 X	116890	-0-	-53331	-0-	113336	2	3554	9	Y	3231	3290	1	540
-----														
LUMBEE WELL #: 202AH RRCID -> 290320 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11444 - 17880														
*02	0	116185	-0-	116185	345030	112848	2	3337	9	N	3034	3051	1	153
*03	0	113615	-0-	113615	458645	110538	2	3077	9	N	2797	2845	1	105
*04	0	92705	-0-	92705	551350	89674	2	3031	9	N	2755	2755	1	105
*05	0	92737	-0-	92737	644087	90333	2	2404	9	N	2185	2180	1	110
*06	0	108254	-0-	108254	752341	105718	2	2536	9	N	2305	2229	1	186
*07	0	108742	-0-	108742	861083	106490	2	2252	9	N	2047	2044	1	189
*08	0	103008	-0-	103008	964091	101218	2	1790	9	N	1627	1666	1	150
*09	0	95213	-0-	95213	1059304	93661	2	1552	9	N	1411	1387	1	174
*10	0	94574	-0-	94574	1153878	92937	2	1637	9	N	1488	1502	1	160
*11	0	89146	-0-	89146	1243024	87718	2	1428	9	N	1298	1272	1	186
*12	1335098 X	92074	-0-	-1243024	-0-	90832	2	1242	9	N	1129	1206	1	109
01	89435 X	87468	-0-	-1967	-0-	86035	2	1433	9	N	1303	1246	1	166

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
WINTOON		WELL #:		203AH	RRCID ->	290327	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11384	PERF.11557	- 16324			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	0		135008	-0-	135008	442110	129604	2	5404	9	Y	4913	5004	1	285
03	0		133547	-0-	133547	575657	129103	2	4444	9	Y	4040	4078	1	247
04	0		108539	-0-	108539	684196	104867	2	3672	9	Y	3338	3328	1	257
05	0		108493	-0-	108493	792689	105460	2	3033	9	Y	2757	2772	1	242
06	0		118629	-0-	118629	911318	115021	2	3608	9	Y	3280	3161	1	361
07	0		117625	-0-	117625	1028943	114018	2	3607	9	Y	3279	3203	1	437
08	0		110994	-0-	110994	1139937	108255	2	2739	9	Y	2490	2610	1	317
09	0		104375	-0-	104375	1244312	101933	2	2442	9	Y	2220	2192	1	345
10	0		102404	-0-	102404	1346716	100134	2	2270	9	Y	2064	2081	1	328
11	0		94644	-0-	94644	1441360	92625	2	2019	9	Y	1835	1854	1	309
*12	1534256	X	92896	-0-	-1441360	-0-	90877	2	2019	9	Y	1835	1806	1	338
01	127658	X	NO RPT	-0-	-127658	-0-					Y	NO RPT			338
-----															
LUMBEE		WELL #:		204AH	RRCID ->	290332	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11281	PERF.11630	- 17586			
02	0		122867	-0-	122867	324176	119857	2	3010	9	Y	2736	2757	1	138
03	0		118329	-0-	118329	442505	115986	2	2343	9	Y	2130	2188	1	80
04	0		100691	-0-	100691	543196	98660	2	2031	9	Y	1846	1856	1	70
05	0		83977	-0-	83977	627173	81719	2	2258	9	Y	2053	2020	1	103
06	0		111592	-0-	111592	738765	109492	2	2100	9	Y	1909	1858	1	154
07	0		107510	-0-	107510	846275	105787	2	1723	9	Y	1566	1575	1	145
08	0		101447	-0-	101447	947722	99978	2	1469	9	Y	1335	1357	1	123
09	0		95075	-0-	95075	1042797	93810	2	1265	9	Y	1150	1131	1	142
10	0		94600	-0-	94600	1137397	93404	2	1196	9	Y	1087	1112	1	117
11	0		91451	-0-	91451	1228848	90290	2	1161	9	Y	1055	1021	1	151
*12	1323402	X	94554	-0-	-1228848	-0-	93576	2	978	9	Y	889	954	1	86
01	138229	X	NO RPT	-0-	-138229	-0-					Y	NO RPT			86
-----															
LUMBEE		WELL #:		105AH	RRCID ->	290407	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11965	PERF.12183	- 18569			
02	0		124678	-0-	124678	234154	124342	2	336	9	Y	305	304	1	15
03	0		113017	-0-	113017	347171	112629	2	388	9	Y	353	355	1	13
04	0		74371	-0-	74371	421542	74114	2	257	9	Y	234	238	1	9
05	0		76582	-0-	76582	498124	76409	2	173	9	Y	157	158	1	8
06	0		138133	-0-	138133	636257	137945	2	188	9	Y	171	165	1	14
07	0		139225	-0-	139225	775482	139152	2	73	9	Y	66	74	1	6
08	0		126088	-0-	126088	901570	126029	2	59	9	Y	54	55	1	5
09	0		112880	-0-	112880	1014450	112766	2	114	9	Y	104	96	1	13
10	0		106847	-0-	106847	1121297	106692	2	155	9	Y	141	139	1	15
*11	1224436	X	103139	-0-	-1121297	-0-	102913	2	226	9	Y	205	191	1	29
12	128557	X	102615	-0-	-25942	-0-	102234	2	381	9	Y	346	342	1	33
01	128557	X	96801	-0-	-31756	-0-	96550	2	251	9	Y	228	232	1	29
-----															
WINTOON		WELL #:		101AH	RRCID ->	290409	COMPL. DATE	11/23/2019	TOTAL DEPTH	12076	PERF.12294	- 17007			
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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-			
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-			
01	229500	X	NO RPT	-0-	-229500	-0-			Y		NO RPT	-0-			
-----															
LUMBEE		WELL #:		203AH	RRCID ->	290418	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-			
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-			
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-			
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-			
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-			
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-			

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
BIG STAR LLC				070443							
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 6		WELL #:		1H	RRCID ->	285361	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	13337	PERF. 17345 - 20452
M	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
AMBLER (DELAWARE 4335)				02285 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
JBR-FINLEY WELLS, LLC				427395							
LANGFORD ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	201265	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	4353	PERF. 4226 - 4353
08	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
01	T. A.	-0-	-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
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-		-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-		-0-
SCHARBAUER -J-		WELL #:		2	RRCID ->	189921	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	8502	PERF. 3938 - 3948
08	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3	N	-0-		-0-
09	750 N	521	-0-	-229	-0-	521	1	N	-0-		-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-		-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-		-0-
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3	N	-0-		-0-
*01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3	N	-0-		-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
EMBAR		WELL #:		62	RRCID ->	153631	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3741 - 3749
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-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ANDECTOR (GRAYBURG)		//CONT.//		02596 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
NOBLES		WELL #:		10	RRCID ->	155823	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 3990 - 4010			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	1012	-0-	1012	1012	1012	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	963	-0-	963	1975	963	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	984	-0-	984	2959	984	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	953	-0-	953	3912	953	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	980	-0-	980	4892	980	3			Y	-0-			-0-
*01	3000 N	975	-0-	-2025	2867	975	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS		WELL #:		101	RRCID ->	168984	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 3930 - 3970
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ANDECTOR (MCKEE)		02596 400		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
LIMPIA		WELL #:		2	RRCID ->	155467	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	8556	PERF. 7735 - 7885
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

NOBLES		WELL #:		2	RRCID ->	225566	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	8556	PERF. 7782 - 7910
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BAKER OPERATING, INC.		046623			CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CUMMINS, H. E.		WELL #:		3	RRCID ->	180364	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 2650 - 2850
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ANDECTOR (YATES)		//CONT.//		02596 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
BAKER OPERATING, INC.		//CONT.//		046623										
CUMMINS, H. E.		WELL #:		7	RRCID ->	229045	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 2681 - 2731			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368				CNTY: N/A						
COLE		WELL #:		1	RRCID ->	061560	COMPL. DATE	03/26/1975	TOTAL DEPTH	2750	PERF. N/A			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	062984	COMPL. DATE	07/22/1975	TOTAL DEPTH	2760	PERF. N/A			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	062985	COMPL. DATE	07/22/1975	TOTAL DEPTH	2775	PERF. N/A			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANNA K (ATOKA)				03010 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING						
SHELL WESTERN E&P		WELL #:		774719	RRCID ->	093670	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	16570	PERF.15052 - 15079			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2018														

APCO (CLEAR FORK)				03264 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS						
BUSTOS, MARTIN OIL		WELL #:		112687	RRCID ->	067627	COMPL. DATE	08/12/1976	TOTAL DEPTH	3350	PERF. N/A			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
APCO (CLEAR FORK) //CONT.// 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												
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	
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-	
10		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-		N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01		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												
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01		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												
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-	
10		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-		N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300												
AERO WELL #: 1 RRCID -> 111218 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3179 - 3255												
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
O & O OPERATORS, LLC. 617028												
GREGG "B" WELL #: 2 RRCID -> 069300 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 3382 PERF. N/A												
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

APCO-WARNER (DETRITAL)		03278 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
BUSTOS, MARTIN OIL		112687								
UTEX		WELL #: 1		RRCID -> 065580		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH 4511 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					177
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					177
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					177
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-		1604 3			177
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-		291 3			177
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 3			177

WINK AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 116736		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 16900 PERF.13033 - 13061		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WINK AIRPORT		WELL #: 2		RRCID -> 128750		COMPL. DATE 08/04/1988		TOTAL DEPTH 19038 PERF.12946 - 13020		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
UNIVERSITY E/2 15		WELL #: 151		RRCID -> 127540		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2108 X	25	-0-	-2083	-0-		25 2			43
09	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					44
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					47
11	2040 X	1156	-0-	-884	-0-		1152 2	4 9		51
12	11584 X	11584	-0-	-0-	-0-		11584 2			51
*01	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-		7038 2	57 9		14

UNIVERSITY BLK 21 GU		WELL #: 1		RRCID -> 226567		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2014

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			144
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			144
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	274 2	10 9	N	9	93 1		60
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	153 2	11 9	N	10			70
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			70
01	279 N	78	-0-	-201	-0-	78 2		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
11	14B2 EXT	85	-0-	85	-0-	85 2		N	-0-			83
12	205 X	120	-0-	-85	-0-	120 2		N	-0-			83
*01	430 X	430	-0-	-0-	-0-	59 2	371 9	N	337	335 1		85

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			27
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			27
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			27
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			27
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			27
*01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			27

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 232 RRCID -> 197443 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11278 - 11773

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
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65 1		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2020 - WELL PLUGGED 9-16-2020



APOLLO, EAST (WOLFCAMP)		//CONT.//		03294 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961								
UNIVERSITY BLK 21		WELL #:		264	RRCID ->	219151	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	14192	PERF.11650 - 11912	
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	BALANCE
08		3937 X	1999	-0-	-1938	-0-	1883 2	116 9	N	105		243
09		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4178 2	262 9	N	238	362 1	119
10		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	4892 2	363 9	N	330	178 1	271
11		5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5380 2	31 9	N	28	193 1	106
*12		3937 X	750	-0-	-3187	-0-	750 2		N	-0-	106 5	-0-
01		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			N	-0-		-0-
-----												
UNIVERSITY BLK 21		WELL #:		265	RRCID ->	219389	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11463 - 11970	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		133
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	280	176 1	237
01	14B2	EXT	32	-0-	32	32	10 2	22 9	N	20	95 1	162
-----												
WYCO OIL & GAS LLC				945368								
UNIVERSITY 21-35		WELL #:		1	RRCID ->	237038	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11434 - 13418	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40		159
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	126	185 1	100
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62		162
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45		207
12		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1642 2	25 9	N	23		230
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9		239
-----												
ARAPAH0 (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	
08		93 N	-0-	-0-	-93	-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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ARAPAH0 (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	
08		22072 X	17209	-0-	-4863	-0-	16631 2	578 9	Y	525	548 1	167
09		21360 X	15008	-0-	-6352	-0-	14496 2	512 9	Y	465	370 1	262
10		22072 X	15622	-0-	-6450	-0-	15095 2	527 9	Y	479	554 1	187
11		20790 X	20510	-0-	-280	-0-	19841 2	669 9	Y	608	552 1	243
12		22233 X	22233	-0-	-0-	-0-	21471 2	762 9	Y	693	735 1	201
*01		17804 X	17804	-0-	-0-	-0-	17226 2	578 9	Y	525	550 1	176
-----												
GASPERGOU		WELL #:		1	RRCID ->	227105	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	15685	PERF.14860 - 15534	
08		41819 X	34886	-0-	-6933	-0-	33882 2	1004 9	Y	913	720 1	489
09		40470 X	35804	-0-	-4666	-0-	34722 2	1082 9	Y	984	1082 1	391
10		41819 X	37501	-0-	-4318	-0-	36389 2	1112 9	Y	1011	918 1	484
11		40470 X	39810	-0-	-660	-0-	38500 2	1310 9	Y	1191	1105 1	570
12		45439 X	45439	-0-	-0-	-0-	43923 2	1516 9	Y	1378	1478 1	470
*01		39567 X	39567	-0-	-0-	-0-	38329 2	1238 9	Y	1125	1272 1	323

OIL AND GAS DIVISION

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

M	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARENOSO (STRAWN DETRITUS) 03520 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445  
SEALY & SMITH "33-B" WELL #: 1 RRCID -> 285920 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8619 - 8771

08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					190
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					190
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					190
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	144	1			47
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	T. A.	-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

08	0	418	-0-	418	1306	298	1	120	3	N	-0-					-0-
09	0	423	-0-	423	1729	288	1	135	3	N	-0-					-0-
10	0	434	-0-	434	2163	298	1	136	3	N	-0-					-0-
11	0	446	-0-	446	2609	288	1	157	3	N	1					1
						1	9									
*12	0	380	-0-	380	2989	298	1	82	3	N	-0-					1
*01	0	337	-0-	337	3326	298	1	39	3	N	-0-					1

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHEY (CHERRY CANYON) 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592  
STATE OF TEXAS WELL #: 1074 RRCID -> 212329 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5094 - 5107

08	3317 X	809	-0-	-2508	-0-	809	3			N	-0-					96
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					96
11	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	3			N	-0-					96
12	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3			N	-0-					96
*01	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					96

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635  
NEELY 75 WELL #: 3 RRCID -> 184067 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5086 - 5120

08	31 N	22	-0-	-9	-0-	20	3	2	9	Y	2					7
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	21	3	2	9	Y	2					9
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	22	3	3	9	Y	3					12
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	12	3	2	9	Y	2					14
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	3	2	9	Y	2					16
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					16

ATHEY (CHERRY CANYON)		//CONT.//		04228 176	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635											
NEELY 75		WELL #:		5	RRCID ->	186533	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	4993 -	5084		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2759 X	1754	-0-	-1005	-0-	1747	3	7	9	Y	6				23
09	2670 X	1869	-0-	-801	-0-	1862	3	7	9	Y	6				29
10	2077 X	1970	-0-	-107	-0-	1969	3	1	9	Y	1				30
11	2010 X	1081	-0-	-929	-0-	1075	3	6	9	Y	5				35
12	1922 X	865	-0-	-1057	-0-	863	3	2	9	Y	2				37
01	1984 X	729	-0-	-1255	-0-	726	3	3	9	Y	3				40

NEELY 75		WELL #:		4	RRCID ->	188078	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	5753	PERF.	5009 -	5096		
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	481	3	22	9	Y	20				70
09	630 N	530	-0-	-100	-0-	512	3	18	9	Y	16				86
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	542	3	6	9	Y	5				91
11	480 N	313	-0-	-167	-0-	296	3	17	9	Y	15				106
12	558 N	245	-0-	-313	-0-	238	3	7	9	Y	6				112
01	558 N	208	-0-	-350	-0-	200	3	8	9	Y	7				119

NEELY 75		WELL #:		6	RRCID ->	191099	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL DEPTH	5511	PERF.	5046 -	5100		
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	88	3	21	9	Y	19				66
09	180 N	109	-0-	-71	-0-	94	3	15	9	Y	14				80
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	99	3	2	9	Y	2				82
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	54	3	15	9	Y	14				96
12	124 N	49	-0-	-75	-0-	43	3	6	9	Y	5				101
01	93 N	43	-0-	-50	-0-	36	3	7	9	Y	6				107

NEELY 75		WELL #:		7	RRCID ->	193069	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4891 -	5004		
08	1240 X	763	-0-	-477	-0-	749	3	14	9	Y	13				47
09	1200 X	809	-0-	-391	-0-	798	3	11	9	Y	10				57
10	930 X	847	-0-	-83	-0-	844	3	3	9	Y	3				60
11	900 X	473	-0-	-427	-0-	461	3	12	9	Y	11				71
12	837 X	374	-0-	-463	-0-	370	3	4	9	Y	4				75
01	837 X	315	-0-	-522	-0-	311	3	4	9	Y	4				79

ATHEY (MISSISSIPPIAN)				04228 240	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS					
RAYDEN				695567											
LELA-STATE PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	176162	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	12294	PERF.	11887 -	12114		
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ATHEY (WOLFCAMP)				04228 498	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
RAYDEN				695567											
LETHCO		WELL #:		1	RRCID ->	178702	COMPL. DATE	06/29/1969	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	N/A			
08	961 N	803	-0-	-158	-0-	803	3			N	-0-				153
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-				153
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-				153
11	780 N	703	-0-	-77	-0-	703	3			N	-0-				153
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-				153
*01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-				153

OIL AND GAS DIVISION

-----

ATHEY (WOLFCAMP) //CONT.// 04228 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256  
ATHEY STATE WELL #: 2 RRCID -> 131144 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11746 - 11796

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					203
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					207
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					207
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	207	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

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

08	374 R	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	N	-0-					-0-
09	370 R	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	N	-0-					-0-
10	775 #	232	-0-	-543	-0-	15	1	217	2	N	-0-					-0-
11	750 #	459	-0-	-291	-0-	30	1	429	2	N	-0-					-0-
12	394 R	394	-0-	-0-	-0-	26	1	368	2	N	-0-					-0-
*01	382 R	382	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	N	-0-					-0-

-----

REED, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 220032 COMPL. DATE 01/01/1971 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11578 - 11694

08	2935 R	2935	-0-	-0-	-0-	118	1	2817	2	N	-0-					135
09	2600 R	2600	-0-	-0-	-0-	104	1	2496	2	N	-0-					135
10	1508 R	1508	-0-	-0-	-0-	60	1	1448	2	N	-0-					135
11	2700 #	2409	-0-	-291	-0-	96	1	2313	2	N	-0-					135
12	2790 #	2158	-0-	-632	-0-	86	1	2072	2	N	-0-					135
01	2790 #	2168	-0-	-622	-0-	87	1	2081	2	N	-0-					135

-----

RAYDEN 695567  
PRICE, LELA-STATE WELL #: 1 RRCID -> 175408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 12114

08	1501 R	1501	-0-	-0-	-0-	1495	3	6	9	N	5					56
09	1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	1707	3	6	9	N	5					61
10	801 R	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					61
11	570 #	29	-0-	-541	-0-	29	3			N	-0-					61
12	2181 R	2181	-0-	-0-	-0-	2175	3	6	9	N	5					66
*01	1813 R	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					66

-----

AUTA (WICHITA-ALBANY) 04487 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
SOIL ENERGY, INC. 800520  
AUTA "A" WELL #: 1 C RRCID -> 115098 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4256 - 4467

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

AYLESWORTH (CHERRY CANYON) 04591 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES  
COCKERHAM, JERRY 163940  
SABINE STATE "12" WELL #: 2 RRCID -> 077696 COMPL. DATE 05/21/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

-----												
AYLESWORTH (CHERRY CANYON) //CONT.// 04591 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES												
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704												
SKYFALL WELL #: 1D RRCID -> 285639 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3950 - 6270												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
-----												
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
AZALEA (DEVONIAN) 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND												
BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939												
CALVERLEY WELL #: RRCID -> 130530 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11453 PERF.10983 - 11014												
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/1995												
-----												
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255												
RAGGETT WELL #: 1 RRCID -> 119081 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11454 - 11515												
08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3		N	-0-		51
09	2550 N	1763	-0-	-787	-0-	1760	3	3 9	N	3		54
10	2635 N	2322	-0-	-313	-0-	2300	3	22 9	N	20		74
11	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2645	3	25 9	N	23		97
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2026	3	13 9	N	12		109
*01	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2812	3	58 9	N	53		162
-----												
OSWALD WELL #: 1 RRCID -> 147078 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11376 - 11424												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
-----												
BRYANT "B" WELL #: 1 RRCID -> 186411 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11470 - 11510												
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-		52
09	390 N	259	-0-	-131	-0-	259	3		N	-0-		52
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-		52
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-		52
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-		52
*01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-		52
-----												
COG OPERATING LLC 166150												
SHACKELFORD "34" WELL #: 1 RRCID -> 168257 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.11539 - 16669												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.// 04605 222		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150														
FLOYD "16"		WELL #: 1		RRCID -> 169307		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 16905 PERF.15260 - 16810								
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316

CROWNQUEST OPERATING, LLC		191554		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
TURNER 42		WELL #: 1		RRCID -> 167268		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018								
08	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	107					227
09	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2719	3	156	9	N	142					369
10	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	3957	3	179	9	N	163	347	1	1	8	184
11	3000 N	3978	-0-	978	978	3811	3	167	9	N	152	1	8			335
12	3100 N	4001	-0-	901	1879	3817	3	184	9	N	167	385	1			117
*01	4509 X	2630	-0-	-1879	-0-	2609	3	21	9	N	19					136

DE3 OPERATING LLC		518310		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
GOLLADAY		WELL #: U 1		RRCID -> 183942		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11897 PERF.11324 - 11406								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GOLLADAY		518310		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
GOLLADAY		WELL #: T 1		RRCID -> 209770		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11320 - 11411								
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					125
09	420 N	254	-0-	-166	-0-	254	3			N	-0-					125
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					125
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	3	88	1			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MURCHISON OIL AND GAS, LLC		593667		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
GOLLADAY		WELL #: A 1		RRCID -> 019493		COMPL. DATE 08/16/1957		TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570								
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					244
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					244
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					244
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					244
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					244
*01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					244

GOLLADAY		593667		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
GOLLADAY		WELL #: D 4		RRCID -> 019496		COMPL. DATE 04/06/1960		TOTAL DEPTH 11571 PERF.11408 - 11506								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
PETROPLEX ENERGY INC.				660886						
CITY OF MIDLAND '44'				WELL #: 1	RRCID -> 270947	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 11857	PERF. 11718	- 11732	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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

SHACKELFORD PECK				WELL #: 1	RRCID -> 165083	COMPL. DATE 08/26/1997	TOTAL DEPTH 11517	PERF. 11395	- 11417	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KING "E"				WELL #: 2 D	RRCID -> 198934	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11623	PERF. 11492	- 11562	
08	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					-0-
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					-0-
10	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					-0-
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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		
08	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 3				218
09	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 3				218
10	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474 3				218
11	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288 3				218
12	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147 3				218
*01	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 3				218

BMH (DEVONIAN)				04784 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
TRACE OPERATING, LLC				863902						
PARKE, CHESTER				WELL #: 3A	RRCID -> 184166	COMPL. DATE 06/04/2001	TOTAL DEPTH 8416	PERF. 8341	- 8348	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					160

BALMOREA (WOLFCAMP)		05346 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES						
NOBLE ENERGY INC		611665												
CLAYPOOL ESTATE 5-19		WELL #: 1		RRCID -> 256880		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	15	1	305	2	N	185	168	1	397
						204	9							
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	20	1	413	2	N	238	347	1	288
						3	4	262	9					
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	19	1	409	2	N	173	170	1	291
						5	4	190	9					
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	50	180	1	161
						55	9							
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	N	199			360
						219	9							
*01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	N	216	330	1	246
						24	4	238	9					

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						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	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						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BARSTOW (FUSSELMAN)		05889 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD						
OXY USA INC.		630591												
WORSHAM 42		WELL #: 1D		RRCID -> 281510		COMPL. DATE 01/31/2019		TOTAL DEPTH 17100 PERF. 8260 - 8398						
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BARSTOW (WOLFCAMP)		05889 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
WORSHAM 42		WELL #: 2		RRCID -> 158929		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 17700 PERF.16241 - 16292						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19					407
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	186	1			223
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	128					351
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42					393
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	41	194	1			240
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42					282



BARSTOW (WOLFCAMP)		//CONT.//		05889 710	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES					
PA PROSPECT CORPORATION				631632										
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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

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			
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	2945 X	2504	-0-	-441	-0-	31	1	2473	2	Y	-0-			-0-
09	2550 X	2409	-0-	-141	-0-	30	1	2379	2	Y	-0-			-0-
10	2635 X	2259	-0-	-376	-0-	29	1	2230	2	Y	-0-			-0-
11	2550 X	2391	-0-	-159	-0-	30	1	2361	2	Y	-0-			-0-
12	2573 X	2464	-0-	-109	-0-	31	1	2433	2	Y	-0-			-0-
01	2511 X	2448	-0-	-63	-0-	31	1	2417	2	Y	-0-			-0-

  

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: WARD					
HERD GAS UNIT														
		WELL #:		1	RRCID ->	058783	COMPL. DATE	03/01/1974	TOTAL DEPTH	15721	PERF. N/A			
08	9083 X	8597	-0-	-486	-0-	8597	2			N	-0-			44
09	8490 X	8482	-0-	-8	-0-	8482	2			N	-0-			44
10	8680 X	8388	-0-	-292	-0-	8388	2			N	-0-			44
11	8400 X	8303	-0-	-97	-0-	8303	2			N	-0-			44
12	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-			44
01	8773 X	8733	-0-	-40	-0-	8733	2			N	-0-			44

  

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

  

BEALL (ELLEN)				06441 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				827681										
HARDING FEE		WELL #:		1	RRCID ->	070323	COMPL. DATE	02/25/1977	TOTAL DEPTH	15200	PERF. N/A			
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEALL (ELLEN)		//CONT.//		06441 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.				945936									
EVANS, MARY W.				WELL #:	1 L	RRCID ->	052807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16074	PERF.12247 - 15022	
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
08		T. A.	-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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	70		129
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		129

BEALL (MONTROYA)		//CONT.//		06441 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				827681									
HARDING FEE				WELL #:	2H	RRCID ->	189706	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13437 - 16985	
08	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2		N	-0-		-0-
09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2		N	-0-		-0-
10	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2		N	-0-		-0-
11	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2		N	-0-		-0-
12	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2		N	-0-		-0-
*01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2		N	-0-		-0-

HARDING FEE				WELL #:	3H	RRCID ->	193482	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	13078	PERF.13758 - 17206
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-	-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-	-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-	-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-	-0-
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
HERD GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	174952	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	12787	PERF.13541 - 19160
08	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9656	3	1 9	N	1	174
09	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	3		N	-0-	174
10	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8321	3	4 9	N	4	178
11	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7671	3	3 9	N	3	181
12	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7541	3	2 9	N	2	183
*01	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	3		N	-0-	183

EVANS, M. W.				WELL #:	2H	RRCID ->	181240	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	13073	PERF.13231 - 16977
08	775	X	222	-0-	-553	-0-	222	3		N	-0-	67
09	750	X	175	-0-	-575	-0-	175	3		N	-0-	67
10	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-	67
11	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-	67
12	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-	67
01	775	N	620	-0-	-155	-0-	620	3		N	-0-	67

THORNTON, TATE 79				WELL #:	1H	RRCID ->	185255	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	13233	PERF.13078 - 16755
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-	101
09	720	N	482	-0-	-238	-0-	482	3		N	-0-	101
10	744	N	415	-0-	-329	-0-	415	3		N	-0-	101
11	720	N	386	-0-	-334	-0-	386	3		N	-0-	101
12	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	3		N	-0-	101
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-	101

BEALL (MONTROYA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
EVANS, MARY W.		WELL #: 3H		RRCID -> 187616		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13250 - 17390			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896 3	Y	-0-		-0-	
09	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445 3	Y	-0-		-0-	
10	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 3	Y	-0-		-0-	
11	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700 3	Y	-0-		-0-	
12	4588 X	4565	-0-	-23	-0-	4565 3	Y	-0-		-0-	
01	4588 X	4180	-0-	-408	-0-	4180 3	Y	-0-		-0-	
-----											
THORNTON, JIM 80		WELL #: 1HL		RRCID -> 189157		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13533 - 17100			
08	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6608 3	N	-0-		100	
09	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219 3	N	-0-		100	
10	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810 3	N	-0-		100	
11	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1094 3	N	3	3	103	
12	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220 3	N	-0-		103	
*01	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7597 3	N	-0-		103	
-----											
MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID -> 191725		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12676 - 16379			
08	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	8701 3	N	-0-		48	
09	3720 X	3657	-0-	-63	-0-	3657 3	N	-0-		48	
10	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691 3	N	-0-		48	
11	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809 3	N	-0-		48	
12	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825 3	N	-0-		48	
*01	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7315 3	N	-0-		48	
-----											
HERD GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 191732		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12627 - 15552			
08	12977 X	12977	-0-	-0-	-0-	12969 3	N	7	8 9	89	
09	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	10976 3	N	-0-		89	
10	10854 X	10854	-0-	-0-	-0-	10854 3	N	-0-		89	
11	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	10737 3	N	-0-		89	
*12	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	11086 3	N	5	6 9	94	
*01	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	10008 3	N	-0-		94	
-----											
BEALL, EAST (MONTROYA)		06446 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
MECO IV, LLC		557076									
STATE OF TEXAS "17"		WELL #: 17		RRCID -> 121218		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175			
08	713 N	572	-0-	-141	-0-	566 3	N	5	6 9	136	
09	3000 N	3073	-0-	73	-0-	3041 3	N	29	32 9	165	
10	2911 N	2838	-0-	-73	-0-	2738 3	N	91	100 9	98	
11	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2442 3	N	24	26 9	122	
12	2914	-0-	-0-	-2914	-0-	-0-	N	-0-		122	
01	2914	2871	-0-	-43	-0-	2847 3	N	22	24 9	144	
-----											
BELDING (YATES)		06853 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
TWINNS OIL CO.		875023									
PERRY, PAULINE		WELL #: 1		RRCID -> 019613		COMPL. DATE 09/14/1960		TOTAL DEPTH 2704 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

-----																	
BELDING (YATES)																	
//CONT.// 06853 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS																	
TWINS OIL CO. //CONT.// 875023																	
PUCKETT, DOW -B- WELL #: 2 RRCID -> 019617 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																	
BEVERLY (QUEEN)																	
APV MCCAMEY LLC 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS																	
IOWA REALTY TRUST "S" 028617																	
WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024																	
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
-----																	
BIG MESA (QUEEN)																	
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 07960 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS																	
WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G" 490300																	
WELL #: 2 RRCID -> 114963 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 1276 - 1335																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
BIG SALUTE, N. (CANYON)																	
P4 OPERATING, LLC 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING																	
JANN 631638																	
WELL #: 1 RRCID -> 161407 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	1					102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	1					103
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	1					104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	1					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	1					106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	1					107
-----																	
JANN "A"																	
WELL #: 2 RRCID -> 161408 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	1					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	1					116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	1					117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	1					118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	1					119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	1					120

-----

BIG SALUTE, N. (CANYON) //CONT.// 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING  
P4 OPERATING, LLC //CONT.// 631638  
RAY, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 161409 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101

-----

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD  
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610  
GILLIHAN WELL #: 3 RRCID -> 131715 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345

08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					193
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					193
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78					271
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					61
*01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					61

-----

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					198
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

-----

BITTERWEED, S. (CABALLOS) 08472 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999  
WEST RANCH 5 WELL #: 3-T RRCID -> 167275 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310

08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

-----

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

08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

-----

CREWS & MAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068151 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A

08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS						
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200													
CREWS & MAST		WELL #: 2		RRCID -> 068152		COMPL. DATE 08/12/1976			TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
08	10 N	9	-0-	-1	-0-	8	2	1	9	Y	1	6	1		1
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	23	2	2	9	Y	2	1	1		2
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	35	2	2	9	Y	2				4
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	26	2	8	9	Y	7	9	1		2
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	29	2	4	9	Y	4				6
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-	5	1		1
-----															
CREWS & MAST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 068274		COMPL. DATE 06/15/1976			TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A						
08	15 N	12	-0-	-3	-0-	11	2	1	9	Y	1	5	1		1
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31	2	2	9	Y	2	1	1		2
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	47	2	2	9	Y	2				4
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	36	2	7	9	Y	6	8	1		2
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	40	2	6	9	Y	5				7
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-	6	1		1
-----															
HALL, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 068451		COMPL. DATE 09/09/1976			TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A						
08	2 X	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
*01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-				-0-
-----															
HALL, G. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 069417		COMPL. DATE 11/28/1976			TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A						
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
11	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
12	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
*01	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-				-0-
-----															
HALL, G. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069451		COMPL. DATE 11/11/1976			TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A						
08	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-				-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-				-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-				-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-				-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-				-0-
-----															
MATHEWS, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 069501		COMPL. DATE 10/30/1976			TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A						
08	3 X	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
09	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
10	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-				-0-
-----															
MAYO "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075065		COMPL. DATE 01/08/1978			TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A						
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-				-0-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200										
MAYO "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075066		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
ELAM		WELL #: 1		RRCID -> 075067		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A				
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*01	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
MAYO		WELL #: 1		RRCID -> 075068		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A				
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
DEFORD-WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 090661		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017				
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
TEXAS PACIFIC OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 091514		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038				
08	124 X	103	-0-	-21	-0-	57	2	46 9	Y	42	85 1	20
09	242 X	242	-0-	-0-	-0-	159	2	83 9	Y	75	80 1	15
10	310 X	310	-0-	-0-	-0-	240	2	70 9	Y	64		79
11	291 X	291	-0-	-0-	-0-	181	2	110 9	Y	100	150 1	29
12	288 X	288	-0-	-0-	-0-	200	2	88 9	Y	80		109
01	310 X	194	-0-	-116	-0-	186	2	8 9	Y	7	95 1	21
-----												
DEFORD-WHITE		WELL #: 3		RRCID -> 094183		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017				
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
WHITE UNIT		WELL #: 2T		RRCID -> 114781		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025				
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	3 X	1	-0-	-2	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2	Y	-0-	-0-	-0-	

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200										
MAYO, C.		WELL #: 1801A		RRCID -> 117206		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
*01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-			-0-

  

BLOCK 12 (YATES)		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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	5	-0-	5	6	5	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	14	-0-	14	20	14	3	Y	-0-			-0-
10	25 N	5	-0-	-20	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
12	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-			-0-

  

STATE OF TEXAS -V-		WELL #: 4		RRCID -> 065958		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	3	-0-	3	4	3	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	11	-0-	11	15	11	3	Y	-0-			-0-
10	18 N	3	-0-	-15	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
12	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-			-0-

  

FDL OPERATING, LLC		263924		RRCID -> 085816		COMPL. DATE 10/19/1979		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005				
UNIVERSITY 12-F		WELL #: 3										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

UNIVERSITY "9-12"		WELL #: 1		RRCID -> 164114		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2852 - 3100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS  
 FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924  
 STATE OF TEXAS "S" WELL #: 4 RRCID -> 170540 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2801 - 2920

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770  
 B & W WELL #: 2702 RRCID -> 187265 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2816 - 3002

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220  
 UNIVERSITY "0" WELL #: 3 RRCID -> 062677 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 7233 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	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

08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	166	180	1			534
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	124	178	1			480
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	142	183	1			439
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	193	171	1			461
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	201	347	1			315
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	181	1			329

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
PYOTE GAS UNIT #5 //CONT.// 003125												
WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
APACHE CORPORATION												
COOPER "43" 027200												
WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090												
08	5363 X	5357	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	5310	3	47	9	80
09	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5175	3	21	9	59
10	5363 X	5353	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	5333	3	20	9	31
11	5190 X	3870	-0-	-1320	-0-	-0-	-0-	3845	3	25	9	54
*12	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5402	3	24	9	29
01	5363 X	5318	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	5287	3	31	9	57
-----												
COOPER 49												
WELL #: 2UT RRCID -> 192722 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924												
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3			50
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3			50
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	97	3	50
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	102	3	50
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3			50
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3			50
-----												
XTO ENERGY INC.												
PYOTE GAS UNIT NO. 3 945936												
WELL #: 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A												
08	992 X	-0-	-0-	-992	-0-	-0-	-0-					25
09	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4937	2	3	9	28
10	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4967	2			28
11	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4852	2	3	9	31
12	5115 X	4429	-0-	-686	-0-	-0-	-0-	4427	2	2	9	14
*01	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5172	2	11	9	24
-----												
PYOTE GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 1 RRCID -> 044840 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A												
08	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9483	2			30
09	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4301	2	4	9	34
10	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4406	2			34
11	4800 X	4354	-0-	-446	-0-	-0-	-0-	4351	2	3	9	37
12	4960 X	4628	-0-	-332	-0-	-0-	-0-	4625	2	3	9	17
01	4960 X	4584	-0-	-376	-0-	-0-	-0-	4571	2	13	9	29
-----												
PYOTE GAS UNIT NO. 2												
WELL #: 1 U RRCID -> 046095 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1 U		RRCID -> 047153		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 16980 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
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-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
THORNTON, BLUFORD		WELL #: 1 U		RRCID -> 047928		COMPL. DATE 02/14/1970		TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A								
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
11	2070 N	1813	-0-	-257	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
*01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-
-----																
PYOTE GAS UNIT NO. 11		WELL #: 1		RRCID -> 050561		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 16738 PERF. 12617 - 13045								
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
09	1320 N	1219	-0-	-101	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
11	1320 N	1245	-0-	-75	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
01	1395 N	1275	-0-	-120	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
-----																
HILL UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 050619		COMPL. DATE 02/04/1971		TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A								
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
08	20863 X	6262	-0-	-14601	-0-	6262	3			Y	-0-					-0-
09	20070 X	5872	-0-	-14198	-0-	5872	3			Y	-0-					-0-
10	10199 X	5525	-0-	-4674	-0-	5525	3			Y	-0-					-0-
11	6060 X	4733	-0-	-1327	-0-	4715	3	18	9	Y	16					16
12	6262 X	4849	-0-	-1413	-0-	4817	3	32	9	Y	29	21	1			24
*01	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6373	3	8	9	Y	7	27	1			4

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 054150		COMPL. DATE 12/20/1972		TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	13919 X	7172	-0-	-6747	-0-	7172 3		Y	-0-	-0-
09	12270 X	5741	-0-	-6529	-0-	5738 3		Y	3	3
10	11377 X	5483	-0-	-5894	-0-	5474 3	3 9	Y	8	9
11	8670 X	4604	-0-	-4066	-0-	4601 3	3 9	Y	3	2
12	8959 X	4993	-0-	-3966	-0-	4993 3		Y	-0-	-0-
01	7161 X	4695	-0-	-2466	-0-	4695 3		Y	-0-	-0-
-----										
DOBBINS, W. T.		WELL #: 1 U		RRCID -> 055906		COMPL. DATE 04/28/1973		TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A		
08	27807 X	27166	-0-	-641	-0-	27166 2		Y	-0-	38
09	26910 X	26421	-0-	-489	-0-	26421 2		Y	-0-	38
10	27807 X	27788	-0-	-19	-0-	27788 2		Y	-0-	19
11	26430 X	25870	-0-	-560	-0-	25870 2		Y	-0-	9
12	27311 X	26857	-0-	-454	-0-	26857 2		Y	-0-	9
01	27776 X	26593	-0-	-1183	-0-	26593 2		Y	-0-	4
-----										
FORTSON GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 058764		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A		
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		Y	-0-	4
09	180 N	119	-0-	-61	-0-	119 2		Y	-0-	4
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		Y	-0-	4
11	210 N	111	-0-	-99	-0-	111 2		Y	-0-	4
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		Y	-0-	4
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	113 2	1 9	Y	1	5
-----										
MCBIRNEY UNIT NO. 2		WELL #: 1 U		RRCID -> 064556		COMPL. DATE 05/02/1975		TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A		
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	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		
08	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			Y	-0-	43
09	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	7764 2	4 9	Y	4	47
10	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	7892 2		Y	-0-	47
11	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	7657 2	6 9	Y	5	52
12	8029 X	7722	-0-	-307	-0-	7719 2	3 9	Y	3	23
01	8029 X	7653	-0-	-376	-0-	7634 2	19 9	Y	17	40
-----										
HILL UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 195324		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563		
08	12493 X	12271	-0-	-222	-0-	12259 3	12 9	Y	11	185
09	11640 X	11016	-0-	-624	-0-	11002 3	14 9	Y	13	198
10	11625 X	10454	-0-	-1171	-0-	10443 3	11 9	Y	10	208
11	11880 X	11535	-0-	-345	-0-	11518 3	17 9	Y	15	223
12	12276 X	11601	-0-	-675	-0-	11561 3	40 9	Y	36	259
01	12276 X	11614	-0-	-662	-0-	11605 3	9 9	Y	8	267
-----										
CAMPBELL ESTATE ETAL		WELL #: 4U		RRCID -> 201829		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887		
08	22103 X	19104	-0-	-2999	-0-	19104 3		Y	-0-	-0-
09	20400 X	16914	-0-	-3486	-0-	16914 3		Y	-0-	-0-
10	20336 X	20185	-0-	-151	-0-	20185 3		Y	-0-	-0-
11	19680 X	18744	-0-	-936	-0-	18744 3		Y	-0-	-0-
12	20150 X	17142	-0-	-3008	-0-	17142 3		Y	-0-	-0-
01	20181 X	19751	-0-	-430	-0-	19751 3		Y	-0-	-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 WATSON, L A WELL #: 3HU RRCID -> 203124 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919

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
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-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

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-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

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-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

08	1333 X	1280	-0-	-53	-0-	1280	3				N	-0-					140
09	1860 X	941	-0-	-919	-0-	941	3				N	-0-					140
10	1922 X	1109	-0-	-813	-0-	1109	3				N	-0-					140
11	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3				N	-0-					140
12	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3				N	-0-					140
*01	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	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

08	23343 X	20350	-0-	-2993	-0-	20303	3	47	9	Y	43	44	1				80
09	22590 X	18089	-0-	-4501	-0-	18068	3	21	9	Y	19	40	1				59
10	23343 X	20674	-0-	-2669	-0-	20654	3	20	9	Y	18	46	1				31
11	21120 X	12062	-0-	-9058	-0-	12037	3	25	9	Y	23						54
12	20336 X	17242	-0-	-3094	-0-	17218	3	24	9	Y	22	47	1				29
01	20677 X	14510	-0-	-6167	-0-	14479	3	31	9	Y	28						57

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.//		09269 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
COOPER 49		WELL #:		1	RRCID ->	056791	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	13255 - 16419	
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867										
7706 JV-P STALLING		WELL #:		1	RRCID ->	073457	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	16382	PERF.	N/A		
08	3751 X	3593	-0-	-158	-0-	3593	3		N	-0-			53	
09	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3		N	-0-			53	
10	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3		N	-0-			53	
*11	2552 X		-0-	-2552	-0-				N	-0-			53	
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			53	
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-	52	3	1 8	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2020 - WELL PLUGGED 11-23-20														

CML EXPLORATION, LLC				120648									
PYOTE GAS UNIT NO. 11		WELL #:		2	RRCID ->	172906	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	16678	PERF.	15759 - 16678	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37	8	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	
08	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-				Y	-0-			121
09	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	8327	2	14 9	Y	13			134
10	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2		Y	-0-			134
11	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	8521	2	13 9	Y	12			146
12	8618 X	7019	-0-	-1599	-0-	7006	2	13 9	Y	12	92	1	66
*01	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	9796	2	53 9	Y	48			114

THORNTON, BLUFORD													
WELL #:		1 L		RRCID ->	047929	COMPL. DATE	02/10/1970	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	N/A		
08	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	3		Y	-0-			-0-
09	5610 X	4423	-0-	-1187	-0-	4423	3		Y	-0-			-0-
10	5797 X	4849	-0-	-948	-0-	4849	3		Y	-0-			-0-
11	6180 X	5860	-0-	-320	-0-	5860	3		Y	-0-			-0-
12	6386 X	4271	-0-	-2115	-0-	4271	3		Y	-0-			-0-
01	6386 X	5789	-0-	-597	-0-	5789	3		Y	-0-			-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 12													
WELL #:		2		RRCID ->	048513	COMPL. DATE	06/14/1970	TOTAL DEPTH	17648	PERF.	N/A		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-			-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-			-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-			-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		Y	-0-			-0-
*01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.// 09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #:		1 L		RRCID -> 048613		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 16980		PERF.15650 - 16740		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	42616 X	42616	-0-	-0-	-0-	42404	2	212	9	N	193	181	1	166
09	24300 X	13125	-0-	-11175	-0-	13047	2	78	9	N	71			237
10	25110 X	20848	-0-	-4262	-0-	20666	2	182	9	N	165	184	1	218
11	24300 X	18923	-0-	-5377	-0-	18707	2	216	9	N	196	186	1	228
12	25110 X	14971	-0-	-10139	-0-	14832	2	139	9	N	126	184	1	170
01	25110 X	13814	-0-	-11296	-0-	13643	2	171	9	N	155	187	1	138
-----														
WATSON, L. A., ET AL		WELL #:		1 L		RRCID -> 048903		COMPL. DATE 09/02/1970		TOTAL DEPTH 16750		PERF. N/A		
08	13950 X	8992	-0-	-4958	-0-	8992	3			Y	-0-	1	1	-0-
09	13500 X	7761	-0-	-5739	-0-	7761	3			Y	-0-			-0-
10	13950 X	11564	-0-	-2386	-0-	11564	3			Y	-0-			-0-
11	14014 X	14014	-0-	-0-	-0-	14014	3			Y	-0-			-0-
12	15102 X	15102	-0-	-0-	-0-	15102	3			Y	-0-			-0-
01	11563 X	11520	-0-	-43	-0-	11520	3			Y	-0-			-0-
-----														
PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #:		2		RRCID -> 048935		COMPL. DATE 11/30/1996		TOTAL DEPTH 16760		PERF.15795 - 16611		
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			26
09	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4297	2	3	9	Y	3			29
10	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			Y	-0-			29
11	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4284	2	3	9	Y	3			32
12	4433 X	4300	-0-	-133	-0-	4298	2	2	9	Y	2	20	1	14
01	4433 X	4119	-0-	-314	-0-	4107	2	12	9	Y	11			25
-----														
MCDONALD, MYRTLE ET AL		WELL #:		1 L		RRCID -> 053305		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 16852		PERF. N/A		
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CAMPBELL ESTATE, ET AL		WELL #:		1 L		RRCID -> 054039		COMPL. DATE 11/25/1972		TOTAL DEPTH 16800		PERF. N/A		
08	12834 X	6210	-0-	-6624	-0-	6210	3			Y	-0-			-0-
09	9300 X	6065	-0-	-3235	-0-	6061	3	4	9	Y	4			4
10	8525 X	6776	-0-	-1749	-0-	6764	3	12	9	Y	11	3	1	12
11	6420 X	5598	-0-	-822	-0-	5594	3	4	9	Y	4	13	1	3
12	6262 X	5527	-0-	-735	-0-	5527	3			Y	-0-	3	1	-0-
01	6789 X	5398	-0-	-1391	-0-	5398	3			Y	-0-			-0-
-----														
DOBBINS, W. T.		WELL #:		1 L		RRCID -> 055817		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16900		PERF.15554 - 16575		
08	25797 X	25797	-0-	-0-	-0-	25723	2	74	9	Y	67	147	1	216
09	24270 X	24134	-0-	-136	-0-	24038	2	96	9	Y	87			303
10	24893 X	24300	-0-	-593	-0-	24222	2	78	9	Y	71	164	1	210
11	24787 X	24787	-0-	-0-	-0-	24640	2	147	9	Y	134	175	1	169
12	25460 X	25460	-0-	-0-	-0-	25331	2	129	9	Y	117			286
01	25079 X	24953	-0-	-126	-0-	24847	2	106	9	Y	96	178	1	204
-----														
FORTSON GAS UNIT		WELL #:		1 L		RRCID -> 058600		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 16834		PERF. N/A		
08	5642 X	5575	-0-	-67	-0-	5575	2			Y	-0-			230
09	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			Y	-0-			230
10	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			Y	-0-			230
11	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			Y	-0-			230
12	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			Y	-0-			230
*01	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5685	2	11	9	Y	10			240

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 062048 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004	2	N	-0-			81
09	990 N	922	-0-	-68	-0-	922	2	N	-0-			81
10	1023 N	965	-0-	-58	-0-	965	2	N	-0-			81
11	960 N	941	-0-	-19	-0-	941	2	N	-0-			81
12	961 N	951	-0-	-10	-0-	951	2	N	-0-			81
01	961 N	921	-0-	-40	-0-	921	2	N	-0-			81

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	14B2 EXT	2826	-0-	2826	2826	2826	3	N	-0-			70
12	14B2 EXT	14646	-0-	14646	17472	14646	3	N	-0-			70
01	14B2 EXT	21449	-0-	21449	38921	21449	3	N	-0-			70

APACHE CORPORATION 027200  
 COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 152791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

08	1705 N	1167	-0-	-538	-0-	1167	3	Y	-0-			59
09	1440 N	1181	-0-	-259	-0-	1181	3	Y	-0-			59
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3	Y	-0-			59
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0-			59
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-			59
01	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-			59

COOPER "43" WELL #: 1-U RRCID -> 173509 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 16460

08	4991 X	4938	-0-	-53	-0-	4891	3	47 9	Y	43	44 1	80
09	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4847	3	21 9	Y	19	40 1	59
10	5084 X	4954	-0-	-130	-0-	4934	3	20 9	Y	18	46 1	31
11	4920 X	2782	-0-	-2138	-0-	2757	3	25 9	Y	23		54
12	5084 X	4874	-0-	-210	-0-	4850	3	24 9	Y	22	47 1	29
01	5022 X	4447	-0-	-575	-0-	4416	3	31 9	Y	28		57

COOPER "43" WELL #: 2 L RRCID -> 180320 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090

08	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5288	3	47 9	Y	43	44 1	80
09	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5153	3	21 9	Y	19	40 1	59
10	5332 X	5331	-0-	-1	-0-	5311	3	20 9	Y	18	46 1	31
11	5160 X	3854	-0-	-1306	-0-	3829	3	25 9	Y	23		54
*12	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5380	3	24 9	Y	22	47 1	29
01	5332 X	5295	-0-	-37	-0-	5264	3	31 9	Y	28		57

COOPER 49 WELL #: 2LT RRCID -> 183325 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994

08	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3		Y	-0-		48
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		Y	-0-		48
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	43	1	97 3	Y	-0-		48
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	35	1	102 3	Y	-0-		48
*12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-		48
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3		Y	-0-		48



BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//		09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
COOPER "43"		WELL #:		3	RRCID ->	184044	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	13680	PERF.14009 - 18039	
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
08		2232 X	1808	-0-	-424	-0-	1808 3		Y	-0-		-0-
09		2160 X	1796	-0-	-364	-0-	1796 3		Y	-0-		-0-
10		1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3		Y	-0-		-0-
11		6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	6353 3		Y	-0-		-0-
*12		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 3		Y	-0-		-0-
01		1860 X	1859	-0-	-1	-0-	1859 3		Y	-0-		-0-

ARCH OIL & GAS, LLC				029272					CNTY: WARD			
WOOD UNIT				1	RRCID ->	199633	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	16980	PERF.14200 - 14222	
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BREITBURN OPERATING L.P.				090732					CNTY: WARD			
PYOTE GAS UNIT 2				3H	RRCID ->	250696	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	13358	PERF.13800 - 17100	
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
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113					CNTY: WARD			
STALLINGS GAS UNIT				2H	RRCID ->	195663	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14000 - 17183	
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
*03		5022 X	3873	-0-	-1149	-0-	3873 3		N	-0-		69
04		4590 X	4210	-0-	-380	-0-	4210 3		N	-0-		69
05		4743 X	3767	-0-	-976	-0-	3767 3		N	-0-		69
06		4590 X	3646	-0-	-944	-0-	3646 3		N	-0-		69
07		4340 X	3876	-0-	-464	-0-	3876 3		N	-0-		69
08		4340 X	3926	-0-	-414	-0-	3926 3		N	-0-		69
09		4200 X	3412	-0-	-788	-0-	3412 3		N	-0-		69
10		3875 X	3629	-0-	-246	-0-	3629 3		N	-0-		69
11		3810 X	3419	-0-	-391	-0-	3419 3		N	-0-		69
12		3937 X	3423	-0-	-514	-0-	3423 3		N	-0-		69
01		3937 X	3395	-0-	-542	-0-	3395 3		N	-0-		69

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: WARD			
WATSON, L. A. ET AL B				1 L	RRCID ->	066495	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	17000	PERF.13206 - 14177	
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
08		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		Y	-0-		-0-
09		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		Y	-0-		-0-
10		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		Y	-0-		-0-
11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		Y	-0-		-0-
12		465 N	128	-0-	-337	-0-	128 3		Y	-0-		-0-
01		465 N	205	-0-	-260	-0-	205 3		Y	-0-		-0-

HILL UNIT				1 L	RRCID ->	145935	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	17100	PERF.12630 - 16974	
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
08		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		Y	-0-		4
09		1830 N	1543	-0-	-287	-0-	1543 3		Y	-0-		4
10		1209 N	1090	-0-	-119	-0-	1090 3		Y	-0-		4
11		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3		Y	-0-		4
12		1581 N	929	-0-	-652	-0-	929 3		Y	-0-		4
01		1085 N	895	-0-	-190	-0-	895 3		Y	-0-		4

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 2		RRCID -> 164181		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2790 X	2634	-0-	-156	-0-	2634 3			-0-
09	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 3			-0-
10	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 3			-0-
11	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645 3			-0-
12	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 3			-0-
01	3441 X	3436	-0-	-5	-0-	3436 3			-0-
-----									
PATHOMACK 55		WELL #: 1H		RRCID -> 173889		COMPL. DATE 06/22/1999		TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431	
08	23839 X	20083	-0-	-3756	-0-	20083 3			-0-
09	21360 X	15810	-0-	-5550	-0-	15609 3	201 9		183
10	22878 X	22878	-0-	-0-	-0-	22683 3	195 9	35 1	325
11	21360 X	20956	-0-	-404	-0-	20740 3	216 9	158 1	363
12	20491 X	17867	-0-	-2624	-0-	17571 3	296 9	267 1	365
*01	23406 X	23406	-0-	-0-	-0-	22982 3	424 9	310 1	440
-----									
WATSON, L. A.		WELL #: 2H		RRCID -> 178573		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551	
08	16895 X	12981	-0-	-3914	-0-	12981 3			-0-
09	14220 X	11575	-0-	-2645	-0-	11575 3			-0-
10	12274 X	12274	-0-	-0-	-0-	12274 3			-0-
11	12570 X	8434	-0-	-4136	-0-	8434 3			-0-
12	12989 X	11400	-0-	-1589	-0-	11400 3			-0-
*01	15179 X	15179	-0-	-0-	-0-	15156 3	23 9	8 1	13
-----									
PATHOMACK 55		WELL #: 2H		RRCID -> 178783		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
MCDONALD, MYRTLE		WELL #: 2H		RRCID -> 178786		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980	
08	14291 X	13791	-0-	-500	-0-	13781 3	10 9	5 1	11
09	12990 X	10306	-0-	-2684	-0-	10303 3	3 9	8 1	6
10	13423 X	12528	-0-	-895	-0-	12525 3	3 9	4 1	5
11	13350 X	12143	-0-	-1207	-0-	12142 3	1 9	5 1	1
12	13795 X	12363	-0-	-1432	-0-	12352 3	11 9	3 1	8
01	13795 X	13266	-0-	-529	-0-	13248 3	18 9	14 1	10
-----									
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 2HL		RRCID -> 178793		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570	
08	12369 X	5810	-0-	-6559	-0-	5810 3		1 1	-0-
09	11640 X	6029	-0-	-5611	-0-	6027 3	2 9		2
10	12028 X	9720	-0-	-2308	-0-	9714 3	6 9	2 1	5
11	11640 X	10115	-0-	-1525	-0-	10114 3	1 9	5 1	1
12	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7921 3		1 1	-0-
01	9734 X	8255	-0-	-1479	-0-	8255 3			-0-
-----									
PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 3H		RRCID -> 178813		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371	
08	5673 X	5362	-0-	-311	-0-	5362 3			1
09	5760 X	4903	-0-	-857	-0-	4896 3	7 9		7
10	6355 X	4406	-0-	-1949	-0-	4402 3	4 9	4 1	7
11	6150 X	4382	-0-	-1768	-0-	4379 3	3 9	8 1	2
12	6355 X	5666	-0-	-689	-0-	5666 3		2 1	-0-
*01	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526 3			-0-

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		9858 X	8889	-0-	-969	-0-	8889	3	Y	-0-		-0-
09		9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	9237	3	Y	9		9
10		9486 X	9317	-0-	-169	-0-	9295	3	Y	20	6 1	23
11		9180 X	8833	-0-	-347	-0-	8819	3	Y	13	26 1	10
12		9548 X	8334	-0-	-1214	-0-	8320	3	Y	13	12 1	11
01		9548 X	9195	-0-	-353	-0-	9195	3	Y	-0-	11 1	-0-
-----												
BLUFORD THORNTON 82 WELL #: 2H RRCID -> 180395 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876												
08		7533 X	4145	-0-	-3388	-0-	4145	3	Y	-0-		-0-
09		3990 X	3908	-0-	-82	-0-	3908	3	Y	-0-		-0-
10		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3	Y	-0-		-0-
11		4020 X	3581	-0-	-439	-0-	3581	3	Y	-0-		-0-
12		4154 X	3932	-0-	-222	-0-	3932	3	Y	-0-		-0-
01		4154 X	3720	-0-	-434	-0-	3720	3	Y	-0-		-0-
-----												
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HL RRCID -> 180865 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883												
08		11222 X	7693	-0-	-3529	-0-	7681	3	Y	11	21 1	18
09		10860 X	7292	-0-	-3568	-0-	7279	3	Y	12	13 1	17
10		10633 X	7208	-0-	-3425	-0-	7197	3	Y	10	11 1	16
11		8490 X	7188	-0-	-1302	-0-	7182	3	Y	5	17 1	4
12		7688 X	7267	-0-	-421	-0-	7267	3	Y	-0-	4 1	-0-
01		7688 X	7477	-0-	-211	-0-	7477	3	Y	-0-		-0-
-----												
PARISH 48 GAS UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 181748 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884												
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-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
UNIVERSITY 29 WELL #: 3H RRCID -> 183139 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189												
08		5084 X	4246	-0-	-838	-0-	4222	3	N	22	177 1	150
09		4230 X	4213	-0-	-17	-0-	4191	3	N	20		170
10		4061 X	3340	-0-	-721	-0-	3323	3	N	15		185
11		4110 X	3414	-0-	-696	-0-	3392	3	N	20		205
12		4340 X	3312	-0-	-1028	-0-	3297	3	N	14		219
*01		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5496	3	N	13		232
-----												
PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2H RRCID -> 184826 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378												
08		11966 X	11675	-0-	-291	-0-	11675	3	Y	-0-		-0-
09		11190 X	8696	-0-	-2494	-0-	8696	3	Y	-0-		-0-
10		11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	11803	3	Y	-0-		-0-
11		11310 X	10864	-0-	-446	-0-	10864	3	Y	-0-		-0-
12		11687 X	8548	-0-	-3139	-0-	8548	3	Y	-0-		-0-
01		11811 X	11796	-0-	-15	-0-	11796	3	Y	-0-		-0-
-----												
LOWE, RALPH ESTATE 77 WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276												
08		7936 X	6163	-0-	-1773	-0-	6163	3	Y	-0-		-0-
09		7680 X	5988	-0-	-1692	-0-	5965	3	Y	21		21
10		7161 X	6178	-0-	-983	-0-	6178	3	Y	-0-	14 1	7
11		6270 X	5943	-0-	-327	-0-	5940	3	Y	3	8 1	2
12		6200 X	5727	-0-	-473	-0-	5727	3	Y	-0-	2 1	-0-
*01		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	3	Y	-0-		-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WATSON, L. A.		WELL #:		3HL	RRCID ->	186313	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	13661	PERF.13422	- 16626
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
08		5425 X	4428	-0-	-997	-0-	4378 3	50 9	Y	45	134 1	86
09		4830 X	3497	-0-	-1333	-0-	3440 3	57 9	Y	52	60 1	78
10		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5167 3	14 9	Y	13	51 1	40
11		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5064 3	15 9	Y	14	44 1	10
12		4836 X	4549	-0-	-287	-0-	4549 3		Y	-0-	10 1	-0-
*01		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248 3		Y	-0-		-0-
-----												
PYOTE GAS UNIT 11		WELL #:		4H	RRCID ->	188350	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13525	- 16845
08		1302 X	1207	-0-	-95	-0-	1207 3		Y	-0-		-0-
09		1230 X	982	-0-	-248	-0-	982 3		Y	-0-		-0-
10		1271 X	1049	-0-	-222	-0-	1016 3	33 9	Y	30		30
11		1230 X	1056	-0-	-174	-0-	1015 3	41 9	Y	37	33 1	34
12		1240 X	1030	-0-	-210	-0-	1030 3		Y	-0-	34 1	-0-
01		1209 X	1010	-0-	-199	-0-	1010 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
08		7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7807 3	10 9	Y	9	17 1	14
09		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5846 3	3 9	Y	3	9 1	8
10		8370 X	6729	-0-	-1641	-0-	6726 3	3 9	Y	3	5 1	6
11		8100 X	6479	-0-	-1621	-0-	6478 3	1 9	Y	1	6 1	1
12		8370 X	6566	-0-	-1804	-0-	6566 3		Y	-0-	1 1	-0-
01		7812 X	6104	-0-	-1708	-0-	6104 3		Y	-0-		-0-
-----												
FORTSON GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	189144	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14158	- 18133
08		10695 X	7902	-0-	-2793	-0-	7902 3		Y	-0-		-0-
09		8160 X	7686	-0-	-474	-0-	7685 3	1 9	Y	1		1
10		8432 X	7843	-0-	-589	-0-	7837 3	6 9	Y	5	1 1	5
11		7830 X	7330	-0-	-500	-0-	7328 3	2 9	Y	2	6 1	1
12		7936 X	7413	-0-	-523	-0-	7406 3	7 9	Y	6	2 1	5
*01		10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	10904 3	9 9	Y	8	8 1	5
-----												
PYOTE GAS UNIT 7		WELL #:		3H	RRCID ->	189155	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13778	- 17625
08		19623 X	17922	-0-	-1701	-0-	17777 3	145 9	Y	132		132
09		18030 X	16309	-0-	-1721	-0-	16275 3	34 9	Y	31	92 1	71
10		18352 X	17877	-0-	-475	-0-	17871 3	6 9	Y	5	47 1	29
11		17760 X	17453	-0-	-307	-0-	17443 3	10 9	Y	9	31 1	7
12		18352 X	16827	-0-	-1525	-0-	16827 3		Y	-0-	7 1	-0-
01		17918 X	17804	-0-	-114	-0-	17804 3		Y	-0-		-0-
-----												
MCBIRNEY UNIT 2		WELL #:		4H	RRCID ->	191729	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14277	- 24280
08		7440 X	6093	-0-	-1347	-0-	6093 3		Y	-0-		-0-
09		6690 X	5917	-0-	-773	-0-	5917 3		Y	-0-		-0-
10		7099 X	5576	-0-	-1523	-0-	5576 3		Y	-0-		-0-
11		6870 X	5214	-0-	-1656	-0-	5214 3		Y	-0-		-0-
12		7099 X	7018	-0-	-81	-0-	7018 3		Y	-0-		-0-
*01		6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	6343 3		Y	-0-		-0-
-----												
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #:		4H	RRCID ->	191733	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	15932	PERF.12895	- 15887
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-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HILL UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 195322 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 3H RRCID -> 245711 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14409 PERF.13880 - 18600

08	25 N	3	-0-	-22	-0-	3	2			Y	-0-					28
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					28
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					28
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					28
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					28
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					28

BLOCK 17 (CHERRY CANYON) 09283 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD  
 PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652  
 COX-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 284721 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 20546 PERF. 5720 - 8160

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					163
09	1380 #	102	-0-	-1278	-0-	78	2	24	9	N	22	115	1			70
10	279 #	45	-0-	-234	-0-	26	2	19	9	N	17	62	1			25
11	348 R	348	-0-	-0-	-0-	327	2	21	9	N	19	38	1			6
12	93 #	56	-0-	-37	-0-	34	2	22	9	N	20	22	1			4
01	93 #	79	-0-	-14	-0-	38	2	41	9	N	37	33	1			8

BLOCK 18 (CHERRY CANYON) 09302 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 UNIVERSITY 24-18 "A" WELL #: 1 RRCID -> 212267 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6370

*03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 27 (MCKEE)		09344 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
WADDELL, W. N., ET AL		WELL #: 565		RRCID -> 019634		COMPL. DATE 11/06/1957		TOTAL DEPTH N/A 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #: 417		RRCID -> 034093		COMPL. DATE 04/29/1964		TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #: 889		RRCID -> 035607		COMPL. DATE 03/15/1965		TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A								
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #: 896		RRCID -> 035665		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880								
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
*01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922		RRCID -> 053632		COMPL. DATE 10/06/1972		TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A								
LONG, ELL		WELL #: 12														
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	120 N	31	-0-	-89	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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

BLOCK 27 (MCKEE)		//CONT.//		09344 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		//CONT.//		334922							
TUBB, J. B. ESTATE "16"		WELL #:		1	RRCID ->	240475	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	6203	PERF. 5948 - 5992
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
08		186 N	44	-0-	-142	-0-	44 3	N	-0-		-0-
09		180 N	9	-0-	-171	-0-	9 3	N	-0-		-0-
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3	N	-0-		-0-
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
*01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-

BLOCK 27 (TUBB)				09344 517	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC				334922							
LONG, ELL		WELL #:		13 U	RRCID ->	054914	COMPL. DATE	01/30/1973	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A
08	14B2 EXT		-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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LONG, ELL		WELL #:		2T	RRCID ->	164020	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	4445	PERF. 4283 - 4445
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WIGHT, A. W.		WELL #:		32	RRCID ->	166519	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	6169	PERF. 4298 - 4340
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DURELLE		WELL #:		3	RRCID ->	202723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6415	PERF. 4149 - 4304
08	14B2 EXT		-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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)  
APACHE CORPORATION  
UNIVERSITY 38

09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
027200  
WELL #: 1 RRCID -> 211842 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	Y	-0-		-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	56	3	Y	-0-		-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
*01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	79	55 0	24
						87	9				

UNIVERSITY 35

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

08	2015 N	1150	-0-	-865	-0-	1121	3	Y	26	27 0	8
09	1680 N	1381	-0-	-299	-0-	1337	3	Y	25	26 0	7
						28	9				
10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	27	24 0	10
						30	9				
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	28	24 0	14
						31	9				
*12	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	30	29 0	15
						33	9				
*01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	33	38 0	10
						36	9				

UNIVERSITY 38 -A-

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

08	930 N	741	-0-	-189	-0-	712	3	Y	26	27 0	8
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	836	3	Y	25	26 0	7
						28	9				
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	22	21 0	8
						24	9				
11	720 N	206	-0-	-514	-0-	1	1	Y	-0-	8 0	-0-
12	899 N	212	-0-	-687	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
01	899 N	364	-0-	-535	-0-	2	1	Y	-0-		-0-

OXY USA INC.  
BLOCK 31 UNIT

630591  
WELL #: D 9 RRCID -> 203826 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892

08	13105 X	13105	-0-	-0-	-0-	13102	2	Y	3	3 0	-0-
09	12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	12306	2	Y	11	10 0	1
10	13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	13052	2	Y	9	9 0	1
11	13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	13008	2	Y	9	9 0	1
12	12371 X	12371	-0-	-0-	-0-	12369	2	Y	2	3 0	-0-
01	12090 X	11338	-0-	-752	-0-	11335	2	Y	3	3 0	-0-

BLOCK 31 UNIT

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

08	T. A.	6442	-0-	6442	23749	6430	2	Y	11	11 0	1
09	30126 X	6377	-0-	-23749	-0-	6364	2	Y	12	12 0	1
10	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	7464	2	Y	17	17 0	1
11	6240 X	5878	-0-	-362	-0-	5861	2	Y	15	15 0	1
12	6479 X	4733	-0-	-1746	-0-	4729	2	Y	4	5 0	-0-
01	6479 X	4467	-0-	-2012	-0-	4457	2	Y	9	8 0	1

BLOCK 31 UNIT

WELL #: F 9 RRCID -> 203839 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816

08	T. A.	8808	-0-	8808	32239	8801	2	Y	6	7 0	-0-
09	40909 X	8670	-0-	-32239	-0-	8663	2	Y	6	6 0	-0-
10	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	10405	2	Y	12	11 0	1
11	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	10949	2	Y	15	15 0	1
12	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	10010	2	Y	16	16 0	1
*01	9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	9508	2	Y	22	21 0	2



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	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	19657 X	19657	-0-	-0-	-0-	19651	2	6	9	Y	5	6	0	-0-
09	18338 X	18338	-0-	-0-	-0-	18332	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
10	19404 X	19404	-0-	-0-	-0-	19362	2	42	9	Y	38	35	0	3
11	18083 X	18083	-0-	-0-	-0-	18055	2	28	9	Y	25	26	0	2
12	18011 X	16350	-0-	-1661	-0-	16280	2	70	9	Y	64	61	0	5
01	18011 X	15893	-0-	-2118	-0-	15817	2	76	9	Y	69	69	0	5
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 10		RRCID -> 224150		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005					
08	8060 X	6945	-0-	-1115	-0-	6922	2	23	9	Y	21	22	0	1
09	7800 X	6258	-0-	-1542	-0-	6196	2	62	9	Y	56	53	0	4
10	7533 X	5885	-0-	-1648	-0-	5762	2	123	9	Y	112	108	0	8
11	5850 X	5423	-0-	-427	-0-	5409	2	14	9	Y	13	20	0	1
12	6045 X	4753	-0-	-1292	-0-	4702	2	51	9	Y	46	44	0	3
01	6045 X	4338	-0-	-1707	-0-	4302	2	36	9	Y	33	34	0	2
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918					
08	T. A.	12642	-0-	12642	51712	12586	2	56	9	Y	51	52	0	3
09	63209 X	11497	-0-	-51712	-0-	11483	2	14	9	Y	13	15	0	1
10	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	11279	2	24	9	Y	22	21	0	2
11	11768 X	11768	-0-	-0-	-0-	11733	2	35	9	Y	32	32	0	2
12	11117 X	11117	-0-	-0-	-0-	11069	2	48	9	Y	44	43	0	3
01	10695 X	9328	-0-	-1367	-0-	9298	2	30	9	Y	27	28	0	2
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865					
08	53010 X	48125	-0-	-4885	-0-	48122	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
09	53280 X	49055	-0-	-4225	-0-	49052	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
10	55056 X	54877	-0-	-179	-0-	54874	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
11	58336 X	58336	-0-	-0-	-0-	58333	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
12	51070 X	51070	-0-	-0-	-0-	51067	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
01	49352 X	48965	-0-	-387	-0-	48962	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 2F		RRCID -> 258201		COMPL. DATE 07/04/1950			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150					
08	T. A.	4273	-0-	4273	16443	4179	2	94	9	Y	85	88	0	69
09	20333 X	3890	-0-	-16443	-0-	3857	2	33	9	Y	30	34	0	65
10	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4095	2	20	9	Y	18	18	0	65
11	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4431	2	75	9	Y	68	65	0	68
12	3689 X	3559	-0-	-130	-0-	3534	2	25	9	Y	23	26	0	65
01	3689 X	3351	-0-	-338	-0-	3351	2			Y	-0-	65	0	-0-
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 16A		RRCID -> 279499		COMPL. DATE 05/29/1985			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8718 - 9016					
08	3100 N	4121	-0-	1021	1021	4088	2	33	9	Y	30	29	0	2
09	6489 X	5468	-0-	-1021	-0-	5455	2	13	9	Y	12	13	0	1
10	2666 X	2598	-0-	-68	-0-	2592	2	6	9	Y	5	6	0	-0-
11	DLQ G-10	3496	-0-	3496	3496	3479	2	17	9	Y	15	14	0	1
12	DLQ G-10	3065	-0-	3065	6561	3055	2	10	9	Y	9	9	0	1
*01	9803 X	3242	-0-	-6561	-0-	3222	2	20	9	Y	18	18	0	1
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 4L		RRCID -> 279500		COMPL. DATE 05/26/1977			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7500 - 7508					
08	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	10454	2	6	9	Y	5	6	0	-0-
09	10650 X	10214	-0-	-436	-0-	10211	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
10	11005 X	10802	-0-	-203	-0-	10790	2	12	9	Y	11	10	0	1
11	DLQ G-10	10270	-0-	10270	10270	10252	2	18	9	Y	16	16	0	1
12	DLQ G-10	9009	-0-	9009	19279	8999	2	10	9	Y	9	9	0	1
*01	27473 X	8194	-0-	-19279	-0-	8191	2	3	9	Y	3	4	0	-0-

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	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		
08	T. A.	15557	-0-	15557	57244	15366	2	191	9	Y	174	175	0	12
09	71752 X	14508	-0-	-57244	-0-	14340	2	168	9	Y	153	154	0	11
10	18089 X	18089	-0-	-0-	-0-	17921	2	168	9	Y	153	153	0	11
11	17338 X	17338	-0-	-0-	-0-	17163	2	175	9	Y	159	159	0	11
12	14464 X	14464	-0-	-0-	-0-	14311	2	153	9	Y	139	140	0	10
*01	14992 X	14992	-0-	-0-	-0-	14707	2	285	9	Y	259	250	0	19
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 3K		RRCID -> 279503		COMPL. DATE 05/29/1973		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8460 - 9039				
08	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3303	2	131	9	Y	119	117	0	8
09	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3110	2	99	9	Y	90	92	0	6
10	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3410	2	99	9	Y	90	90	0	6
11	DLQ G-10	2926	-0-	2926	2926	2766	2	160	9	Y	145	141	0	10
12	DLQ G-10	2507	-0-	2507	5433	2362	2	145	9	Y	132	132	0	10
*01	7974 X	2541	-0-	-5433	-0-	2398	2	143	9	Y	130	131	0	9
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: M 1M		RRCID -> 279504		COMPL. DATE 08/20/1953		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 8410 - 8780				
08	T. A.	5001	-0-	5001	19294	4951	2	50	9	Y	45	44	0	3
09	24085 X	4791	-0-	-19294	-0-	4703	2	88	9	Y	80	77	0	6
10	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4827	2	166	9	Y	151	146	0	11
11	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4493	2	128	9	Y	116	119	0	8
12	4619 X	3935	-0-	-684	-0-	3850	2	85	9	Y	77	79	0	6
01	4619 X	3803	-0-	-816	-0-	3763	2	40	9	Y	36	39	0	3
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 5		RRCID -> 279531		COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8121 - 8843				
08	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2764	2	50	9	Y	45	48	0	3
09	3000 N	3183	-0-	183	183	3075	2	108	9	Y	98	94	0	7
10	2955 N	2772	-0-	-183	-0-	2693	2	79	9	Y	72	74	0	5
11	DLQ G-10	1047	-0-	1047	1047	1027	2	20	9	Y	18	22	0	1
12	DLQ G-10	449	-0-	449	1496	446	2	3	9	Y	3	4	0	-0-
*01	1916 X	420	-0-	-1496	-0-	417	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 5K		RRCID -> 279532		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 7918 - 8511				
08	43561 X	43561	-0-	-0-	-0-	43383	2	178	9	Y	162	156	0	11
09	37890 X	37890	-0-	-0-	-0-	37785	2	105	9	Y	95	99	0	7
10	35820 X	35820	-0-	-0-	-0-	35788	2	32	9	Y	29	34	0	2
11	DLQ G-10	38003	-0-	38003	38003	37875	2	128	9	Y	116	110	0	8
12	DLQ G-10	33641	-0-	33641	71644	33505	2	136	9	Y	124	123	0	9
*01	105859 X	34215	-0-	-71644	-0-	34016	2	199	9	Y	181	177	0	13
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7K		RRCID -> 279533		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8402 - 8856				
08	27117 X	27117	-0-	-0-	-0-	27058	2	59	9	Y	54	65	0	4
09	26139 X	26139	-0-	-0-	-0-	26053	2	86	9	Y	78	76	0	6
10	26622 X	26622	-0-	-0-	-0-	26552	2	70	9	Y	64	65	0	5
11	DLQ G-10	25585	-0-	25585	25585	25504	2	81	9	Y	74	74	0	5
12	DLQ G-10	24663	-0-	24663	50248	24496	2	167	9	Y	152	146	0	11
*01	72599 X	22351	-0-	-50248	-0-	22195	2	156	9	Y	142	143	0	10
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9H		RRCID -> 279543		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8491 - 8843				
08	T. A.	1074	-0-	1074	4418	1004	2	70	9	Y	64	60	0	4
09	5411 X	993	-0-	-4418	-0-	899	2	94	9	Y	85	83	0	6
10	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1035	2	81	9	Y	74	75	0	5
11	1050 N	1003	-0-	-47	-0-	893	2	110	9	Y	100	98	0	7
12	1023 N	873	-0-	-150	-0-	779	2	94	9	Y	85	86	0	6
01	1116 N	786	-0-	-330	-0-	694	2	92	9	Y	84	84	0	6

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	9801	2	15	9	Y	14	15	0	1
09	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	7905	2	24	9	Y	22	21	0	2
10	7409 X	7111	-0-	-298	-0-	7089	2	22	9	Y	20	21	0	1
11	DLQ G-10	6834	-0-	6834	6834	6810	2	24	9	Y	22	22	0	1
12	DLQ G-10	6315	-0-	6315	13149	6286	2	29	9	Y	26	25	0	2
*01	19062 X	5913	-0-	-13149	-0-	5878	2	35	9	Y	32	32	0	2
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 4K		RRCID -> 279572		COMPL. DATE 11/20/1977		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8375 - 8646				
08	18133 X	18133	-0-	-0-	-0-	18089	2	44	9	Y	40	40	0	3
09	17678 X	17678	-0-	-0-	-0-	17628	2	50	9	Y	45	45	0	3
10	18831 X	18831	-0-	-0-	-0-	18814	2	17	9	Y	15	17	0	1
11	DLQ G-10	15842	-0-	15842	15842	15780	2	62	9	Y	56	53	0	4
12	DLQ G-10	15869	-0-	15869	31711	15816	2	53	9	Y	48	48	0	4
*01	46771 X	15060	-0-	-31711	-0-	14991	2	69	9	Y	63	62	0	5
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 16		RRCID -> 279626		COMPL. DATE 12/27/1983		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 8107 - 9044				
08	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	9534	2	34	9	Y	31	33	0	2
09	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	8364	2	22	9	Y	20	21	0	1
10	6448 X	5482	-0-	-966	-0-	5472	2	10	9	Y	9	9	0	1
11	DLQ G-10	5768	-0-	5768	5768	5737	2	31	9	Y	28	27	0	2
12	DLQ G-10	7811	-0-	7811	13579	7780	2	31	9	Y	28	28	0	2
*01	20349 X	6770	-0-	-13579	-0-	6736	2	34	9	Y	31	31	0	2
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Z 4		RRCID -> 279627		COMPL. DATE 02/21/1975		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8584 - 8931				
08	T. A.	6882	-0-	6882	27411	6869	2	13	9	Y	12	12	0	1
09	32795 X	5384	-0-	-27411	-0-	5380	2	4	9	Y	4	5	0	-0-
10	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5285	2	10	9	Y	9	8	0	1
11	6990 X	4919	-0-	-2071	-0-	4902	2	17	9	Y	15	15	0	1
12	7099 X	4663	-0-	-2436	-0-	4645	2	18	9	Y	16	16	0	1
*01	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7162	2	36	9	Y	33	32	0	2
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 6		RRCID -> 279628		COMPL. DATE 01/05/1977		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8091 - 8846				
08	10647 X	10647	-0-	-0-	-0-	10634	2	13	9	Y	12	12	0	1
09	10800 X	10182	-0-	-618	-0-	10164	2	18	9	Y	16	16	0	1
10	11160 X	10437	-0-	-723	-0-	10363	2	74	9	Y	67	63	0	5
11	DLQ G-10	9691	-0-	9691	9691	9651	2	40	9	Y	36	39	0	2
12	DLQ G-10	8483	-0-	8483	18174	8433	2	50	9	Y	45	44	0	3
*01	26732 X	8558	-0-	-18174	-0-	8491	2	67	9	Y	61	60	0	4
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 14L		RRCID -> 279629		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8175 - 8830				
08	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y		NO RPT				1
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				1
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				1
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7		RRCID -> 279748		COMPL. DATE 02/23/1974		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8230 - 8952				
08	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5762	2	35	9	Y	32	33	0	2
09	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5038	2	34	9	Y	31	31	0	2
10	5053 X	3767	-0-	-1286	-0-	3752	2	15	9	Y	14	15	0	1
11	DLQ G-10	4816	-0-	4816	4816	4804	2	12	9	Y	11	11	0	1
12	DLQ G-10	4823	-0-	4823	9639	4799	2	24	9	Y	22	21	0	2
*01	13998 X	4359	-0-	-9639	-0-	4339	2	20	9	Y	18	19	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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
08	T. A.	27763	-0-	27763	104752	27734	2	29	9	Y	26	26	0	2
09	129135 X	24383	-0-	-104752	-0-	24353	2	30	9	Y	27	27	0	2
10	23228 X	23228	-0-	-0-	-0-	23203	2	25	9	Y	23	23	0	2
11	25920 X	23735	-0-	-2185	-0-	23717	2	18	9	Y	16	17	0	1
12	26784 X	25057	-0-	-1727	-0-	25031	2	26	9	Y	24	23	0	2
01	26784 X	24918	-0-	-1866	-0-	24866	2	52	9	Y	47	46	0	3
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 9		RRCID -> 279799		COMPL. DATE 06/28/1976		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8788 - 8950				
08	10294 X	10294	-0-	-0-	-0-	10227	2	67	9	Y	61	60	0	4
09	9720 X	9497	-0-	-223	-0-	9414	2	83	9	Y	75	74	0	5
10	10416 X	10114	-0-	-302	-0-	10084	2	30	9	Y	27	30	0	2
11	DLQ G-10	9359	-0-	9359	9359	9346	2	13	9	Y	12	13	0	1
12	DLQ G-10	8554	-0-	8554	17913	8541	2	13	9	Y	12	12	0	1
*01	26668 X	8755	-0-	-17913	-0-	8736	2	19	9	Y	17	17	0	1
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DT		RRCID -> 279800		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8410 - 8977				
08	T. A.	736	-0-	736	4596	733	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
09	5096 X	500	-0-	-4596	-0-	497	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
10	336 X	336	-0-	-0-	-0-	333	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
11	720 N	302	-0-	-418	-0-	299	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
12	527 N	265	-0-	-262	-0-	262	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
01	341 N	188	-0-	-153	-0-	185	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 10		RRCID -> 279846		COMPL. DATE 11/12/1978		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8156 - 9021				
08	13832 X	13832	-0-	-0-	-0-	13819	2	13	9	Y	12	13	0	1
09	10470 X	10133	-0-	-337	-0-	10121	2	12	9	Y	11	11	0	1
10	10819 X	10657	-0-	-162	-0-	10639	2	18	9	Y	16	16	0	1
11	DLQ G-10	11107	-0-	11107	11107	11076	2	31	9	Y	28	27	0	2
12	DLQ G-10	9680	-0-	9680	20787	9647	2	33	9	Y	30	30	0	2
*01	29127 X	8340	-0-	-20787	-0-	8292	2	48	9	Y	44	43	0	3
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 11		RRCID -> 279854		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 9098		PERF. 8401 - 8994				
08	T. A.	3302	-0-	3302	13355	3298	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
09	16379 X	3024	-0-	-13355	-0-	3010	2	14	9	Y	13	12	0	1
10	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3175	2	6	9	Y	5	6	0	-0-
11	3180 X	2982	-0-	-198	-0-	2972	2	10	9	Y	9	8	0	1
12	3286 X	2630	-0-	-656	-0-	2621	2	9	9	Y	8	8	0	1
01	3286 X	2456	-0-	-830	-0-	2447	2	9	9	Y	8	8	0	1
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 12		RRCID -> 282456		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8360 - 9043				
08	T. A.	3169	-0-	3169	12880	3135	2	34	9	Y	31	30	0	2
09	16211 X	3331	-0-	-12880	-0-	3286	2	45	9	Y	41	40	0	3
10	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4160	2	15	9	Y	14	16	0	1
11	4050 X	3937	-0-	-113	-0-	3934	2	3	9	Y	3	4	0	-0-
12	3689 X	3551	-0-	-138	-0-	3523	2	28	9	Y	25	23	0	2
01	4185 X	3333	-0-	-852	-0-	3319	2	14	9	Y	13	14	0	1
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 8R		RRCID -> 282506		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8033 - 8950				
08	T. A.	11834	-0-	11834	45795	11831	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
09	57037 X	11242	-0-	-45795	-0-	11239	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
10	12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	12131	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
11	18771 X	18771	-0-	-0-	-0-	18752	2	19	9	Y	17	16	0	1
12	10974 X	9640	-0-	-1334	-0-	9637	2	3	9	Y	3	4	0	-0-
01	10974 X	9443	-0-	-1531	-0-	9433	2	10	9	Y	9	8	0	1

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 14		RRCID ->	286779	COMPL. DATE	03/21/2019	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8360	-	9276	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
08	T. A.	9307	-0-	9307	36088	9271	2	36	9	Y	33	32	0	2
09	45095 X	9007	-0-	-36088	-0-	8977	2	30	9	Y	27	27	0	2
10	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	9370	2	10	9	Y	9	10	0	1
11	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	8603	2	12	9	Y	11	11	0	1
12	8463 X	7147	-0-	-1316	-0-	7121	2	26	9	Y	24	23	0	2
01	8463 X	7276	-0-	-1187	-0-	7258	2	18	9	Y	16	17	0	1
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 10		RRCID ->	287037	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8413	-	9084	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: J 7		RRCID ->	287136	COMPL. DATE	03/21/2019	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8434	-	8942	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: B 1R		RRCID ->	287217	COMPL. DATE	03/21/2019	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8376	-	8867	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 11		RRCID ->	288878	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	9170	PERF.	8166	-	9095	
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
-----														
BLOCK 31 (PENN. 7620)				09358 900	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CRANE				
OXY USA INC.				630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 11		RRCID ->	257316	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	9170	PERF.	7586	-	9095	
08	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2706	2	45	9	Y	41	42	0	3
09	3000 N	4252	-0-	1252	1252	4241	2	11	9	Y	10	12	0	1
10	3100 N	2729	-0-	-371	881	2719	2	10	9	Y	9	9	0	1
11	2670 #	1673	-0-	-997	-0-	1520	2	153	9	Y	139	131	0	9
12	4278	1805	-0-	-2473	-0-	1700	2	105	9	Y	95	97	0	7
01	4278	2169	-0-	-2109	-0-	2110	2	59	9	Y	54	57	0	4

BLOCK 31 (QUEEN)		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
APACHE CORPORATION		027200														
UNIVERSITY -35- A		WELL #: 1		RRCID -> 165881		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	29	3	22	9	Y	20	23	0			6
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	56	3	1	4	Y	4	9	0			1
						4	9									
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	Y	27	18	0			10
						30	9									
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	28	24	0			14
						31	9									
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	19	24	0			9
						21	9									
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	1	1	16	3	Y	7	14	0			2
						8	9									

UNIVERSITY "47"		WELL #: 1		RRCID -> 169025		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	24	3	15	9	Y	14	14	0			4
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	28	3	1	4	Y	12	13	0			3
						13	9									
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	14	12	0			5
						15	9									
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	14	12	0			7
						15	9									
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	14	14	0			7
						15	9									
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	13	16	0			4
						14	9									

UNIVERSITY "37A"		WELL #: 1		RRCID -> 169037		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926								
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	28	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	24	3	36	9	Y	10
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	28	3	1	4	Y	12
						51	9				
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	10
						31	9				
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	14
						31	9				
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	15
						33	9				
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	8
						29	9				

UNIVERSITY -35-		WELL #: 1		RRCID -> 170843		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974			
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	190	3	88	9	Y	24
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	223	3	3	4	Y	20
						83	9				
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	239	3	Y	31
						91	9				
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	1	1	214	3	Y	43
						92	9				
*12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	1	1	204	3	Y	37
						81	9				
*01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	Y	20
						73	9				

UNIVERSITY 38 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 269504		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

OXY USA INC. BLOCK 31 UNIT		630591		WELL #: P 17		RRCID -> 163611		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903	
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 4		RRCID -> 163949		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931			
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 9		RRCID -> 163950		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935		
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
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	Y	-0-		-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2	Y	-0-		-0-
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2	Y	-0-		-0-
11	150 N	78	-0-	-72	-0-	78 2	Y	-0-		-0-
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	68 2	Y	-0-		-0-
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2	Y	-0-		-0-
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 12		RRCID -> 164179		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	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		
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	Y	-0-		-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2	Y	-0-		-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	Y	-0-		-0-
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 12		RRCID -> 165870		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935		
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2	Y	-0-		-0-
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89 2	Y	-0-		-0-
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	80 2	Y	-0-		-0-
11	120 N	62	-0-	-58	-0-	62 2	Y	-0-		-0-
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2	Y	-0-		-0-
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2	Y	-0-		-0-
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13		RRCID -> 165871		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923		
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	Y	-0-		-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	Y	-0-		-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	Y	-0-		-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2	Y	-0-		-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2	Y	-0-		-0-
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: HH12		RRCID -> 165872		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935		
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2	Y	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	Y	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-		-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2	Y	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	Y	-0-		-0-
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: SD13		RRCID -> 165875		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-



BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 13		RRCID ->	165878	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	3031 PERF. 2925 - 2940		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG15		RRCID ->	165879	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH	3031 PERF. 2913 - 2928		
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG16		RRCID ->	165880	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	3025 PERF. 2909 - 2924		
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 8H		RRCID ->	167927	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 2992 - 3007		
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13H		RRCID ->	168264	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	3045 PERF. 2946 - 2962		
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	210 N	148	-0-	-62	-0-	148	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: 10TN		RRCID ->	168911	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	3082 PERF. 2994 - 3004		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 6H		RRCID ->	169035	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	9110 PERF. 2960 - 2970		
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: V 2		RRCID -> 172168		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		Y	-0-			-0-
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 2		Y	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		Y	-0-			-0-
11	90 N	43	-0-	-47	-0-	43 2		Y	-0-			-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		Y	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DC		RRCID -> 173507		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977				
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 4H		RRCID -> 173575		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975				
08	T. A.	107	-0-	107	391	107 2		Y	-0-			-0-
09	470 X	79	-0-	-391	-0-	79 2		Y	-0-			-0-
10	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83 2		Y	-0-			-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 2		Y	-0-			-0-
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9		RRCID -> 175868		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960				
08	T. A.	2668	-0-	2668	10399	2664 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
09	12801 X	2402	-0-	-10399	-0-	2398 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
10	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2436 2	6 9	Y	5	5 0		-0-
11	2580 N	1963	-0-	-617	-0-	1956 2	7 9	Y	6	6 0		-0-
12	2480 N	1911	-0-	-569	-0-	1905 2	6 9	Y	5	5 0		-0-
01	2449 N	2320	-0-	-129	-0-	2313 2	7 9	Y	6	6 0		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 2S		RRCID -> 197921		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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				
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-			-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2		Y	-0-			-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		Y	-0-			-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2		Y	-0-			-0-
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2		Y	-0-			-0-
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 204148		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #: T 7N		RRCID ->	204149	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	9105	PERF. 2963 - 2970
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2	Y	-0-		-0-
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2	Y	-0-		-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2	Y	-0-		-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2	Y	-0-		-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2	Y	-0-		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
UNIVERSITY		WELL #: 4		RRCID ->	168513	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	9654	PERF. 2950 - 2965
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
*01	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY		WELL #: 5		RRCID ->	168517	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	9721	PERF. 2962 - 2980
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-		-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-		-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-		-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-		-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-		-0-
*01	496 N	370	-0-	-126	-0-	370 2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY		WELL #: 8		RRCID ->	168938	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2973 - 2991
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-		-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-		-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-		-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	264 2	N	-0-		-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-		-0-
*01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY -B-		WELL #: 8		RRCID ->	228212	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2912 - 3021
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-		-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-		-0-
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	283 2	N	-0-		-0-
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253 2	N	-0-		-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-		-0-
*01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
UNIVERSITY		WELL #:		9	RRCID ->	228213	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2912 - 3021		
M	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
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341 N	274	-0-	-67	-0-	-0-	274	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA)				09359 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION				027200									
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	210336	COMPL. DATE	12/09/1965	TOTAL DEPTH	8970	PERF. 7856 - 7876		
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
08	43 R	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	42 R	42	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	-0-	-0-
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-	-0-
12	58 R	58	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	-0-	-0-
*01	48 R	48	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-	-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #:		A 6S	RRCID ->	217487	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	9080	PERF. 7960 - 7980	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #:		206	RRCID ->	228821	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	9085	PERF. 7914 - 7933	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP)				09376 900	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		4	RRCID ->	208635	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 7084 - 8418			
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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	17	4	213	3	Y	-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	12	4	261	3	Y	-0-
11	T. A.	103	-0-	103	103	103	11	1	4	4	88	3	Y	-0-
12	T. A.	176	-0-	176	279	279	15	1	3	4	158	3	Y	-0-
*01	461	182	-0-	-279	-0-	-0-	16	1	6	4	160	3	Y	-0-

GLASSCOCK "S" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	218115	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	8655	PERF. 7538 - 7592	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP) //CONT.// 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	83	1	606	3	Y	22	21	0			3
						5	4		24	9						
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	1	4	0			-0-
						4	4		1	9						
10	589 N	160	-0-	-429	-0-	18	1	135	3	Y	1	1	0			-0-
						6	4		1	9						
11	690 N	427	-0-	-263	-0-	44	1	349	3	Y	16	14	0			2
						16	4		18	9						
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	Y	25	23	0			4
						4	4		28	9						
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	Y	25	27	0			2
						7	4		28	9						

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

08	914 N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	834 N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	3		N	-0-					-0-
10	1004 N	1004	-0-	-0-	B	-0-	1004	3		N	-0-					-0-
11	952 N	952	-0-	-0-	B	-0-	952	3		N	-0-					-0-
12	1068 N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1068	3		N	-0-					-0-
*01	952 N	952	-0-	-0-	B	-0-	952	3		N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162  
 DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 282641 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12644 - 12750

08	0 N	183	-0-	-0-	B	-7652	183	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -7652															
09	0 N	121	-0-	-0-	B	-7531	121	2		N	-0-					-0-
10	0 N	272	-0-	-0-	B	-7259	272	2		N	-0-					-0-
11	0 N	109	-0-	-0-	B	-7150	109	2		N	-0-					-0-
12	0 N	265	-0-	-0-	B	-6885	265	2		N	-0-					-0-
01	0 N	120	-0-	-0-	B	-6765	120	2		N	-0-					-0-

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

08	DLQ G-10	46	-0-	-0-	46	46	3			Y	-0-					21
09	DLQ G-10	55	-0-	-0-	55	101	3			Y	-0-					21
10	131 N	30	-0-	-101	-0-	30	3			Y	-0-					21
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					21
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					21
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					21

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

08	DLQ G-10	37	-0-	-0-	37	37	3			Y	-0-					30
09	DLQ G-10	44	-0-	-0-	44	81	3			Y	-0-					30
10	105 N	24	-0-	-81	-0-	24	3			Y	-0-					30
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					30
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					30
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					30

BOB-ROB (UPPER WOLF CAMP)		//CONT.//		10031 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		//CONT.//		310719								
NUTT 5		WELL #:		1	RRCID ->	165308	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6212 - 6293
M	O	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
08	DLQ G-10	836	-0-	836	836	836	3		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1009	-0-	1009	1845	1009	3		Y	-0-		-0-
10	2394 N	549	-0-	-1845	-0-	549	3		Y	-0-		-0-
11	810 N	700	-0-	-110	-0-	700	3		Y	-0-		-0-
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3		Y	-0-		-0-
*01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3		Y	-0-		-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA)				11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
TEINERT, G. O.		WELL #:		1	RRCID ->	135428	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	11356 - 11369
08	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	31	2	5678	3	Y	-0-	158
						36	4	88	5			
09	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5531	3	23	4	Y	-0-	158
						101	5					
10	5611 X	5469	-0-	-142	-0-	5295	3	43	4	Y	-0-	158
						131	5					
11	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6046	3	31	4	Y	-0-	158
						161	5					
12	6014 X	1346	-0-	-4668	-0-	1315	3	7	4	Y	-0-	158
						24	5					
01	5859 X	1705	-0-	-4154	-0-	1697	3	8	4	Y	-0-	158

WYLIE, ZULA B. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	135431	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11380 - 11398
08	5983 X	5954	-0-	-29	-0-	29	2	5808	3	Y	-0-	87	
						37	4	80	5				
09	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	4926	3	20	4	Y	-0-	87	
						80	5						
10	6200 X	1669	-0-	-4531	-0-	1620	3	13	4	Y	-0-	87	
						36	5						
11	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-	87	
12	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-	87	
01	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-	87	

WYLIE, ZULA B. "C"				WELL #:	1	RRCID ->	135432	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11406 - 11476
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2021													

WYLIE, ZULA B. "C"				WELL #:	2	RRCID ->	135433	COMPL. DATE	04/23/1983	TOTAL DEPTH	11543	PERF.	11400 - 11416
08	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	3			Y	-0-	56	
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	195	3	1	4	Y	-0-	56	
						3	5						
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	102	3	1	4	Y	-0-	56	
						2	5						
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	56	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	56	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	56	

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	135615	COMPL. DATE	09/29/1982	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11430 - 11507
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O					(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	49
-----											
MIDLAND "AC" FEE		WELL #:		1	RRCID ->	136431	COMPL. DATE	07/13/1981	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11340 - 11358
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	7
-----											
MIDLAND 'AH' FEE		WELL #:		1	RRCID ->	142708	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11346 - 11358
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	4 2	757 3	Y	10		208
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	6 4	11 5	Y	-0-		208
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	766 3	3 4	Y	-0-		208
11	750 N	469	-0-	-281	-0-	14 5	2 4	Y	-0-		208
12	806 N	124	-0-	-682	-0-	431 3	2 5	Y	-0-		208
*01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	10 5	3 4	Y	-0-		208
-----											
WYLIE, ZULA B.		WELL #:		2	RRCID ->	146830	COMPL. DATE	09/14/1980	TOTAL DEPTH	11498	PERF.11383 - 11460
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y		-0-	2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	2
-----											
MIDLAND -AB- FEE		WELL #:		1	RRCID ->	239230	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	13402	PERF. 4612 - 5412
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
MIDLAND -AB- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	239233	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	11470	PERF.11318	- 11387	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865					CNTY: MIDLAND				
JACWILL 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	139939	COMPL. DATE	08/23/1982	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11320	- 12020	
*05	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3		Y	-0-			-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		Y	-0-			-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		Y	-0-			-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		Y	-0-			-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		Y	-0-			-0-
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		Y	-0-			-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		Y	-0-			-0-
*12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		Y	-0-			-0-
*01	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3		Y	-0-			-0-

PBEX OPERATIONS, LLC				630732					CNTY: MIDLAND				
MORELAND		WELL #:		1	RRCID ->	134808	COMPL. DATE	09/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11338	- 11352	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
11	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MORELAND		WELL #:		2	RRCID ->	134809	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11343	- 11357	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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		
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	2	33	9	Y	30	11	8	36
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	60	2	64	9	Y	58	54	1	33
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	63	2	34	9	Y	31	27	1	29
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	80	2	52	9	Y	47	53	1	19
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	382	2	32	9	Y	29			48
*01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	578	2	61	9	Y	55	80	1	21





BROOKLAW (TUBB)		//CONT.//		12230 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961											
MOOERS ESTATE		WELL #:		2B	RRCID ->	057139	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 2786 -	3016			
M	O	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33			84
11	14B2 EXT	63	-0-	63	63		50	2	13	9	Y	12			96
12	95 X	32	-0-	-63	-0-		12	2	20	9	Y	18			114
*01	37 X	37	-0-	-0-	-0-		30	2	7	9	Y	6			120

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E"		WELL #:		8	RRCID ->	059593	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	3365	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	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
08	21793 X	19437	-0-	-2356	-0-	19437	2		N	-0-		7
09	21090 X	15902	-0-	-5188	-0-	15902	2		N	-0-		7
10	21793 X	12738	-0-	-9055	-0-	12738	2		N	-0-		7
11	18810 X	11612	-0-	-7198	-0-	11612	2		N	-0-		7
12	19437 X	10681	-0-	-8756	-0-	10681	2		N	-0-		7
01	19437 X	8303	-0-	-11134	-0-	8303	2		N	-0-		7

BRUNSON RANCH (STRAWN)		12646 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
BRUNSON 14		WELL #:		1	RRCID ->	201021	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	16832	PERF.14380 -	15389
08	1216	949	-0-	-267	-0-	949	2		N	-0-		-0-
09	2702	1681	-0-	-1021	-0-	1681	2		N	-0-		-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-		-0-
12	3100 N	5236	-0-	2136	-0-	5236	2		N	-0-		-0-
*01	3100 N	3328	-0-	228	-0-	2364	3328	2	N	-0-		-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) APACHE CORPORATION BRAUN "10"		12763 333 027200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 1		RRCID -> 166540		COMPL. DATE 05/18/2018		TOTAL DEPTH 11906		PERF.11782		-		15934			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
CHEVRON U. S. A. INC. SCHARBAUER "35B"		148113		WELL #: 1		RRCID -> 119662		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 4990		-		6100	
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-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 151722		COMPL. DATE 08/29/1996		TOTAL DEPTH 15581		PERF.11766		-		15581			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 151754		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 13080		PERF.11748		-		12974			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		02/01/2021													
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 153523		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 13232		PERF.11845		-		13232			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 24H		RRCID -> 154101		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 14245		PERF.11740		-		14245			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		01/26/2021													

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 154202		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 154763		COMPL. DATE 06/23/1996		TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 27H		RRCID -> 155262		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 158177		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 31H		RRCID -> 159974		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308								
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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 32H		RRCID -> 160930		COMPL. DATE 09/08/1996		TOTAL DEPTH 15366 PERF.12206 - 15366								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2020

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 33H		RRCID -> 160931	COMPL. DATE 10/18/1996	TOTAL DEPTH 12200	PERF.12282	- 16046		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		310 X	-0-	-0-	-310	-0-	Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	T. A.		-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		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 35H		RRCID -> 162412	COMPL. DATE 10/14/1999	TOTAL DEPTH 15777	PERF.11787	- 15777		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2		WELL #: 1HL		RRCID -> 162424	COMPL. DATE 05/11/1999	TOTAL DEPTH 11866	PERF.12022	- 15835		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 38H		RRCID -> 163359	COMPL. DATE 03/01/1997	TOTAL DEPTH 11917	PERF.11805	- 15338		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 36H		RRCID -> 163464	COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH 12882	PERF.11800	- 14971		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 41H		RRCID -> 163601	COMPL. DATE 06/02/1997	TOTAL DEPTH 15675	PERF.11808	- 15675		
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	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 #: 37H		RRCID -> 164490		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 39H		RRCID -> 164491		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1		WELL #: 3H		RRCID -> 165711		COMPL. DATE 08/08/1999		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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				
08	434 N	243	-0-	-191	-0-	1 1	2 2	Y	7	7 0		-0-
						228 3	1 4					
						3 5	8 9					
09	630 N	538	-0-	-92	-0-	524 3	1 4	Y	4	4 0		-0-
						9 5	4 9					
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1198 3	10 4	Y	8	8 0		-0-
						26 5	9 9					
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	216 3	1 4	Y	1	1 0		-0-
						6 5	1 9					
12	372 N	198	-0-	-174	-0-	193 3	1 4	Y	1	1 0		-0-
						3 5	1 9					
01	372 N	-0-	-0-	-372	-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 #:		40H	RRCID ->	167652	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	15774	PERF.11885 - 15774
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
-----												
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BRYANT G DEVONIAN UNIT			WELL #:		47H	RRCID ->	167654	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL DEPTH	15738	PERF.11782 - 15738
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-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
MISSOURI-GULF "7"			WELL #:		1H	RRCID ->	168032	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11998 - 15800
08		4711 X	3782	-0-	-929	-0-		19 2	3679 3	Y	7	165
								23 4	53 5			
09		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-		2855 3	13 4	Y	-0-	165
								49 5				
10		1695 X	1695	-0-	-0-	-0-		1644 3	13 4	Y	-0-	165
								38 5				
11		3690 X	2362	-0-	-1328	-0-		2294 3	11 4	Y	-0-	165
								57 5				
12		3813 X	431	-0-	-3382	-0-		421 3	3 4	Y	-0-	165
								7 5				
01		3782 X	1406	-0-	-2376	-0-		1399 3	7 4	Y	-0-	165
-----												
BRYANT G DEVONIAN UNIT			WELL #:		46H	RRCID ->	168123	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	15695	PERF.11810 - 15551
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
BRYANT G DEVONIAN UNIT			WELL #:		45H	RRCID ->	168539	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	12120	PERF.11799 - 15265
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		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										
TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 4H		RRCID -> 168541		COMPL. DATE 03/11/1998			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1860 X	1091	-0-	-769	-0-	1 1	5 2	Y	14	14	0	-0-
						1048 3	7 4					
						15 5	15 9					
09	1170 N	1014	-0-	-156	-0-	984 3	5 4	Y	7	7	0	-0-
						17 5	8 9					
10	1147 N	991	-0-	-156	-0-	1 1	947 3	Y	12	12	0	-0-
						8 4	22 5					
11	1050 N	12	-0-	-1038	-0-	11 3	1 9	Y	1	1	0	-0-
12	1054 N	86	-0-	-968	-0-	82 3	2 5	Y	2	2	0	-0-
						2 9						
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-			-0-
TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 1H		RRCID -> 168854		COMPL. DATE 04/22/1998			TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739			
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	9 2	2086 3	Y	10	10	0	-0-
						13 4	33 5					
09	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2002 3	8 4	Y	8	8	0	-0-
						36 5	9 9					
10	1395 N	1233	-0-	-162	-0-	2 1	1176 3	Y	13	13	0	-0-
						10 4	31 5					
11	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-			Y	-0-			-0-
12	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			Y	1	1	0	-0-
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-			-0-
TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 9H		RRCID -> 168855		COMPL. DATE 04/14/1998			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766			
08	155 N	8	-0-	-147	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	50 3	1 5	Y	-0-			-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	27 3	1 5	Y	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-
12	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 6H		RRCID -> 170549		COMPL. DATE 07/21/1998			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982			
08	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	6 2	1120 3	Y	-0-			-0-
						7 4	18 5					
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1030 3	5 4	Y	1	1	0	-0-
						18 5	1 9					
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1194 3	10 4	Y	2	2	0	-0-
						28 5	2 9					
11	1110 N	370	-0-	-740	-0-	359 3	2 4	Y	-0-			-0-
						9 5						
12	1085 N	379	-0-	-706	-0-	370 3	3 4	Y	-0-			-0-
						6 5						
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-			-0-
MIDLAND "BB" FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 247063		COMPL. DATE 12/29/2008			TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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 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	
08	2759 X	352	-0-	-2407	-0-	2 2	323 3	Y	18	20 0	1
						2 4	5 5				
09	2670 X	570	-0-	-2100	-0-	517 3	2 4	Y	37	36 0	2
						10 5	41 9				
10	2759 X	704	-0-	-2055	-0-	638 3	5 4	Y	40	42 0	-0-
						17 5	44 9				
11	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	1895 3	9 4	Y	187	179 0	8
						49 5	206 9				
*12	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1112 3	6 4	Y	193	194 0	7
						21 5	212 9				
*01	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1550 3	8 4	Y	76	80 0	3
						84 9					

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 2H		RRCID -> 251857		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 1H		RRCID -> 256280		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 256653		COMPL. DATE 10/25/1967		TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 17R		RRCID -> 282447		COMPL. DATE 07/01/1951		TOTAL DEPTH 12041 PERF.11762 - 11968		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	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									
TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 3H		RRCID -> 285587		COMPL. DATE 01/24/1998			TOTAL DEPTH 12310 PERF.12016 - 16109		
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	
08		891 N	891	-0-	-0-	5 2	866 3	N	-0-		-0-
						6 4	14 5				
09		703 N	703	-0-	-0-	1 1	686 3	N	-0-		-0-
						3 4	13 5				
10		1353 N	1353	-0-	-0-	1311 3	10 4	N	-0-		-0-
						32 5					
11		870 N	38	-0-	-832	37 3	1 5	N	-0-		-0-
12		713 N	49	-0-	-664	48 3	1 5	N	-0-		-0-
01		1023 N	-0-	-0-	-1023			N	-0-		-0-
-----											
SCHARBAUER JR		WELL #: 10SW		RRCID -> 286973		COMPL. DATE 06/11/2019			TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078		
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCHARBAUER JR		WELL #: 12SW		RRCID -> 290202		COMPL. DATE 10/01/1997			TOTAL DEPTH 12180 PERF. N/A		
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCHARBAUER JR		WELL #: 1		RRCID -> 290237		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF.10862 - 21134		
08		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 174199		COMPL. DATE 07/21/1999			TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650		
MCINTOSH "22"		WELL #: 1									
08		1488 N	1487	-0-	-1	1454 3	33 9	N	30		204
09		1371 N	1371	-0-	-0-	1346 3	25 9	N	23	172 1	55
10		1643 N	1643	-0-	-0-	1599 3	44 9	N	40		95
11		1580 N	1580	-0-	-0-	1543 3	37 9	N	34		129
12		1484 N	1484	-0-	-0-	1459 3	25 9	N	23		152
01		1643 N	1605	-0-	-38	1553 3	52 9	N	47		199
-----											
MCINTOSH "21"		WELL #: 1		RRCID -> 175788		COMPL. DATE 11/05/1999			TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810		
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726										
TXL "11"		WELL #:		1	RRCID ->	180832	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12366 -	15655		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5472	4	11	9	Y	10	9	1	5
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			5
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			5
11	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5640	4	34	9	Y	31	25	1	11
12	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3571	4	80	9	Y	73	58	1	26
01	5487 X	2725	-0-	-2762	-0-	2679	4	46	9	Y	42	23	1	45
-----														
MCINTOSH "21"		WELL #:		2	RRCID ->	184696	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12664 -	15540		
08	1736 N	1056	-0-	-680	-0-	1039	3	17	9	N	15			48
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1171	3	1	9	N	1			49
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1314	3	6	9	N	5			54
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1300	3	9	9	N	8			62
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-			62
01	1333 N	1249	-0-	-84	-0-	1249	3			N	-0-			62
-----														
TXL "11"		WELL #:		3	RRCID ->	185610	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	12149	PERF.12483 -	15735		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2020 - WELL PLUGGED 9-11-2020														
-----														
BUFFALO RIDGE (BEND)		13120 050		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE						
SUNDOWN ENERGY LP		829482												
CRANE 11 "O"		WELL #:		2	RRCID ->	217554	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	10414	PERF. 9888 -	9910		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BURKHOLDER (FUSSELMAN)		13593 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD						
PLATINUM EXPLORATION INC.		667939												
CHINA LAKE "205"		WELL #:		2	RRCID ->	185261	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	16867	PERF.16816 -	16843		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT			-0-
-----														
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		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	17081 X	15289	-0-	-1792	-0-	15095	3	194	9	N	176			569
09	15810 X	14731	-0-	-1079	-0-	14504	3	227	9	N	206	568	1	206
10	16337 X	15168	-0-	-1169	-0-	14981	3	187	9	N	170	5	8	371
11	15450 X	14529	-0-	-921	-0-	14373	3	156	9	N	142	173	1	340
*12	15751 X	15751	-0-	-0-	-0-	15530	3	221	9	N	201	16	8	525
01	15283 X	14975	-0-	-308	-0-	14846	3	129	9	N	117	354	1	285
-----														
ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105														
08	10478 X	10002	-0-	-476	-0-	10002	3			N	-0-			-0-
09	10260 X	8866	-0-	-1394	-0-	8866	3			N	-0-			-0-
10	10602 X	9332	-0-	-1270	-0-	9328	3	4	9	N	4	4	8	-0-
11	10170 X	8935	-0-	-1235	-0-	8935	3			N	-0-			-0-
12	10509 X	9402	-0-	-1107	-0-	9391	3	11	9	N	10	10	8	-0-
01	10013 X	9557	-0-	-456	-0-	9554	3	3	9	N	3	3	8	-0-
-----														
VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
-----														
CAPRITO (ATOKA) 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862														
UNIVERSITY GAS UNIT "36" WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A														
*03	3596 X	3422	-0-	-174	-0-	3422	3			N	-0-			34
04	3480 X	3223	-0-	-257	-0-	3223	3			N	-0-			34
05	3596 X	3368	-0-	-228	-0-	3362	3	6	9	N	5			39
06	3420 X	3237	-0-	-183	-0-	3234	3	3	9	N	3			42
07	3410 X	3280	-0-	-130	-0-	3280	3			N	-0-			42
08	3410 X	3217	-0-	-193	-0-	3217	3			N	-0-			42
09	3270 X	3113	-0-	-157	-0-	3113	3			N	-0-			42
10	3379 X	2971	-0-	-408	-0-	2971	3			N	-0-			42
11	3240 X	2864	-0-	-376	-0-	2864	3			N	-0-			42
12	3286 X	3051	-0-	-235	-0-	3051	3			N	-0-			42
01	3224 X	2884	-0-	-340	-0-	2884	3			N	-0-			42
-----														
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399														
*03	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	3			N	-0-			28
04	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	3			N	-0-			28
05	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	3			N	-0-			28
06	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	3			N	-0-			28
07	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	3			N	-0-			28
08	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	3			N	-0-			28
09	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	3			N	-0-			28
10	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	3			N	-0-			28
11	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	3			N	-0-			28
12	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	3			N	-0-			28
*01	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	3			N	-0-			28

CAPRITO (ELLENBURGER)															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.											15499 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD	
WEST CAPRITO UNIT											147862				
											WELL #: 1	RRCID -> 055091	COMPL. DATE 07/13/1989	TOTAL DEPTH 19091	PERF.11733 - 12203
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
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-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CAPRITO (FUSSELMAN)															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.											15499 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD	
UNIVERSITY -L-											147862				
											WELL #: 1	RRCID -> 068276	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 18500	PERF.15741 - 15792
*03		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		1218 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1218	3	N	-0-			-0-	
05		1231 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1231	3	N	-0-			-0-	
06		1188 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	3	N	-0-			-0-	
07		1228 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	3	N	-0-			-0-	
08		1219 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	3	N	-0-			-0-	
09		1180 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	3	N	-0-			-0-	
10		1197 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1197	3	N	-0-			-0-	
11		1133 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1133	3	N	-0-			-0-	
12		961 N	-0-	-0-	-436	-0-	-0-	525	3	N	-0-			-0-	
*01		1159 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	3	N	-0-			-0-	

CAPRITO (MISS.)															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.											15499 670	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD	
WEST CAPRITO UNIT											147862				
											WELL #: 3	RRCID -> 058826	COMPL. DATE 04/30/1974	TOTAL DEPTH 15425	PERF. N/A
*03		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		191 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-	
05		205 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			-0-	
06		200 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			-0-	
07		217 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-	
08		219 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-			-0-	
09		212 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			-0-	
10		217 N	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	195	3	N	-0-			-0-	
11		210 N	-0-	-0-	-78	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-	
12		217 N	-0-	-0-	-98	-0-	-0-	119	3	N	-0-			-0-	
01		186 N	-0-	-0-	-69	-0-	-0-	117	3	N	-0-			-0-	

CARDINAL (QUEEN, W. )															
AAA OIL TRUST											15605 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS	
UNIVERSITY 11 D											000118				
											WELL #: 1	RRCID -> 047152	COMPL. DATE 09/30/1969	TOTAL DEPTH 2100	PERF. N/A
08		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59	

OIL AND GAS DIVISION

CARDINAL (TANSILL)		15605 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
AAA OIL TRUST		000118													
UNIVERSITY 4 D		WELL #: 2		RRCID -> 103311		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 837		PERF. 825 - 830					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CAVE 60 (CANYON REEF)		16454 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN							
CROSSFOOT OPERATING, LLC		190674													
CAVE 60		WELL #: 1		RRCID -> 172270		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 11230		PERF. 9619 - 9648					
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
CERF (WOLFCAMP)		16720 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999													
CERF 9		WELL #: 1		RRCID -> 154241		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6410 - 9620					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CHAPMAN, DEEP (ATOKA)		17030 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429													
REEVES "AZ" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 072029		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 13900		PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA)		//CONT.//		17030 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FDL OPERATING, LLC				263924									
FORTUNE UNIT		WELL #:		2R	RRCID ->	104869	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12228 - 12950		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN)				17030 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
WALSH & WATTS, INC.				895060									
BECKHAM, AGNES "26"		WELL #:		1	RRCID ->	115055	COMPL. DATE	01/10/1985	TOTAL DEPTH	15705	PERF.15644 - 15703		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CHAPMAN, S. (WOLFCAMP)				17033 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES					
FDL OPERATING, LLC				263924									
FORTUNE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096072	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	15720	PERF.12141 - 12786		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CHENOT (GRANITE WASH)				17438 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
APACHE CORPORATION				027200									
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	115420	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4986 - 5474		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
09	1110 N	792	-0-	-318	-0-	792	2		N	-0-			-0-
10	930 N	823	-0-	-107	-0-	823	2		N	-0-			-0-
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-			-0-
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
*01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH)		//CONT.// 17438 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 158559		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC.		621750														
WOODWARD, MANN		WELL #: 3		RRCID -> 201725		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475								
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
10	1426 N	1160	-0-	-266	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12	1519 N	1315	-0-	-204	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
01	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
APACHE CORPORATION		027200														
OGDEN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 040977		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296								
08	4681 X	4343	-0-	-338	-0-	4343	3			Y	-0-					-0-
09	4800 X	4156	-0-	-644	-0-	4156	3			Y	-0-					-0-
10	4960 X	4177	-0-	-783	-0-	4177	3			Y	-0-					-0-
11	4800 X	2960	-0-	-1840	-0-	2960	3			Y	-0-					-0-
12	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			Y	-0-					-0-
*01	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3			Y	-0-					-0-

GIRVIN 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 113676		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550								
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 2		RRCID -> 115626		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065								
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					41
09	720 N	529	-0-	-191	-0-	529	2			Y	-0-					41
10	620 N	507	-0-	-113	-0-	507	2			Y	-0-					41
11	570 N	334	-0-	-236	-0-	334	2			Y	-0-					41
12	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	2			Y	-0-					41
01	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2			Y	-0-					41

OGDEN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 129150		COMPL. DATE 03/19/1964		TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570								
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					17
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					17
10	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	3			Y	-0-					17
11	480 N	394	-0-	-86	-0-	394	3			Y	-0-					17
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					17
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					17



CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
OLSEN ENERGY INC.				621750							
EL WEDO				WELL #: 1X	RRCID -> 052472	COMPL. DATE 03/17/1972	TOTAL DEPTH 4875	PERF. N/A			
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GIESECKE, A., ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 058034	COMPL. DATE 03/08/1974	TOTAL DEPTH 4800	PERF. N/A			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EL WEDO "A"				WELL #: 3	RRCID -> 108699	COMPL. DATE 11/29/1983	TOTAL DEPTH 5466	PERF. 4731	- 4804		
08	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 2		N	-0-		-0-
09	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 2		N	-0-		-0-
10	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 2		N	-0-		-0-
11	2400 X	2083	-0-	-317	-0-	2083 2		N	-0-		-0-
12	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580 2		N	-0-		-0-
*01	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720 2		N	-0-		-0-
EL WEDO A				WELL #: 4	RRCID -> 111084	COMPL. DATE 05/14/1984	TOTAL DEPTH 5353	PERF. 4911	- 5200		
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-		-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-		-0-
10	651 N	539	-0-	-112	-0-	539 2		N	-0-		-0-
11	600 N	296	-0-	-304	-0-	296 2		N	-0-		-0-
12	589 N	524	-0-	-65	-0-	524 2		N	-0-		-0-
*01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-		-0-
EL WEDO "A"				WELL #: 6	RRCID -> 118287	COMPL. DATE 08/28/1985	TOTAL DEPTH 5849	PERF. 4756	- 4975		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
EL WEDO				WELL #: 3	RRCID -> 118453	COMPL. DATE 08/27/1985	TOTAL DEPTH 5162	PERF. 4547	- 5067		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/24/2020											

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750								
OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	208541	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	4818	PERF. 4605 - 4611	
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
08	4712 X	4453	-0-	-259	-0-	4453	2		N	-0-		-0-
09	4740 X	4026	-0-	-714	-0-	4026	2		N	-0-		-0-
10	4898 X	3503	-0-	-1395	-0-	3503	2		N	-0-		-0-
11	4740 X	2234	-0-	-2506	-0-	2234	2		N	-0-		-0-
12	4495 X	3396	-0-	-1099	-0-	3396	2		N	-0-		-0-
01	4464 X	3723	-0-	-741	-0-	3723	2		N	-0-		-0-

CHENOT, EAST (WOLFCAMP)				17444 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.				621750								
UNIVERSITY "K"		WELL #:		2	RRCID ->	174836	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	5207	PERF. 4220 - 4914	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63 1	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2020												

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)				17445 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION				027200								
GIRVIN "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	081391	COMPL. DATE	03/03/1979	TOTAL DEPTH	4989	PERF. 3938 - 4484	
08	2728 X	2427	-0-	-301	-0-	2427	2		N	-0-		-0-
09	2610 X	2327	-0-	-283	-0-	2327	2		N	-0-		-0-
10	2697 X	2375	-0-	-322	-0-	2375	2		N	-0-		-0-
11	2610 X	1753	-0-	-857	-0-	1753	2		N	-0-		-0-
12	2480 X	2446	-0-	-34	-0-	2446	2		N	-0-		-0-
01	2418 X	2365	-0-	-53	-0-	2365	2		N	-0-		-0-

GIRVIN "A"				WELL #:	6	RRCID ->	091118	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 4075 - 4514
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WOODWARD UNIVERSITY				WELL #:	1	RRCID ->	126609	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4578 - 4924
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		Y	-0-		10
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		Y	-0-		10
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		Y	-0-		10
11	750 N	726	-0-	-24	-0-	726	2		Y	-0-		10
*12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		Y	-0-		10
*01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		Y	-0-		10

GIRVIN "A"				WELL #:	7	RRCID ->	127317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4012 - 4550
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-		45
09	570 N	501	-0-	-69	-0-	501	2		N	-0-		45
10	589 N	478	-0-	-111	-0-	478	2		N	-0-		45
11	540 N	385	-0-	-155	-0-	385	2		N	-0-		45
*12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	543	2	3 9	N	3	3 8	45
*01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-		45

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.// 17445 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 169872		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2	N	23
09	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2	N	23
10	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2	N	23
11	2430 N	1574	-0-	-856	-0-	1574	2	N	23
*12	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2	N	23
*01	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2	N	23

  

WOODWARD "55"		WELL #: 3		RRCID -> 174839		COMPL. DATE 08/05/1999		TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871	
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-

  

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 176377		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548	
WILSON		WELL #: 402							
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

  

OLSEN ENERGY INC.		621750		RRCID -> 128907		COMPL. DATE 09/29/1988		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463	
GIESECKE, A. ET AL		WELL #: 1							
08	2728 X	2308	-0-	-420	-0-	2308	2	N	-0-
09	2610 X	2177	-0-	-433	-0-	2177	2	N	-0-
10	2697 X	2075	-0-	-622	-0-	2075	2	N	-0-
11	2220 N	1381	-0-	-839	-0-	1381	2	N	-0-
12	2263 N	2145	-0-	-118	-0-	2145	2	N	-0-
01	2077 N	2067	-0-	-10	-0-	2067	2	N	-0-

  

WOODWARD "64"		WELL #: 1		RRCID -> 214634		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

-----												
CHEYENNE (ATOKA)												
AMEREDEV OPERATING, LLC												
HILL, A. G.												
17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
019802												
WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08		30876 X	-0-	-0-	-30876	-0-				N	20	148
09		29880 X	-0-	-0-	-29880	-0-				N	-0-	148
10		30876 X	18741	-0-	-12135	-0-	1226 1	17515 2		N	-0-	148
11		39463 X	39463	-0-	-0-	-0-	2754 1	36588 2		N	110	258
							121 9					
12		30876 X	3202	-0-	-27674	-0-	210 1	2797 2		N	177	435
							195 9					
01		18755 X	NO RPT	-0-	-18755	-0-				N	NO RPT	435

-----												
CHEYENNE (FUSSELMAN)												
MCCLURE OIL COMPANY, INC.												
DULL KNIFE												
17585 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER												
540703												
WELL #: 1 RRCID -> 081179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704												
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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

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

-----												
COBB (DEVONIAN)												
WOLF ENERGY, INC.												
WALKER, CHARLES												
19200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
935534												
WELL #: 1 RRCID -> 087269 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 20562 PERF.18766 - 19004												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2020 - WELL PLUGGED 8-28-2020												

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

CONGER (LEONARD)		20097 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK			
SLANT OPERATING, LLC		786697									
ALLEIN "A"		WELL #:	3534	RRCID ->	285637	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6062 - 8352
08	DLQ G-10	2	-0-	2 B	88	2 3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	88									
09	DLQ G-10	14	-0-	14 B	102	1 1	13 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	6	-0-	6 B	108	1 1	5 3	Y	-0-		-0-
11	108 N	-0-	-0-	-108 B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-			Y	-0-		-0-
*01	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	1 1	9 3	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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARCH OIL & GAS, LLC		029272		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:	4	RRCID ->	134552	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7436 - 7726
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
MCENTIRE 33		WELL #:	3	RRCID ->	142963	COMPL. DATE	10/17/1986	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	7378 - 7916
08	217 #	150	-0-	-67	-0-	149 2	1 9	Y	1		12
09	374 R	374	-0-	-0-	-0-	373 2	1 9	Y	1		13
10	310 R	310	-0-	-0-	-0-	308 2	2 9	Y	2		15
11	176 R	176	-0-	-0-	-0-	175 2	1 9	Y	1		16
12	387 R	387	-0-	-0-	-0-	386 2	1 9	Y	1		17
*01	285 R	285	-0-	-0-	-0-	284 2	1 9	Y	1		18

MCENTIRE 34		036617		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
		WELL #:	6	RRCID ->	142966	COMPL. DATE	09/27/1989	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7219 - 7437
08	282 R	282	-0-	-0-	-0-	281 2	1 9	Y	1		9
09	270 #	219	-0-	-51	-0-	218 2	1 9	Y	1		10
10	597 R	597	-0-	-0-	-0-	596 2	1 9	Y	1		11
11	673 R	673	-0-	-0-	-0-	672 2	1 9	Y	1		12
12	341 #	234	-0-	-107	-0-	233 2	1 9	Y	1		13
01	403 #	248	-0-	-155	-0-	247 2	1 9	Y	1	8 1	6

-----												
CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 2		WELL #:		1		RRCID -> 151079		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		435 R	435	-0-	-0-	-0-	434 2	1 9	Y	1		14
09		396 R	396	-0-	-0-	-0-	396 2		Y	-0-		14
10		438 R	438	-0-	-0-	-0-	438 2		Y	-0-		14
11		309 R	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-		14
12		403 #	301	-0-	-102	-0-	299 2	2 9	Y	2		16
01		403 #	311	-0-	-92	-0-	308 2	3 9	Y	3	16 1	3
-----												
MCENTIRE -34-		WELL #:		2		RRCID -> 261302		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396		
08		506 R	506	-0-	-0-	-0-	505 2	1 9	Y	1		22
09		450 #	393	-0-	-57	-0-	392 2	1 9	Y	1		23
10		1076 R	1076	-0-	-0-	-0-	1073 2	3 9	Y	3		26
11		1173 R	1173	-0-	-0-	-0-	1170 2	3 9	Y	3		29
12		527 #	425	-0-	-102	-0-	419 2	6 9	Y	5		34
01		527 #	447	-0-	-80	-0-	445 2	2 9	Y	2	25 1	11
-----												
MCENTIRE 33		WELL #:		5		RRCID -> 288899		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7262 - 7511		
08		248 #	125	-0-	-123	-0-	124 2	1 9	Y	1		13
09		240 #	220	-0-	-20	-0-	219 2	1 9	Y	1		14
10		248 #	183	-0-	-65	-0-	181 2	2 9	Y	2		16
11		240 #	105	-0-	-135	-0-	103 2	2 9	Y	2		18
12		248 #	229	-0-	-19	-0-	227 2	2 9	Y	2		20
01		217 #	169	-0-	-48	-0-	167 2	2 9	Y	2		22
-----												
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		108650		WELL #:		1		RRCID -> 147482		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053
BADE A												
08		687 R	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-		-0-
09		655 R	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-		-0-
10		547 R	547	-0-	-0-	-0-	544 2	3 9	N	3	1 8	2
11		604 R	604	-0-	-0-	-0-	602 2	2 9	N	2	2 8	2
12		669 R	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-		2
*01		728 R	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-		2
-----												
BADE		WELL #:		1		RRCID -> 184046		COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853		
08		496 #	488	-0-	-8	-0-	486 2	2 9	N	2		61
09		480 #	435	-0-	-45	-0-	429 2	6 9	N	5		66
10		496 #	475	-0-	-21	-0-	465 2	10 9	N	9		75
11		490 R	490	-0-	-0-	-0-	486 2	4 9	N	4	33 1	46
12		496 #	387	-0-	-109	-0-	387 2		N	-0-		46
01		496 #	465	-0-	-31	-0-	463 2	2 9	N	2		48
-----												
BADE "B"		WELL #:		1		RRCID -> 184050		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973		
08		928 R	928	-0-	-0-	-0-	919 2	9 9	N	8	77 1	25
09		874 R	874	-0-	-0-	-0-	860 2	14 9	N	13		38
10		878 R	878	-0-	-0-	-0-	861 2	17 9	N	15		53
11		821 R	821	-0-	-0-	-0-	808 2	13 9	N	12		65
12		833 R	833	-0-	-0-	-0-	815 2	18 9	N	16		81
*01		813 R	813	-0-	-0-	-0-	799 2	14 9	N	13		94

CONGER (PENN) BURGUNDY OIL & GAS, INC. BADE -B-		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108650		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 2		RRCID -> 184052		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7262 - 8001			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	496 #	430	-0-	-66	-0-	430	2		N	-0-			70
09	480 #	407	-0-	-73	-0-	407	2		N	-0-			70
10	496 #	341	-0-	-155	-0-	341	2		N	-0-			70
11	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			70
12	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			70
*01	547 R	547	-0-	-0-	-0-	539	2	8	9	N	7		77
-----													
RAY		WELL #: 2		RRCID -> 184060		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 7391 - 7949			
08	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	2		N	-0-			-0-
09	270 #	255	-0-	-15	-0-	255	2		N	-0-			-0-
10	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-			-0-
11	270 #	251	-0-	-19	-0-	251	2		N	-0-			-0-
12	279 #	258	-0-	-21	-0-	258	2		N	-0-			-0-
01	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	2		N	-0-			-0-
-----													
BADE "C"		WELL #: 2		RRCID -> 270825		COMPL. DATE 07/06/1979		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7317 - 8203			
08	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-			57
09	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			57
10	262 R	262	-0-	-0-	-0-	222	2	40	9	N	36	73 1	20
11	198 R	198	-0-	-0-	-0-	189	2		9	N	8		28
12	250 R	250	-0-	-0-	-0-	243	2		7	9	N	6	34
01	248 #	244	-0-	-4	-0-	235	2		9	9	N	8	42
-----													
BADE "C"		WELL #: 5		RRCID -> 271925		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 8272		PERF. 7372 - 8226			
08	575 R	575	-0-	-0-	-0-	547	2	28	9	N	25		167
09	559 R	559	-0-	-0-	-0-	547	2	12	9	N	11	159 1	19
10	608 R	608	-0-	-0-	-0-	588	2	20	9	N	18		37
11	622 R	622	-0-	-0-	-0-	601	2	21	9	N	19		56
12	528 R	528	-0-	-0-	-0-	516	2	12	9	N	11		67
*01	537 R	537	-0-	-0-	-0-	518	2	19	9	N	17		84
-----													
BADE "C"		WELL #: 6		RRCID -> 271927		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7324 - 8199			
08	558 #	523	-0-	-35	-0-	523	2		N	-0-	112 1		30
09	540 #	502	-0-	-38	-0-	492	2	10	9	N	9		39
10	610 R	610	-0-	-0-	-0-	590	2	20	9	N	18		57
11	540 #	496	-0-	-44	-0-	482	2	14	9	N	13		70
12	527 #	444	-0-	-83	-0-	429	2	15	9	N	14		84
01	558 #	405	-0-	-153	-0-	396	2	9	9	N	8		92
-----													
BADE "C"		WELL #: 8		RRCID -> 271928		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 7359 - 8224			
08	806 #	739	-0-	-67	-0-	728	2	11	9	N	10	1 8	79
09	750 #	697	-0-	-53	-0-	696	2	1	9	N	1		80
10	744 #	693	-0-	-51	-0-	693	2		N	-0-			80
*11	726 R	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-	42 1	18 7	20
12	744 #	443	-0-	-301	-0-	441	2	2	9	N	2		22
01	744 #	721	-0-	-23	-0-	720	2	1	9	N	1		23
-----													
BADE "C"		WELL #: 4		RRCID -> 271929		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7305 - 8144			
08	480 R	480	-0-	-0-	-0-	460	2	20	9	N	18		127
09	608 R	608	-0-	-0-	-0-	596	2	12	9	N	11		138
10	591 R	591	-0-	-0-	-0-	567	2	24	9	N	22	106 1	54
11	524 R	524	-0-	-0-	-0-	503	2	21	9	N	19		73
12	488 R	488	-0-	-0-	-0-	473	2	15	9	N	14		87
*01	440 R	440	-0-	-0-	-0-	427	2	13	9	N	12		99

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.//		108650		WELL #: 7		RRCID -> 271943		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7295 - 8198	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		1120 R	1120	-0-	-0-	-0-		1085 2	35 9	N	32	48 1		35	
09		1135 R	1135	-0-	-0-	-0-		1088 2	47 9	N	43			78	
10		1118 R	1118	-0-	-0-	-0-		1064 2	54 9	N	49			127	
11		1050 #	793	-0-	-257	-0-		778 2	15 9	N	14	120 1		21	
12		1085 #	714	-0-	-371	-0-		680 2	34 9	N	31			52	
01		1085 #	975	-0-	-110	-0-		941 2	34 9	N	31			83	
-----															
CARDONA, LLC						130837									
GUNTER "25"						WELL #: 1R		RRCID -> 255885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7507 - 8045	
08		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-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B DENY	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	
08		32 R	32	-0-	-0-	-0-		32 3		Y	-0-			-0-	
09		30 #	19	-0-	-11	-0-		19 3		Y	-0-			-0-	
10		DLQ G-10	16	-0-	16	16		16 3		Y	-0-			-0-	
11		DLQ G-10	29	-0-	29	45		29 3		Y	-0-			-0-	
12		DLQ G-10	19	-0-	19	64		19 3		Y	-0-			-0-	
01		DLQ G-10	24	-0-	24	88		24 3		Y	-0-			-0-	
-----															
CHEVRON U. S. A. INC.						148113									
FOSTER CONGER						WELL #: 2		RRCID -> 132401		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7072 - 7265	
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-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
FOSTER CONGER						WELL #: 4		RRCID -> 147079		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7060 - 7390	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
GLASSCOCK 'V' FEE						WELL #: 4		RRCID -> 148856		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8485		PERF. N/A	
08		775 #	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-			-0-	
09		510 #	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*01		795 R	795	-0-	-0-	-0-		34 1	728 3	Y	5	5 0		-0-	
								27 4	6 9						



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
GLASS, R. E.		WELL #: 4		RRCID -> 148857		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	531 R	531	-0-	-0-	-0-	22 1	505 3	4 4	Y		-0-			-0-
09	486 R	486	-0-	-0-	-0-	21 1	431 3	34 4	Y		-0-			-0-
10	542 R	542	-0-	-0-	-0-	24 1	495 3	23 4	Y		-0-			-0-
11	420 #	408	-0-	-12	-0-	20 1	371 3	17 4	Y		-0-			-0-
12	604 R	604	-0-	-0-	-0-	26 1	567 3	11 4	Y		-0-			-0-
*01	516 R	516	-0-	-0-	-0-	23 1	476 3	17 4	Y		-0-			-0-
-----														
GLASS, R. E.		WELL #: 5		RRCID -> 148859		COMPL. DATE 09/28/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
08	325 R	325	-0-	-0-	-0-	14 1	309 3	2 4	Y		-0-			-0-
09	295 R	295	-0-	-0-	-0-	13 1	261 3	21 4	Y		-0-			-0-
10	317 R	317	-0-	-0-	-0-	14 1	290 3	13 4	Y		-0-			-0-
11	270 #	243	-0-	-27	-0-	12 1	221 3	10 4	Y		-0-			-0-
12	358 R	358	-0-	-0-	-0-	15 1	336 3	7 4	Y		-0-			-0-
*01	311 R	311	-0-	-0-	-0-	13 1	287 3	11 4	Y		-0-			-0-
-----														
GLASS, R. E.		WELL #: 9		RRCID -> 148860		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 7990		PERF. N/A				
08	704 R	704	-0-	-0-	-0-	30 1	661 3	5 4	Y	7	7 0			1
09	635 R	635	-0-	-0-	-0-	27 1	556 3	44 4	Y	7	7 0			1
10	657 R	657	-0-	-0-	-0-	30 1	597 3	27 4	Y	3	4 0			-0-
11	570 #	477	-0-	-93	-0-	23 1	430 3	20 4	Y	4	4 0			-0-
12	705 R	705	-0-	-0-	-0-	30 1	653 3	13 4	Y	8	7 0			1
*01	625 R	625	-0-	-0-	-0-	27 1	568 3	21 4	Y	8	8 0			1
-----														
GLASS, R. E.		WELL #: 13		RRCID -> 148862		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 7975		PERF. N/A				
08	668 R	668	-0-	-0-	-0-	28 1	629 3	5 4	Y	5	4 0			1
09	597 R	597	-0-	-0-	-0-	25 1	527 3	42 4	Y	3	4 0			-0-
10	658 R	658	-0-	-0-	-0-	29 1	592 3	27 4	Y	9	8 0			1
11	600 #	502	-0-	-98	-0-	24 1	447 3	21 4	Y	9	9 0			1
12	741 R	741	-0-	-0-	-0-	31 1	679 3	14 4	Y	15	13 0			3
*01	656 R	656	-0-	-0-	-0-	28 1	592 3	21 4	Y	14	16 0			1

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING										
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113													
STERLING "E" FEE		WELL #:		8	RRCID -> 148865	COMPL. DATE 01/01/1978	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
STERLING "E" FEE		WELL #:		13	RRCID -> 148866	COMPL. DATE 08/26/1982	TOTAL DEPTH	8130	PERF. N/A								
08		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
STERLING "E" FEE		WELL #:		16	RRCID -> 148867	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH	8140	PERF. N/A								
08		279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
STERLING "E" FEE		WELL #:		17	RRCID -> 148869	COMPL. DATE 07/08/1985	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A								
08		341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	1029	-0-	1029	1029	44	1	966	3	Y	-0-					-0-
*01		1917 R	888	-0-	-1029	-0-	19	4			Y	-0-					-0-
							39	1	819	3	Y	-0-					-0-
							30	4									-0-
-----																	
STERLING "E" FEE		WELL #:		23	RRCID -> 148870	COMPL. DATE 11/26/1985	TOTAL DEPTH	8140	PERF. N/A								
08		341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		195 R	195	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-
							6	4									-0-
-----																	
STERLING "H" FEE		WELL #:		2	RRCID -> 148872	COMPL. DATE 01/01/1978	TOTAL DEPTH	8170	PERF. N/A								
08		13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09		4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "H" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 3		RRCID -> 148873		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
10	T. A.	216	-0-	216	216	10	1	197	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
11	T. A.	58	-0-	58	274	3	1	53	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	T. A.	74	-0-	74	348	3	1	70	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*01	425 R	77	-0-	-348	-0-	3	1	71	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
STERLING "H" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 148874		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 7720 - 8202				
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	39 R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	T. A.	183	-0-	183	183	8	1	167	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
11	T. A.	219	-0-	219	402	10	1	200	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
12	T. A.	231	-0-	231	633	10	1	217	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*01	736 R	103	-0-	-633	-0-	4	1	95	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
STERLING "H" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148875		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 8125		PERF. N/A				
08	124 #	90	-0-	-34	-0-	4	1	85	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	164 R	164	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
11	90 #	89	-0-	-1	-0-	4	1	81	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	93 #	76	-0-	-17	-0-	3	1	70	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
STERLING "H" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148876		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 8225		PERF. N/A				
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	342	-0-	342	342	15	1	312	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
11	T. A.	319	-0-	319	661	15	1	290	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
12	T. A.	295	-0-	295	956	13	1	276	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*01	1259 R	303	-0-	-956	-0-	13	1	280	3	Y	-0-			-0-
						10	4							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING "H" FEE		WELL #:		9	RRCID -> 148877	COMPL. DATE 08/06/1985	TOTAL DEPTH 8250	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	123	-0-	123	123	6	1	112	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
11	T. A.	283	-0-	283	406	14	1	257	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
12	T. A.	248	-0-	248	654	11	1	232	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
*01	728 R	74	-0-	-654	-0-	3	1	69	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
-----													
STERLING "H" FEE		WELL #:		12	RRCID -> 148879	COMPL. DATE 09/17/1985	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A					
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	110	-0-	110	110	5	1	100	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
11	T. A.	172	-0-	172	282	8	1	157	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
12	T. A.	136	-0-	136	418	6	1	127	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
*01	568 R	150	-0-	-418	-0-	7	1	138	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
-----													
STERLING "H" FEE		WELL #:		14	RRCID -> 148880	COMPL. DATE 12/09/1985	TOTAL DEPTH 8238	PERF. N/A					
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	220	-0-	220	220	10	1	201	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
11	T. A.	255	-0-	255	475	12	1	232	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
12	T. A.	241	-0-	241	716	10	1	226	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
*01	989 R	273	-0-	-716	-0-	12	1	252	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
-----													
STERLING "H" FEE		WELL #:		15	RRCID -> 148881	COMPL. DATE 10/30/1985	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A					
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	208	-0-	208	208	10	1	189	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
11	T. A.	342	-0-	342	550	16	1	312	3	Y	-0-		-0-
						14	4						
12	T. A.	370	-0-	370	920	16	1	347	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
*01	1287 R	367	-0-	-920	-0-	16	1	338	3	Y	-0-		-0-
						13	4						

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "I" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 148882		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8121		PERF. N/A				
08		203 R	203	-0-	-0-		9 1	193	3	Y	-0-			-0-
							1 4							
09		208 R	208	-0-	-0-		9 1	184	3	Y	-0-			-0-
							15 4							
10		217 #	208	-0-	-9		9 1	190	3	Y	-0-			-0-
							9 4							
11		210 #	153	-0-	-57		7 1	140	3	Y	-0-			-0-
							6 4							
12		220 R	220	-0-	-0-		9 1	207	3	Y	-0-			-0-
							4 4							
01		217 #	213	-0-	-4		9 1	197	3	Y	-0-			-0-
							7 4							
		STERLING "I" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148883		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A		
08		243 R	243	-0-	-0-		10 1	231	3	Y	-0-			-0-
							2 4							
09		222 R	222	-0-	-0-		10 1	196	3	Y	-0-			-0-
							16 4							
10		341 #	209	-0-	-132		9 1	191	3	Y	-0-			-0-
							9 4							
11		330 #	211	-0-	-119		10 1	192	3	Y	-0-			-0-
							9 4							
12		250 R	250	-0-	-0-		11 1	234	3	Y	-0-			-0-
							5 4							
01		248 #	227	-0-	-21		10 1	209	3	Y	-0-			-0-
							8 4							
		STERLING "I" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148884		COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH 8030		PERF. N/A		
08		274 R	274	-0-	-0-		12 1	260	3	Y	-0-			-0-
							2 4							
09		256 R	256	-0-	-0-		11 1	227	3	Y	-0-			-0-
							18 4							
10		465 #	231	-0-	-234		10 1	211	3	Y	-0-			-0-
							10 4							
11		450 #	204	-0-	-246		10 1	185	3	Y	-0-			-0-
							9 4							
12		310 #	239	-0-	-71		10 1	225	3	Y	-0-			-0-
							4 4							
01		279 #	224	-0-	-55		10 1	206	3	Y	-0-			-0-
							8 4							
		STERLING "I" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148885		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 8107		PERF. N/A		
08		248 #	246	-0-	-2		10 1	234	3	Y	-0-			-0-
							2 4							
09		273 R	273	-0-	-0-		12 1	242	3	Y	-0-			-0-
							19 4							
10		248 #	227	-0-	-21		10 1	208	3	Y	-0-			-0-
							9 4							
11		240 #	166	-0-	-74		8 1	151	3	Y	-0-			-0-
							7 4							
12		248 #	231	-0-	-17		10 1	217	3	Y	-0-			-0-
							4 4							
01		248 #	234	-0-	-14		10 1	216	3	Y	-0-			-0-
							8 4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
STERLING "I" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 148886		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 8102		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	251 R	251	-0-	-0-	-0-	11 1	238 3	Y	-0-				-0-
						2 4							
09	265 R	265	-0-	-0-	-0-	12 1	235 3	Y	-0-				-0-
						18 4							
10	372 #	251	-0-	-121	-0-	11 1	229 3	Y	-0-				-0-
						11 4							
11	360 #	275	-0-	-85	-0-	13 1	250 3	Y	-0-				-0-
						12 4							
12	425 R	425	-0-	-0-	-0-	18 1	399 3	Y	-0-				-0-
						8 4							
*01	391 R	391	-0-	-0-	-0-	17 1	361 3	Y	-0-				-0-
						13 4							
-----													
STERLING "J" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 148887		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A			
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
09	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	48	-0-	48	48	2 1	44 3	Y	-0-				-0-
						2 4							
12	T. A.	143	-0-	143	191	6 1	134 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
*01	306 R	115	-0-	-191	-0-	5 1	106 3	Y	-0-				-0-
						4 4							
-----													
STERLING "J" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148888		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7860		PERF. N/A			
08	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-				-0-
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	739	-0-	739	739	35 1	666 3	Y	6	5 0			1
						31 4	7 9						
12	T. A.	1061	-0-	1061	1800	44 1	972 3	Y	24	21 0			4
						19 4	26 9						
*01	2699 R	899	-0-	-1800	-0-	38 1	819 3	Y	11	14 0			1
						30 4	12 9						
-----													
STERLING "J" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148889		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7940		PERF. N/A			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
STERLING "J" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 148891		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 7954		PERF. N/A			
08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-				-0-
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	408	-0-	408	408	20 1	371 3	Y	-0-				-0-
						17 4							
12	T. A.	934	-0-	934	1342	40 1	876 3	Y	-0-				-0-
						18 4							
*01	2059 R	717	-0-	-1342	-0-	31 1	661 3	Y	-0-				-0-
						25 4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING 'L' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148893		COMPL. DATE 09/23/1992		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	434 #	335	-0-	-99	-0-	13 1	309 3	Y	10	10 0	1
						2 4	11 9				
09	628 R	628	-0-	-0-	-0-	26 1	547 3	Y	11	11 0	1
						43 4	12 9				
10	1178 #	711	-0-	-467	-0-	32 1	639 3	Y	9	9 0	1
						30 4	10 9				
11	1140 #	415	-0-	-725	-0-	19 1	371 3	Y	7	7 0	1
						17 4	8 9				
12	651 #	458	-0-	-193	-0-	19 1	414 3	Y	15	13 0	3
						8 4	17 9				
01	713 #	470	-0-	-243	-0-	20 1	421 3	Y	12	14 0	1
						16 4	13 9				
STERLING "R" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148894		COMPL. DATE 05/08/1989		TOTAL DEPTH 8365		PERF. N/A	
08	808 R	808	-0-	-0-	-0-	96 1	700 3	Y	5	5 0	1
						6 4	6 9				
09	779 R	779	-0-	-0-	-0-	89 1	629 3	Y	10	10 0	1
						50 4	11 9				
10	865 R	865	-0-	-0-	-0-	96 1	727 3	Y	7	7 0	1
						34 4	8 9				
11	720 #	640	-0-	-80	-0-	69 1	545 3	Y	-0-	1 0	-0-
						26 4					
12	760 R	760	-0-	-0-	-0-	63 1	676 3	Y	6	5 0	1
						14 4	7 9				
01	744 #	715	-0-	-29	-0-	58 1	625 3	Y	8	8 0	1
						23 4	9 9				
FOSTER CONGER		WELL #: 3		RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6845 - 7400	
08	217 #	175	-0-	-42	-0-	7 1	167 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	210 #	195	-0-	-15	-0-	8 1	173 3	Y	-0-		-0-
						14 4					
10	215 R	215	-0-	-0-	-0-	10 1	196 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
11	225 R	225	-0-	-0-	-0-	11 1	204 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
12	215 R	215	-0-	-0-	-0-	9 1	202 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
*01	196 R	196	-0-	-0-	-0-	8 1	181 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
STERLING 'F' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149773		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A	
08	253 R	253	-0-	-0-	-0-	11 1	240 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
09	223 R	223	-0-	-0-	-0-	10 1	197 3	Y	-0-		-0-
						16 4					
10	527 #	250	-0-	-277	-0-	11 1	228 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
11	510 #	205	-0-	-305	-0-	10 1	186 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
12	310 #	226	-0-	-84	-0-	10 1	212 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
01	248 #	180	-0-	-68	-0-	8 1	166 3	Y	-0-		-0-
						6 4					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING 'J' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149774		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
STERLING 'L' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149778		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A			
08	404 R	404	-0-	-0-	-0-	17 1	378 3	Y	5	4 0	1
						3 4	6 9				
09	560 R	560	-0-	-0-	-0-	24 1	493 3	Y	4	5 0	-0-
						39 4	4 9				
10	775 #	440	-0-	-335	-0-	20 1	394 3	Y	7	6 0	1
						18 4	8 9				
11	750 #	325	-0-	-425	-0-	15 1	289 3	Y	6	6 0	1
						14 4	7 9				
12	651 #	292	-0-	-359	-0-	13 1	273 3	Y	-0-	1 0	-0-
						6 4					
01	589 #	527	-0-	-62	-0-	22 1	468 3	Y	18	16 0	2
						17 4	20 9				
-----											
STERLING 'L' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149779		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A			
08	256 R	256	-0-	-0-	-0-	10 1	244 3	Y	-0-	-0-	-0-
						2 4					
09	300 R	300	-0-	-0-	-0-	13 1	265 3	Y	-0-	-0-	-0-
						22 4					
10	527 #	199	-0-	-328	-0-	9 1	181 3	Y	-0-	-0-	-0-
						9 4					
11	510 #	290	-0-	-220	-0-	14 1	264 3	Y	-0-	-0-	-0-
						12 4					
12	434 #	287	-0-	-147	-0-	12 1	269 3	Y	-0-	-0-	-0-
						6 4					
*01	319 R	319	-0-	-0-	-0-	14 1	294 3	Y	-0-	-0-	-0-
						11 4					





CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING "O" FEE		WELL #:		13	RRCID ->	149790	COMPL. DATE	08/21/1993	TOTAL DEPTH	8465	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
08		372 #	356	-0-	-16	-0-	15 1	338 3	Y	-0-			-0-
							3 4						
09		371 R	371	-0-	-0-	-0-	16 1	329 3	Y	-0-			-0-
							26 4						
10		351 R	351	-0-	-0-	-0-	16 1	321 3	Y	-0-			-0-
							14 4						
11		331 R	331	-0-	-0-	-0-	16 1	301 3	Y	-0-			-0-
							14 4						
12		390 R	390	-0-	-0-	-0-	17 1	366 3	Y	-0-			-0-
							7 4						
01		372 #	320	-0-	-52	-0-	14 1	295 3	Y	-0-			-0-
							11 4						
-----													
STERLING "R" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	149793	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A		
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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		
08		372 #	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
09		360 #	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
10		310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
11		300 #	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
STERLING "R" FEE		WELL #:		10	RRCID ->	149795	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	8400	PERF. N/A		
08		310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
09		300 #	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
10		527 #	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-
11		510 #	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01		1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	103 1	1107 3	Y	13	12 0		1
							41 4	14 9					
-----													
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		1	RRCID ->	149796	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	8460	PERF. N/A		
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113													
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		2	RRCID ->	149797	COMPL. DATE	09/15/1992	TOTAL DEPTH	8425	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	312	-0-	312	312	15	1	284	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
12		T. A.	742	-0-	742	1054	32	1	696	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
01		T. A.	601	-0-	601	1655	26	1	555	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
-----																	
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		7	RRCID ->	149801	COMPL. DATE	01/07/1993	TOTAL DEPTH	8575	PERF. N/A						
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	130	-0-	130	130	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
12		T. A.	163	-0-	163	293	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01		T. A.	132	-0-	132	425	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
-----																	
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		8	RRCID ->	149802	COMPL. DATE	12/20/1992	TOTAL DEPTH	8590	PERF. N/A						
08		992 #	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
09		660 #	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	663	-0-	663	663	32	1	597	3	Y	5	4	0			1
							28	4									
12		T. A.	1571	-0-	1571	2234	67	1	1468	3	Y	6	6	0			1
							29	4									
01		T. A.	1272	-0-	1272	3506	55	1	1166	3	Y	7	7	0			1
							43	4									
-----																	
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		10	RRCID ->	149803	COMPL. DATE	08/11/1993	TOTAL DEPTH	8515	PERF. N/A						
08		496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		13	RRCID ->	149805	COMPL. DATE	02/04/1994	TOTAL DEPTH	8430	PERF. N/A						
08		279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASS, R. E.		//CONT.// //CONT.//	20097 700 148113	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
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
		WELL #: 8		RRCID -> 151359	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 7308 - 7918		
08	293 R	293	-0-	-0-	-0-	12 1 2 4	279 3	Y	-0-		-0-
09	270 #	259	-0-	-11	-0-	11 1 18 4	230 3	Y	-0-		-0-
10	277 R	277	-0-	-0-	-0-	12 1 12 4	253 3	Y	-0-		-0-
11	240 #	207	-0-	-33	-0-	10 1 9 4	188 3	Y	-0-		-0-
12	290 R	290	-0-	-0-	-0-	13 1 5 4	272 3	Y	-0-		-0-
*01	268 R	268	-0-	-0-	-0-	12 1 9 4	247 3	Y	-0-		-0-
STERLING "G" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151360	COMPL. DATE 12/02/1977	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A			
08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	4 1 1 4	100 3	Y	-0-		-0-
09	116 R	116	-0-	-0-	-0-	5 1 8 4	103 3	Y	-0-		-0-
10	310 #	88	-0-	-222	-0-	4 1 4 4	80 3	Y	-0-		-0-
11	300 #	34	-0-	-266	-0-	2 1 1 4	31 3	Y	-0-		-0-
12	124 #	86	-0-	-38	-0-	4 1 2 4	80 3	Y	-0-		-0-
01	124 #	109	-0-	-15	-0-	5 1 4 4	100 3	Y	-0-		-0-
STERLING 'G' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151361	COMPL. DATE 07/25/1982	TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A			
08	186 #	136	-0-	-50	-0-	6 1 1 4	129 3	Y	-0-		-0-
09	180 #	101	-0-	-79	-0-	4 1 7 4	90 3	Y	-0-		-0-
10	685 R	685	-0-	-0-	-0-	31 1 29 4	625 3	Y	-0-		-0-
11	542 R	542	-0-	-0-	-0-	26 1 23 4	493 3	Y	-0-		-0-
12	817 R	817	-0-	-0-	-0-	35 1 15 4	767 3	Y	-0-		-0-
*01	598 R	598	-0-	-0-	-0-	26 1 20 4	552 3	Y	-0-		-0-
STERLING "G" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151363	COMPL. DATE 06/27/1985	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A			
08	326 R	326	-0-	-0-	-0-	14 1 2 4	310 3	Y	-0-		-0-
09	279 R	279	-0-	-0-	-0-	12 1 19 4	248 3	Y	-0-		-0-
10	341 #	208	-0-	-133	-0-	10 1 9 4	189 3	Y	-0-		-0-
11	330 #	157	-0-	-173	-0-	7 1 7 4	143 3	Y	-0-		-0-
12	341 #	267	-0-	-74	-0-	11 1 5 4	251 3	Y	-0-		-0-
01	341 #	153	-0-	-188	-0-	7 1 5 4	141 3	Y	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 10		RRCID -> 151385		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284		
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
08		510 R	510	-0-	-0-	-0-	22 1	484 3	Y	-0-				-0-
							4 4							
09		480 #	326	-0-	-154	-0-	14 1	289 3	Y	-0-				-0-
							23 4							
10		558 #	279	-0-	-279	-0-	12 1	255 3	Y	-0-				-0-
							12 4							
11		540 #	242	-0-	-298	-0-	12 1	220 3	Y	-0-				-0-
							10 4							
12		558 #	325	-0-	-233	-0-	14 1	305 3	Y	-0-				-0-
							6 4							
01		496 #	423	-0-	-73	-0-	18 1	391 3	Y	-0-				-0-
							14 4							
-----														
STERLING "O" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151386		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A						
08		448 R	448	-0-	-0-	-0-	19 1	426 3	Y	-0-				-0-
							3 4							
09		446 R	446	-0-	-0-	-0-	19 1	396 3	Y	-0-				-0-
							31 4							
10		436 R	436	-0-	-0-	-0-	20 1	398 3	Y	-0-				-0-
							18 4							
11		528 R	528	-0-	-0-	-0-	25 1	480 3	Y	-0-				-0-
							23 4							
12		622 R	622	-0-	-0-	-0-	27 1	583 3	Y	-0-				-0-
							12 4							
*01		524 R	524	-0-	-0-	-0-	23 1	483 3	Y	-0-				-0-
							18 4							
-----														
STERLING "R" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 151397		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A						
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		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						
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
STERLING "R" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151401		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A						
08		203 R	203	-0-	-0-	-0-	24 1	178 3	Y	-0-				-0-
							1 4							
09		189 R	189	-0-	-0-	-0-	22 1	155 3	Y	-0-				-0-
							12 4							
10		248 #	156	-0-	-92	-0-	18 1	132 3	Y	-0-				-0-
							6 4							
11		240 #	175	-0-	-65	-0-	19 1	149 3	Y	-0-				-0-
							7 4							
12		248 #	207	-0-	-41	-0-	18 1	185 3	Y	-0-				-0-
							4 4							
01		217 #	160	-0-	-57	-0-	14 1	141 3	Y	-0-				-0-
							5 4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING -R- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A				
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	164 R	164	-0-	-0-	-0-	19 1	144 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
09	151 R	151	-0-	-0-	-0-	17 1	124 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
10	176 R	176	-0-	-0-	-0-	19 1	150 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
11	150 #	136	-0-	-14	-0-	15 1	116 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
12	155 #	138	-0-	-17	-0-	12 1	123 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
01	155 #	140	-0-	-15	-0-	12 1	123 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
-----												
STERLING 'K' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152928		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A				
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 8		RRCID -> 152944		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH 7980 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
08	256 R	256	-0-	-0-	-0-	11 1	243 3	Y	-0-			-0-
09	203 R	203	-0-	-0-	-0-	2 4	180 3	Y	-0-			-0-
10	229 R	229	-0-	-0-	-0-	9 1	209 3	Y	-0-			-0-
11	227 R	227	-0-	-0-	-0-	14 4	206 3	Y	-0-			-0-
12	302 R	302	-0-	-0-	-0-	10 1	283 3	Y	-0-			-0-
*01	268 R	268	-0-	-0-	-0-	10 4	247 3	Y	-0-			-0-
						11 1						
						10 4						
						13 1						
						6 4						
						12 1						
						9 4						
-----												
STERLING 'K' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A		
08	259 R	259	-0-	-0-	-0-	11 1	246 3	Y	-0-			-0-
09	226 R	226	-0-	-0-	-0-	2 4	200 3	Y	-0-			-0-
10	234 R	234	-0-	-0-	-0-	10 1	213 3	Y	-0-			-0-
11	206 R	206	-0-	-0-	-0-	16 4	185 3	Y	2	2 0		-0-
12	249 R	249	-0-	-0-	-0-	11 1	226 3	Y	8	7 0		1
*01	194 R	194	-0-	-0-	-0-	10 4	171 3	Y	7	7 0		1
						9 4						
						6 4						
						8 9						
-----												
STERLING 'K' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STERLING 'K' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 152948		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A		
08	186 #	181	-0-	-5	-0-	8 1	172 3	Y	-0-			-0-
09	154 R	154	-0-	-0-	-0-	1 4	136 3	Y	-0-			-0-
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	Y	-0-			-0-
11	102 R	102	-0-	-0-	-0-	11 4	93 3	Y	-0-			-0-
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	7 4	44 3	Y	-0-			-0-
01	62 #	32	-0-	-30	-0-	5 1	30 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
						2 1						
						1 4						
						1 4						
						1 4						
-----												
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7661 - 7689		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7888 - 8291				
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
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	175	-0-	175	175	8	1	160	3	Y	-0-		-0-
							7	4						
12		T. A.	415	-0-	415	590	18	1	389	3	Y	-0-		-0-
							8	4						
01		T. A.	336	-0-	336	926	15	1	309	3	Y	-0-		-0-
							12	4						
-----														
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 5		RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7657 - 8115				
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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				
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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				
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		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				
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 158160		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7653 - 7676				
08		155 #	99	-0-	-56	-0-	4	1	83	3	Y	10	10	0
							1	4	11	9				
09		150 #	69	-0-	-81	-0-	3	1	51	3	Y	10	10	0
							4	4	11	9				1
10		62 #	44	-0-	-18	-0-	1	1	29	3	Y	12	12	0
							1	4	13	9				
11		60 #	54	-0-	-6	-0-	3	1	47	3	Y	2	3	0
							2	4	2	9				-0-
12		109 R	109	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	-0-		-0-
							2	4						
*01		182 R	182	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	Y	-0-		-0-
							6	4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 158162		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7522 - 7534					
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3				Y	-0-			-0-
09	14 #	9	-0-	-5	-0-	8	3		1	4	Y	-0-			-0-
10	14 #	9	-0-	-5	-0-	9	3				Y	-0-			-0-
11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	1	1		10	3	Y	-0-			-0-
12	20 R	20	-0-	-0-	-0-	1	1		19	3	Y	-0-			-0-
*01	34 R	34	-0-	-0-	-0-	1	1		32	3	Y	-0-			-0-
						1	4								

STERLING "F" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159903		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7301 - 7751					
08	749 R	749	-0-	-0-	-0-	31	1	691	3	Y	20	17	0		3
						5	4	22	9						
09	633 R	633	-0-	-0-	-0-	27	1	550	3	Y	11	13	0		1
						44	4	12	9						
10	775 #	686	-0-	-89	-0-	31	1	625	3	Y	1	2	0		-0-
						29	4	1	9						
11	750 #	558	-0-	-192	-0-	27	1	507	3	Y	-0-				-0-
						24	4								
12	775 #	613	-0-	-162	-0-	26	1	570	3	Y	5	4	0		1
						11	4	6	9						
01	744 #	522	-0-	-222	-0-	23	1	477	3	Y	4	5	0		-0-
						18	4	4	9						

STERLING "I" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 159905		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7582 - 8037					
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 159907		COMPL. DATE 06/17/1985		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7534 - 7996					
08	238 R	238	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
09	226 R	226	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	Y	-0-				-0-
						16	4								
10	279 #	234	-0-	-45	-0-	11	1	213	3	Y	-0-				-0-
						10	4								
11	270 #	221	-0-	-49	-0-	10	1	202	3	Y	-0-				-0-
						9	4								
12	279 #	247	-0-	-32	-0-	11	1	231	3	Y	-0-				-0-
						5	4								
01	248 #	229	-0-	-19	-0-	10	1	212	3	Y	-0-				-0-
						7	4								

STERLING "M" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 159910		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7356 - 7716					
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING "M" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	159912	COMPL. DATE	10/14/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7356 - 7725		
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
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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
08	434 #	247	-0-	-187	-0-	10 1	235 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
09	300 #	248	-0-	-52	-0-	11 1	220 3	Y	-0-			-0-
						17 4						
10	344 R	344	-0-	-0-	-0-	16 1	314 3	Y	-0-			-0-
						14 4						
11	330 #	312	-0-	-18	-0-	15 1	284 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
12	390 R	390	-0-	-0-	-0-	17 1	366 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
*01	346 R	346	-0-	-0-	-0-	15 1	319 3	Y	-0-			-0-
						12 4						

STERLING "O" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	159914	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7947 - 8360
08	361 R	361	-0-	-0-	-0-	15 1	343 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
09	353 R	353	-0-	-0-	-0-	15 1	313 3	Y	-0-			-0-
						25 4						
10	372 #	160	-0-	-212	-0-	7 1	142 3	Y	4	4 0		-0-
						7 4	4 9					
11	360 #	145	-0-	-215	-0-	7 1	128 3	Y	4	4 0		-0-
						6 4	4 9					
12	415 R	415	-0-	-0-	-0-	17 1	380 3	Y	9	8 0		1
						8 4	10 9					
*01	432 R	432	-0-	-0-	-0-	18 1	396 3	Y	3	4 0		-0-
						15 4	3 9					

STERLING "O" FEE		WELL #:		9	RRCID ->	159915	COMPL. DATE	10/19/1985	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	7830 - 8330
08	403 #	337	-0-	-66	-0-	14 1	321 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
09	347 R	347	-0-	-0-	-0-	15 1	308 3	Y	-0-			-0-
						24 4						
10	341 #	323	-0-	-18	-0-	15 1	294 3	Y	-0-			-0-
						14 4						
11	330 #	280	-0-	-50	-0-	13 1	255 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
12	372 #	286	-0-	-86	-0-	12 1	269 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
*01	383 R	383	-0-	-0-	-0-	17 1	353 3	Y	-0-			-0-
						13 4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 1		RRCID -> 160020		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7608 - 8088				
M O	ALLOW 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
08	379 R	379	-0-	-0-	-0-	45	1	331	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
09	310 R	310	-0-	-0-	-0-	36	1	254	3	Y	-0-			-0-
						20	4							
10	341 #	320	-0-	-21	-0-	35	1	272	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
11	531 R	531	-0-	-0-	-0-	57	1	453	3	Y	-0-			-0-
						21	4							
12	437 R	437	-0-	-0-	-0-	37	1	392	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*01	479 R	479	-0-	-0-	-0-	40	1	423	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 10		RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7595 - 8046				
08	341 #	206	-0-	-135	-0-	24	1	181	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	240 #	168	-0-	-72	-0-	20	1	137	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
10	186 #	174	-0-	-12	-0-	20	1	147	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
11	218 R	218	-0-	-0-	-0-	24	1	185	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
12	293 R	293	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*01	376 R	376	-0-	-0-	-0-	32	1	332	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
GLASS, R. E.		WELL #: 2		RRCID -> 160022		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7278 - 7892				
08	550 R	550	-0-	-0-	-0-	23	1	521	3	Y	2	3	0	-0-
						4	4							
09	560 R	560	-0-	-0-	-0-	24	1	494	3	Y	3	3	0	-0-
						39	4							
10	530 R	530	-0-	-0-	-0-	24	1	482	3	Y	2	2	0	-0-
						22	4							
11	590 R	590	-0-	-0-	-0-	28	1	533	3	Y	4	4	0	-0-
						25	4							
12	589 #	432	-0-	-157	-0-	18	1	400	3	Y	5	4	0	1
						8	4							
01	589 #	416	-0-	-173	-0-	18	1	381	3	Y	3	4	0	-0-
						14	4							
STERLING "O" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160925		COMPL. DATE 08/27/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7850 - 8265				
08	403 #	392	-0-	-11	-0-	16	1	372	3	Y	1	1	0	-0-
						3	4							
09	398 R	398	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	Y	-0-			-0-
						28	4							
10	394 R	394	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
11	390 #	287	-0-	-103	-0-	14	1	261	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
12	407 R	407	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*01	499 R	499	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	Y	-0-			-0-
						17	4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING "I" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 162506		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	262 R	262	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	285 R	285	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	-0-			-0-
						20	4							
10	286 R	286	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
11	275 R	275	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
12	340 R	340	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
01	310 #	305	-0-	-5	-0-	13	1	281	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
STERLING "R" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 162595		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7890 -		8264
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	269 R	269	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*01	184 R	184	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
STERLING "H" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 164416		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7626 -		8116
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	387	-0-	387	387	18	1	353	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
11	T. A.	322	-0-	322	709	16	1	292	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
12	T. A.	439	-0-	439	1148	19	1	412	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*01	1211 R	63	-0-	-1148	-0-	3	1	58	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
STERLING "O" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7843 -		8270
08	558 #	442	-0-	-116	-0-	19	1	419	3	Y	1	1	0	-0-
						3	4							
09	540 #	240	-0-	-300	-0-	10	1	213	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
10	527 #	258	-0-	-269	-0-	12	1	235	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
11	510 #	276	-0-	-234	-0-	13	1	251	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
12	527 #	400	-0-	-127	-0-	17	1	375	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*01	452 R	452	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	Y	-0-			-0-
						15	4							

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 3		RRCID -> 164420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844	
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		
08	318 R	318	-0-	-0-	-0-	13 1	303 3	Y	-0-		-0-		
09	290 R	290	-0-	-0-	-0-	2 4	257 3	Y	-0-		-0-		
10	334 R	334	-0-	-0-	-0-	13 1	305 3	Y	-0-		-0-		
11	270 #	246	-0-	-24	-0-	20 4	224 3	Y	-0-		-0-		
12	358 R	358	-0-	-0-	-0-	15 1	336 3	Y	-0-		-0-		
*01	328 R	328	-0-	-0-	-0-	7 4	303 3	Y	-0-		-0-		
						14 1							
						11 4							
-----													
STERLING "O" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270			
08	501 R	501	-0-	-0-	-0-	21 1	476 3	Y	-0-		-0-		
09	381 R	381	-0-	-0-	-0-	4 4	338 3	Y	-0-		-0-		
10	527 #	487	-0-	-40	-0-	16 1	444 3	Y	-0-		-0-		
11	510 #	427	-0-	-83	-0-	27 4	389 3	Y	-0-		-0-		
12	527 #	398	-0-	-129	-0-	22 1	373 3	Y	-0-		-0-		
01	496 #	382	-0-	-114	-0-	21 4	352 3	Y	-0-		-0-		
						20 1							
						18 4							
						17 1							
						8 4							
						13 4							
-----													
STERLING 'M' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 169500		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834					
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-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
STERLING "E" FEE		WELL #: 22		RRCID -> 170179		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070					
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-		
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
-----													
STERLING "F" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170180		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025					
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-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		



CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING "G" FEE		WELL #:		1	RRCID ->	170182	COMPL. DATE	04/03/1977	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7648 - 8010		
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
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	17	-0-	17	17	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	T. A.	4	-0-	4	21	4	3			Y	-0-			-0-
*01	24 R	3	-0-	-21	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
-----														
STERLING "G" FEE		WELL #:		5	RRCID ->	170183	COMPL. DATE	11/11/1983	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7688 - 8054		
08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
10	217 #	75	-0-	-142	-0-	3	1	69	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
11	210 #	36	-0-	-174	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	186 #	67	-0-	-119	-0-	3	1	63	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	124 #	23	-0-	-101	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
-----														
STERLING "G" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	170185	COMPL. DATE	03/11/1984	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7648 - 7984		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STERLING "J" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	170188	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7510 - 7908		
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	56	-0-	56	56	3	1	50	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
12	T. A.	45	-0-	45	101	2	1	42	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*01	165 R	64	-0-	-101	-0-	3	1	59	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
-----														
BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		8	RRCID ->	170199	COMPL. DATE	12/11/1983	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7681 - 8060		
08	930 #	677	-0-	-253	-0-	77	1	571	3	Y	23	23	0	3
						4	4	25	9					
09	900 #	536	-0-	-364	-0-	61	1	438	3	Y	2	5	0	-0-
						35	4	2	9					
10	837 #	622	-0-	-215	-0-	69	1	525	3	Y	4	4	0	-0-
						24	4	4	9					
11	810 #	681	-0-	-129	-0-	72	1	580	3	Y	2	2	0	-0-
						27	4	2	9					
12	890 R	890	-0-	-0-	-0-	74	1	800	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
*01	826 R	826	-0-	-0-	-0-	68	1	719	3	Y	11	10	0	1
						27	4	12	9					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 11		RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7648 - 8073				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	248 #	170	-0-	-78	-0-	21 1	148 3	1 4	Y		-0-			-0-
09	210 #	148	-0-	-62	-0-	17 1	122 3	9 4	Y		-0-			-0-
10	217 #	174	-0-	-43	-0-	20 1	148 3	6 4	Y		-0-			-0-
11	208 R	208	-0-	-0-	-0-	22 1	178 3	8 4	Y		-0-			-0-
12	293 R	293	-0-	-0-	-0-	25 1	263 3	5 4	Y		-0-			-0-
*01	269 R	269	-0-	-0-	-0-	22 1	238 3	9 4	Y		-0-			-0-

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7562 - 7766				
08	2417 R	2417	-0-	-0-	-0-	99 1	2249 3	17 4	Y		47	46 0		6
09	1819 R	1819	-0-	-0-	-0-	77 1	1571 3	124 4	Y		43	45 0		4
10	2170 #	1272	-0-	-898	-0-	56 1	1107 3	52 4	Y		52	50 0		6
11	2100 #	781	-0-	-1319	-0-	36 1	700 3	33 4	Y		11	16 0		1
12	2170 #	1005	-0-	-1165	-0-	42 1	940 3	19 4	Y		4	4 0		1
01	2170 #	1371	-0-	-799	-0-	59 1	1265 3	47 4	Y		-0-	1 0		-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203650		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7660 - 8121				
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	12 1	238 3	19 4	Y		-0-			-0-
09	269 R	269	-0-	-0-	-0-	20 1	401 3	18 4	Y		-0-			-0-
10	T. A.	439	-0-	439	439	8 1	151 3	7 4	Y		-0-			-0-
11	T. A.	166	-0-	166	605	7 1	160 3	3 4	Y		-0-			-0-
12	T. A.	170	-0-	170	775	7 1	152 3	6 4	Y		-0-			-0-
*01	940 R	165	-0-	-775	-0-	7 1					-0-			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7697 - 8085				
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				Y		-0-			-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				Y		-0-			-0-
10	T. A.	156	-0-	156	156	7 1	143 3	6 4	Y		-0-			-0-
11	T. A.	241	-0-	241	397	12 1	219 3	10 4	Y		-0-			-0-
12	T. A.	166	-0-	166	563	7 1	156 3	3 4	Y		-0-			-0-
*01	781 R	218	-0-	-563	-0-	10 1	201 3	7 4	Y		-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
STERLING "I" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7590 - 7990			
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
08	220 R	220	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
09	239 R	239	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	-0-		-0-
						17	4						
10	310 #	212	-0-	-98	-0-	10	1	193	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
11	300 #	209	-0-	-91	-0-	10	1	190	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
12	315 R	315	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
*01	306 R	306	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
-----													
STERLING "H" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7666 - 8108			
08	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-		-0-
09	291 R	291	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	Y	-0-		-0-
						21	4						
10	T. A.	467	-0-	467	467	21	1	426	3	Y	-0-		-0-
						20	4						
11	T. A.	85	-0-	85	552	4	1	77	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
12	T. A.	124	-0-	124	676	5	1	117	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*01	861 R	185	-0-	-676	-0-	8	1	171	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
-----													
STERLING "E" FEE		WELL #: 21		RRCID -> 203723		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7542 - 8024			
08	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-		-0-
09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*01	406 R	406	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	Y	25	23 0	2
						13	4	28	9				
-----													
STERLING "N" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 203738		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7704 - 8047			
08	612 R	612	-0-	-0-	-0-	25	1	570	3	Y	12	11 0	2
						4	4	13	9				
09	492 R	492	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	Y	4	6 0	-0-
						34	4	4	9				
10	589 #	542	-0-	-47	-0-	24	1	493	3	Y	2	2 0	-0-
						23	4	2	9				
11	570 #	443	-0-	-127	-0-	21	1	399	3	Y	4	4 0	-0-
						19	4	4	9				
12	630 R	630	-0-	-0-	-0-	26	1	578	3	Y	13	11 0	2
						12	4	14	9				
*01	672 R	672	-0-	-0-	-0-	28	1	605	3	Y	15	16 0	1
						22	4	17	9				

OIL AND GAS DIVISION

-----  
CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

M O	ALLOW 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
08	268 R	268	-0-	-0-	-0-	11 1	255 3	Y	-0-				-0-
						2 4							
09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	10 1	213 3	Y	-0-				-0-
						17 4							
10	257 R	257	-0-	-0-	-0-	12 1	234 3	Y	-0-				-0-
						11 4							
11	210 #	186	-0-	-24	-0-	9 1	169 3	Y	-0-				-0-
						8 4							
12	271 R	271	-0-	-0-	-0-	12 1	254 3	Y	-0-				-0-
						5 4							
*01	255 R	255	-0-	-0-	-0-	11 1	235 3	Y	-0-				-0-
						9 4							

-----  
STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

08	262 R	262	-0-	-0-	-0-	11 1	249 3	Y	-0-				-0-
						2 4							
09	281 R	281	-0-	-0-	-0-	12 1	249 3	Y	-0-				-0-
						20 4							
10	341 #	270	-0-	-71	-0-	13 1	246 3	Y	-0-				-0-
						11 4							
11	330 #	274	-0-	-56	-0-	13 1	250 3	Y	-0-				-0-
						11 4							
12	397 R	397	-0-	-0-	-0-	17 1	372 3	Y	-0-				-0-
						8 4							
*01	356 R	356	-0-	-0-	-0-	16 1	328 3	Y	-0-				-0-
						12 4							

-----  
BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

-----  
STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-				-0-
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	493	-0-	493	493	20 1	441 3	Y	21	17 0			4
						9 4	23 9						
*01	1045 R	552	-0-	-493	-0-	23 1	491 3	Y	18	20 0			2
						18 4	20 9						

-----  
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

08	310 #	220	-0-	-90	-0-	24 1	178 3	Y	15	14 0			2
						1 4	17 9						
09	240 #	188	-0-	-52	-0-	20 1	136 3	Y	19	19 0			2
						11 4	21 9						
10	191 R	191	-0-	-0-	-0-	19 1	146 3	Y	17	17 0			2
						7 4	19 9						
11	233 R	233	-0-	-0-	-0-	23 1	183 3	Y	16	16 0			2
						9 4	18 9						
12	284 R	284	-0-	-0-	-0-	24 1	249 3	Y	5	6 0			1
						5 4	6 9						
*01	397 R	397	-0-	-0-	-0-	32 1	352 3	Y	-0-	1 0			-0-
						13 4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING 'D' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7444 - 7992				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09		65 R	65	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3		Y	-0-			-0-
							5 4							
10		T. A.	118	-0-	118	118	5 1	108 3		Y	-0-			-0-
							5 4							
11		T. A.	62	-0-	62	180	3 1	56 3		Y	-0-			-0-
							3 4							
12		T. A.	52	-0-	52	232	2 1	49 3		Y	-0-			-0-
							1 4							
*01		287 R	55	-0-	-232	-0-	2 1	51 3		Y	-0-			-0-
							2 4							
STERLING "F" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 7150 - 7866				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		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				
08		310 #	290	-0-	-20	-0-	290 2			Y	-0-			2
09		300 #	269	-0-	-31	-0-	269 2			Y	-0-			2
10		310 #	270	-0-	-40	-0-	270 2			Y	-0-			2
11		300 #	275	-0-	-25	-0-	275 2			Y	-0-			2
12		279 #	267	-0-	-12	-0-	267 2			Y	-0-			2
01		279 #	275	-0-	-4	-0-	275 2			Y	-0-			2
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 4		RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7718 - 8086				
08		788 R	788	-0-	-0-	-0-	93 1	683 3		Y	6	5 0		1
							5 4	7 9						
09		600 #	440	-0-	-160	-0-	49 1	350 3		Y	12	12 0		1
							28 4	13 9						
10		961 #	533	-0-	-428	-0-	59 1	442 3		Y	11	11 0		1
							20 4	12 9						
11		930 #	699	-0-	-231	-0-	74 1	591 3		Y	6	6 0		1
							27 4	7 9						
12		966 R	966	-0-	-0-	-0-	82 1	867 3		Y	-0-	1 0		-0-
							17 4							
01		775 #	757	-0-	-18	-0-	63 1	669 3		Y	-0-			-0-
							25 4							
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 2		RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7686 - 8198				
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
STERLING "J" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219676		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7459 - 7806						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING -N- FEE		WELL #: 10		RRCID -> 219678		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7736 - 8143	
08	1287 R	1287	-0-	-0-	-0-	53 1	1208 3	Y	15	14 0	2
						9 4	17 9				
09	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	42 1	865 3	Y	24	24 0	2
						69 4	26 9				
10	1178 #	1046	-0-	-132	-0-	46 1	940 3	Y	15	15 0	2
						43 4	17 9				
11	1140 #	975	-0-	-165	-0-	46 1	872 3	Y	15	15 0	2
						40 4	17 9				
12	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	51 1	1120 3	Y	19	18 0	3
						23 4	21 9				
01	1178 #	990	-0-	-188	-0-	42 1	895 3	Y	18	19 0	2
						33 4	20 9				

GLASS, R. E.		WELL #: 10		RRCID -> 219686		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7349 - 7940	
08	434 #	281	-0-	-153	-0-	12 1	261 3	Y	5	4 0	1
						2 4	6 9				
09	270 #	250	-0-	-20	-0-	11 1	219 3	Y	3	4 0	-0-
						17 4	3 9				
10	255 R	255	-0-	-0-	-0-	11 1	229 3	Y	4	4 0	-0-
						11 4	4 9				
11	210 #	190	-0-	-20	-0-	9 1	167 3	Y	5	4 0	1
						8 4	6 9				
12	278 R	278	-0-	-0-	-0-	12 1	253 3	Y	7	7 0	1
						5 4	8 9				
*01	250 R	250	-0-	-0-	-0-	11 1	222 3	Y	8	8 0	1
						8 4	9 9				

GLASS, R. E.		WELL #: 11		RRCID -> 219689		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7339 - 7946	
08	257 R	257	-0-	-0-	-0-	11 1	244 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
09	240 #	233	-0-	-7	-0-	10 1	207 3	Y	-0-		-0-
						16 4					
10	260 R	260	-0-	-0-	-0-	12 1	237 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
11	240 #	197	-0-	-43	-0-	9 1	180 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
12	290 R	290	-0-	-0-	-0-	12 1	272 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
01	248 #	233	-0-	-15	-0-	10 1	215 3	Y	-0-		-0-
						8 4					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
GLASS, R. E.		WELL #: 12		RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7295 - 7898				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		434 #	409	-0-	-25	-0-	17 1	383 3	Y	5	4 0			1
							3 4	6 9						
09		480 #	367	-0-	-113	-0-	15 1	323 3	Y	3	4 0			-0-
							26 4	3 9						
10		398 R	398	-0-	-0-	-0-	18 1	359 3	Y	4	4 0			-0-
							17 4	4 9						
11		330 #	302	-0-	-28	-0-	14 1	271 3	Y	4	4 0			-0-
							13 4	4 9						
12		447 R	447	-0-	-0-	-0-	19 1	411 3	Y	8	7 0			1
							8 4	9 9						
*01		409 R	409	-0-	-0-	-0-	17 1	369 3	Y	8	8 0			1
							14 4	9 9						
-----														
GLASS, R. E.		WELL #: 14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 - 7910				
08		256 R	256	-0-	-0-	-0-	11 1	243 3	Y	-0-				-0-
							2 4							
09		241 R	241	-0-	-0-	-0-	11 1	213 3	Y	-0-				-0-
							17 4							
10		298 R	298	-0-	-0-	-0-	13 1	273 3	Y	-0-				-0-
							12 4							
11		240 #	216	-0-	-24	-0-	10 1	197 3	Y	-0-				-0-
							9 4							
12		318 R	318	-0-	-0-	-0-	13 1	299 3	Y	-0-				-0-
							6 4							
*01		273 R	273	-0-	-0-	-0-	12 1	252 3	Y	-0-				-0-
							9 4							
-----														
STERLING 'Q' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7330 - 7500				
08		309 R	309	-0-	-0-	-0-	13 1	288 3	Y	5	5 0			1
							2 4	6 9						
09		273 R	273	-0-	-0-	-0-	12 1	241 3	Y	1	2 0			-0-
							19 4	1 9						
10		589 #	348	-0-	-241	-0-	16 1	311 3	Y	6	5 0			1
							14 4	7 9						
11		570 #	331	-0-	-239	-0-	16 1	301 3	Y	1	2 0			-0-
							13 4	1 9						
12		589 #	453	-0-	-136	-0-	19 1	416 3	Y	9	7 0			2
							8 4	10 9						
*01		454 R	454	-0-	-0-	-0-	20 1	414 3	Y	4	6 0			-0-
							16 4	4 9						
-----														
STERLING "E" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 7590 - 8074				
08		403 #	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-				-0-
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		T. A.	301	-0-	301	301	13 1	282 3	Y	-0-				-0-
							6 4							
*01		555 R	254	-0-	-301	-0-	11 1	234 3	Y	-0-				-0-
							9 4							
-----														
GLASS		WELL #: 101		RRCID -> 238248		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8021 - 8142				
08		341 #	322	-0-	-19	-0-	319 2	3 9	Y	3				18
09		330 #	297	-0-	-33	-0-	295 2	2 9	Y	2				20
10		341 #	294	-0-	-47	-0-	294 2		Y	-0-				20
11		330 #	307	-0-	-23	-0-	307 2		Y	-0-				20
12		341 #	299	-0-	-42	-0-	299 2		Y	-0-				20
*01		314 R	314	-0-	-0-	-0-	314 2		Y	-0-				20

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
GLASS		WELL #: 103		RRCID -> 241681		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7757 - 7991	
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	
08		370 R	370	-0-	-0-	-0-	362 2	8 9	Y	7		33	
09		338 R	338	-0-	-0-	-0-	335 2	3 9	Y	3		36	
10		372 #	341	-0-	-31	-0-	341 2		Y	-0-		36	
11		360 #	300	-0-	-60	-0-	300 2		Y	-0-		36	
12		372 #	316	-0-	-56	-0-	316 2		Y	-0-		36	
01		372 #	328	-0-	-44	-0-	328 2		Y	-0-		36	

GLASS, R. E.		WELL #: 7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7378 - 7977		
08		742 R	742	-0-	-0-	-0-	31 1	700 3	Y	5	4 0	1
							5 4	6 9				
09		652 R	652	-0-	-0-	-0-	28 1	576 3	Y	3	4 0	-0-
							45 4	3 9				
10		678 R	678	-0-	-0-	-0-	31 1	616 3	Y	2	2 0	-0-
							29 4	2 9				
11		600 #	491	-0-	-109	-0-	23 1	447 3	Y	-0-		-0-
							21 4					
12		716 R	716	-0-	-0-	-0-	31 1	672 3	Y	-0-		-0-
							13 4					
*01		641 R	641	-0-	-0-	-0-	28 1	591 3	Y	-0-		-0-
							22 4					

BROWNFIELD, V.E.		WELL #: 7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7702 - 8098		
08		1054 #	798	-0-	-256	-0-	89 1	654 3	Y	45	39 0	6
							5 4	50 9				
09		510 #	343	-0-	-167	-0-	38 1	269 3	Y	14	19 0	1
							21 4	15 9				
10		992 #	376	-0-	-616	-0-	41 1	314 3	Y	6	6 0	1
							14 4	7 9				
11		960 #	575	-0-	-385	-0-	60 1	475 3	Y	16	15 0	2
							22 4	18 9				
12		995 R	995	-0-	-0-	-0-	82 1	877 3	Y	16	15 0	3
							18 4	18 9				
*01		887 R	887	-0-	-0-	-0-	70 1	745 3	Y	41	40 0	4
							27 4	45 9				

STERLING "L" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 256665		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7287 - 7844		
08		155 #	63	-0-	-92	-0-	3 1	60 3	Y	-0-		-0-
09		270 #	75	-0-	-195	-0-	3 1	67 3	Y	-0-		-0-
							5 4					
10		341 #	81	-0-	-260	-0-	4 1	74 3	Y	-0-		-0-
							3 4					
11		330 #	143	-0-	-187	-0-	7 1	130 3	Y	-0-		-0-
							6 4					
12		155 #	117	-0-	-38	-0-	5 1	110 3	Y	-0-		-0-
							2 4					
*01		117 R	117	-0-	-0-	-0-	5 1	108 3	Y	-0-		-0-
							4 4					



CONGRER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING Q FEE		WELL #:		2	RRCID ->	270739	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7105 - 7735		
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
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	16	-0-	16	16	1	1	11	3	Y	3	3	0	-0-
						1	4	3	9					
12	T. A.	19	-0-	19	35	1	1	17	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*01	45 R	10	-0-	-35	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
-----														
STERLING "D" FEE		WELL #:		7	RRCID ->	271795	COMPL. DATE	08/30/1985	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7346 - 7901		
08	172 R	172	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	1	1	0	-0-
						1	4	1	9					
09	254 R	254	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	Y	4	4	0	-0-
						18	4	4	9					
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	16	14	0	2
						3	4	18	9					
11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	5	6	0	1
						2	4	6	9					
12	78 R	78	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	2	3	0	-0-
						1	4	2	9					
*01	144 R	144	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	3	3	0	-0-
						5	4	3	9					
-----														
STERLING "D" FEE		WELL #:		5	RRCID ->	271796	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7426 - 8028		
08	581 R	581	-0-	-0-	-0-	24	1	529	3	Y	22	21	0	3
						4	4	24	9					
09	715 R	715	-0-	-0-	-0-	29	1	597	3	Y	37	37	0	3
						48	4	41	9					
10	620 #	438	-0-	-182	-0-	17	1	351	3	Y	49	47	0	5
						16	4	54	9					
11	600 #	501	-0-	-99	-0-	21	1	407	3	Y	49	49	0	5
						19	4	54	9					
12	744 #	359	-0-	-385	-0-	14	1	295	3	Y	40	38	0	7
						6	4	44	9					
01	744 #	394	-0-	-350	-0-	15	1	316	3	Y	46	49	0	4
						12	4	51	9					
-----														
STERLING "D" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	271798	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7460 - 7968		
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	47 R	47	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	T. A.	192	-0-	192	192	9	1	175	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
11	T. A.	83	-0-	83	275	4	1	75	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
12	T. A.	77	-0-	77	352	3	1	72	3	Y	1	1	0	-0-
						1	4	1	9					
*01	412 R	60	-0-	-352	-0-	2	1	52	3	Y	4	4	0	-0-
						2	4	4	9					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING "H" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	272640	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7702 - 8196		
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
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09		58 R	58	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-		-0-
							4	4						
10		314 R	314	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-		-0-
							13	4						
11		321 R	321	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	N	-0-		-0-
							14	4						
12		280 R	280	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-		-0-
							5	4						
*01		409 R	409	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	N	-0-		-0-
							14	4						
-----														
STERLING "G" FEE		WELL #:		13	RRCID ->	272652	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7683 - 8047		
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
09		14 #	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			-0-
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
11		41 R	41	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-		-0-
							2	4						
12		83 R	83	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-		-0-
							2	4						
*01		81 R	81	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-		-0-
							3	4						
-----														
STERLING "G" FEE		WELL #:		7	RRCID ->	273716	COMPL. DATE	04/02/1984	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7669 - 8044		
08		635 R	635	-0-	-0-	-0-	26	1	596	3	Y	8	8 0	1
							4	4	9	9				
09		515 R	515	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	Y	15	15 0	1
							35	4	17	9				
10		713 #	395	-0-	-318	-0-	17	1	344	3	Y	16	15 0	2
							16	4	18	9				
11		690 #	284	-0-	-406	-0-	13	1	249	3	Y	9	10 0	1
							12	4	10	9				
12		713 #	462	-0-	-251	-0-	16	1	356	3	Y	75	63 0	13
							7	4	83	9				
01		620 #	183	-0-	-437	-0-	8	1	163	3	Y	5	18 0	-0-
							6	4	6	9				
-----														
STERLING "H" FEE		WELL #:		16	RRCID ->	278951	COMPL. DATE	10/10/1985	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7686 - 8114		
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09		11 #	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
STERLING-N-FEE		WELL #:		4	RRCID ->	279306	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7756 - 8162		
08		992 #	951	-0-	-41	-0-	39	1	882	3	Y	21	19 0	3
							7	4	23	9				
09		955 R	955	-0-	-0-	-0-	40	1	826	3	Y	22	23 0	2
							65	4	24	9				
10		1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	46	1	933	3	Y	3	5 0	-0-
							43	4	3	9				
11		904 R	904	-0-	-0-	-0-	43	1	823	3	Y	-0-		-0-
							38	4						
12		1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	45	1	984	3	Y	-0-		-0-
							20	4						
01		744 #	350	-0-	-394	-0-	15	1	319	3	Y	4	4 0	-0-
							12	4	4	9				

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "I" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
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
STERLING "I" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 281153		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8105		PERF. 7636 - 8026		
08	221 R	221	-0-	-0-	-0-	9 1	210 3	Y	-0-			-0-
09	228 R	228	-0-	-0-	-0-	10 1	202 3	Y	-0-			-0-
10	248 #	205	-0-	-43	-0-	16 4	187 3	Y	-0-			-0-
11	240 #	184	-0-	-56	-0-	9 1	167 3	Y	-0-			-0-
12	248 #	198	-0-	-50	-0-	8 1	186 3	Y	-0-			-0-
01	248 #	178	-0-	-70	-0-	4 4	164 3	Y	-0-			-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 281248		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7624 - 7993		
08	310 #	221	-0-	-89	-0-	9 1	211 3	Y	-0-			-0-
09	240 #	195	-0-	-45	-0-	1 4	174 3	Y	-0-			-0-
10	248 #	172	-0-	-76	-0-	8 1	157 3	Y	-0-			-0-
11	240 #	161	-0-	-79	-0-	7 4	146 3	Y	-0-			-0-
12	248 #	192	-0-	-56	-0-	8 1	181 3	Y	-0-			-0-
01	217 #	177	-0-	-40	-0-	3 4	164 3	Y	-0-			-0-
STERLING-N-FEE		WELL #: 7		RRCID -> 281317		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7740 - 8178		
08	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	44 1	985 3	Y	8	9 0		1
09	1050 #	907	-0-	-143	-0-	8 4	795 3	Y	9	9 0		1
10	1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	39 1	10 9		15	14 0		2
11	936 R	936	-0-	-0-	-0-	63 4	945 3	Y	9	10 0		1
12	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	47 1	17 9		1	2 0		-0-
*01	940 R	940	-0-	-0-	-0-	45 1	842 3	Y	12	11 0		1
STERLING-N-FEE		WELL #: 8		RRCID -> 281318		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7740 - 8078		
08	155 #	143	-0-	-12	-0-	39 4	128 3	Y	7	6 0		1
09	150 #	112	-0-	-38	-0-	43 1	99 3	Y	-0-	1 0		-0-
10	124 #	122	-0-	-2	-0-	19 4	111 3	Y	-0-			-0-
11	144 R	144	-0-	-0-	-0-	40 1	123 3	Y	8	7 0		1
12	183 R	183	-0-	-0-	-0-	32 4	166 3	Y	5	5 0		1
*01	199 R	199	-0-	-0-	-0-	6 4	183 3	Y	-0-	1 0		-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING-N-FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 3		RRCID -> 281383		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7814 - 8239				
M O	ALLOW 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
08	201 R	201	-0-	-0-	-0-	8 1	192 3	Y			-0-			-0-
09	165 R	165	-0-	-0-	-0-	7 1	146 3	Y			-0-			-0-
10	248 #	156	-0-	-92	-0-	12 4	142 3	Y			-0-			-0-
11	240 #	159	-0-	-81	-0-	7 1	142 3	Y		3	3 0			-0-
12	248 #	207	-0-	-41	-0-	7 4	193 3	Y		1	1 0			-0-
*01	210 R	210	-0-	-0-	-0-	9 1	194 3	Y			-0-			-0-
-----														
STERLING-N-FEE		WELL #: 2		RRCID -> 281384		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7812 - 8187				
08	248 #	138	-0-	-110	-0-	6 1	131 3	Y			-0-			-0-
09	259 R	259	-0-	-0-	-0-	1 4	230 3	Y			-0-			-0-
10	248 #	179	-0-	-69	-0-	11 1	163 3	Y			-0-			-0-
11	240 #	156	-0-	-84	-0-	18 4	142 3	Y			-0-			-0-
12	248 #	185	-0-	-63	-0-	8 1	174 3	Y			-0-			-0-
*01	396 R	396	-0-	-0-	-0-	7 4	366 3	Y			-0-			-0-
-----														
STERLING "D" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 281391		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7466 - 7998				
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	1 1	26 3	Y			-0-			-0-
09	29 R	29	-0-	-0-	-0-	2 4	98 3	Y			-0-			-0-
10	14B2 EXT	108	-0-	108	108	5 1	100 3	Y			-0-			-0-
11	14B2 EXT	110	-0-	110	218	5 4	117 3	Y			-0-			-0-
12	14B2 EXT	124	-0-	124	342	5 1	88 3	Y			-0-			-0-
*01	437 R	95	-0-	-342	-0-	2 4					-0-			-0-
-----														
STERLING "D" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 281394		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 7496 - 8048				
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	1 1	27 3	Y			-0-			-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	2 4	90 3	Y			-0-			-0-
10	14B2 EXT	98	-0-	98	98	4 1	53 3	Y			-0-			-0-
11	14B2 EXT	58	-0-	58	156	4 4	96 3	Y			-0-			-0-
12	14B2 EXT	102	-0-	102	258	3 1					-0-			-0-
*01	383 R	125	-0-	-258	-0-	2 4	116 3	Y			-0-			-0-
-----														

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING "J" FEE		WELL #:		10	RRCID ->	281425	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7528 - 7942		
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
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	103	-0-	103	103	5	1	94	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
12	14B2 EXT	205	-0-	205	308	9	1	192	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*01	507 R	199	-0-	-308	-0-	8	1	184	3	Y	-0-			-0-
						7	4							

  

STERLING "E" FEE		WELL #:		1	RRCID ->	281438	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	5232 - 7778		
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

STERLING "E" FEE		WELL #:		12	RRCID ->	281896	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7542 - 8059		
08	682 #	541	-0-	-141	-0-	20	1	454	3	Y	58	55	0	8
						3	4	64	9					
09	660 #	555	-0-	-105	-0-	22	1	462	3	Y	31	36	0	3
						37	4	34	9					
10	618 R	618	-0-	-0-	-0-	25	1	509	3	Y	55	52	0	6
						23	4	61	9					
11	546 R	546	-0-	-0-	-0-	24	1	467	3	Y	30	33	0	3
						22	4	33	9					
12	557 R	557	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	Y	62	54	0	11
						9	4	68	9					
01	527 #	294	-0-	-233	-0-	11	1	237	3	Y	34	42	0	3
						9	4	37	9					

  

STERLING-N-FEE		WELL #:		1	RRCID ->	281975	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	8443	PERF.	7695 - 8094		
08	144 R	144	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	339 R	339	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	Y	-0-			-0-
						24	4							
10	155 #	123	-0-	-32	-0-	6	1	112	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
11	150 #	131	-0-	-19	-0-	6	1	119	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
01	155 #	116	-0-	-39	-0-	5	1	107	3	Y	-0-			-0-
						4	4							

  

COG OPERATING LLC FOSTER		166150		WELL #:	1014	RRCID ->	073460	COMPL. DATE	05/30/1977	TOTAL DEPTH	7651	PERF.	N/A
08	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-		-0-
09	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-		-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-

-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
COMSTOCK ENERGY, LLC 170037  
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

KING ENERGY RESOURCES 465526  
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

08	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					8
09	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					8
10	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					8
11	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					8
12	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					8
01	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					8

-----

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

08	124 #	92	-0-	-32	-0-	90	2	2	9	N	2					115
09	120 #	103	-0-	-17	-0-	101	2	2	9	N	2					117
10	124 #	103	-0-	-21	-0-	101	2	2	9	N	2					119
11	266 R	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	N	2					121
12	142 R	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	N	2					123
*01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	N	2					125

-----

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

08	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					86
09	450 #	287	-0-	-163	-0-	287	2			Y	-0-					86
10	496 #	265	-0-	-231	-0-	265	2			Y	-0-					86
11	330 #	103	-0-	-227	-0-	103	2			Y	-0-					86
12	341 #	225	-0-	-116	-0-	225	2			Y	-0-					86
01	341 #	274	-0-	-67	-0-	274	2			Y	-0-					86

-----

POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 8283

08	651 #	271	-0-	-380	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	868 R	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
10	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	764 R	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
12	651 #	496	-0-	-155	-0-	496	2			N	-0-					-0-
01	651 #	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-

-----

POGO-GRIGSBY WELL #: 2 RRCID -> 283118 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7942 - 8317

08	527 #	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	740 R	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
10	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	744 #	456	-0-	-288	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	744 #	463	-0-	-281	-0-	463	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		1	RRCID ->	122686	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7470 - 7822			
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
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
RAYDEN				695567											
FOSTER		WELL #:		2	RRCID ->	065676	COMPL. DATE	03/20/1976	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	N/A			
08	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-				-0-
09	180	#	152	-0-	-28	-0-	152	3		N	-0-				-0-
10	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	3		N	-0-				-0-
11	210	#	164	-0-	-46	-0-	164	3		N	-0-				-0-
12	217	#	109	-0-	-108	-0-	109	3		N	-0-				-0-
01	186	#	81	-0-	-105	-0-	81	3		N	-0-				-0-
-----															
FOSTER		WELL #:		108 U	RRCID ->	081735	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	7125 - 7804			
08	248	#	246	-0-	-2	-0-	246	3		N	-0-				141
09	270	#	237	-0-	-33	-0-	237	3		N	-0-				141
10	279	#	242	-0-	-37	-0-	242	3		N	-0-				141
11	270	#	234	-0-	-36	-0-	234	3		N	-0-				141
12	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	3		N	-0-				141
01	248	#	222	-0-	-26	-0-	222	3		N	-0-				141
-----															
SIANA OIL & GAS				779259											
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		1 U	RRCID ->	065905	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	N/A			
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-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		2	RRCID ->	069697	COMPL. DATE	01/17/1977	TOTAL DEPTH	8712	PERF.	N/A			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT				-0-
-----															
FOSTER, R. T. 17		WELL #:		2C	RRCID ->	071245	COMPL. DATE	05/06/1977	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				151
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				151
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				151
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				151
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				151
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				151

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259												
STEWART 20		WELL #: 1		RRCID -> 076644		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
-----														
BROWNFIELD 15		WELL #: 1		RRCID -> 078498		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7418 - 7465				
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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BROWNFIELD 14		WELL #: 1		RRCID -> 080368		COMPL. DATE 09/26/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7357 - 7384				
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	W	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				
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6004				Y	-0-			2
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6004				Y	-0-			2
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6004				Y	-0-			2
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6004				Y	-0-			2
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6004				Y	-0-			2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT			2
-----														
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 3		RRCID -> 118794		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 6973 - 7474				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5419				Y	-0-			162
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5419				Y	-0-			162
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5419				Y	-0-			162
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5419				Y	-0-			162
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5419				Y	-0-			162
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419				Y	NO RPT			162
-----														
TERRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 119162		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6806 - 8698				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98
-----														
WILKINSON		WELL #: 1101		RRCID -> 124850		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 7104 - 7443				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259										
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 4		RRCID -> 130791		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7070 - 7262		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-		250
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-		250
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-		250
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-		250
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-		250
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943			Y	NO RPT		250
FOSTER, R. T. 17												
		WELL #: 4		RRCID -> 132635		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 6947 - 7165		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-		34
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-		34
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-		34
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-		34
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-		34
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951			Y	NO RPT		34
FOSTER, R. T. 17												
		WELL #: 1703		RRCID -> 134280		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 6906 - 7145		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92
FOSTER, R. T. 20												
		WELL #: 5		RRCID -> 138183		COMPL. DATE 04/07/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6971 - 7098		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	620			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	620			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	620			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	620			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	620			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	620			Y	NO RPT		-0-
FOSTER, R. T. 17												
		WELL #: 1		RRCID -> 138853		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6947 - 8489		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	84			N	-0-		100
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	84			N	-0-		100
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	84			N	-0-		100
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	84			N	-0-		100
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	84			N	-0-		100
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT		100
FOSTER, R. T. 20												
		WELL #: 6		RRCID -> 140704		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6992 - 7226		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	499			Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	499			Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	499			Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	499			Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	499			Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	499			Y	NO RPT		-0-
FOSTER, R. T. 20												
		WELL #: 7		RRCID -> 142110		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7056 - 7138		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259		WELL #: 1102		RRCID -> 166513	COMPL. DATE 10/19/1997	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7095	- 7489				
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
-----														
WHISKEY CHUTE		WELL #: 1		RRCID -> 215338		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 7282		- 7484		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
01	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		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			6
-----														
MCENTIRE -C-		WELL #: 2		RRCID -> 263987		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7357		- 7588		
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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
01	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		
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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING									
SLANT OPERATING, LLC				786697												
F. CONGER 19				WELL #:	3	RRCID ->	058613	COMPL. DATE	12/18/1973	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08		93 #	60	-0-	-33	-0-	60	3		Y	-0-				-0-	
09		120 #	52	-0-	-68	-0-	52	3		Y	-0-				-0-	
10		186 #	118	-0-	-68	-0-	118	3		Y	-0-				-0-	
11		195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-				-0-	
12		186 #	155	-0-	-31	-0-	155	3		Y	-0-				-0-	
01		124 #	56	-0-	-68	-0-	56	3		Y	-0-				-0-	
-----																
F. CONGER 7				WELL #:	2	RRCID ->	058614	COMPL. DATE	01/31/1974	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A			
08		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-				-0-	
09		150 #	116	-0-	-34	-0-	116	3		Y	-0-				-0-	
10		186 #	107	-0-	-79	-0-	107	3		Y	-0-				-0-	
11		180 #	89	-0-	-91	-0-	89	3		Y	-0-				-0-	
12		186 #	129	-0-	-57	-0-	129	3		Y	-0-				-0-	
01		155 #	103	-0-	-52	-0-	103	3		Y	-0-				-0-	
-----																
F. CONGER				WELL #:	302	RRCID ->	060318	COMPL. DATE	09/18/1974	TOTAL DEPTH	8645	PERF.	N/A			
08		206 R	206	-0-	-0-	-0-	181	3	25	9	Y	23	17	1	6	
09		240 #	194	-0-	-46	-0-	191	3		3	9	Y	3	7	1	2
10		248 #	187	-0-	-61	-0-	184	3		3	9	Y	3	2	1	3
11		240 #	170	-0-	-70	-0-	164	3		6	9	Y	5	6	1	2
12		439 R	439	-0-	-0-	-0-	432	3		7	9	Y	6	6	1	2
*01		243 R	243	-0-	-0-	-0-	237	3		6	9	Y	5	3	1	4
-----																
CARPER 12				WELL #:	1	RRCID ->	061816	COMPL. DATE	12/19/1974	TOTAL DEPTH	8635	PERF.	N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
F. CONGER 19				WELL #:	1	RRCID ->	062045	COMPL. DATE	01/04/1975	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	N/A			
08		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-				-0-	
09		180 #	62	-0-	-118	-0-	62	3		Y	-0-				-0-	
10		186 #	154	-0-	-32	-0-	154	3		Y	-0-				-0-	
11		180 #	76	-0-	-104	-0-	76	3		Y	-0-				-0-	
12		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-				-0-	
01		155 #	69	-0-	-86	-0-	69	3		Y	-0-				-0-	
-----																
CARPER "12"				WELL #:	2	RRCID ->	063546	COMPL. DATE	05/13/1975	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	N/A			
08		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-				-0-	
09		209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3		Y	-0-				-0-	
10		189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-				-0-	
11		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3		Y	-0-				-0-	
12		233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-				-0-	
01		217 #	201	-0-	-16	-0-	201	3		Y	-0-				-0-	
-----																
F. CONGER 1				WELL #:	1 A	RRCID ->	063991	COMPL. DATE	07/15/1975	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
RT FOSTER 11		WELL #: 1		RRCID -> 064882		COMPL. DATE 08/10/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RT FOSTER 11		WELL #: 2		RRCID -> 064978		COMPL. DATE 10/25/1975		TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A								
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TERRY		WELL #: 3103		RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A								
08	186 #	95	-0-	-91	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
09	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
10	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
11	150 #	91	-0-	-59	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
12	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
01	217 #	147	-0-	-70	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
-----																
WESTBROOK 28		WELL #: 1		RRCID -> 079202		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863								
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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WESTBROOK 27		WELL #: 1		RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971								
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WESTBROOK 28		WELL #: 2		RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949								
08	217 #	92	-0-	-125	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
09	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
10	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
12	279 #	199	-0-	-80	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
01	279 #	137	-0-	-142	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
-----																
TERRY 15		WELL #: 1		RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101								
08	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
09	570 #	461	-0-	-109	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
10	589 #	425	-0-	-164	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
11	570 #	364	-0-	-206	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
12	589 #	425	-0-	-164	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
01	558 #	397	-0-	-161	-0-	397	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
TERRY 16		WELL #: 3		RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7073 - 7251	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
08	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-		-0-
09	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 3		Y	-0-		-0-
10	155 #	110	-0-	-45	-0-	110 3		Y	-0-		-0-
11	150 #	51	-0-	-99	-0-	51 3		Y	-0-		-0-
12	155 #	33	-0-	-122	-0-	33 3		Y	-0-		-0-
01	155 #	83	-0-	-72	-0-	83 3		Y	-0-		-0-
-----											
TERRY 18		WELL #: 3		RRCID -> 087510		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7469 - 7535	
08	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351 3		Y	-0-		-0-
09	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283 3		Y	-0-		-0-
10	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 3		Y	-0-		-0-
11	210 #	191	-0-	-19	-0-	191 3		Y	-0-		-0-
12	217 #	159	-0-	-58	-0-	159 3		Y	-0-		-0-
01	217 #	135	-0-	-82	-0-	135 3		Y	-0-		-0-
-----											
F. CONGER 7		WELL #: 1		RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 7469		PERF. 7157 - 7276	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TERRY 7		WELL #: 1		RRCID -> 095775		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 7271 - 7577	
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-		-0-
09	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-		-0-
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 3		Y	-0-		-0-
11	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-		-0-
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-		-0-
*01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-		-0-
-----											
F. CONGER 1		WELL #: 4		RRCID -> 095830		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7261 - 7434	
08	93 #	70	-0-	-23	-0-	70 3		Y	-0-		-0-
09	150 #	68	-0-	-82	-0-	68 3		Y	-0-		-0-
10	155 #	50	-0-	-105	-0-	50 3		Y	-0-		-0-
11	150 #	93	-0-	-57	-0-	93 3		Y	-0-		-0-
12	62 #	46	-0-	-16	-0-	46 3		Y	-0-		-0-
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 3		Y	-0-		-0-
-----											
TERRY 18		WELL #: 4		RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 7482 - 7533	
08	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	993 3	9 9	Y	8	6 1	2
09	450 #	103	-0-	-347	-0-	101 3	2 9	Y	2	3 1	1
10	465 #	204	-0-	-261	-0-	203 3	1 9	Y	1	1 1	1
11	450 #	89	-0-	-361	-0-	86 3	3 9	Y	3	3 1	1
12	465 #	84	-0-	-381	-0-	81 3	3 9	Y	3	3 1	1
01	465 #	69	-0-	-396	-0-	66 3	3 9	Y	3	2 1	2
-----											
RT FOSTER 11		WELL #: 4		RRCID -> 097247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7390 - 7487	
08	124 #	108	-0-	-16	-0-	108 3		Y	-0-		-0-
09	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-		-0-
10	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-		-0-
11	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178 3		Y	-0-		-0-
12	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-		-0-
01	124 #	102	-0-	-22	-0-	102 3		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
F. CONGER		WELL #:		304	RRCID ->	097317	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7196 - 7407
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WESTBROOK 29		WELL #:		3	RRCID ->	100389	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6950 - 7148
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-		Y	21	17	1	4
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-	4	1	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
PRICE 7		WELL #:		1	RRCID ->	101330	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7525 - 7694
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		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
08		354 R	354	-0-	-0-	-0-	352	3	2	9	Y	2
09		330 #	277	-0-	-53	-0-	275	3	2	9	Y	2
10		341 #	206	-0-	-135	-0-	205	3	1	9	Y	1
11		330 #	183	-0-	-147	-0-	180	3	3	9	Y	3
12		341 #	242	-0-	-99	-0-	239	3	3	9	Y	3
01		341 #	160	-0-	-181	-0-	157	3	3	9	Y	3
-----												
TERRY		WELL #:		603	RRCID ->	107966	COMPL. DATE	11/07/1983	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7205 - 7233
08		637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	3	Y	-0-		-0-
09		300 #	127	-0-	-173	-0-	127	3	Y	-0-		-0-
10		310 #	157	-0-	-153	-0-	157	3	Y	-0-		-0-
11		300 #	133	-0-	-167	-0-	133	3	Y	-0-		-0-
12		310 #	86	-0-	-224	-0-	86	3	Y	-0-		-0-
01		310 #	138	-0-	-172	-0-	138	3	Y	-0-		-0-
-----												
F. CONGER 5		WELL #:		2A	RRCID ->	109093	COMPL. DATE	01/18/1984	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7393 - 7524
08		434 #	170	-0-	-264	-0-	161	3	9	9	Y	8
09		360 #	101	-0-	-259	-0-	99	3	2	9	Y	2
10		372 #	103	-0-	-269	-0-	102	3	1	9	Y	1
11		360 #	53	-0-	-307	-0-	50	3	3	9	Y	3
12		279 #	89	-0-	-190	-0-	86	3	3	9	Y	3
01		155 #	66	-0-	-89	-0-	63	3	3	9	Y	3
-----												
F. CONGER 19		WELL #:		194 U	RRCID ->	109275	COMPL. DATE	01/18/1984	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	7127 - 7289
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
WESTBROOK 27		WELL #: 2		RRCID -> 111301		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6603 - 6793	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	341 #	200	-0-	-141	-0-	200	3	N	-0-		-0-
09	330 #	135	-0-	-195	-0-	135	3	N	-0-		-0-
10	341 #	131	-0-	-210	-0-	131	3	Y	-0-		-0-
11	330 #	107	-0-	-223	-0-	107	3	Y	-0-		-0-
12	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3	Y	-0-		-0-
*01	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3	Y	-0-		-0-
-----											
WESTBROOK 29		WELL #: 2		RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6865 - 6949	
08	186 #	135	-0-	-51	-0-	135	3	Y	-0-		-0-
09	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3	Y	-0-		-0-
10	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	3	Y	-0-		-0-
11	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3	Y	-0-		-0-
12	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3	Y	-0-		-0-
*01	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	3	Y	-0-		-0-
-----											
BARBEE "B"		WELL #: 105		RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7520 - 7553	
08	217 #	118	-0-	-99	-0-	118	3	Y	-0-		-0-
09	240 #	97	-0-	-143	-0-	97	3	Y	-0-		-0-
10	279 #	141	-0-	-138	-0-	141	3	Y	-0-		-0-
11	270 #	111	-0-	-159	-0-	111	3	Y	-0-		-0-
12	248 #	110	-0-	-138	-0-	110	3	Y	-0-		-0-
01	155 #	83	-0-	-72	-0-	83	3	Y	-0-		-0-
-----											
DOOLEY		WELL #: 103		RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7404 - 7462	
08	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	3	Y	-0-	11 1	-0-
09	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3	Y	-0-		-0-
10	620 #	294	-0-	-326	-0-	282	3	Y	11		11
11	600 #	258	-0-	-342	-0-	256	3	Y	2	10 1	3
12	589 #	231	-0-	-358	-0-	230	3	Y	1		4
01	465 #	189	-0-	-276	-0-	187	3	Y	2		6
-----											
WESTBROOK 33		WELL #: 2		RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6760 - 6898	
08	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
09	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	3	N	-0-		-0-
10	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	3	Y	-0-		-0-
11	120 #	81	-0-	-39	-0-	81	3	Y	-0-		-0-
12	124 #	89	-0-	-35	-0-	89	3	Y	-0-		-0-
01	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	3	Y	-0-		-0-
-----											
DOOLEY "A"		WELL #: 104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7346 - 7381	
08	842 R	842	-0-	-0-	-0-	842	3	Y	-0-	5 1	-0-
09	679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	3	Y	-0-		-0-
10	767 R	767	-0-	-0-	-0-	757	3	Y	9		9
11	675 R	675	-0-	-0-	-0-	673	3	Y	2	8 1	3
12	568 R	568	-0-	-0-	-0-	567	3	Y	1		4
*01	492 R	492	-0-	-0-	-0-	490	3	Y	2		6
-----											
F. CONGER 5		WELL #: 1		RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7314 - 7418	
08	217 #	138	-0-	-79	-0-	137	3	1 9 N	1		15
09	180 #	111	-0-	-69	-0-	110	3	1 9 N	1		16
10	217 #	138	-0-	-79	-0-	137	3	1 9 N	1		17
11	210 #	194	-0-	-16	-0-	190	3	4 9 N	4		21
12	217 #	196	-0-	-21	-0-	193	3	3 9 N	3		24
01	124 #	58	-0-	-66	-0-	54	3	4 9 N	4	23 1	5

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697											
F. CONGER 6		WELL #:		3	RRCID ->	118207	COMPL. DATE	03/23/1981	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7193 - 7363			
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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		
08	527 #	305	-0-	-222	-0-	247	3	58	9	Y	53	39	1	14
09	534 R	534	-0-	-0-	-0-	525	3	9	9	Y	8	18	1	4
10	465 #	440	-0-	-25	-0-	432	3	8	9	Y	7	5	1	6
11	450 #	318	-0-	-132	-0-	305	3	13	9	Y	12	14	1	4
12	527 #	337	-0-	-190	-0-	319	3	18	9	Y	16	16	1	4
01	527 #	283	-0-	-244	-0-	268	3	15	9	Y	14	8	1	10

L. FOSTER 8		WELL #:		3	RRCID ->	120128	COMPL. DATE	01/24/1986	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7511 - 7639		
08	256 R	256	-0-	-0-	-0-	252	3	4	9	Y	4			4
09	265 R	265	-0-	-0-	-0-	244	3	21	9	Y	19	11	1	12
10	217 #	211	-0-	-6	-0-	192	3	19	9	Y	17	14	1	15
11	243 R	243	-0-	-0-	-0-	221	3	22	9	Y	20	16	1	19
12	279 #	273	-0-	-6	-0-	253	3	20	9	Y	18	15	1	22
01	279 #	262	-0-	-17	-0-	245	3	17	9	Y	15	30	1	7

WESTBROOK 29		WELL #:		4	RRCID ->	120262	COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6946 - 7117		
08	310 #	156	-0-	-154	-0-	131	3	25	9	Y	23	17	1	6
09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	96	3	3	9	Y	3	7	1	2
10	244 R	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	Y	2	2	1	2
11	263 R	263	-0-	-0-	-0-	256	3	7	9	Y	6	6	1	2
12	316 R	316	-0-	-0-	-0-	309	3	7	9	Y	6	6	1	2
*01	334 R	334	-0-	-0-	-0-	328	3	6	9	Y	5	3	1	4

TERRY		WELL #:		3105	RRCID ->	121106	COMPL. DATE	04/08/1986	TOTAL DEPTH	8702	PERF.	7165 - 7260		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-			-0-
09	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-			-0-
10	403 #	398	-0-	-5	-0-	398	3			Y	-0-			-0-
11	390 #	323	-0-	-67	-0-	323	3			Y	-0-			-0-
12	403 #	355	-0-	-48	-0-	355	3			Y	-0-			-0-
01	403 #	325	-0-	-78	-0-	325	3			Y	-0-			-0-

CARPER 12		WELL #:		3	RRCID ->	128666	COMPL. DATE	09/20/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7130 - 7234		
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	1	-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	56 R	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1			1
*01	171 R	171	-0-	-0-	-0-	167	3	4	9	Y	4	3	1	2



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
F. CONGER		WELL #: 305		RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 8784		PERF. 7240 - 7460				
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
08	780 R	780	-0-	-0-	-0-	780 3				Y	-0-			-0-
09	810 #	465	-0-	-345	-0-	465 3				Y	-0-			-0-
10	837 #	538	-0-	-299	-0-	538 3				Y	-0-			-0-
11	810 #	475	-0-	-335	-0-	475 3				Y	-0-			-0-
12	837 #	553	-0-	-284	-0-	553 3				Y	-0-			-0-
01	775 #	510	-0-	-265	-0-	510 3				Y	-0-			-0-
-----														
CARPER 12		WELL #: 4		RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 7190 - 7314				
08	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286 3				Y	-0-			-0-
09	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345 3				Y	-0-			-0-
10	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358 3				Y	-0-			-0-
11	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396 3				Y	-0-			-0-
12	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 3				Y	-0-			-0-
*01	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330 3				Y	-0-			-0-
-----														
F. CONGER 7		WELL #: 5		RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7138 - 7273				
08	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338 3				Y	-0-			-0-
09	510 #	233	-0-	-277	-0-	233 3				Y	-0-			-0-
10	527 #	280	-0-	-247	-0-	280 3				Y	-0-			-0-
11	510 #	166	-0-	-344	-0-	166 3				Y	-0-			-0-
12	403 #	182	-0-	-221	-0-	182 3				Y	-0-			-0-
01	341 #	261	-0-	-80	-0-	261 3				Y	-0-			-0-
-----														
RT FOSTER 11		WELL #: 5		RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7418 - 7520				
08	217 #	135	-0-	-82	-0-	135 3				Y	-0-			-0-
09	210 #	142	-0-	-68	-0-	142 3				Y	-0-			-0-
10	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243 3				Y	-0-			-0-
11	210 #	75	-0-	-135	-0-	75 3				Y	-0-			-0-
12	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 3				Y	-0-			-0-
01	248 #	225	-0-	-23	-0-	225 3				Y	-0-			-0-
-----														
RT FOSTER 10		WELL #: 3		RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 7495 - 7523				
08	248 #	94	-0-	-154	-0-	94 3				Y	-0-			-0-
09	240 #	132	-0-	-108	-0-	132 3				Y	-0-			-0-
10	248 #	183	-0-	-65	-0-	183 3				Y	-0-			-0-
11	240 #	75	-0-	-165	-0-	75 3				Y	-0-			-0-
12	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 3				Y	-0-			-0-
01	186 #	119	-0-	-67	-0-	119 3				Y	-0-			-0-
-----														
RT FOSTER 18		WELL #: 2		RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7075 - 7168				
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782 3				Y	-0-			-0-
11	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3				Y	-0-			-0-
12	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 3				Y	-0-			-0-
01	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
F. CONGER 19		WELL #: 6		RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7115 - 7291				
08	697 R	697	-0-	-0-	-0-	683 3	14 9			Y	13	10 1		3
09	600 #	494	-0-	-106	-0-	494 3				Y	-0-	3 1		-0-
10	620 #	428	-0-	-192	-0-	428 3				Y	-0-			-0-
11	600 #	407	-0-	-193	-0-	407 3				Y	-0-			-0-
12	620 #	440	-0-	-180	-0-	440 3				Y	-0-			-0-
01	620 #	419	-0-	-201	-0-	419 3				Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
F. CONGER 6		WELL #: 5		RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7188 - 7298				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 3				Y	-0-			-0-
09	210 #	119	-0-	-91	-0-	119 3				Y	-0-			-0-
10	217 #	96	-0-	-121	-0-	96 3				Y	-0-			-0-
11	210 #	78	-0-	-132	-0-	78 3				Y	-0-			-0-
12	186 #	87	-0-	-99	-0-	87 3				Y	-0-			-0-
01	186 #	75	-0-	-111	-0-	75 3				Y	-0-			-0-
-----														
FOSTER 8		WELL #: 5		RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7512 - 7639				
08	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444 3				N	-0-			69
09	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384 3				N	-0-			69
10	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358 3				N	-0-	69 1		-0-
11	336 R	336	-0-	-0-	-0-	300 3	36 9			Y	33			33
12	362 R	362	-0-	-0-	-0-	360 3	2 9			Y	2			35
*01	322 R	322	-0-	-0-	-0-	316 3	6 9			Y	5			40
-----														
WESTBROOK 29		WELL #: 5		RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 7106 - 7276				
08	521 R	521	-0-	-0-	-0-	504 3	17 9			Y	15	11 1		4
09	540 #	386	-0-	-154	-0-	385 3	1 9			Y	1	4 1		1
10	558 #	422	-0-	-136	-0-	421 3	1 9			Y	1	1 1		1
11	540 #	265	-0-	-275	-0-	262 3	3 9			Y	3	3 1		1
12	527 #	127	-0-	-400	-0-	124 3	3 9			Y	3	3 1		1
01	527 #	82	-0-	-445	-0-	79 3	3 9			Y	3	2 1		2
-----														
F. CONGER 7		WELL #: 6		RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7162 - 7263				
08	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458 3				Y	-0-			-0-
09	480 #	449	-0-	-31	-0-	449 3				Y	-0-			-0-
10	496 #	379	-0-	-117	-0-	379 3				Y	-0-			-0-
11	480 #	282	-0-	-198	-0-	282 3				Y	-0-			-0-
12	496 #	357	-0-	-139	-0-	357 3				Y	-0-			-0-
01	465 #	322	-0-	-143	-0-	322 3				Y	-0-			-0-
-----														
CARPER 12		WELL #: 5		RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 7216 - 7346				
08	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 3				Y	-0-			-0-
09	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311 3				Y	-0-			-0-
10	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235 3				Y	-0-			-0-
11	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 3				Y	-0-			-0-
12	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275 3				Y	-0-			-0-
*01	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219 3				Y	-0-			-0-
-----														
F. CONGER 1		WELL #: 6		RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7290 - 7403				
08	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 3				Y	-0-			-0-
09	300 #	171	-0-	-129	-0-	171 3				Y	-0-			-0-
10	310 #	175	-0-	-135	-0-	175 3				Y	-0-			-0-
11	300 #	186	-0-	-114	-0-	186 3				Y	-0-			-0-
12	279 #	184	-0-	-95	-0-	184 3				Y	-0-			-0-
01	217 #	192	-0-	-25	-0-	192 3				Y	-0-			-0-
-----														
F. CONGER 6		WELL #: 6		RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7144 - 7278				
08	527 #	182	-0-	-345	-0-	182 3				Y	-0-			-0-
09	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
10	527 #	68	-0-	-459	-0-	68 3				Y	-0-			-0-
11	510 #	52	-0-	-458	-0-	52 3				Y	-0-			-0-
12	527 #	149	-0-	-378	-0-	149 3				Y	-0-			-0-
01	186 #	120	-0-	-66	-0-	120 3				Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
RT FOSTER 10		WELL #: 4		RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7507 - 7586					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
08	465 #	61	-0-	-404	-0-	58	3	3	9	Y	3	2	1		1
09	214 R	214	-0-	-0-	-0-	208	3	6	9	Y	5	2	1		4
10	82 R	82	-0-	-0-	-0-	80	3	2	9	Y	2	4	1		2
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	87	3	3	9	Y	3	3	1		2
12	217 #	5	-0-	-212	-0-	1	3	4	9	Y	4	3	1		3
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	4	5	1		2
-----															
RT FOSTER 11		WELL #: 6		RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 7317 - 7418					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
F. CONGER 19		WELL #: 8		RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7110 - 7319					
08	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-				-0-
09	330 #	209	-0-	-121	-0-	209	3			Y	-0-				-0-
10	341 #	254	-0-	-87	-0-	254	3			Y	-0-				-0-
11	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-				-0-
12	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-				-0-
01	279 #	164	-0-	-115	-0-	164	3			Y	-0-				-0-
-----															
F. CONGER		WELL #: 306		RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7160 - 7267					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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					
08	816 R	816	-0-	-0-	-0-	29	1	787	3	N	-0-				-0-
09	270 #	153	-0-	-117	-0-	6	1	147	3	Y	-0-				-0-
10	719 R	719	-0-	-0-	-0-	29	1	690	3	Y	-0-				-0-
11	685 R	685	-0-	-0-	-0-	26	1	659	3	Y	-0-				-0-
12	558 #	519	-0-	-39	-0-	20	1	499	3	Y	-0-				-0-
01	558 #	523	-0-	-35	-0-	21	1	502	3	Y	-0-				-0-
-----															
RT FOSTER 10		WELL #: 5		RRCID -> 137437		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 7576 - 7661					
08	434 #	194	-0-	-240	-0-	194	3			Y	-0-				-0-
09	480 #	435	-0-	-45	-0-	435	3			Y	-0-				-0-
10	496 #	282	-0-	-214	-0-	282	3			Y	-0-				-0-
11	480 #	464	-0-	-16	-0-	464	3			Y	-0-				-0-
12	465 #	342	-0-	-123	-0-	342	3			Y	-0-				-0-
01	465 #	348	-0-	-117	-0-	348	3			Y	-0-				-0-
-----															
GLASS "C"		WELL #: 804		RRCID -> 138342		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7622 - 8154					
08	561 R	561	-0-	-0-	-0-	39	1	522	3	Y	-0-				-0-
09	570 #	539	-0-	-31	-0-	41	1	498	3	Y	-0-				-0-
10	713 #	535	-0-	-178	-0-	41	1	494	3	Y	-0-				-0-
11	690 #	505	-0-	-185	-0-	39	1	466	3	Y	-0-				-0-
12	589 #	559	-0-	-30	-0-	42	1	517	3	Y	-0-				-0-
01	558 #	557	-0-	-1	-0-	35	1	522	3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 1701		RRCID -> 138347		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7629 - 7925	
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		
08	416 R	416	-0-	-0-	-0-	24 1	388 3	Y	4	3 0	1		
09	437 R	437	-0-	-0-	-0-	4 9	27 1	Y	7	7 0	1		
10	403 #	202	-0-	-201	-0-	8 9	14 1	Y	8	9 0	-0-		
11	390 #	326	-0-	-64	-0-	9 9	24 1	Y	4	1 0	2 1		
12	403 #	337	-0-	-66	-0-	4 9	25 1	Y	4	3 1	2		
01	403 #	235	-0-	-168	-0-	3 9	17 1	Y	3	2 1	3		
-----													
RAY 'A'		WELL #: 1131		RRCID -> 138776		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7527 - 8097			
08	386 R	386	-0-	-0-	-0-	29 1	357 3	Y	-0-	-0-	-0-		
09	388 R	388	-0-	-0-	-0-	35 1	353 3	Y	-0-	-0-	-0-		
10	363 R	363	-0-	-0-	-0-	32 1	331 3	Y	-0-	-0-	-0-		
11	360 #	340	-0-	-20	-0-	29 1	311 3	Y	-0-	-0-	-0-		
12	403 #	369	-0-	-34	-0-	67 1	302 3	Y	-0-	-0-	-0-		
01	403 #	358	-0-	-45	-0-	211 1	147 3	Y	-0-	-0-	-0-		
-----													
F. CONGER 19		WELL #: 7		RRCID -> 138884		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7143 - 7323			
08	93 #	77	-0-	-16	-0-	77 3		Y	-0-	-0-	-0-		
09	90 #	77	-0-	-13	-0-	77 3		Y	-0-	-0-	-0-		
10	124 #	104	-0-	-20	-0-	104 3		Y	-0-	-0-	-0-		
11	120 #	87	-0-	-33	-0-	87 3		Y	-0-	-0-	-0-		
12	124 #	111	-0-	-13	-0-	111 3		Y	-0-	-0-	-0-		
01	93 #	73	-0-	-20	-0-	73 3		Y	-0-	-0-	-0-		
-----													
F. CONGER 6		WELL #: 7		RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7185 - 7354			
08	129 R	129	-0-	-0-	-0-	89 3	40 9	Y	36		154		
09	120 #	116	-0-	-4	-0-	73 3	43 9	Y	39	159 1	34		
10	124 #	102	-0-	-22	-0-	61 3	41 9	Y	37		71		
11	120 #	73	-0-	-47	-0-	44 3	29 9	Y	26		97		
12	124 #	107	-0-	-17	-0-	71 3	36 9	Y	33	104 1	26		
*01	141 R	141	-0-	-0-	-0-	96 3	45 9	Y	41		67		
-----													
WESTBROOK 29		WELL #: 7		RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7015 - 7233			
08	540 R	540	-0-	-0-	-0-	532 3	8 9	Y	7	5 1	2		
09	540 #	462	-0-	-78	-0-	460 3	2 9	Y	2	3 1	1		
10	558 #	326	-0-	-232	-0-	325 3	1 9	Y	1	1 1	1		
11	540 #	204	-0-	-336	-0-	201 3	3 9	Y	3	3 1	1		
12	527 #	285	-0-	-242	-0-	282 3	3 9	Y	3	3 1	1		
01	527 #	353	-0-	-174	-0-	350 3	3 9	Y	3	2 1	2		
-----													
RT FOSTER 18		WELL #: 3		RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7042 - 7166			
08	434 #	71	-0-	-363	-0-	71 3		N	-0-		-0-		
09	420 #	185	-0-	-235	-0-	185 3		N	-0-		-0-		
10	756 R	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-		-0-		
11	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-		-0-		
12	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-		-0-		
*01	850 R	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-		-0-		

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
WESTBROOK 32		WELL #: 7		RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6796 - 7003					
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
08	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-				-0-
09	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-				-0-
10	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-				-0-
11	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-				-0-
12	496 #	159	-0-	-337	-0-	159	3			Y	-0-				-0-
01	496 #	146	-0-	-350	-0-	146	3			Y	-0-				-0-
-----															
WESTBROOK 8		WELL #: 6		RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7434 - 7573					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WESTBROOK 5		WELL #: 4		RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 7626		PERF. 7262 - 7372					
08	279 #	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-				-0-
09	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-				-0-
10	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-				-0-
11	270 #	231	-0-	-39	-0-	231	3			Y	-0-				-0-
12	279 #	173	-0-	-106	-0-	173	3			Y	-0-				-0-
01	279 #	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-				-0-
-----															
WESTBROOK 32		WELL #: 6		RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6641 - 6945					
08	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-				-0-
09	439 R	439	-0-	-0-	-0-	340	3	99	9	Y	90	85	1		5
10	318 R	318	-0-	-0-	-0-	309	3	9	9	Y	8	6	1		7
11	255 R	255	-0-	-0-	-0-	238	3	17	9	Y	15	17	1		5
12	274 R	274	-0-	-0-	-0-	253	3	21	9	Y	19	19	1		5
*01	216 R	216	-0-	-0-	-0-	197	3	19	9	Y	17	10	1		12
-----															
WESTBROOK 32		WELL #: 8		RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6839 - 6978					
08	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-				-0-
09	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-				-0-
10	248 #	191	-0-	-57	-0-	191	3			Y	-0-				-0-
11	240 #	221	-0-	-19	-0-	221	3			Y	-0-				-0-
12	248 #	147	-0-	-101	-0-	147	3			Y	-0-				-0-
01	248 #	160	-0-	-88	-0-	160	3			Y	-0-				-0-
-----															
RAY "A"		WELL #: 2131		RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7509 - 8013					
08	411 R	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	3	Y	-0-				-0-
09	570 #	363	-0-	-207	-0-	32	1	331	3	Y	-0-				-0-
10	527 #	348	-0-	-179	-0-	31	1	317	3	Y	-0-				-0-
11	510 #	335	-0-	-175	-0-	28	1	307	3	Y	-0-				-0-
12	434 #	338	-0-	-96	-0-	61	1	277	3	Y	-0-				-0-
01	403 #	368	-0-	-35	-0-	218	1	150	3	Y	-0-				-0-
-----															
F. CONGER 19		WELL #: 9		RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7289 - 7355					
08	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-				-0-
09	450 #	225	-0-	-225	-0-	225	3			Y	-0-				-0-
10	465 #	213	-0-	-252	-0-	213	3			Y	-0-				-0-
11	450 #	212	-0-	-238	-0-	212	3			Y	-0-				-0-
12	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-				-0-
01	310 #	237	-0-	-73	-0-	237	3			Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697											
GLASS "A"		WELL #: 813		RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7753 - 8143			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	279 #	272	-0-	-7	-0-	18	1	242	3	Y	11	11 0	1
						12	9						
09	300 #	261	-0-	-39	-0-	19	1	233	3	Y	8	8 0	1
						9	9						
10	257 R	257	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	Y	10	10 0	1
						11	9						
11	234 R	234	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	Y	18	17 0	2
						20	9						
12	286 R	286	-0-	-0-	-0-	20	1	248	3	Y	16	17 0	1
						18	9						
01	186 #	185	-0-	-1	-0-	11	1	159	3	Y	14	14 0	1
						15	9						
GLASS "F"		WELL #: 412		RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7731 - 8219			
08	80 R	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	60 #	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	124 #	47	-0-	-77	-0-	6	1	41	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	120 #	51	-0-	-69	-0-	6	1	45	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	93 #	46	-0-	-47	-0-	6	1	40	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	93 #	30	-0-	-63	-0-	4	1	26	3	Y	-0-	-0-	-0-
TERRY 18		WELL #: 5		RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7319 - 7667			
08	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-	-0-	-0-
09	600 #	472	-0-	-128	-0-	472	3			Y	-0-	-0-	-0-
10	620 #	351	-0-	-269	-0-	351	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	600 #	403	-0-	-197	-0-	403	3			Y	-0-	-0-	-0-
12	620 #	295	-0-	-325	-0-	295	3			Y	-0-	-0-	-0-
01	620 #	350	-0-	-270	-0-	350	3			Y	-0-	-0-	-0-
ALLEIN "A"		WELL #: 228		RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8001 - 8292			
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	123 R	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	124 #	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	124 #	34	-0-	-90	-0-	3	1	31	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
GLASS		WELL #: 724		RRCID -> 140789		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7691 - 8251			
08	434 #	396	-0-	-38	-0-	28	1	368	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	420 #	313	-0-	-107	-0-	23	1	290	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	434 #	321	-0-	-113	-0-	24	1	297	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	390 #	251	-0-	-139	-0-	19	1	232	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	403 #	319	-0-	-84	-0-	24	1	295	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	403 #	288	-0-	-115	-0-	18	1	270	3	Y	-0-	-0-	-0-
GLASS		WELL #: 924		RRCID -> 140790		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 8394		PERF. 7816 - 8313			
08	727 R	727	-0-	-0-	-0-	50	1	677	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	698 R	698	-0-	-0-	-0-	52	1	646	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	775 #	698	-0-	-77	-0-	53	1	645	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	750 #	631	-0-	-119	-0-	49	1	582	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	775 #	726	-0-	-49	-0-	54	1	672	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	713 #	411	-0-	-302	-0-	25	1	386	3	Y	-0-	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 1314		RRCID -> 140889		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178		
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
08		293 R	293	-0-	-0-	-0-	20	1 273 3	Y	-0-		-0-
09		300 #	260	-0-	-40	-0-	19	1 241 3	Y	-0-		-0-
10		372 #	263	-0-	-109	-0-	20	1 243 3	Y	-0-		-0-
11		360 #	244	-0-	-116	-0-	19	1 225 3	Y	-0-		-0-
12		279 #	237	-0-	-42	-0-	18	1 219 3	Y	-0-		-0-
01		279 #	178	-0-	-101	-0-	11	1 167 3	Y	-0-		-0-
-----												
GLASS "F"		WELL #: 312		RRCID -> 140890		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136				
08		265 R	265	-0-	-0-	-0-	29	1 236 3	Y	-0-		-0-
09		244 R	244	-0-	-0-	-0-	28	1 216 3	Y	-0-		-0-
10		372 #	214	-0-	-158	-0-	27	1 187 3	Y	-0-		-0-
11		360 #	264	-0-	-96	-0-	29	1 235 3	Y	-0-		-0-
12		279 #	238	-0-	-41	-0-	30	1 208 3	Y	-0-		-0-
*01		283 R	283	-0-	-0-	-0-	39	1 244 3	Y	-0-		-0-
-----												
GLASS "F"		WELL #: 612		RRCID -> 140891		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176				
08		186 #	165	-0-	-21	-0-	18	1 147 3	Y	-0-		-0-
09		180 #	150	-0-	-30	-0-	17	1 133 3	Y	-0-		-0-
10		186 #	143	-0-	-43	-0-	18	1 125 3	Y	-0-		-0-
11		180 #	140	-0-	-40	-0-	16	1 124 3	Y	-0-		-0-
12		155 #	151	-0-	-4	-0-	19	1 132 3	Y	-0-		-0-
01		155 #	132	-0-	-23	-0-	18	1 114 3	Y	-0-		-0-
-----												
GLASS -K-		WELL #: 204		RRCID -> 140892		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174				
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-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
RAY "C"		WELL #: 203		RRCID -> 140918		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160				
08		678 R	678	-0-	-0-	-0-	72	1 594 3	Y	11	10 0	1
							12	9				
09		720 #	670	-0-	-50	-0-	76	1 588 3	Y	5	6 0	-0-
							6	9				
10		837 #	646	-0-	-191	-0-	81	1 556 3	Y	8	7 0	1
							9	9				
11		810 #	608	-0-	-202	-0-	66	1 529 3	Y	12	12 0	1
							13	9				
12		744 #	641	-0-	-103	-0-	78	1 550 3	Y	12	12 0	1
							13	9				
01		682 #	627	-0-	-55	-0-	85	1 530 3	Y	11	11 0	1
							12	9				

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC HILDEBRAND		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING				
		WELL #: 6226		RRCID -> 140940		COMPL. DATE 10/19/1984			TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7603 - 8111		
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
08	621 R	621	-0-	-0-	-0-	49 1	566 3	Y	5	5	0	1	
09	450 #	378	-0-	-72	-0-	33 1	339 3	Y	5	5	0	1	
10	899 #	565	-0-	-334	-0-	54 1	501 3	Y	9	10	0	-0-	
11	870 #	505	-0-	-365	-0-	49 1	443 3	Y	12	11	0	1	
12	620 #	328	-0-	-292	-0-	31 1	285 3	Y	11	11	0	1	
01	620 #	614	-0-	-6	-0-	63 1	541 3	Y	9	9	0	1	
-----													
HILDEBRAND		WELL #: 6707		RRCID -> 140942		COMPL. DATE 04/14/1985			TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7005 - 8051		
08	81 R	-0-	-0-	-81	-0-			Y	-0-			-0-	
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-	
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-	
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-	
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
GLASS "C"		WELL #: 704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984			TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7721 - 8153		
08	579 R	579	-0-	-0-	-0-	39 1	514 3	Y	24	23	0	1	
09	570 #	567	-0-	-3	-0-	42 1	514 3	Y	10	11	0	-0-	
10	651 #	468	-0-	-183	-0-	35 1	433 3	Y	-0-			-0-	
11	630 #	456	-0-	-174	-0-	35 1	421 3	Y	-0-			-0-	
12	589 #	443	-0-	-146	-0-	33 1	410 3	Y	-0-			-0-	
01	589 #	391	-0-	-198	-0-	24 1	367 3	Y	-0-			-0-	
-----													
WESTBROOK 29		WELL #: 8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992			TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6657 - 7112		
08	152 R	152	-0-	-0-	-0-	140 3	12 9	Y	11	9	1	2	
09	210 #	192	-0-	-18	-0-	190 3	2 9	Y	2	3	1	1	
10	217 #	196	-0-	-21	-0-	195 3	1 9	Y	1	1	1	1	
11	210 #	125	-0-	-85	-0-	122 3	3 9	Y	3	3	1	1	
12	227 R	227	-0-	-0-	-0-	224 3	3 9	Y	3	3	1	1	
*01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	214 3	3 9	Y	3	2	1	2	
-----													
WESTBROOK		WELL #: 405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984			TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7217 - 8069		
08	737 R	737	-0-	-0-	-0-	42 1	686 3	Y	8	10	0	2	
09	795 R	795	-0-	-0-	-0-	46 1	730 3	Y	17	18	0	1	
10	744 #	618	-0-	-126	-0-	34 1	560 3	Y	22	23	0	-0-	
11	856 R	856	-0-	-0-	-0-	57 1	789 3	Y	9	2	0	7	
12	744 #	708	-0-	-36	-0-	44 1	657 3	Y	6			13	
01	744 #	532	-0-	-212	-0-	36 1	495 3	Y	1			14	
-----													



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
GLASS "A"		WELL #: 113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298		PERF. 7669 - 7852				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	279 #	248	-0-	-31	-0-	17	1	231	3	Y	-0-			-0-
09	270 #	220	-0-	-50	-0-	17	1	203	3	Y	-0-			-0-
10	279 #	224	-0-	-55	-0-	17	1	207	3	Y	-0-			-0-
11	270 #	191	-0-	-79	-0-	15	1	176	3	Y	-0-			-0-
12	248 #	242	-0-	-6	-0-	18	1	224	3	Y	-0-			-0-
01	248 #	238	-0-	-10	-0-	15	1	223	3	Y	-0-			-0-
-----														
F. CONGER 6		WELL #: 8		RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7129 - 7304				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	303 R	303	-0-	-0-	-0-	33	1	270	3	Y	-0-			-0-
09	270 #	254	-0-	-16	-0-	29	1	225	3	Y	-0-			-0-
10	260 R	260	-0-	-0-	-0-	33	1	227	3	Y	-0-			-0-
11	265 R	265	-0-	-0-	-0-	30	1	235	3	Y	-0-			-0-
12	261 R	261	-0-	-0-	-0-	33	1	228	3	Y	-0-			-0-
01	248 #	180	-0-	-68	-0-	25	1	155	3	Y	-0-			-0-
-----														
CR FOSTER 9		WELL #: 6		RRCID -> 141521		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7508 - 7770				
08	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-			-0-
09	330 #	247	-0-	-83	-0-	245	3	2	9	Y	2			2
10	341 #	230	-0-	-111	-0-	226	3	4	9	Y	4	3	1	3
11	390 #	215	-0-	-175	-0-	213	3	2	9	Y	2	3	1	2
12	403 #	172	-0-	-231	-0-	172	3			Y	-0-	2	1	-0-
01	403 #	203	-0-	-200	-0-	203	3			Y	-0-			-0-
-----														
RT FOSTER 18		WELL #: 4		RRCID -> 141597		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7011 - 7114				
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	14			14
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			14
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			14
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			14
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			14
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
-----														
CARPER 12		WELL #: 6		RRCID -> 141621		COMPL. DATE 06/04/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7290 - 7398				
08	186 #	93	-0-	-93	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
L. FOSTER 8		WELL #: 7		RRCID -> 141622		COMPL. DATE 05/26/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7510 - 7718				
08	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-			-0-
09	420 #	53	-0-	-367	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
10	558 #	525	-0-	-33	-0-	525	3			Y	-0-			-0-
11	540 #	245	-0-	-295	-0-	241	3	4	9	Y	4			4
12	558 #	417	-0-	-141	-0-	409	3	8	9	Y	7	2	1	9
01	527 #	488	-0-	-39	-0-	484	3	4	9	Y	4	12	1	1

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
TERRY 7		WELL #: 3		RRCID -> 141916		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 8176		PERF. 7434 - 7564		
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
08		244 R	244	-0-	-0-	-0-	244 3	Y	-0-			-0-
09		240 #	206	-0-	-34	-0-	206 3	Y	-0-			-0-
10		279 #	182	-0-	-97	-0-	182 3	Y	-0-			-0-
11		270 #	191	-0-	-79	-0-	191 3	Y	-0-			-0-
12		279 #	201	-0-	-78	-0-	201 3	Y	-0-			-0-
01		248 #	196	-0-	-52	-0-	196 3	Y	-0-			-0-
-----												
F. CONGER 7		WELL #: 7		RRCID -> 141994		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7114 - 7218		
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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		
08		310 #	87	-0-	-223	-0-	87 3	Y	-0-			-0-
09		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 3	Y	-0-			-0-
10		189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 3	Y	-0-			-0-
11		120 #	66	-0-	-54	-0-	66 3	Y	-0-			-0-
12		186 #	69	-0-	-117	-0-	69 3	Y	-0-			-0-
01		186 #	53	-0-	-133	-0-	53 3	Y	-0-			-0-
-----												
TERRY		WELL #: 7		RRCID -> 143145		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7314 - 7494		
08		219 R	219	-0-	-0-	-0-	219 3	Y	-0-			-0-
09		240 #	198	-0-	-42	-0-	198 3	Y	-0-			-0-
10		248 #	138	-0-	-110	-0-	138 3	Y	-0-			-0-
11		240 #	133	-0-	-107	-0-	133 3	Y	-0-			-0-
12		248 #	125	-0-	-123	-0-	125 3	Y	-0-			-0-
01		217 #	125	-0-	-92	-0-	125 3	Y	-0-			-0-
-----												
CARPER 12		WELL #: 7		RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7076 - 7152		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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		
08		372 #	144	-0-	-228	-0-	144 3	Y	-0-			-0-
09		480 #	184	-0-	-296	-0-	184 3	Y	-0-			-0-
10		496 #	261	-0-	-235	-0-	261 3	Y	-0-			-0-
11		480 #	428	-0-	-52	-0-	428 3	Y	-0-			-0-
12		519 R	519	-0-	-0-	-0-	519 3	Y	-0-			-0-
01		248 #	181	-0-	-67	-0-	181 3	Y	-0-			-0-
-----												
RT FOSTER 11		WELL #: 7		RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7420 - 7639		
08		253 R	253	-0-	-0-	-0-	253 3	Y	-0-			-0-
09		180 #	75	-0-	-105	-0-	75 3	Y	-0-			-0-
10		186 #	149	-0-	-37	-0-	149 3	Y	-0-			-0-
11		180 #	157	-0-	-23	-0-	157 3	Y	-0-			-0-
12		186 #	141	-0-	-45	-0-	141 3	Y	-0-			-0-
01		186 #	178	-0-	-8	-0-	178 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
F. CONGER 7		WELL #: 8		RRCID -> 144083		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7248 - 7342					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
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-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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					
08	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	3		Y	-0-			-0-	
09	390	#	313	-0-	-77	-0-	313	3		Y	-0-			-0-	
10	403	#	324	-0-	-79	-0-	324	3		Y	-0-			-0-	
11	390	#	280	-0-	-110	-0-	280	3		Y	-0-			-0-	
12	403	#	250	-0-	-153	-0-	250	3		Y	-0-			-0-	
01	403	#	214	-0-	-189	-0-	214	3		Y	-0-			-0-	
-----															
F. CONGER 19		WELL #: 10		RRCID -> 144193		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7081 - 7376					
08	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3		Y	-0-			-0-	
09	180	#	67	-0-	-113	-0-	67	3		Y	-0-			-0-	
10	341	#	193	-0-	-148	-0-	193	3		Y	-0-			-0-	
11	330	#	50	-0-	-280	-0-	50	3		Y	-0-			-0-	
12	341	#	180	-0-	-161	-0-	180	3		Y	-0-			-0-	
01	310	#	87	-0-	-223	-0-	87	3		Y	-0-			-0-	
-----															
WESTBROOK 21		WELL #: 3		RRCID -> 144714		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6868 - 7028					
08	744	#	347	-0-	-397	-0-	344	3	3	9	Y	3	2	1	1
09	510	#	337	-0-	-173	-0-	331	3	6	9	Y	5	2	1	4
10	527	#	190	-0-	-337	-0-	188	3	2	9	Y	2	4	1	2
11	510	#	203	-0-	-307	-0-	200	3	3	9	Y	3	3	1	2
12	496	#	223	-0-	-273	-0-	219	3	4	9	Y	4	3	1	3
01	341	#	136	-0-	-205	-0-	132	3	4	9	Y	4	5	1	2
-----															
F. CONGER 19		WELL #: 11		RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7079 - 7296					
08	538	R	538	-0-	-0-	-0-	534	3	4	9	Y	4	3	1	1
09	630	#	420	-0-	-210	-0-	420	3			Y	-0-	1	1	-0-
10	651	#	460	-0-	-191	-0-	460	3			Y	-0-			-0-
11	630	#	333	-0-	-297	-0-	333	3			Y	-0-			-0-
12	651	#	402	-0-	-249	-0-	402	3			Y	-0-			-0-
01	527	#	398	-0-	-129	-0-	398	3			Y	-0-			-0-
-----															
F. CONGER 7		WELL #: 9		RRCID -> 145026		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6967 - 7302					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 7		RRCID -> 145937		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6996 - 7363	
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
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	403	#	234	-0-	-169	-0-	8	1	226	3	N	-0-	-0-
09	240	#	195	-0-	-45	-0-	7	1	188	3	Y	-0-	-0-
10	290	R	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	Y	-0-	-0-
11	268	R	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	3	Y	-0-	-0-
12	292	R	292	-0-	-0-	-0-	11	1	281	3	Y	-0-	-0-
*01	227	R	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	Y	-0-	-0-
-----													
GRIGSBY"10"		WELL #: 1		RRCID -> 146996		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7833 - 7890			
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
09	60	#	10	-0-	-50	-0-	10	3			Y	-0-	-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
12	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	-0-
01	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
PRICE 7		WELL #: 2		RRCID -> 148442		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7544 - 7745			
08	809	R	809	-0-	-0-	-0-	795	3	14	9	Y	13	7 1 6
09	900	#	757	-0-	-143	-0-	753	3	4	9	Y	4	7 1 3
10	930	#	802	-0-	-128	-0-	799	3	3	9	Y	3	3 1 3
11	900	#	737	-0-	-163	-0-	733	3	4	9	Y	4	3 1 4
12	930	#	694	-0-	-236	-0-	691	3	3	9	Y	3	3 1 4
01	806	#	727	-0-	-79	-0-	724	3	3	9	Y	3	6 1 1
-----													
ALLEIN		WELL #: 122		RRCID -> 148443		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7947 - 8346			
08	403	#	401	-0-	-2	-0-	41	1	360	3	Y	-0-	-0-
09	390	#	371	-0-	-19	-0-	36	1	335	3	Y	-0-	-0-
10	496	#	367	-0-	-129	-0-	38	1	329	3	Y	-0-	-0-
11	480	#	324	-0-	-156	-0-	36	1	288	3	Y	-0-	-0-
12	434	#	385	-0-	-49	-0-	39	1	346	3	Y	-0-	-0-
01	403	R	403	-0-	-0-	-0-	45	1	358	3	Y	-0-	-0-
-----													
GLASS "H"		WELL #: 432		RRCID -> 148455		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7517 - 8080			
08	254	R	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	Y	-0-	-0-
09	60	#	19	-0-	-41	-0-	2	1	17	3	Y	-0-	-0-
10	248	#	50	-0-	-198	-0-	4	1	46	3	Y	-0-	-0-
11	240	#	12	-0-	-228	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	-0-
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC RAY		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
		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
08	337 R	337	-0-	-0-	-0-	25 1	306 3	Y	5	5 0	1
09	332 R	332	-0-	-0-	-0-	6 9	291 3	Y	12	12 0	1
10	341 #	315	-0-	-26	-0-	28 1	272 3	Y	15	15 0	1
11	330 #	323	-0-	-7	-0-	13 9	268 3	Y	27	25 0	3
12	341 #	301	-0-	-40	-0-	26 1	224 3	Y	25	27 0	1
01	341 #	315	-0-	-26	-0-	17 9	120 3	Y	23	23 0	1
						25 9					
-----											
L. FOSTER 4		WELL #: 5		RRCID -> 148466		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7472 - 7741	
08	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605 3		Y	-0-		-0-
09	810 #	529	-0-	-281	-0-	523 3	6 9	Y	5		5
10	837 #	622	-0-	-215	-0-	614 3	8 9	Y	7	6 1	6
11	810 #	462	-0-	-348	-0-	454 3	8 9	Y	7	6 1	7
12	682 #	642	-0-	-40	-0-	633 3	9 9	Y	8	6 1	9
01	620 #	577	-0-	-43	-0-	570 3	7 9	Y	6	12 1	3
-----											
PRICE 17		WELL #: 2		RRCID -> 149612		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7453 - 7822	
08	523 R	523	-0-	-0-	-0-	440 3	83 9	Y	75	39 1	36
09	690 #	350	-0-	-340	-0-	319 3	31 9	Y	28	45 1	19
10	713 #	530	-0-	-183	-0-	506 3	24 9	Y	22	21 1	20
11	690 #	517	-0-	-173	-0-	486 3	31 9	Y	28	22 1	26
12	612 R	612	-0-	-0-	-0-	584 3	28 9	Y	25	21 1	30
*01	841 R	841	-0-	-0-	-0-	818 3	23 9	Y	21	42 1	9
-----											
PRICE 7		WELL #: 3		RRCID -> 149613		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7478 - 7888	
08	672 R	672	-0-	-0-	-0-	616 3	56 9	Y	51	26 1	25
09	593 R	593	-0-	-0-	-0-	572 3	21 9	Y	19	31 1	13
10	612 R	612	-0-	-0-	-0-	593 3	19 9	Y	17	15 1	15
11	569 R	569	-0-	-0-	-0-	547 3	22 9	Y	20	16 1	19
12	566 R	566	-0-	-0-	-0-	546 3	20 9	Y	18	15 1	22
01	527 #	514	-0-	-13	-0-	497 3	17 9	Y	15	30 1	7
-----											
GLASS		WELL #: 324		RRCID -> 150619		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
08	580 R	580	-0-	-0-	-0-	38 1	513 3	Y	26	20 0	6
09	613 R	613	-0-	-0-	-0-	29 9	513 3	Y	53	55 0	4
10	403 #	385	-0-	-18	-0-	42 1	310 3	Y	45	48 0	1
11	450 R	450	-0-	-0-	-0-	58 9	399 3	Y	16	15 0	2
12	519 R	519	-0-	-0-	-0-	25 1	463 3	Y	16	17 0	1
01	403 #	136	-0-	-267	-0-	50 9	120 3	Y	7	8 0	-0-
						33 1					
						18 9					
						38 1					
						18 9					
						8 1					
						8 9					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
GLASS		WELL #: 424		RRCID -> 150622		COMPL. DATE 12/17/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	372 #	305	-0-	-67	-0-	23	1	279	3	Y	3	3	0		-0-
09	360 #	266	-0-	-94	-0-	3	9								-0-
10	310 #	249	-0-	-61	-0-	20	1	246	3	Y	-0-				-0-
11	300 #	220	-0-	-80	-0-	19	1	230	3	Y	-0-				-0-
12	310 #	243	-0-	-67	-0-	17	1	203	3	Y	-0-				-0-
01	310 #	137	-0-	-173	-0-	18	1	225	3	Y	-0-				-0-
						8	1	129	3	Y	-0-				-0-
-----															
GLASS		WELL #: 624		RRCID -> 150627		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
GLASS		WELL #: 824		RRCID -> 150629		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8435		PERF. N/A					
08	217 #	88	-0-	-129	-0-	6	1	82	3	Y	-0-				-0-
09	180 #	122	-0-	-58	-0-	9	1	113	3	Y	-0-				-0-
10	186 #	179	-0-	-7	-0-	13	1	166	3	Y	-0-				-0-
11	187 R	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-				-0-
12	189 R	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-				-0-
01	186 #	166	-0-	-20	-0-	10	1	156	3	Y	-0-				-0-
-----															
GLASS		WELL #: 1324		RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A					
08	458 R	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	3	Y	-0-				-0-
09	448 R	448	-0-	-0-	-0-	33	1	415	3	Y	-0-				-0-
10	527 #	456	-0-	-71	-0-	34	1	422	3	Y	-0-				-0-
11	480 #	421	-0-	-59	-0-	33	1	388	3	Y	-0-				-0-
12	465 #	458	-0-	-7	-0-	34	1	424	3	Y	-0-				-0-
01	465 #	419	-0-	-46	-0-	26	1	393	3	Y	-0-				-0-
-----															
ALLEIN		WELL #: 222		RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A					
08	178 R	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	3	Y	-0-				-0-
09	234 R	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	Y	-0-				-0-
10	205 R	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	Y	-0-				-0-
11	228 R	228	-0-	-0-	-0-	25	1	203	3	Y	-0-				-0-
12	203 R	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	3	Y	-0-				-0-
*01	179 R	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	3	Y	-0-				-0-
-----															
WESTBROOK 8		WELL #: 5		RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7595		PERF. N/A					
08	341 #	257	-0-	-84	-0-	250	3	7	9	N	6				104
09	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-	104	1		-0-
10	507 R	507	-0-	-0-	-0-	472	3	35	9	Y	32	27	1		5
11	554 R	554	-0-	-0-	-0-	546	3	8	9	Y	7	7	1		5
12	481 R	481	-0-	-0-	-0-	470	3	11	9	Y	10	7	1		8
*01	542 R	542	-0-	-0-	-0-	531	3	11	9	Y	10	13	1		5

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697  
 ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 #	393	-0-	-10	-0-	38	1	327	3	Y	25	23 0	2
						28	9						
09	390 #	371	-0-	-19	-0-	34	1	320	3	Y	15	16 0	1
						17	9						
10	372 #	333	-0-	-39	-0-	32	1	278	3	Y	21	21 0	1
						23	9						
11	420 R	420	-0-	-0-	-0-	43	1	346	3	Y	28	26 0	3
						31	9						
12	439 R	439	-0-	-0-	-0-	42	1	374	3	Y	21	23 0	1
						23	9						
*01	412 R	412	-0-	-0-	-0-	44	1	347	3	Y	19	19 0	1
						21	9						

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	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

08	279 #	222	-0-	-57	-0-	12	1	159	3	Y	46	50 0	4
						51	9						
09	214 R	214	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	31	33 0	2
						34	9						
10	306 R	306	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	Y	34	34 0	2
						37	9						
11	275 R	275	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	Y	43	40 0	5
						47	9						
12	262 R	262	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	Y	36	39 0	2
						40	9						
*01	312 R	312	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	Y	47	46 0	3
						52	9						

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
GRIGSBY		WELL #: 214		RRCID -> 152052		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8480		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
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	5	1 65 3	Y	-0-		-0-
09	47 R	47	-0-	-0-	-0-	3	1 44 3	Y	-0-		-0-
10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	3	1 35 3	Y	-0-		-0-
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	2	1 26 3	Y	-0-		-0-
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	2	1 20 3	Y	-0-		-0-
01	31 #	11	-0-	-20	-0-	1	1 10 3	Y	-0-		-0-
-----											
GRIGSBY		WELL #: 314		RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
08	78 R	78	-0-	-0-	-0-	5	1 73 3	Y	-0-		-0-
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	5	1 64 3	Y	-0-		-0-
10	93 #	75	-0-	-18	-0-	6	1 69 3	Y	-0-		-0-
11	90 #	54	-0-	-36	-0-	4	1 50 3	Y	-0-		-0-
12	93 #	55	-0-	-38	-0-	4	1 51 3	Y	-0-		-0-
01	93 #	14	-0-	-79	-0-	1	1 13 3	Y	-0-		-0-
-----											
HILDEBRAND		WELL #: 7320		RRCID -> 152064		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A	
08	351 R	351	-0-	-0-	-0-	28	1 323 3	Y	-0-		-0-
09	330 #	326	-0-	-4	-0-	29	1 297 3	Y	-0-		-0-
10	372 #	303	-0-	-69	-0-	29	1 274 3	Y	-0-		-0-
11	360 #	298	-0-	-62	-0-	29	1 269 3	Y	-0-		-0-
12	372 #	307	-0-	-65	-0-	30	1 277 3	Y	-0-		-0-
01	341 #	311	-0-	-30	-0-	33	1 278 3	Y	-0-		-0-
-----											
GRIGSBY		WELL #: 1214		RRCID -> 152068		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A	
08	661 R	661	-0-	-0-	-0-	47	1 610 3	Y	4	3 0	1
09	685 R	685	-0-	-0-	-0-	50	1 626 3	Y	8	8 0	1
10	662 R	662	-0-	-0-	-0-	49	1 599 3	Y	13	13 0	1
11	630 #	598	-0-	-32	-0-	44	1 529 3	Y	23	21 0	3
12	651 #	624	-0-	-27	-0-	45	1 556 3	Y	21	23 0	1
01	651 #	560	-0-	-91	-0-	33	1 506 3	Y	19	19 0	1
-----											
HILDEBRAND		WELL #: 106		RRCID -> 152075		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 8278		PERF. N/A	
08	142 R	142	-0-	-0-	-0-	8	1 134 3	Y	-0-		-0-
09	210 #	188	-0-	-22	-0-	11	1 177 3	Y	-0-		-0-
10	279 #	149	-0-	-130	-0-	9	1 140 3	Y	-0-		-0-
11	270 #	164	-0-	-106	-0-	11	1 153 3	Y	-0-		-0-
12	217 #	151	-0-	-66	-0-	9	1 142 3	Y	-0-		-0-
01	186 #	155	-0-	-31	-0-	10	1 145 3	Y	-0-		-0-
-----											
RAY A		WELL #: 2431		RRCID -> 152080		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
08	466 R	466	-0-	-0-	-0-	35	1 431 3	Y	-0-		-0-
09	510 #	451	-0-	-59	-0-	40	1 411 3	Y	-0-		-0-
10	558 #	457	-0-	-101	-0-	40	1 417 3	Y	-0-		-0-
11	540 #	395	-0-	-145	-0-	34	1 361 3	Y	-0-		-0-
12	496 #	397	-0-	-99	-0-	73	1 324 3	Y	-0-		-0-
*01	482 R	482	-0-	-0-	-0-	286	1 196 3	Y	-0-		-0-



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
RAY B		WELL #: 503		RRCID -> 152083		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 8500		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
08	344 R	344	-0-	-0-	-0-	36	1	295	3	Y	12	12	0			-0-
09	314 R	314	-0-	-0-	-0-	13	9	274	3	Y	4	4	0			-0-
10	372 #	292	-0-	-80	-0-	4	9	249	3	Y	6	6	0			-0-
11	360 #	289	-0-	-71	-0-	36	1	247	3	Y	10	9	0			1
12	341 #	302	-0-	-39	-0-	11	9	256	3	Y	8	9	0			-0-
01	341 #	285	-0-	-56	-0-	37	1	239	3	Y	7	7	0			-0-
						9	9									
						8	9									
RAY		WELL #: 102		RRCID -> 153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A						
08	310 #	271	-0-	-39	-0-	20	1	238	3	Y	12	10	0			3
09	330 #	244	-0-	-86	-0-	13	9	199	3	Y	24	25	0			2
10	310 #	209	-0-	-101	-0-	19	1	160	3	Y	30	30	0			2
11	320 R	320	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	Y	55	51	0			6
12	312 R	312	-0-	-0-	-0-	33	9	210	3	Y	51	54	0			3
*01	319 R	319	-0-	-0-	-0-	46	1	112	3	Y	45	45	0			3
						56	9									
						157	1									
						50	9									
REYNOLDS 3A		WELL #: 2		RRCID -> 156966		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7417 - 7752						
08	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
09	551 R	551	-0-	-0-	-0-	540	3	11	9	Y	10					10
10	543 R	543	-0-	-0-	-0-	529	3	14	9	Y	13	11	1			12
11	450 #	401	-0-	-49	-0-	383	3	18	9	Y	16	13	1			15
12	465 #	452	-0-	-13	-0-	437	3	15	9	Y	14	12	1			17
01	465 #	351	-0-	-114	-0-	338	3	13	9	Y	12	24	1			5
REYNOLDS 3A		WELL #: 3		RRCID -> 159735		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7452 - 7809						
08	372 #	164	-0-	-208	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
09	450 #	356	-0-	-94	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
10	465 #	227	-0-	-238	-0-	223	3	4	9	Y	4					4
11	450 #	270	-0-	-180	-0-	262	3	8	9	Y	7	4	1			7
12	780 R	780	-0-	-0-	-0-	771	3	9	9	Y	8	6	1			9
01	372 #	321	-0-	-51	-0-	314	3	7	9	Y	6	12	1			3
MAHAFFEY		WELL #: 22A		RRCID -> 167832		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7547 - 7599						
08	921 R	921	-0-	-0-	-0-	54	1	867	3	N	-0-					-0-
09	628 R	628	-0-	-0-	-0-	37	1	558	3	Y	30	30	0			-0-
10	620 #	133	-0-	-487	-0-	33	9	121	3	Y	3	3	0			-0-
11	900 #	377	-0-	-523	-0-	9	1	350	3	Y	-0-					-0-
12	930 #	255	-0-	-675	-0-	27	1	237	3	Y	-0-					-0-
01	930 #	337	-0-	-593	-0-	18	1	314	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 2		RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8153		PERF. 7665 - 7738	
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	
08		250 R	250	-0-	-0-	248 3	2 9	Y	2			22	
09		274 R	274	-0-	-0-	274 3		Y	-0-			22	
10		310 #	219	-0-	-91	219 3		Y	-0-			22	
11		300 #	217	-0-	-83	217 3		Y	-0-			22	
12		310 #	278	-0-	-32	278 3		Y	-0-			22	
01		279 #	221	-0-	-58	221 3		Y	-0-			22	
-----													
PRICE 7		WELL #: 4		RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7477 - 7719			
08		217 #	176	-0-	-41	120 3	56 9	Y	51	26 1		25	
09		330 #	133	-0-	-197	115 3	18 9	Y	16	31 1		10	
10		341 #	174	-0-	-167	173 3	1 9	Y	1	10 1		1	
11		330 #	308	-0-	-22	295 3	13 9	Y	12	1 1		12	
12		368 R	368	-0-	-0-	356 3	12 9	Y	11	10 1		13	
*01		364 R	364	-0-	-0-	354 3	10 9	Y	9	18 1		4	
-----													
PRICE 18		WELL #: 2		RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7574 - 7741			
08		794 R	794	-0-	-0-	780 3	14 9	Y	13	7 1		6	
09		864 R	864	-0-	-0-	860 3	4 9	Y	4	7 1		3	
10		906 R	906	-0-	-0-	903 3	3 9	Y	3	3 1		3	
11		841 R	841	-0-	-0-	831 3	10 9	Y	9	3 1		9	
12		808 R	808	-0-	-0-	791 3	17 9	Y	15	7 1		17	
*01		752 R	752	-0-	-0-	739 3	13 9	Y	12	24 1		5	
-----													
REYNOLDS 4		WELL #: 3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7560 - 7712			
08		310 #	284	-0-	-26	284 3		Y	-0-			-0-	
09		330 #	228	-0-	-102	228 3		Y	-0-			-0-	
10		341 #	252	-0-	-89	252 3		Y	-0-			-0-	
11		330 #	258	-0-	-72	258 3		Y	-0-			-0-	
12		310 #	284	-0-	-26	284 3		Y	-0-			-0-	
*01		322 R	322	-0-	-0-	322 3		Y	-0-			-0-	
-----													
REYNOLDS 4		WELL #: 4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7678 - 7681			
08		149 R	149	-0-	-0-	145 3	4 9	Y	4			33	
09		166 R	166	-0-	-0-	166 3		Y	-0-			33	
10		217 #	163	-0-	-54	162 3	1 9	Y	1			34	
11		210 #	98	-0-	-112	97 3	1 9	Y	1			35	
12		186 #	119	-0-	-67	118 3	1 9	Y	1			36	
01		186 #	151	-0-	-35	151 3		Y	-0-			36	
-----													
REYNOLDS 4		WELL #: 6		RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7632 - 7633			
08		262 R	262	-0-	-0-	259 3	3 9	Y	3			22	
09		155 R	155	-0-	-0-	155 3		Y	-0-			22	
10		318 R	318	-0-	-0-	318 3		Y	-0-			22	
11		240 #	215	-0-	-25	214 3	1 9	Y	1			23	
12		248 #	109	-0-	-139	108 3	1 9	Y	1			24	
01		279 #	127	-0-	-152	124 3	3 9	Y	3			27	
-----													
REYNOLDS 4		WELL #: 5		RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7518 - 7716			
08		450 R	450	-0-	-0-	447 3	3 9	Y	3			22	
09		508 R	508	-0-	-0-	495 3	13 9	Y	12			34	
10		583 R	583	-0-	-0-	563 3	20 9	Y	18			52	
11		510 #	420	-0-	-90	410 3	10 9	Y	9			61	
12		527 #	429	-0-	-98	420 3	9 9	Y	8			69	
01		589 #	519	-0-	-70	513 3	6 9	Y	5			74	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
BADE, SARAH "16"		WELL #: 1		RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 7342 - 7813				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	837 R	837	-0-	-0-	-0-	837 3				N	-0-	108 1		-0-
09	711 R	711	-0-	-0-	-0-	696 3	15 9	Y		Y	14	9 1		5
10	759 R	759	-0-	-0-	-0-	751 3	8 9	Y		Y	7	6 1		6
11	630 #	575	-0-	-55	-0-	569 3	6 9	Y		Y	5	6 1		5
12	651 #	455	-0-	-196	-0-	451 3	4 9	Y		Y	4	5 1		4
01	651 #	508	-0-	-143	-0-	505 3	3 9	Y		Y	3	6 1		1
-----														
REYNOLDS 4		WELL #: 7		RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7617 - 7740				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
REYNOLDS 32		WELL #: 1		RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7541 - 7692				
08	310 #	282	-0-	-28	-0-	228 3	54 9	Y		Y	49	26 1		23
09	470 R	470	-0-	-0-	-0-	459 3	11 9	Y		Y	10	29 1		4
10	641 R	641	-0-	-0-	-0-	638 3	3 9	Y		Y	3	4 1		3
11	480 #	461	-0-	-19	-0-	457 3	4 9	Y		Y	4	3 1		4
12	496 #	414	-0-	-82	-0-	411 3	3 9	Y		Y	3	3 1		4
01	527 #	355	-0-	-172	-0-	352 3	3 9	Y		Y	3	6 1		1
-----														
REYNOLDS 4		WELL #: 8		RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7557 - 7692				
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3				Y	-0-			-0-
09	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3				Y	-0-			-0-
10	248 #	228	-0-	-20	-0-	228 3				Y	-0-			-0-
11	240 #	169	-0-	-71	-0-	168 3	1 9	Y		Y	1			1
12	248 #	135	-0-	-113	-0-	134 3	1 9	Y		Y	1			2
01	217 #	196	-0-	-21	-0-	195 3	1 9	Y		Y	1			3
-----														
REYNOLDS 32		WELL #: 3		RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7552 - 7754				
08	248 #	172	-0-	-76	-0-	172 3				Y	-0-			-0-
09	416 R	416	-0-	-0-	-0-	410 3	6 9	Y		Y	5			5
10	461 R	461	-0-	-0-	-0-	453 3	8 9	Y		Y	7	6 1		6
11	459 R	459	-0-	-0-	-0-	449 3	10 9	Y		Y	9	6 1		9
12	434 #	304	-0-	-130	-0-	292 3	12 9	Y		Y	11	7 1		13
01	434 #	413	-0-	-21	-0-	403 3	10 9	Y		Y	9	18 1		4
-----														
WESTBROOK 21		WELL #: 6		RRCID -> 171409		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6791 - 6949				
08	620 #	265	-0-	-355	-0-	253 3	12 9	Y		Y	11			80
09	600 #	540	-0-	-60	-0-	532 3	8 9	Y		Y	7			87
10	620 #	486	-0-	-134	-0-	478 3	8 9	Y		Y	7			94
11	600 #	497	-0-	-103	-0-	487 3	10 9	Y		Y	9			103
12	558 #	514	-0-	-44	-0-	508 3	6 9	Y		Y	5			108
*01	720 R	720	-0-	-0-	-0-	717 3	3 9	Y		Y	3			111
-----														
RW FOSTER 16		WELL #: 1		RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6709 - 6925				
08	824 R	824	-0-	-0-	-0-	824 3				N	-0-			-0-
09	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358 3				N	-0-			-0-
10	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394 3				Y	-0-			-0-
11	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523 3				Y	-0-			-0-
12	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511 3				Y	-0-			-0-
*01	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511 3				Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
ALLEIN "A"		WELL #: 427		RRCID -> 172173		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	6 1	52 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	60 #	56	-0-	-4	-0-	6 1	50 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63 3	Y	-0-		-0-			-0-
*01	66 R	66	-0-	-0-	-0-	7 1	59 3	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
GLASS		WELL #: 124		RRCID -> 172221		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948				
08	217 #	209	-0-	-8	-0-	15 1	194 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	210 #	202	-0-	-8	-0-	15 1	187 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	217 #	197	-0-	-20	-0-	15 1	182 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	210 #	178	-0-	-32	-0-	14 1	164 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	217 #	195	-0-	-22	-0-	15 1	180 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	217 #	144	-0-	-73	-0-	9 1	135 3	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
GLASS		WELL #: 1924		RRCID -> 172222		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196				
08	450 R	450	-0-	-0-	-0-	32 1	418 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	510 R	510	-0-	-0-	-0-	38 1	472 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	471 R	471	-0-	-0-	-0-	36 1	435 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	420 #	407	-0-	-13	-0-	32 1	375 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	448 R	448	-0-	-0-	-0-	34 1	414 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	434 #	251	-0-	-183	-0-	15 1	236 3	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
RW FOSTER 16		WELL #: 2		RRCID -> 173863		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996						
08	434 #	355	-0-	-79	-0-	355 3		N	-0-		-0-			-0-
09	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-		-0-			-0-
10	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504 3		Y	-0-		-0-			-0-
11	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658 3		Y	-0-		-0-			-0-
12	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621 3		Y	-0-		-0-			-0-
*01	698 R	698	-0-	-0-	-0-	698 3		Y	-0-		-0-			-0-
-----														
TERRY 16		WELL #: 4		RRCID -> 174346		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155						
08	124 #	63	-0-	-61	-0-	63 3		Y	-0-		-0-			-0-
09	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-		-0-			-0-
10	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-		-0-			-0-
11	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-		-0-			-0-
12	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-		-0-			-0-
*01	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-		-0-			-0-
-----														
RW FOSTER 16		WELL #: 3		RRCID -> 174477		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896						
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
-----														
TERRY 15		WELL #: 3		RRCID -> 174478		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008						
08	888 R	888	-0-	-0-	-0-	888 3		Y	-0-		-0-			-0-
09	990 #	643	-0-	-347	-0-	643 3		Y	-0-		-0-			-0-
10	1023 #	690	-0-	-333	-0-	690 3		Y	-0-		-0-			-0-
11	990 #	574	-0-	-416	-0-	574 3		Y	-0-		-0-			-0-
12	992 #	640	-0-	-352	-0-	640 3		Y	-0-		-0-			-0-
01	899 #	661	-0-	-238	-0-	661 3		Y	-0-		-0-			-0-

-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697  
 GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

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
08	93 #	30	-0-	-63	-0-	3 1	27 3		Y	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

-----

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

08	310 #	243	-0-	-67	-0-	243 3			Y	-0-			-0-
09	337 R	337	-0-	-30	-0-	337 3			Y	-0-			-0-
10	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351 3			Y	-0-			-0-
11	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410 3			Y	-0-			-0-
12	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412 3			Y	-0-			-0-
*01	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448 3			Y	-0-			-0-

-----

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

08	1054 #	980	-0-	-74	-0-	68 1	900 3		Y	11	16 0		-0-
						12 9							
09	1020 #	990	-0-	-30	-0-	72 1	895 3		Y	21	19 0		2
						23 9							
10	1147 #	996	-0-	-151	-0-	73 1	901 3		Y	20	21 0		1
						22 9							
11	1110 #	858	-0-	-252	-0-	64 1	761 3		Y	30	28 0		3
						33 9							
12	1023 #	925	-0-	-98	-0-	68 1	824 3		Y	30	31 0		2
						33 9							
01	1023 #	825	-0-	-198	-0-	50 1	744 3		Y	28	28 0		2
						31 9							

-----

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----

GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

08	651 #	649	-0-	-2	-0-	43 1	574 3		Y	29	28 0		2
						32 9							
09	660 #	627	-0-	-33	-0-	45 1	559 3		Y	21	21 0		2
						23 9							
10	794 R	794	-0-	-0-	-0-	58 1	707 3		Y	26	26 0		2
						29 9							
11	801 R	801	-0-	-0-	-0-	59 1	694 3		Y	44	41 0		5
						48 9							
12	803 R	803	-0-	-0-	-0-	58 1	703 3		Y	38	41 0		2
						42 9							
01	651 #	453	-0-	-198	-0-	26 1	404 3		Y	21	23 0		-0-
						23 9							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 1013		RRCID -> 176990	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7855	- 8265	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		504 R	504	-0-	-0-	36 1	468 3	Y	-0-			-0-	
09		430 R	430	-0-	-0-	32 1	398 3	Y	-0-			-0-	
10		415 R	415	-0-	-0-	31 1	384 3	Y	-0-			-0-	
11		385 R	385	-0-	-0-	30 1	355 3	Y	-0-			-0-	
12		414 R	414	-0-	-0-	31 1	383 3	Y	-0-			-0-	
*01		380 R	380	-0-	-0-	24 1	356 3	Y	-0-			-0-	
-----													
GLASS "C"		WELL #: 604		RRCID -> 176994		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7690 - 8203	
08		434 #	285	-0-	-149	20 1	262 3	Y	3	3	0	-0-	
						3 9							
09		389 R	389	-0-	-0-	29 1	357 3	Y	3	3	0	-0-	
						3 9							
10		479 R	479	-0-	-0-	36 1	439 3	Y	4	4	0	-0-	
						4 9							
11		424 R	424	-0-	-0-	32 1	383 3	Y	8	7	0	1	
						9 9							
12		469 R	469	-0-	-0-	35 1	430 3	Y	4	5	0	-0-	
						4 9							
*01		374 R	374	-0-	-0-	23 1	350 3	Y	1	1	0	-0-	
						1 9							
-----													
GLASS C		WELL #: 904		RRCID -> 176995		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7739 - 8199	
08		531 R	531	-0-	-0-	36 1	483 3	Y	11	10	0	1	
						12 9							
09		493 R	493	-0-	-0-	36 1	448 3	Y	8	8	0	1	
						9 9							
10		477 R	477	-0-	-0-	35 1	431 3	Y	10	10	0	1	
						11 9							
11		415 R	415	-0-	-0-	31 1	364 3	Y	18	17	0	2	
						20 9							
12		435 R	435	-0-	-0-	32 1	390 3	Y	12	14	0	-0-	
						13 9							
01		372 #	313	-0-	-59	19 1	290 3	Y	4	4	0	-0-	
						4 9							
-----													
GLASS F		WELL #: 712		RRCID -> 176996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7714 - 8132	
08		257 R	257	-0-	-0-	28 1	229 3	Y	-0-			-0-	
09		270 #	238	-0-	-32	27 1	211 3	Y	-0-			-0-	
10		341 #	233	-0-	-108	30 1	203 3	Y	-0-			-0-	
11		330 #	239	-0-	-91	27 1	212 3	Y	-0-			-0-	
12		279 #	239	-0-	-40	30 1	209 3	Y	-0-			-0-	
01		248 #	216	-0-	-32	30 1	186 3	Y	-0-			-0-	
-----													
GLASS "G"		WELL #: 714		RRCID -> 176997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7622 - 8154	
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-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 117		RRCID -> 176998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
08	341 #	288	-0-	-53	-0-	16 1	268 3	4	5	0	1		
09	411 R	411	-0-	-0-	-0-	4 9	23 1	9	9	0	1		
10	558 #	401	-0-	-157	-0-	10 9	22 1	10	11	0	-0-		
11	540 #	509	-0-	-31	-0-	11 9	31 1	4	1	0	3		
12	558 #	478	-0-	-80	-0-	4 9	29 1	4			7		
*01	520 R	520	-0-	-0-	-0-	4 9	34 1	-0-			7		
-----													
HILDEBRAND		WELL #: 1520		RRCID -> 176999		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906			
08	279 #	234	-0-	-45	-0-	19 1	215 3	-0-			-0-		
09	270 #	212	-0-	-58	-0-	19 1	193 3	-0-			-0-		
10	279 #	199	-0-	-80	-0-	20 1	179 3	-0-			-0-		
11	270 #	177	-0-	-93	-0-	18 1	159 3	-0-			-0-		
12	248 #	187	-0-	-61	-0-	19 1	168 3	-0-			-0-		
01	248 #	148	-0-	-100	-0-	16 1	132 3	-0-			-0-		
-----													
RAY "A"		WELL #: 530		RRCID -> 177000		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038			
08	261 R	261	-0-	-0-	-0-	20 1	241 3	-0-			-0-		
09	270 #	192	-0-	-78	-0-	17 1	175 3	-0-			-0-		
10	372 #	198	-0-	-174	-0-	17 1	181 3	-0-			-0-		
11	360 #	201	-0-	-159	-0-	17 1	184 3	-0-			-0-		
12	248 #	189	-0-	-59	-0-	35 1	154 3	-0-			-0-		
01	248 #	223	-0-	-25	-0-	133 1	90 3	-0-			-0-		
-----													
RAY "A"		WELL #: 1330		RRCID -> 177004		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119			
08	250 R	250	-0-	-0-	-0-	19 1	231 3	-0-			-0-		
09	240 #	228	-0-	-12	-0-	20 1	208 3	-0-			-0-		
10	403 #	218	-0-	-185	-0-	19 1	199 3	-0-			-0-		
11	390 #	224	-0-	-166	-0-	19 1	205 3	-0-			-0-		
12	279 #	194	-0-	-85	-0-	36 1	158 3	-0-			-0-		
01	248 #	199	-0-	-49	-0-	119 1	80 3	-0-			-0-		
-----													
RAY "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177005		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294			
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-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
RAY "C"		WELL #: 103		RRCID -> 177007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7538 - 8061		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	347 R	347	-0-	-0-	-0-	38	1	306	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
09	364 R	364	-0-	-0-	-0-	42	1	318	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
10	403 #	356	-0-	-47	-0-	45	1	305	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
11	390 #	343	-0-	-47	-0-	36	1	293	3	Y	13	12	0	1
						14	9							
12	377 R	377	-0-	-0-	-0-	45	1	318	3	Y	13	13	0	1
						14	9							
01	372 #	352	-0-	-20	-0-	47	1	293	3	Y	11	11	0	1
						12	9							
-----														
WESTBROOK		WELL #: 508		RRCID -> 177008		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7114 - 7998		
08	328 R	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	3	Y	-0-			-0-
09	334 R	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	Y	-0-			-0-
10	496 #	286	-0-	-210	-0-	17	1	269	3	Y	-0-			-0-
11	480 #	358	-0-	-122	-0-	22	1	336	3	Y	-0-			-0-
12	403 #	327	-0-	-76	-0-	20	1	307	3	Y	-0-			-0-
*01	356 R	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	3	Y	-0-			-0-
-----														
RW FOSTER 16		WELL #: 4		RRCID -> 177461		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6782 - 6821				
08	310 #	281	-0-	-29	-0-	272	3	9	9	N	8	13	1	-0-
09	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
10	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WESTBROOK 33		WELL #: 5		RRCID -> 184898		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6645 - 6857				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	-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				
08	2068 R	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-			-0-
09	1635 R	1635	-0-	-0-	-0-	1631	3	4	9	Y	4	2	1	2
10	1674 #	1408	-0-	-266	-0-	1402	3	6	9	Y	5	3	1	4
11	1620 #	1153	-0-	-467	-0-	1145	3	8	9	Y	7	9	1	2
12	1674 #	1337	-0-	-337	-0-	1326	3	11	9	Y	10	10	1	2
01	1674 #	1241	-0-	-433	-0-	1231	3	10	9	Y	9	5	1	6
-----														
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 2		RRCID -> 185183		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6584 - 6664				
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 1		RRCID -> 186516		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 6576 - 6686		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
09	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
10	330 R	330	-0-	-0-	-0-	326	3	4	9	Y	4			4
11	286 R	286	-0-	-0-	-0-	279	3	7	9	Y	6	6	1	4
12	358 R	358	-0-	-0-	-0-	348	3	10	9	Y	9	6	1	7
*01	340 R	340	-0-	-0-	-0-	331	3	9	9	Y	8	11	1	4
FOSTER, R. W. 15														
				WELL #: 3		RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6646 - 6699		
08	465 #	352	-0-	-113	-0-	352	3			Y	-0-			-0-
09	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-			-0-
10	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-			-0-
11	591 R	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-			-0-
12	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-			-0-
*01	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-			-0-
RW FOSTER 16														
				WELL #: 5		RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6713 - 6934		
08	157 R	157	-0-	-0-	-0-	148	3	9	9	N	8	29	1	-0-
09	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-			-0-
10	271 R	271	-0-	-0-	-0-	269	3	2	9	Y	2			2
11	500 R	500	-0-	-0-	-0-	497	3	3	9	Y	3	3	1	2
12	167 R	167	-0-	-0-	-0-	163	3	4	9	Y	4	3	1	3
*01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	101	3	4	9	Y	4	5	1	2
WESTBROOK 27														
				WELL #: 4		RRCID -> 187573		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6567 - 6805		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	186 #	36	-0-	-150	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
09	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-			-0-
10	124 #	35	-0-	-89	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
*01	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-			-0-
F. CONGER 6														
				WELL #: 11		RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7223 - 7395		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
F. CONGER 5														
				WELL #: 6		RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7309 - 7437		
08	1681 R	1681	-0-	-0-	-0-	1673	3	8	9	N	7			84
09	1470 #	1348	-0-	-122	-0-	1337	3	11	9	N	10			94
10	1519 #	1131	-0-	-388	-0-	1125	3	6	9	N	5			99
11	1470 #	1093	-0-	-377	-0-	1056	3	37	9	N	34			133
12	1519 #	1058	-0-	-461	-0-	1033	3	25	9	N	23			156
01	1519 #	966	-0-	-553	-0-	932	3	34	9	N	31	144	1	43

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
RW FOSTER 23		WELL #: 1		RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6513 - 6575				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	961 #	950	-0-	-11	-0-	950	3			Y	-0-			-0-
09	1395 R	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-			-0-
10	1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-			-0-
11	1363 R	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-			-0-
12	969 R	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-			-0-
*01	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-			-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 6		RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6742 - 6781				
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	155 #	87	-0-	-68	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
09	120 #	81	-0-	-39	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
10	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
11	120 #	73	-0-	-47	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
12	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-			-0-

WESTBROOK 22		WELL #: 10		RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6558 - 6781				
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	561 R	561	-0-	-0-	-0-	511	3	50	9	N	45	168	1	-0-
09	510 #	455	-0-	-55	-0-	410	3	45	9	Y	41	18	1	23
10	527 #	351	-0-	-176	-0-	341	3	10	9	Y	9	24	1	8
11	510 #	302	-0-	-208	-0-	282	3	20	9	Y	18	20	1	6
12	527 #	275	-0-	-252	-0-	251	3	24	9	Y	22	22	1	6
01	527 #	273	-0-	-254	-0-	252	3	21	9	Y	19	11	1	14

WESTBROOK 27		WELL #: 5		RRCID -> 200403		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 6723 - 6931				
08	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
11	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
12	124 #	20	-0-	-104	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
01	124 #	34	-0-	-90	-0-	34	3			Y	-0-			-0-

RW FOSTER 15		WELL #: 5		RRCID -> 200406		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6589 - 6702				
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC HILDEBRAND		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING			
		WELL #: 119		RRCID -> 203716		COMPL. DATE 03/25/2004			TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7495 - 7608	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1085 #	1008	-0-	-77	-0-	78 1	907 3	Y	21	18 0		3
						23 9						
09	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	96 1	988 3	Y	24	25 0		2
						26 9						
10	1178 #	1107	-0-	-71	-0-	104 1	972 3	Y	28	30 0		-0-
						31 9						
11	1140 #	851	-0-	-289	-0-	78 1	751 3	Y	20	2 0		18
						22 9						
12	1178 #	1087	-0-	-91	-0-	111 1	967 3	Y	8	12 1		14
						9 9						
01	1147 #	829	-0-	-318	-0-	91 1	728 3	Y	9			23
						10 9						
-----												
HILDEBRAND		WELL #: 122		RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004			TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7576 - 7716	
08	416 R	416	-0-	-0-	-0-	33 1	375 3	Y	7	5 0		2
						8 9						
09	450 #	390	-0-	-60	-0-	33 1	342 3	Y	14	15 0		1
						15 9						
10	597 R	597	-0-	-0-	-0-	56 1	522 3	Y	17	18 0		-0-
						19 9						
11	846 R	846	-0-	-0-	-0-	80 1	753 3	Y	12	1 0		11
						13 9						
12	670 R	670	-0-	-0-	-0-	68 1	596 3	Y	5	8 1		8
						6 9						
01	589 #	576	-0-	-13	-0-	64 1	505 3	Y	6			14
						7 9						
-----												
BARBEE, E. E.		WELL #: 406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7696 - 7723	
08	676 R	676	-0-	-0-	-0-	676 3		Y	-0-	9 1		-0-
09	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478 3		Y	-0-			-0-
10	490 R	490	-0-	-0-	-0-	471 3	19 9	Y	17			17
11	420 #	395	-0-	-25	-0-	392 3	3 9	Y	3	14 1		6
12	434 #	418	-0-	-16	-0-	415 3	3 9	Y	3			9
01	434 #	401	-0-	-33	-0-	395 3	6 9	Y	5			14
-----												
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003			TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6633 - 6766	
08	279 #	156	-0-	-123	-0-	154 3	2 9	N	2	53 1		-0-
09	210 #	204	-0-	-6	-0-	204 3		N	-0-			-0-
10	186 #	99	-0-	-87	-0-	98 3	1 9	Y	1			1
11	668 R	668	-0-	-0-	-0-	661 3	7 9	Y	6	3 1		4
12	657 R	657	-0-	-0-	-0-	647 3	10 9	Y	9	6 1		7
*01	404 R	404	-0-	-0-	-0-	395 3	9 9	Y	8	11 1		4
-----												
FOSTER, R. W. 14		WELL #: 3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004			TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6692 - 6719	
08	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			34
09	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			34
10	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-	34 1		-0-
11	240 #	171	-0-	-69	-0-	171 3		Y	-0-			-0-
12	248 #	180	-0-	-68	-0-	180 3		Y	-0-			-0-
01	248 #	211	-0-	-37	-0-	211 3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682	
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	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	658 R	658	-0-	-0-	-0-	52 1	606 3	Y	-0-		-0-
09	600 #	552	-0-	-48	-0-	49 1	503 3	Y	-0-		-0-
10	744 #	557	-0-	-187	-0-	55 1	502 3	Y	-0-		-0-
11	720 #	543	-0-	-177	-0-	53 1	490 3	Y	-0-		-0-
12	713 #	536	-0-	-177	-0-	53 1	483 3	Y	-0-		-0-
01	651 #	478	-0-	-173	-0-	50 1	428 3	Y	-0-		-0-
-----											
MAHAFFEY -B-		WELL #: 510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827	
08	124 #	109	-0-	-15	-0-	109 3		Y	-0-		-0-
09	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-		-0-
10	124 #	91	-0-	-33	-0-	91 3		Y	-0-		-0-
11	120 #	104	-0-	-16	-0-	104 3		Y	-0-		-0-
12	124 #	88	-0-	-36	-0-	88 3		Y	-0-		-0-
01	124 #	45	-0-	-79	-0-	45 3		Y	-0-		-0-
-----											
CURRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459			
08	217 #	155	-0-	-62	-0-	4 1	112 3	Y	35		50
						39 9					
09	270 #	211	-0-	-59	-0-	8 1	200 3	Y	3		53
						3 9					
10	337 R	337	-0-	-0-	-0-	14 1	322 3	Y	1	10 1	44
						1 9					
11	574 R	574	-0-	-0-	-0-	22 1	549 3	Y	3		47
						3 9					
12	654 R	654	-0-	-0-	-0-	25 1	626 3	Y	3		50
						3 9					
*01	363 R	363	-0-	-0-	-0-	14 1	342 3	Y	6	41 1	15
						7 9					
-----											
WESTBROOK		WELL #: 908		RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410			
08	341 #	266	-0-	-75	-0-	266 3		N	-0-		-0-
09	330 #	278	-0-	-52	-0-	278 3		N	-0-		-0-
10	457 R	457	-0-	-0-	-0-	447 3	10 9	Y	9	5 1	4
11	461 R	461	-0-	-0-	-0-	454 3	7 9	Y	6	6 1	4
12	323 R	323	-0-	-0-	-0-	315 3	8 9	Y	7	5 1	6
*01	352 R	352	-0-	-0-	-0-	343 3	9 9	Y	8	10 1	4
-----											
WESTBROOK 5		WELL #: 7		RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043			
08	1254 R	1254	-0-	-0-	-0-	1225 3	29 9	Y	26	22 1	4
09	1696 R	1696	-0-	-0-	-0-	1662 3	34 9	Y	31	8 1	27
10	1366 R	1366	-0-	-0-	-0-	1348 3	18 9	Y	16	28 1	15
11	927 R	927	-0-	-0-	-0-	903 3	24 9	Y	22	22 1	15
12	1776 R	1776	-0-	-0-	-0-	1742 3	34 9	Y	31	21 1	25
*01	1649 R	1649	-0-	-0-	-0-	1617 3	32 9	Y	29	39 1	15
-----											
FOSTER, L. -5-		WELL #: 5		RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
CONGER 5		WELL #: 3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7008 - 7424				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	1449 R	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3				N	-0-			-0-
09	1230 #	1170	-0-	-60	-0-	1170 3				N	-0-			-0-
10	1271 #	1113	-0-	-158	-0-	1113 3				N	-0-			-0-
11	1230 #	614	-0-	-616	-0-	614 3				N	-0-			-0-
12	1271 #	687	-0-	-584	-0-	687 3				N	-0-			-0-
01	1271 #	690	-0-	-581	-0-	690 3				N	-0-			-0-
-----														
CONGER 5		WELL #: 4		RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7034 - 7515				
08	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577 3				N	-0-			-0-
09	690 #	412	-0-	-278	-0-	412 3				N	-0-			-0-
10	713 #	457	-0-	-256	-0-	457 3				N	-0-			-0-
11	690 #	369	-0-	-321	-0-	369 3				N	-0-			-0-
12	713 #	393	-0-	-320	-0-	393 3				N	-0-			-0-
01	589 #	344	-0-	-245	-0-	344 3				N	-0-			-0-
-----														
CONGER 5		WELL #: 5		RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 6983 - 7455				
08	527 #	199	-0-	-328	-0-	198 3	1 9	N	1					8
09	457 R	457	-0-	-0-	-0-	456 3	1 9	N	1					9
10	464 R	464	-0-	-0-	-0-	463 3	1 9	N	1					10
11	360 #	323	-0-	-37	-0-	319 3	4 9	N	4					14
12	566 R	566	-0-	-0-	-0-	563 3	3 9	N	3					17
01	465 #	288	-0-	-177	-0-	285 3	3 9	N	3	15	1			5
-----														
F. CONGER		WELL #: 307		RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 6749 - 7242				
08	941 R	941	-0-	-0-	-0-	941 3		N	-0-					78
09	930 #	900	-0-	-30	-0-	900 3		N	-0-	78	1			-0-
10	961 #	828	-0-	-133	-0-	820 3	8 9	Y	7	3	1			4
11	930 #	706	-0-	-224	-0-	698 3	8 9	Y	7	9	1			2
12	930 #	688	-0-	-242	-0-	677 3	11 9	Y	10	10	1			2
01	930 #	549	-0-	-381	-0-	539 3	10 9	Y	9	5	1			6
-----														
MAHAFFEY -A-		WELL #: 2		RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 7724 - 8163				
08	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615 3		Y	-0-					-0-
09	630 #	546	-0-	-84	-0-	546 3		Y	-0-					-0-
10	620 #	77	-0-	-543	-0-	77 3		Y	-0-					-0-
11	600 #	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-					-0-
12	620 #	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-					-0-
01	620 #	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-					-0-
-----														
MAHAFFEY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 7744 - 7940				
08	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y	-0-					-0-
09	330 #	303	-0-	-27	-0-	303 3		Y	-0-					-0-
10	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397 3		Y	-0-					-0-
11	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504 3		Y	-0-					-0-
12	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410 3		Y	-0-					-0-
*01	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421 3		Y	-0-					-0-
-----														
MAHAFFEY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7730 - 8180				
08	1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	1028 3	19 9	Y	17					100
09	1050 #	923	-0-	-127	-0-	910 3	13 9	Y	12					112
10	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	1191 3	13 9	Y	12					124
11	1545 R	1545	-0-	-0-	-0-	1513 3	32 9	Y	29					153
12	1591 R	1591	-0-	-0-	-0-	1558 3	33 9	Y	30	164	1			19
*01	1610 R	1610	-0-	-0-	-0-	1600 3	10 9	Y	9					28

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
DOOLEY		WELL #: 203		RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7354 - 7368					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	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					
08	372 #	244	-0-	-128	-0-	244	3			Y	-0-	29	1		-0-
09	330 #	229	-0-	-101	-0-	229	3			Y	-0-				-0-
10	310 #	217	-0-	-93	-0-	185	3	32	9	Y	29				29
11	300 #	190	-0-	-110	-0-	186	3	4	9	Y	4	24	1		9
12	248 #	116	-0-	-132	-0-	109	3	7	9	Y	6				15
01	248 #	118	-0-	-130	-0-	110	3	8	9	Y	7				22
-----															
BARBEE, E. E.		WELL #: 106		RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7554 - 8177					
08	372 #	263	-0-	-109	-0-	263	3			Y	-0-	1	1		-0-
09	360 #	269	-0-	-91	-0-	269	3			Y	-0-				-0-
10	434 #	179	-0-	-255	-0-	178	3	1	9	Y	1				1
11	420 #	241	-0-	-179	-0-	241	3			Y	-0-	1	1		-0-
12	279 #	132	-0-	-147	-0-	132	3			Y	-0-				-0-
01	279 #	86	-0-	-193	-0-	85	3	1	9	Y	1				1
-----															
BARBEE, E. E.		WELL #: 206		RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 8277		PERF. 7717 - 8217					
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BARBEE, E. E.		WELL #: 306		RRCID -> 217982		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7713 - 8093					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	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					
08	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-	30	1		-0-
09	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-				-0-
10	434 #	309	-0-	-125	-0-	273	3	36	9	Y	33				33
11	420 #	248	-0-	-172	-0-	244	3	4	9	Y	4	28	1		9
12	434 #	164	-0-	-270	-0-	158	3	6	9	Y	5				14
01	341 #	140	-0-	-201	-0-	131	3	9	9	Y	8				22
-----															
MAHAFFEY -B-		WELL #: 410		RRCID -> 218016		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7805 - 8195					
08	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-				-0-
09	180 #	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-				-0-
10	186 #	125	-0-	-61	-0-	125	3			Y	-0-				-0-
11	180 #	146	-0-	-34	-0-	146	3			Y	-0-				-0-
12	186 #	80	-0-	-106	-0-	80	3			Y	-0-				-0-
01	186 #	34	-0-	-152	-0-	34	3			Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 104		RRCID -> 219467		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7476 - 8100		
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
08		186 #	166	-0-	-20	-0-	10 1	156 3	Y	-0-				-0-
09		180 #	163	-0-	-17	-0-	10 1	153 3	Y	-0-				-0-
10		162 R	162	-0-	-0-	-0-	12 1	150 3	Y	-0-				-0-
11		178 R	178	-0-	-0-	-0-	12 1	166 3	Y	-0-				-0-
12		155 #	142	-0-	-13	-0-	11 1	131 3	Y	-0-				-0-
01		155 #	127	-0-	-28	-0-	9 1	118 3	Y	-0-				-0-
-----														
GLASS, FRANK 16		WELL #: 1		RRCID -> 221217		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8052 - 8452				
08		467 R	467	-0-	-0-	-0-	16 1	443 3	N	7	11 0	12 1		-0-
							8 9							
09		420 #	357	-0-	-63	-0-	14 1	337 3	Y	5	5 0			-0-
							6 9							
10		461 R	461	-0-	-0-	-0-	19 1	435 3	Y	6	6 0			-0-
							7 9							
11		535 R	535	-0-	-0-	-0-	20 1	503 3	Y	11	10 0			1
							12 9							
12		465 #	405	-0-	-60	-0-	15 1	378 3	Y	11	11 0			1
							12 9							
01		465 #	396	-0-	-69	-0-	15 1	371 3	Y	9	9 0			1
							10 9							
-----														
GLASS, FRANK 16		WELL #: 4		RRCID -> 221224		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8089 - 8256				
08		563 R	563	-0-	-0-	-0-	19 1	531 3	Y	12				18
							13 9							
09		523 R	523	-0-	-0-	-0-	20 1	496 3	Y	6				24
							7 9							
10		651 #	634	-0-	-17	-0-	25 1	600 3	Y	8				32
							9 9							
11		718 R	718	-0-	-0-	-0-	26 1	666 3	Y	24				56
							26 9							
12		562 R	562	-0-	-0-	-0-	21 1	532 3	Y	8				64
							9 9							
01		620 #	491	-0-	-129	-0-	19 1	469 3	Y	3				67
							3 9							
-----														
F. CONGER 6		WELL #: 2		RRCID -> 221227		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6752 - 6791				
08		155 #	99	-0-	-56	-0-	99 3		Y	-0-				-0-
09		180 #	120	-0-	-60	-0-	120 3		Y	-0-				-0-
10		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-				-0-
11		180 #	129	-0-	-51	-0-	129 3		Y	-0-				-0-
12		291 R	291	-0-	-0-	-0-	291 3		Y	-0-				-0-
01		186 #	171	-0-	-15	-0-	171 3		Y	-0-				-0-
-----														
F. CONGER 6		WELL #: 9		RRCID -> 221238		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7207 - 7355				
08		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289 3		Y	-0-				-0-
09		275 R	275	-0-	-0-	-0-	275 3		Y	-0-				-0-
10		373 R	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-				-0-
11		343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 3		Y	-0-				-0-
12		426 R	426	-0-	-0-	-0-	426 3		Y	-0-				-0-
01		310 #	218	-0-	-92	-0-	218 3		Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
F. CONGER 6		WELL #: 10		RRCID -> 221241		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6950 - 7442				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	872 R	872	-0-	-0-	-0-	872 3				Y	-0-			-0-
09	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659 3				Y	-0-			-0-
10	992 #	584	-0-	-408	-0-	584 3				Y	-0-			-0-
11	960 #	461	-0-	-499	-0-	461 3				Y	-0-			-0-
12	992 #	433	-0-	-559	-0-	433 3				Y	-0-			-0-
01	868 #	398	-0-	-470	-0-	398 3				Y	-0-			-0-
-----														
GRIGSBY "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225764		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7830 - 7920				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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				
08	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 3				Y	-0-			-0-
09	180 #	144	-0-	-36	-0-	144 3				Y	-0-			-0-
10	186 #	117	-0-	-69	-0-	117 3				Y	-0-			-0-
11	180 #	113	-0-	-67	-0-	113 3				Y	-0-			-0-
12	186 #	111	-0-	-75	-0-	111 3				Y	-0-			-0-
01	155 #	100	-0-	-55	-0-	100 3				Y	-0-			-0-
-----														
TERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 234806		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7155 - 7538				
08	372 #	267	-0-	-105	-0-	265 3	2 9	Y	2					2
09	433 R	433	-0-	-0-	-0-	429 3	4 9	Y	4	4	1			2
10	343 R	343	-0-	-0-	-0-	341 3	2 9	Y	2	2	1			2
11	289 R	289	-0-	-0-	-0-	282 3	7 9	Y	6	6	1			2
12	372 #	344	-0-	-28	-0-	337 3	7 9	Y	6	6	1			2
01	372 #	46	-0-	-326	-0-	40 3	6 9	Y	5	3	1			4
-----														
REYNOLDS 3A		WELL #: 1		RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7296 - 7593				
08	124 #	80	-0-	-44	-0-	72 3	8 9	Y	7					114
09	210 #	175	-0-	-35	-0-	171 3	4 9	Y	4					118
10	248 #	154	-0-	-94	-0-	154 3		Y	-0-	50	1			68
11	240 #	172	-0-	-68	-0-	172 3		Y	-0-					68
12	186 #	126	-0-	-60	-0-	126 3		Y	-0-					68
*01	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 3		Y	-0-					68
-----														
REYNOLDS 3A		WELL #: 4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7482 - 7705				
08	527 #	379	-0-	-148	-0-	370 3	9 9	Y	8					127
09	660 #	319	-0-	-341	-0-	296 3	23 9	Y	21					148
10	533 R	533	-0-	-0-	-0-	503 3	30 9	Y	27	60	1			115
11	463 R	463	-0-	-0-	-0-	448 3	15 9	Y	14					129
12	492 R	492	-0-	-0-	-0-	479 3	13 9	Y	12					141
*01	759 R	759	-0-	-0-	-0-	751 3	8 9	Y	7					148
-----														
REYNOLDS 3A		WELL #: 5		RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7463 - 7716				
08	279 #	179	-0-	-100	-0-	179 3		N	-0-					148
09	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-					148
10	496 #	128	-0-	-368	-0-	128 3		N	-0-	148	1			-0-
11	480 #	164	-0-	-316	-0-	145 3	19 9	Y	17					17
12	496 #	137	-0-	-359	-0-	137 3		Y	-0-					17
01	496 #	262	-0-	-234	-0-	262 3		Y	-0-					17



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
REYNOLDS 3A		WELL #: 8		RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7539 - 7754				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-			-0-
09	240 #	236	-0-	-4	-0-	236	3			Y	-0-			-0-
10	310 #	231	-0-	-79	-0-	231	3			Y	-0-			-0-
11	300 #	220	-0-	-80	-0-	220	3			Y	-0-			-0-
12	310 #	233	-0-	-77	-0-	233	3			Y	-0-			-0-
01	248 #	26	-0-	-222	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
-----														
REYNOLDS 3A		WELL #: 9		RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7458 - 7724				
08	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-			12
09	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-			12
10	248 #	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-			12
11	240 #	170	-0-	-70	-0-	170	3			Y	-0-			12
12	248 #	180	-0-	-68	-0-	180	3			Y	-0-			12
01	248 #	245	-0-	-3	-0-	244	3	1	9	Y	1			13
-----														
REYNOLDS 3A		WELL #: 10		RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7738 - 7578				
08	124 #	43	-0-	-81	-0-	43	3			Y	-0-			6
09	150 #	57	-0-	-93	-0-	57	3			Y	-0-			6
10	155 #	98	-0-	-57	-0-	98	3			Y	-0-			6
11	150 #	92	-0-	-58	-0-	92	3			Y	-0-			6
12	124 #	57	-0-	-67	-0-	57	3			Y	-0-			6
*01	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-			6
-----														
REYNOLDS 3A		WELL #: 6		RRCID -> 250722		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7524 - 7734				
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-			16
09	210 #	188	-0-	-22	-0-	188	3			Y	-0-			16
10	434 #	143	-0-	-291	-0-	143	3			Y	-0-			16
11	420 #	153	-0-	-267	-0-	153	3			Y	-0-			16
12	279 #	206	-0-	-73	-0-	205	3	1	9	Y	1			17
01	217 #	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-			17
-----														
BADE -B-		WELL #: 217		RRCID -> 267962		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7302 - 7897				
08	124 #	62	-0-	-62	-0-	2	1	60	3	Y	-0-			-0-
09	150 #	10	-0-	-140	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
10	93 #	37	-0-	-56	-0-	1	1	36	3	Y	-0-			-0-
11	90 #	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CAMPBELL		WELL #: 415		RRCID -> 268086		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7020 - 7894				
08	186 #	88	-0-	-98	-0-	3	1	82	3	Y	3	2	0	1
						3	9							
09	330 #	12	-0-	-318	-0-	8	3	4	9	Y	4	5	0	-0-
10	310 #	29	-0-	-281	-0-	1	1	22	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697												
STAR MAHAFFEY		WELL #:		2	RRCID ->	268425	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7739 - 8236				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				17
09		300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				17
10		279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				17
11		270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				17
12		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				17
*01		352 R	352	-0-	-0-	-0-	351	3	1	9	Y	1				18
-----																
MAHAFFEY		WELL #:		2	RRCID ->	277176	COMPL. DATE	09/23/1985	TOTAL DEPTH	8456	PERF.	7937 - 8276				
08		248 #	229	-0-	-19	-0-	226	3	3	9	N	3				12
09		203 R	203	-0-	-0-	-0-	200	3	3	9	N	3				15
10		248 #	207	-0-	-41	-0-	204	3	3	9	N	3				18
11		240 #	199	-0-	-41	-0-	197	3	2	9	N	2				20
12		248 #	208	-0-	-40	-0-	205	3	3	9	N	3				23
01		217 #	204	-0-	-13	-0-	202	3	2	9	N	2				25
-----																
MARGARET		WELL #:		213	RRCID ->	277465	COMPL. DATE	05/21/1979	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7075 - 7895				
08		707 R	707	-0-	-0-	-0-	24	1	673	3	Y	9	7	0		2
09		711 R	711	-0-	-0-	-0-	10	9	26	1	Y	14	15	0		1
10		899 #	702	-0-	-197	-0-	15	9	27	1	Y	19	19	0		1
11		870 #	708	-0-	-162	-0-	21	9	25	1	Y	25	25	0		1
12		868 #	624	-0-	-244	-0-	28	9	24	1	Y	13	13	0		1
*01		756 R	756	-0-	-0-	-0-	14	9	31	1	Y	11	11	0		1
							12	9								
-----																
WESTBROOK -5-		WELL #:		3	RRCID ->	277756	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7324 - 7416				
08		310 #	266	-0-	-44	-0-	266	3			Y	-0-				-0-
09		351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-				-0-
10		353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-				-0-
11		404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-				-0-
12		372 #	283	-0-	-89	-0-	283	3			Y	-0-				-0-
01		372 #	270	-0-	-102	-0-	270	3			Y	-0-				-0-
-----																
MAHAFFEY -B-		WELL #:		110	RRCID ->	279398	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7642 - 8155				
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
BADE		WELL #:		2	RRCID ->	280068	COMPL. DATE	12/14/1978	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7230 - 7941				
08		76 R	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-				-0-
09		107 R	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-				-0-
10		93 #	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	3	Y	-0-				-0-
11		90 #	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	Y	-0-				-0-
12		93 #	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	3	Y	-0-				-0-
01		93 #	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
STAR MAHAFFEY		WELL #: 1		RRCID -> 280193		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 7758 - 7920	
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
08	373 R	373	-0-	-0-	-0-	369	3	4	9	Y	14
09	440 R	440	-0-	-0-	-0-	436	3	4	9	Y	18
10	380 R	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	19
11	411 R	411	-0-	-0-	-0-	409	3	2	9	Y	21
12	399 R	399	-0-	-0-	-0-	397	3	2	9	Y	23
*01	283 R	283	-0-	-0-	-0-	282	3	1	9	Y	24
-----											
EDMONDSON B		WELL #: 132		RRCID -> 280449		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 9008		PERF. 8142 - 8496	
08	217 #	167	-0-	-50	-0-	13	1	154	3	N	-0-
09	210 #	152	-0-	-58	-0-	12	1	140	3	N	-0-
10	217 #	161	-0-	-56	-0-	13	1	148	3	N	-0-
11	210 #	116	-0-	-94	-0-	9	1	107	3	Y	-0-
12	217 #	157	-0-	-60	-0-	13	1	144	3	Y	-0-
*01	161 R	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	Y	-0-
-----											
L. FOSTER-4-		WELL #: 3		RRCID -> 281787		COMPL. DATE 12/26/1981		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7449 - 7594	
08	366 R	366	-0-	-0-	-0-	293	3	73	9	N	190
09	553 R	553	-0-	-0-	-0-	506	3	47	9	N	59
10	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-
11	280 R	280	-0-	-0-	-0-	182	3	98	9	Y	89
12	346 R	346	-0-	-0-	-0-	301	3	45	9	Y	130
*01	308 R	308	-0-	-0-	-0-	286	3	22	9	Y	150
-----											
RAY "C"		WELL #: 403		RRCID -> 281788		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7545 - 8052	
08	237 R	237	-0-	-0-	-0-	26	1	211	3	N	-0-
09	240 #	191	-0-	-49	-0-	22	1	169	3	Y	-0-
10	248 #	186	-0-	-62	-0-	24	1	162	3	Y	-0-
11	240 #	171	-0-	-69	-0-	19	1	152	3	Y	-0-
12	248 #	174	-0-	-74	-0-	22	1	152	3	Y	-0-
01	248 #	174	-0-	-74	-0-	24	1	150	3	Y	-0-
-----											
WESTBROOK -32-		WELL #: 12		RRCID -> 281789		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6935 - 7091	
08	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-
09	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-
10	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-
11	330 #	228	-0-	-102	-0-	228	3			Y	-0-
12	341 #	262	-0-	-79	-0-	262	3			Y	-0-
01	341 #	240	-0-	-101	-0-	240	3			Y	-0-
-----											
L. FOSTER-4-		WELL #: 4		RRCID -> 281790		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7308 - 7620	
08	924 R	924	-0-	-0-	-0-	891	3	33	9	N	56
09	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1020	3	22	9	N	76
10	585 R	585	-0-	-0-	-0-	564	3	21	9	N	95
11	648 R	648	-0-	-0-	-0-	634	3	14	9	N	108
12	433 R	433	-0-	-0-	-0-	431	3	2	9	N	110
*01	411 R	411	-0-	-0-	-0-	405	3	6	9	N	115

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697											
GLASS F		WELL #: 212		RRCID -> 281792		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7693 - 8146			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
08	196 R	196	-0-	-0-	-0-	20	1	163	3	N	12	12 0	-0-
						13	9						
09	239 R	239	-0-	-0-	-0-	26	1	200	3	Y	12	11 0	1
						13	9						
10	217 R	217	-0-	-0-	-0-	26	1	176	3	Y	14	14 0	1
						15	9						
11	250 R	250	-0-	-0-	-0-	25	1	196	3	Y	26	24 0	3
						29	9						
12	237 R	237	-0-	-0-	-0-	27	1	186	3	Y	22	24 0	1
						24	9						
01	186 #	117	-0-	-69	-0-	14	1	84	3	Y	17	17 0	1
						19	9						
-----													
GLASS F		WELL #: 812		RRCID -> 281793		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7690 - 8106			
08	456 R	456	-0-	-0-	-0-	48	1	397	3	N	10	10 0	-0-
						11	9						
09	510 #	386	-0-	-124	-0-	43	1	330	3	Y	12	11 0	1
						13	9						
10	527 #	454	-0-	-73	-0-	56	1	384	3	Y	13	13 0	1
						14	9						
11	510 #	411	-0-	-99	-0-	44	1	350	3	Y	15	15 0	1
						17	9						
12	527 #	447	-0-	-80	-0-	55	1	385	3	Y	6	7 0	-0-
						7	9						
01	465 #	386	-0-	-79	-0-	52	1	327	3	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
-----													
GLASS F		WELL #: 912		RRCID -> 281794		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7739 - 8154			
08	169 R	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	N	-0-	-0-	-0-
						18	1	135	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	20	1	139	3	Y	-0-	-0-	-0-
						17	1	137	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	159 R	159	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	Y	-0-	-0-	-0-
						20	1	138	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	154 R	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	3	Y	-0-	-0-	-0-
						20	1	138	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	158 R	158	-0-	-0-	-0-	18	1	110	3	Y	-0-	-0-	-0-
						18	1	110	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	128 R	128	-0-	-0-	-0-	18	1	110	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
GLASS F		WELL #: 1112		RRCID -> 281795		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7658 - 8121			
08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	N	-0-	-0-	-0-
						14	1	108	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	180 #	122	-0-	-58	-0-	12	1	82	3	Y	-0-	-0-	-0-
						10	1	81	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	186 #	94	-0-	-92	-0-	13	1	95	3	Y	-0-	-0-	-0-
						7	1	44	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	180 #	91	-0-	-89	-0-	13	1	95	3	Y	-0-	-0-	-0-
						7	1	44	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	155 #	108	-0-	-47	-0-	13	1	95	3	Y	-0-	-0-	-0-
						7	1	44	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	155 #	51	-0-	-104	-0-	7	1	44	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
RAY "B"		WELL #: 203		RRCID -> 281796		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7654 - 8106			
08	332 R	332	-0-	-0-	-0-	36	1	296	3	N	-0-	-0-	-0-
						33	1	253	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	360 #	286	-0-	-74	-0-	35	1	244	3	Y	-0-	-0-	-0-
						31	1	250	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	372 #	279	-0-	-93	-0-	32	1	223	3	Y	-0-	-0-	-0-
						32	1	223	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	360 #	281	-0-	-79	-0-	32	1	198	3	Y	-0-	-0-	-0-
						32	1	198	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	372 #	255	-0-	-117	-0-	32	1	198	3	Y	-0-	-0-	-0-
						32	1	198	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	341 #	230	-0-	-111	-0-	32	1	198	3	Y	-0-	-0-	-0-
						32	1	198	3	Y	-0-	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 603		RRCID -> 281797		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101				
M O	ALLOW 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
08	335 R	335	-0-	-0-	-0-	36	1	299	3	N	-0-			-0-
09	330 #	297	-0-	-33	-0-	34	1	263	3	Y	-0-			-0-
10	341 #	286	-0-	-55	-0-	36	1	250	3	Y	-0-			-0-
11	330 #	296	-0-	-34	-0-	33	1	263	3	Y	-0-			-0-
12	341 #	303	-0-	-38	-0-	38	1	265	3	Y	-0-			-0-
01	341 #	297	-0-	-44	-0-	41	1	256	3	Y	-0-			-0-
-----														
REYNOLDS		WELL #: 211		RRCID -> 281798		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892						
08	108 R	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	N	-0-			-0-
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	-0-			-0-
10	93 #	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	3	Y	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
REYNOLDS		WELL #: 111		RRCID -> 281799		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788						
08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	N	-0-			-0-
09	157 R	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-			-0-
10	144 R	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-			-0-
11	164 R	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	-0-			-0-
12	79 R	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-			-0-
*01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-			-0-
-----														
GLASS F		WELL #: 1612		RRCID -> 281800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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						
08	110 R	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	N	-0-			-0-
09	120 #	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	3	Y	-0-			-0-
10	124 #	101	-0-	-23	-0-	8	1	93	3	Y	-0-			-0-
11	120 #	79	-0-	-41	-0-	6	1	73	3	Y	-0-			-0-
12	124 #	81	-0-	-43	-0-	6	1	75	3	Y	-0-			-0-
01	124 #	69	-0-	-55	-0-	4	1	65	3	Y	-0-			-0-
-----														
GLASS F		WELL #: 1212		RRCID -> 281803		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143						
08	248 #	111	-0-	-137	-0-	12	1	99	3	N	-0-			-0-
09	180 #	40	-0-	-140	-0-	5	1	35	3	Y	-0-			-0-
10	186 #	33	-0-	-153	-0-	4	1	29	3	Y	-0-			-0-
11	180 #	57	-0-	-123	-0-	6	1	51	3	Y	-0-			-0-
12	124 #	21	-0-	-103	-0-	3	1	18	3	Y	-0-			-0-
01	124 #	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
-----														
GLASS F		WELL #: 1312		RRCID -> 281804		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139						
08	93 #	63	-0-	-30	-0-	7	1	56	3	N	-0-			-0-
09	150 #	63	-0-	-87	-0-	7	1	56	3	Y	-0-			-0-
10	155 #	56	-0-	-99	-0-	7	1	49	3	Y	-0-			-0-
11	150 #	51	-0-	-99	-0-	5	1	46	3	Y	-0-			-0-
12	155 #	96	-0-	-59	-0-	12	1	84	3	Y	-0-			-0-
*01	87 R	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
GLASS F		WELL #: 1412		RRCID -> 281805		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7636 - 8119	
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
08	158 R	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	N	-0-
09	180 #	150	-0-	-30	-0-	17	1	133	3	Y	-0-
10	186 #	173	-0-	-13	-0-	22	1	151	3	Y	-0-
11	180 #	162	-0-	-18	-0-	18	1	144	3	Y	-0-
12	186 #	145	-0-	-41	-0-	18	1	127	3	Y	-0-
01	186 #	155	-0-	-31	-0-	21	1	134	3	Y	-0-
-----											
GLASS F		WELL #: 1512		RRCID -> 281806		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7647 - 8156	
08	246 R	246	-0-	-0-	-0-	27	1	219	3	N	-0-
09	232 R	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	3	Y	-0-
10	219 R	219	-0-	-0-	-0-	28	1	191	3	Y	-0-
11	180 #	145	-0-	-35	-0-	16	1	129	3	Y	-0-
12	186 #	169	-0-	-17	-0-	21	1	148	3	Y	-0-
01	186 #	179	-0-	-7	-0-	25	1	154	3	Y	-0-
-----											
GLASS F		WELL #: 1712		RRCID -> 281807		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7644 - 8167	
08	155 #	135	-0-	-20	-0-	15	1	120	3	N	-0-
09	150 #	129	-0-	-21	-0-	15	1	114	3	Y	-0-
10	155 #	130	-0-	-25	-0-	16	1	114	3	Y	-0-
11	150 #	138	-0-	-12	-0-	15	1	123	3	Y	-0-
12	155 #	135	-0-	-20	-0-	17	1	118	3	Y	-0-
*01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	3	Y	-0-
-----											
RAY "B"		WELL #: 403		RRCID -> 281808		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7579 - 8085	
08	186 #	89	-0-	-97	-0-	23	1	66	3	N	-0-
09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	-0-
10	112 R	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	Y	-0-
11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-
12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	Y	-0-
01	124 #	97	-0-	-27	-0-	14	1	83	3	Y	-0-
-----											
GLASS "C"		WELL #: 304		RRCID -> 281812		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7627 - 8170	
08	200 R	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	N	-0-
09	240 #	167	-0-	-73	-0-	13	1	154	3	Y	-0-
10	248 #	147	-0-	-101	-0-	11	1	136	3	Y	-0-
11	240 #	172	-0-	-68	-0-	13	1	159	3	Y	-0-
12	186 #	175	-0-	-11	-0-	13	1	162	3	Y	-0-
01	186 #	154	-0-	-32	-0-	10	1	144	3	Y	-0-
-----											
RAY "B"		WELL #: 303		RRCID -> 281813		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7620 - 8135	
08	368 R	368	-0-	-0-	-0-	40	1	328	3	N	-0-
09	300 #	280	-0-	-20	-0-	32	1	248	3	Y	-0-
10	310 #	260	-0-	-50	-0-	33	1	227	3	Y	-0-
11	300 #	271	-0-	-29	-0-	30	1	241	3	Y	-0-
12	310 #	263	-0-	-47	-0-	33	1	230	3	Y	-0-
01	310 #	265	-0-	-45	-0-	37	1	228	3	Y	-0-
-----											
L. FOSTER-4-		WELL #: 7		RRCID -> 282068		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7517 - 7667	
08	341 #	164	-0-	-177	-0-	161	3	3	9	N	16
09	330 #	219	-0-	-111	-0-	217	3	2	9	N	18
10	341 #	220	-0-	-121	-0-	218	3	2	9	N	20
11	330 #	130	-0-	-200	-0-	129	3	1	9	N	21
12	310 #	157	-0-	-153	-0-	156	3	1	9	N	22
01	217 #	100	-0-	-117	-0-	99	3	1	9	N	23

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 822		RRCID -> 283799		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7725 - 8221		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		192 R	192	-0-	-0-	-0-	9 1	138 3	Y	41	42 0			6
							45 9							
09		213 R	213	-0-	-0-	-0-	10 1	141 3	Y	56	58 0			4
							62 9							
10		219 R	219	-0-	-0-	-0-	11 1	142 3	Y	60	64 0			-0-
							66 9							
11		210 #	150	-0-	-60	-0-	9 1	124 3	Y	15	2 0	7 1		6
							17 9							
12		217 #	152	-0-	-65	-0-	10 1	127 3	Y	14	11 1			9
							15 9							
01		217 #	162	-0-	-55	-0-	11 1	136 3	Y	14	12 1			11
							15 9							
-----														
ALLEIN "A"		WELL #: 3628		RRCID -> 283810		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8002 -		8333		
08		199 R	199	-0-	-0-	-0-	19 1	180 3	Y	-0-				-0-
09		172 R	172	-0-	-0-	-0-	17 1	155 3	Y	-0-				-0-
10		167 R	167	-0-	-0-	-0-	17 1	150 3	Y	-0-				-0-
11		155 R	155	-0-	-0-	-0-	17 1	138 3	Y	-0-				-0-
12		176 R	176	-0-	-0-	-0-	18 1	158 3	Y	-0-				-0-
*01		186 R	186	-0-	-0-	-0-	21 1	165 3	Y	-0-				-0-
-----														
GRIGSBY		WELL #: 1614		RRCID -> 283816		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7809 -		8259		
08		293 R	293	-0-	-0-	-0-	19 1	259 3	Y	14	12 0			2
							15 9							
09		270 #	244	-0-	-26	-0-	17 1	208 3	Y	17	18 0			1
							19 9							
10		310 #	207	-0-	-103	-0-	14 1	169 3	Y	22	22 0			1
							24 9							
11		300 #	244	-0-	-56	-0-	17 1	198 3	Y	26	26 0			1
							29 9							
12		279 #	254	-0-	-25	-0-	18 1	225 3	Y	10	11 0			-0-
							11 9							
01		279 #	176	-0-	-103	-0-	10 1	156 3	Y	9	8 0			1
							10 9							
-----														
GRIGSBY, MATTIE		WELL #: 5		RRCID -> 284245		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7779 -		7949		
08		186 #	149	-0-	-37	-0-	5 1	144 3	N	-0-				-0-
09		210 #	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-				-0-
10		382 R	382	-0-	-0-	-0-	16 1	366 3	Y	-0-				-0-
11		229 R	229	-0-	-0-	-0-	9 1	220 3	Y	-0-				-0-
12		211 R	211	-0-	-0-	-0-	8 1	203 3	Y	-0-				-0-
01		217 #	181	-0-	-36	-0-	7 1	174 3	Y	-0-				-0-
-----														
TREK RESOURCES, INC.		867578		WELL #: 1		RRCID -> 172595		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7263 -		7966
BADE														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. HMH-LAURIE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
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	EOM BALANCE
-----															
WELL #: 1		RRCID -> 216796		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7194 - 7880							
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				52
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				52
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				52
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
-----															
WELL #: 17		RRCID -> 216938		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7584 - 7989							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WELL #: 2		RRCID -> 216939		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7247 - 7955							
08	666 R	666	-0-	-0-	-0-	663	3	3	9	N	3				45
09	620 R	620	-0-	-0-	-0-	614	3	6	9	N	5				50
10	783 R	783	-0-	-0-	-0-	781	3	2	9	N	2				52
11	532 R	532	-0-	-0-	-0-	529	3	3	9	N	3				55
12	310 #	189	-0-	-121	-0-	187	3	2	9	N	2				57
*01	629 R	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1	9	N	1				58
-----															
WELL #: 7		RRCID -> 223441		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 8117		PERF. 7694 - 8000							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
-----															
WELL #: 8		RRCID -> 223442		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7615 - 7940							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
-----															
WELL #: 2		RRCID -> 223443		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7042 - 7741							
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				25
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				25
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				25
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
-----															
WELL #: 14		RRCID -> 231144		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7577 - 8000							
08	685 R	685	-0-	-0-	-0-	682	3	3	9	Y	3				78
09	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-				78
10	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-				78
11	483 R	483	-0-	-0-	-0-	481	3	2	9	Y	2				80
12	417 R	417	-0-	-0-	-0-	415	3	2	9	Y	2				82
*01	515 R	515	-0-	-0-	-0-	514	3	1	9	Y	1				83



CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. FLINT ESTATE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
WELL #:		16		RRCID -> 231145		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
-----														
FLINT ESTATE		WELL #:		18		RRCID -> 231146		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
-----														
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		15		RRCID -> 231148		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920		
08	1199 R	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-			60
09	859 R	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-			60
10	831 R	831	-0-	-0-	-0-	825	3	6	9	N	5			65
11	584 R	584	-0-	-0-	-0-	575	3	9	9	N	8			73
12	549 R	549	-0-	-0-	-0-	543	3	6	9	N	5			78
*01	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			78
-----														
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005		
08	341 #	148	-0-	-193	-0-	146	3	2	9	Y	2			70
09	270 #	206	-0-	-64	-0-	204	3	2	9	Y	2			72
10	DLQ G-10	228	-0-	228	-0-	227	3	1	9	Y	1			73
11	DLQ G-10	192	-0-	192	-0-	190	3	2	9	Y	2			75
12	DLQ G-10	165	-0-	165	-0-	585	3	2	9	Y	2			77
*01	785 R	200	-0-	-585	-0-	199	3	1	9	Y	1			78
-----														
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		8		RRCID -> 231151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		7		RRCID -> 231152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
-----														
REYNOLDS		WELL #:		1		RRCID -> 231167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752		
08	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			67
09	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			67
10	217 #	125	-0-	-92	-0-	125	3			N	-0-			67
11	210 #	8	-0-	-202	-0-	8	3			N	-0-			67
12	217 #	55	-0-	-162	-0-	55	3			N	-0-			67
01	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-			67

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578											
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	268192	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7776 - 8012			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-			24
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			24
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			24
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			24
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			24
-----															
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		4	RRCID ->	268199	COMPL. DATE	12/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7648 - 8137			
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-			25
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			25
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			25
-----															
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		4	RRCID ->	272972	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7659 - 7898			
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-			44
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			44
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			44
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			44
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			44
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			44
-----															
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	276500	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7592 - 7825			
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-			44
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			44
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			44
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			44
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			44
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			44
-----															
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		5	RRCID ->	276501	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL DEPTH	8159	PERF.	7669 - 8024			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			44
-----															
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		6	RRCID ->	276506	COMPL. DATE	12/08/1981	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	7567 - 7859			
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-			44
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			44
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			44
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			44
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			44
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			44
-----															
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		9	RRCID ->	276507	COMPL. DATE	06/18/1983	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7600 - 7936			
08	341 #	146	-0-	-195	-0-	146	3				Y	-0-			58
09	270 #	204	-0-	-66	-0-	204	3				Y	-0-			58
10	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3				Y	-0-			58
11	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3				Y	-0-			58
12	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	3				Y	-0-			58
*01	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3				Y	-0-			58

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578											
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		11	RRCID ->	276508	COMPL. DATE	09/13/1983	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7592 - 7860			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				44
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				44
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
-----															
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		13	RRCID ->	276509	COMPL. DATE	12/15/1988	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7595 - 7860			
08	248 #	50	-0-	-198	-0-	50	3			Y	-0-				-0-
09	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-				-0-
10	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-				-0-
11	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-				-0-
12	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-				-0-
*01	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-				-0-
-----															
CHEVRON		WELL #:		3	RRCID ->	279562	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7233 - 7837			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
-----															
CHEVRON		WELL #:		1	RRCID ->	279563	COMPL. DATE	02/24/1979	TOTAL DEPTH	19916	PERF.	7218 - 8014			
08	186 #	81	-0-	-105	-0-	81	3			Y	-0-				32
09	150 #	95	-0-	-55	-0-	95	3			Y	-0-				32
10	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-				32
11	120 #	26	-0-	-94	-0-	26	3			Y	-0-				32
12	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-				32
01	124 #	28	-0-	-96	-0-	28	3			Y	-0-				32
-----															
CHEVRON		WELL #:		2	RRCID ->	279564	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7420 - 7956			
08	186 #	80	-0-	-106	-0-	80	3			Y	-0-				32
09	150 #	94	-0-	-56	-0-	94	3			Y	-0-				32
10	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-				32
11	120 #	26	-0-	-94	-0-	26	3			Y	-0-				32
12	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-				32
01	124 #	27	-0-	-97	-0-	27	3			Y	-0-				32
-----															
CHEVRON		WELL #:		4	RRCID ->	279565	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	7662 - 8098			
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				119
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				119
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
-----															
FLINT ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	279566	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7521 - 7873			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				69

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. FLINT ESTATE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
		WELL #: 12		RRCID -> 279567		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7570 - 7691							
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
-----																	
MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 279568		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 6905 - 7602							
08	465 #	290	-0-	-175	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					49
09	390 #	352	-0-	-38	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					49
10	403 #	375	-0-	-28	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					49
11	417 R	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					49
12	403 #	385	-0-	-18	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					49
01	372 #	291	-0-	-81	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					49
-----																	
MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 279622		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6979 - 7578							
08	465 #	290	-0-	-175	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					50
09	390 #	352	-0-	-38	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					50
10	403 #	375	-0-	-28	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					50
11	417 R	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					50
12	403 #	385	-0-	-18	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					50
01	372 #	291	-0-	-81	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					50
-----																	
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 10		RRCID -> 279634		COMPL. DATE 08/12/1983		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7596 - 8076							
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
-----																	
FLINT ESTATE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 279750		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7712 - 8195							
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
-----																	
FLINT ESTATE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 279755		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7702 - 8008							
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
-----																	
FLINT ESTATE -A-		WELL #: 6		RRCID -> 279769		COMPL. DATE 10/18/1988		TOTAL DEPTH 8107		PERF. 7714 - 7988							
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578								
MARGARET		WELL #:		1	RRCID ->	279770	COMPL. DATE	07/29/1983	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	6999 - 7578
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
08		465 #	290	-0-	-175	-0-	290 3		Y	-0-		50
09		390 #	352	-0-	-38	-0-	352 3		Y	-0-		50
10		403 #	375	-0-	-28	-0-	375 3		Y	-0-		50
11		417 R	417	-0-	-0-	-0-	417 3		Y	-0-		50
12		403 #	385	-0-	-18	-0-	385 3		Y	-0-		50
01		372 #	291	-0-	-81	-0-	291 3		Y	-0-		50

VISION EXPLORATION LLC				886299								
CARPER 12		WELL #:		8	RRCID ->	144721	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7120 - 7238
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)				20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		5	RRCID ->	148896	COMPL. DATE	11/19/1992	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	N/A
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01		284 X	284	-0-	-0-		24 1	248 3	Y	3	3 0	-0-
							9 4	3 9				

STERLING 'X' FEE		WELL #:		10	RRCID ->	149366	COMPL. DATE	04/24/1994	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7904 - 8260
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		16	RRCID ->	149368	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8120 - 8520
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		T. A.	10	-0-	10		1 1	9 3	Y	-0-		-0-
12		T. A.	276	-0-	276		23 1	248 3	Y	-0-		-0-
*01		321 X	35	-0-	-286		5 4					
							2 1	32 3	Y	-0-		-0-
							1 4					

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
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
		WELL #: 15		RRCID -> 149372	COMPL. DATE 04/13/1994	TOTAL DEPTH 8615	PERF. 8104 - 8520					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6 1	47 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
11	T. A.	74	-0-	74	74	8 1	63 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	74			Y	-0-			-0-
*01	225 X	151	-0-	-74	-0-	12 1	134 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
COPE, E. B. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 149809	COMPL. DATE 08/28/1993	TOTAL DEPTH 8510	PERF. N/A					
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	27 1	400 3	Y	2	2 0		-0-
						3 4						
09	630 N	393	-0-	-237	-0-	23 1	343 3	Y	-0-			-0-
						27 4						
10	682 N	435	-0-	-247	-0-	28 1	389 3	Y	-0-			-0-
						18 4						
11	420 N	355	-0-	-65	-0-	22 1	318 3	Y	-0-			-0-
						15 4						
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	24 1	371 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
*01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	27 1	397 3	Y	-0-			-0-
						14 4						
COPE, E. B. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 149810	COMPL. DATE 10/28/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A					
08	310 N	177	-0-	-133	-0-	10 1	165 3	Y	1	1 0		-0-
						1 4						
09	330 N	205	-0-	-125	-0-	13 1	178 3	Y	-0-			-0-
						14 4						
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16 1	227 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	14 1	186 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14 1	220 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
*01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16 1	234 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
STERLING 'P' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149814	COMPL. DATE 09/08/1992	TOTAL DEPTH 8450	PERF. N/A					
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
STERLING 'P' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149815		COMPL. DATE 11/28/1992			TOTAL DEPTH 8030 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
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9 1	133 3	Y	52	50 0			6
						2 4	57 9						
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14 1	204 3	Y	28	30 0			4
						16 4	31 9						
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	19 1	260 3	Y	45	43 0			6
						12 4	50 9						
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	7 1	98 3	Y	17	20 0			3
						5 4	19 9						
12	279 N	130	-0-	-149	-0-	9 1	119 3	Y	-0-	3 0			-0-
						2 4							
01	341 N	117	-0-	-224	-0-	8 1	106 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
STERLING 'S' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 149816		COMPL. DATE 09/14/1992			TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A				
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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				
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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				
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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				
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	46 1	338 3	Y	4	4 0			1
						3 4	4 9						
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	38 1	266 3	Y	7	7 0			1
						21 4	8 9						
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	45 1	342 3	Y	1	2 0			-0-
						16 4	1 9						
11	390 N	316	-0-	-74	-0-	34 1	269 3	Y	-0-				-0-
						13 4							
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	30 1	316 3	Y	-0-				-0-
						7 4							
01	296 N	274	-0-	-22	-0-	22 1	243 3	Y	-0-				-0-
						9 4							

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #:		1	RRCID -> 149826	COMPL. DATE 10/19/1992	TOTAL DEPTH 8620	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
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		1	RRCID -> 149832	COMPL. DATE 12/06/1989	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	53 1	380 3		Y	-0-	-0-
						30 4					
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	48 1	362 3		Y	-0-	-0-
						17 4					
11	T. A.	97	-0-	97	97	10 1	83 3		Y	-0-	-0-
						4 4					
12	T. A.	29	-0-	29	126	2 1	26 3		Y	-0-	-0-
						1 4					
*01	156 X	30	-0-	-126	-0-	2 1	27 3		Y	-0-	-0-
						1 4					

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		2	RRCID -> 149833	COMPL. DATE 08/31/1992	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*01	651 X	651	-0-	-0-	-0-	54 1	572 3		Y	4	4 0
						21 4	4 9				-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		3	RRCID -> 149834	COMPL. DATE 10/24/1992	TOTAL DEPTH 8635	PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	78 1	551 3		Y	7	6 0
						44 4	8 9				1
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	86 1	648 3		Y	2	3 0
						30 4	2 9				-0-
11	T. A.	281	-0-	281	281	30 1	239 3		Y	1	1 0
						11 4	1 9				-0-
12	T. A.	338	-0-	338	619	28 1	298 3		Y	5	4 0
						6 4	6 9				1
*01	968 X	349	-0-	-619	-0-	28 1	304 3		Y	5	6 0
						11 4	6 9				-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		4	RRCID -> 149835	COMPL. DATE 01/11/2005	TOTAL DEPTH 8585	PERF. 7084 - 8418			
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-





-----															
CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
GLASSCOCK 'S' FEE			WELL #: 13		RRCID -> 149844			COMPL. DATE 03/15/1994			TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		383 N	383	-0-	-0-	-0-		43	1	325	3	Y	-0-		-0-
								15	4						
11		T. A.	664	-0-	664	664		71	1	566	3	Y	-0-		-0-
								27	4						
12		T. A.	1173	-0-	1173	1837		100	1	1052	3	Y	-0-		-0-
								21	4						
*01		3054 X	1217	-0-	-1837	-0-		102	1	1075	3	Y	-0-		-0-
								40	4						
-----															
GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #: 2		RRCID -> 149846			COMPL. DATE 12/06/1992			TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A				
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #: 4		RRCID -> 149848			COMPL. DATE 12/17/1992			TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	220	-0-	220	220		24	1	187	3	Y	-0-		-0-
								9	4						
12		T. A.	2323	-0-	2323	2543		196	1	2081	3	Y	4	3 0	1
								42	4	4	9				
*01		4342 X	1799	-0-	-2543	-0-		150	1	1591	3	Y	-0-	1 0	-0-
								58	4						
-----															
GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #: 5		RRCID -> 149849			COMPL. DATE 12/30/1992			TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A				
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-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #: 9		RRCID -> 149851			COMPL. DATE 07/09/1993			TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	518	-0-	518	518		43	1	464	3	Y	2	2 0	-0-
								9	4	2	9				
*01		1232 X	714	-0-	-518	-0-		58	1	627	3	Y	5	5 0	-0-
								23	4	6	9				

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149852		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	888 X	888	-0-	-0-	-0-		74 1	785 3	-0-
							29 4		

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149853		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	135 X	135	-0-	-0-	-0-		12 1	119 3	-0-
							4 4		

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149854		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149855		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149859		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149861		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'U' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK	
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	
STERLING 'U' FEE		WELL #:	8	RRCID ->	149863	COMPL. DATE	10/16/1992	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	N/A
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	38 1	277 3	Y	16	14 0	2
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	2 4	18 9	Y	-0-	2 0	-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	36 1	258 3	Y	-0-		-0-
11	330 N	266	-0-	-64	-0-	20 4	334 3	Y	-0-		-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	45 1	226 3	Y	-0-		-0-
*01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	16 4	278 3	Y	-0-		-0-
						29 1	341 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
						26 1					
						6 4					
						32 1					
						13 4					
STERLING 'U' FEE		WELL #:	9	RRCID ->	149864	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	N/A
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	30 1	219 3	Y	-0-		-0-
09	360 N	284	-0-	-76	-0-	2 4	232 3	Y	-0-		-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	34 1	321 3	Y	-0-		-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18 4	328 3	Y	-0-		-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	43 1	359 3	Y	-0-		-0-
*01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	15 4	321 3	Y	-0-		-0-
						41 1					
						15 4					
						34 1					
						7 4					
						30 1					
						11 4					
STERLING 'U' FEE		WELL #:	10	RRCID ->	149865	COMPL. DATE	10/24/1993	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	N/A
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	56 1	413 3	Y	7	7 0	1
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	4 4	273 3	Y	-0-	1 0	-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	38 1	374 3	Y	-0-		-0-
11	480 N	333	-0-	-147	-0-	22 4	283 3	Y	2	2 0	-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	49 1	318 3	Y	7	6 0	1
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	17 4	347 3	Y	-0-	1 0	-0-
						35 1					
						13 4					
						29 1					
						6 4					
						34 1					
						13 4					
STERLING 'W' FEE		WELL #:	2	RRCID ->	149871	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
STERLING 'W' FEE				WELL #: 4	RRCID -> 149874	COMPL. DATE 10/03/1993	TOTAL DEPTH 8460	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	122	-0-	122	122	14 1	103 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
12	T. A.	1550	-0-	1550	1672	130 1	1378 3	Y	13	11 0	2
						28 4	14 9				
*01	2844 X	1172	-0-	-1672	-0-	98 1	1025 3	Y	10	11 0	1
						38 4	11 9				

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'Y' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 5		RRCID -> 150870		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281			
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
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	58 1 6 4	877 3 3 9	Y	3	4 0	-0-
09	1170 N	631	-0-	-539	-0-	39 1 43 4	547 3 2 9	Y	2	2 0	-0-
10	1116 N	691	-0-	-425	-0-	45 1 28 4	612 3 6 9	Y	5	4 0	1
11	900 N	512	-0-	-388	-0-	33 1 21 4	458 3	Y	-0-	1 0	-0-
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	46 1 14 4	709 3 10 9	Y	9	7 0	2
*01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	47 1 26 4	682 3 1 9	Y	1	3 0	-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151296		COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151404		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151569		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 151570		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REAGAN 'H' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152831		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING 'AA' FEE		WELL #:		1	RRCID ->	154214	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8093 - 8378	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
MAHAFFEY, P.T.		WELL #:		2	RRCID ->	154215	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7736 - 7848	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
STERLING 'X' FEE		WELL #:		11	RRCID ->	154537	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	8335	PERF. 7912 - 8156	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
REAGAN 'G' FEE		WELL #:		1	RRCID ->	154622	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8282 - 8412	
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
STERLING 'AA' FEE		WELL #:		4	RRCID ->	154766	COMPL. DATE	06/13/1995	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8169 - 8364	
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		7	RRCID ->	154775	COMPL. DATE	06/10/1994	TOTAL DEPTH	8620	PERF. 8104 - 8518	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		T. A.	747	-0-	747	747						-0-
*01	1264	X	517	-0-	-747	-0-						-0-
							62	1	665	3		
							13	4	7	9		
							42	1	454	3		
							17	4	4	9		

-----  
 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	367	-0-	367	367	31	1	329	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*01	812 X	445	-0-	-367	-0-	36	1	378	3	Y	15	14	0			1
						14	4	17	9							

-----  
 STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397  
 -----

08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	74	1	537	3	Y	1	1	0			-0-
						4	4	1	9							
09	750 N	489	-0-	-261	-0-	56	1	401	3	Y	-0-					-0-
						32	4									
10	775 N	542	-0-	-233	-0-	61	1	460	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
11	600 N	456	-0-	-144	-0-	49	1	389	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
12	496 N	385	-0-	-111	-0-	33	1	345	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
01	527 N	492	-0-	-35	-0-	40	1	435	3	Y	1	1	0			-0-
						16	4	1	9							

-----  
 COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126  
 -----

08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	315	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	630 N	351	-0-	-279	-0-	21	1	306	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
10	651 N	424	-0-	-227	-0-	28	1	378	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
11	330 N	284	-0-	-46	-0-	18	1	254	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
12	372 N	347	-0-	-25	-0-	21	1	319	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
01	372 N	348	-0-	-24	-0-	22	1	314	3	Y	-0-					-0-
						12	4									

-----  
 COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298  
 -----

08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	41	1	618	3	Y	26	24	0			3
						5	4	29	9							
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	42	1	607	3	Y	16	18	0			1
						48	4	18	9							
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	48	1	662	3	Y	21	20	0			2
						30	4	23	9							
11	660 N	457	-0-	-203	-0-	27	1	393	3	Y	17	17	0			2
						18	4	19	9							
12	744 N	594	-0-	-150	-0-	35	1	536	3	Y	11	11	0			2
						11	4	12	9							
01	744 N	583	-0-	-161	-0-	35	1	518	3	Y	10	11	0			1
						19	4	11	9							



CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "T" FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		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
STERLING "T" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 155882		COMPL. DATE 10/25/1981			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 7874 - 8221		
08		627 N	627	-0-	-0-	-0-	74 1 4 4	549 3	Y		-0-			-0-
09		585 N	585	-0-	-0-	-0-	67 1 38 4	480 3	Y		-0-			-0-
10		754 N	754	-0-	-0-	-0-	85 1 30 4	639 3	Y		-0-			-0-
11		600 N	573	-0-	-27	-0-	62 1 23 4	488 3	Y		-0-			-0-
12		722 N	722	-0-	-0-	-0-	61 1 13 4	648 3	Y		-0-			-0-
01		713 N	637	-0-	-76	-0-	53 1 21 4	563 3	Y		-0-			-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 155883		COMPL. DATE 01/19/1982			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 7824 - 8162		
08		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	141 1 8 4	1031 3	Y		-0-			-0-
09		1080 N	620	-0-	-460	-0-	72 1 40 4	508 3	Y		-0-			-0-
10		1023 N	781	-0-	-242	-0-	88 1 31 4	662 3	Y		-0-			-0-
11		990 N	557	-0-	-433	-0-	60 1 22 4	475 3	Y		-0-			-0-
12		669 N	669	-0-	-0-	-0-	56 1 12 4	601 3	Y		-0-			-0-
01		775 N	767	-0-	-8	-0-	64 1 25 4	678 3	Y		-0-			-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 155885		COMPL. DATE 10/24/1983			TOTAL DEPTH 8257			PERF. 7799 - 8178		
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	50 1 3 4	370 3	Y		-0-			-0-
09		930 N	643	-0-	-287	-0-	73 1 42 4	528 3	Y		-0-			-0-
10		783 N	783	-0-	-0-	-0-	88 1 30 4	665 3	Y		-0-			-0-
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	64 1 25 4	512 3	Y		-0-			-0-
12		738 N	738	-0-	-0-	-0-	62 1 14 4	662 3	Y		-0-			-0-
*01		717 N	717	-0-	-0-	-0-	60 1 23 4	634 3	Y		-0-			-0-
GLASSCOCK "AB" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 156570		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8655			PERF. 8063 - 8474		
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156572		COMPL. DATE 08/17/1993			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 7770 - 8157		
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING 'X' FEE		WELL #:		9	RRCID ->	157131	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7916 - 8272	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STERLING 'X' FEE		WELL #:		3	RRCID ->	157132	COMPL. DATE	09/15/1992	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	7847 - 8041	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
REAGAN 'H' FEE		WELL #:		3	RRCID ->	157133	COMPL. DATE	07/22/1995	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8139 - 8492	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COPE, E. B.		WELL #:		8	RRCID ->	160026	COMPL. DATE	12/07/1983	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7864 - 8252	
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	453	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
09	270 N	221	-0-	-49	-0-	13	1	193	3	Y	-0-		-0-
						15	4						
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	17	1	239	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
11	480 N	289	-0-	-191	-0-	19	1	258	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
*01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	Y	-0-		-0-
						10	4						

-----  
 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	44	1	659	3	Y	2	2	0			-0-
						5	4		2	9						
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	35	1	509	3	Y	3	3	0			-0-
						40	4		3	9						
10	620 N	582	-0-	-38	-0-	38	1	517	3	Y	3	3	0			-0-
						24	4		3	9						
11	690 N	486	-0-	-204	-0-	31	1	432	3	Y	3	3	0			-0-
						20	4		3	9						
12	620 N	554	-0-	-66	-0-	33	1	507	3	Y	4	3	0			1
						10	4		4	9						
*01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	36	1	542	3	Y	6	6	0			1
						20	4		7	9						

-----  
 STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	111	1	817	3	Y	20	19	0			3
						6	4		22	9						
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	93	1	656	3	Y	-0-	3	0			-0-
						52	4									
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	91	1	690	3	Y	-0-					-0-
						32	4									
11	870 N	408	-0-	-462	-0-	43	1	349	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
12	837 N	646	-0-	-191	-0-	55	1	579	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	60	1	649	3	Y	75	68	0			7
						24	4		83	9						

-----  
 REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6				N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK										
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 #: 3		RRCID -> 170201	COMPL. DATE 11/01/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7921	-	8140							
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COPE-ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170202	COMPL. DATE 02/04/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7977	-	8335							
08	620 N	68	-0-	-552	-0-	4 1	64 3	Y	-0-		1 0					-0-
09	600 N	276	-0-	-324	-0-	17 1 19 4	240 3	Y	-0-							-0-
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	44 1 28 4	605 3	Y	-0-							-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	31 1 20 4	430 3	Y	-0-							-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	31 1 10 4	493 3	Y	-0-							-0-
01	682 N	511	-0-	-171	-0-	31 1 17 4	463 3	Y	-0-							-0-
COPE, E. B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170203	COMPL. DATE 10/04/1981	TOTAL DEPTH 8349	PERF. 7929	-	8230							
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

08	434 N	393	-0-	-41	-0-	24 1	362 3	Y	4	4 0			1
						3 4	4 9						
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	20 1	284 3	Y	4	5 0			-0-
						22 4	4 9						
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	24 1	333 3	Y	9	8 0			1
						15 4	10 9						
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	20 1	291 3	Y	6	6 0			1
						14 4	7 9						
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	21 1	330 3	Y	9	8 0			2
						7 4	10 9						
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	22 1	314 3	Y	2	4 0			-0-
						12 4	2 9						

COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

08	434 N	402	-0-	-32	-0-	24 1	367 3	Y	7	7 0			1
						3 4	8 9						
09	390 N	358	-0-	-32	-0-	21 1	304 3	Y	8	8 0			1
						24 4	9 9						
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	26 1	356 3	Y	9	9 0			1
						17 4	10 9						
11	390 N	355	-0-	-35	-0-	22 1	309 3	Y	9	9 0			1
						14 4	10 9						
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	22 1	352 3	Y	10	9 0			2
						7 4	11 9						
*01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	23 1	350 3	Y	17	17 0			2
						13 4	19 9						

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	51 1	768 3	Y	9	9 0			1
						6 4	10 9						
09	900 N	655	-0-	-245	-0-	39 1	561 3	Y	10	10 0			1
						44 4	11 9						
10	837 N	714	-0-	-123	-0-	45 1	630 3	Y	9	9 0			1
						29 4	10 9						
11	810 N	583	-0-	-227	-0-	37 1	514 3	Y	7	7 0			1
						24 4	8 9						
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	42 1	664 3	Y	11	10 0			2
						13 4	12 9						
*01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	44 1	655 3	Y	11	12 0			1
						24 4	12 9						



CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 7		RRCID -> 203718		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7856 - 8132			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	30 1	461 3	117 3	Y	106	96 0		14
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	4 4	117 9	25 1	Y	75	82 0		7
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	28 4	83 9	22 1	Y	-0-	7 0		-0-
11	600 N	307	-0-	-293	-0-	14 4	275 3	19 1	Y	-0-			-0-
12	496 N	378	-0-	-118	-0-	13 4	349 3	22 1	Y	-0-			-0-
*01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	7 4	324 3	22 1	Y	-0-			-0-
						12 4							
STERLING 'U' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 203735		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8008 - 8295			
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	76 1	559 3	4 4	Y	-0-			-0-
09	450 N	420	-0-	-30	-0-	49 1	344 3	27 4	Y	-0-			-0-
10	465 N	413	-0-	-52	-0-	46 1	351 3	16 4	Y	-0-			-0-
11	630 N	306	-0-	-324	-0-	33 1	261 3	12 4	Y	-0-			-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	44 1	468 3	9 4	Y	-0-			-0-
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	30 1	322 3	12 4	Y	-0-			-0-
COPE, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 204011		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8428		PERF. 7820 - 8078			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COPE, E. B.		WELL #: 4		RRCID -> 204012		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7870 - 8162			
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	35 1	524 3	4 4	Y	9	9 0		1
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	32 1	460 3	36 4	Y	7	7 0		1
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	32 1	445 3	21 4	Y	15	14 0		2
11	540 N	438	-0-	-102	-0-	27 1	381 3	18 4	Y	11	12 0		1
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	18 4	12 9	38 1	Y	5	5 0		1
*01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	12 4	560 3	37 1	Y	33	31 0		3
						21 4	36 9						
COPE, E. B.		WELL #: 5		RRCID -> 204013		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7784 - 8094			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
COPE, E. B.		WELL #: 9		RRCID -> 204015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7854	-	8105	
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	26 1	389 3	Y	-0-			-0-
09	390 N	358	-0-	-32	-0-	3 4	312 3	Y	-0-			-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	21 1	437 3	Y	-0-			-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	25 4	421 3	Y	-0-			-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	32 1	495 3	Y	-0-			-0-
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	20 4	401 3	Y	-0-			-0-
						30 1						
						20 4						
						32 1						
						10 4						
						27 1						
						15 4						
COPE, E. B.		WELL #: 13		RRCID -> 204019	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7790	-	8046	
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	28 1	430 3	Y	-0-			-0-
09	1230 N	443	-0-	-787	-0-	4 4	385 3	Y	-0-			-0-
10	806 N	460	-0-	-346	-0-	27 1	412 3	Y	-0-			-0-
11	450 N	398	-0-	-52	-0-	31 4	356 3	Y	-0-			-0-
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	29 1	414 3	Y	-0-			-0-
01	465 N	308	-0-	-157	-0-	19 4	279 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
COPE, E. B.		WELL #: 15		RRCID -> 204020	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7853	-	8227	
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	19 1	289 3	Y	-0-			-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	2 4	283 3	Y	-0-			-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	20 1	344 3	Y	-0-			-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22 4	305 3	Y	-0-			-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	16 4	371 3	Y	-0-			-0-
*01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22 1	343 3	Y	-0-			-0-
						14 4						
						24 1						
						8 4						
						23 1						
						12 4						
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 207899	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 8052	-	8428	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	424	-0-	424	424	33 1	343 3	Y	37	31 0		6
*01	999 X	575	-0-	-424	-0-	7 4	457 3	Y	53	54 0		5
						43 1						
						17 4	58 9					
STERLING 'X' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 209351	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8245	PERF. 7861	-	8214	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. MAHAFFEY, P.T.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK						
		WELL #: 3		RRCID -> 213968		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7751 - 7782						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK "W" FEE				WELL #: 16		RRCID -> 218240		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 8064 - 8490				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-					Y	30	27	0			3
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-					Y	8	10	0			1
11	T. A.	374	-0-	374	374					Y	7	7	0			1
12	T. A.	817	-0-	817	1191					Y	29	25	0			5
*01	1331 X	140	-0-	-1191	-0-					Y	8	12	0			1

COPE, E. B.				WELL #: 12		RRCID -> 219582		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7788 - 8050				
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	372 N	280	-0-	-92	-0-					Y	12	11	0			1
11	390 N	99	-0-	-291	-0-					Y	25	23	0			3
12	372 N	159	-0-	-213	-0-					Y	30	28	0			5
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

STERLING 'P' FEE				WELL #: 2		RRCID -> 219681		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7601 - 7877				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	0			1
11	T. A.	1129	-0-	1129	1129					Y	3	3	0			1
12	T. A.	1128	-0-	1128	2257					Y	-0-	1	0			-0-
*01	3190 X	933	-0-	-2257	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "P" FEE				WELL #: 1		RRCID -> 219838		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7707 - 7880				
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 219841		COMPL. DATE 04/28/1996		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296		
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
08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	111 1	1677 3	Y	7 0	1
						12 4	8 9			
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	79 1	1155 3	Y	4 0	1
						91 4	4 9			
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	99 1	1352 3	Y	8 0	1
						61 4	9 9			
11	1740 N	1233	-0-	-507	-0-	79 1	1100 3	Y	3 0	-0-
						52 4	2 9			
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	105 1	1646 3	Y	-0-	-0-
						32 4				
*01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	103 1	1513 3	Y	-0-	-0-
						57 4				
-----										
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219846		COMPL. DATE 06/12/1945		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	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		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 220067		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'AA' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 2		RRCID -> 225772		COMPL. DATE 06/04/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383			
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
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1 12 9	43 3	Y	11	11 0	1
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	3 1 3 4	38 3 9 9	Y	8	8 0	1
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	3 1 2 4	38 3 6 9	Y	5	5 0	1
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12 1 8 4	179 3 3 9	Y	3	3 0	1
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	24 1 7 4	364 3 8 9	Y	7	7 0	1
*01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	33 1 18 4	482 3 7 9	Y	6	6 0	1
-----											
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 226565		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348			
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GLASSCOCK FEE		WELL #: 1		RRCID -> 236869		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478			
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
REAGAN 'H' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 238318		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520			
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. REAGAN 'I' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
M	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
-----													
STERLING -S- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 240484		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 8092 - 8440			
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	40	1	601	3	N	5	5 0	1
						5	4	6	9				
09	630 N	461	-0-	-169	-0-	27	1	399	3	N	4	5 0	-0-
						31	4	4	9				
10	651 N	647	-0-	-4	-0-	41	1	572	3	N	7	6 0	1
						26	4	8	9				
11	630 N	499	-0-	-131	-0-	31	1	438	3	N	8	8 0	1
						21	4	9	9				
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	38	1	600	3	N	7	7 0	1
						12	4	8	9				
01	651 N	619	-0-	-32	-0-	38	1	560	3	N	-0-	1 0	-0-
						21	4						
-----													
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC TERRY, I. W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 153128		COMPL. DATE 05/29/1980		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 8316 - 8526			
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC DOOLEY, B. F.		WELL #: 1		RRCID -> 120914		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8125 - 8202			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
DOOLEY, B. F.		WELL #: 3		RRCID -> 121001		COMPL. DATE 10/03/1981		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8159 - 8229			
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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	2387	-0-	2387	2387	1693	3	694	9	N	631	331 1	300

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//		423716								
ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #:		1	RRCID -> 134497	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8214 - 8464
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	1198	-0-	1198	1198	1198	3		-0-
-----										
COPE, R. L.		WELL #:		3	RRCID -> 153090	COMPL. DATE	11/05/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8008 - 8187
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	305	-0-	305	305	186	3	119 9	57
-----										
COPE, R. L.		WELL #:		4	RRCID -> 153091	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8000 - 8233
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
COPE, R. L.		WELL #:		6	RRCID -> 153092	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 7987 - 8394
08	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	2		-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		-0-
10	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	2		-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		-0-
*01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		-0-
-----										
COPE, R. L.		WELL #:		7	RRCID -> 153093	COMPL. DATE	04/15/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7968 - 8378
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	252	-0-	252	252	180	3	72 9	35
-----										
COPE-BODINE		WELL #:		1	RRCID -> 153096	COMPL. DATE	07/16/1980	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8052 - 8449
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	165	-0-	165	165	88	3	77 9	70
-----										
GLASS, D. L.		WELL #:		6	RRCID -> 153103	COMPL. DATE	07/06/1982	TOTAL DEPTH	8485	PERF. 8032 - 8291
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//		423716														
GLASS, D. L.		WELL #:		8	RRCID -> 153104	COMPL. DATE 06/02/1982	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8063	- 8359							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TERRY, I. W.		WELL #:		4	RRCID -> 153114	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7933	- 8247							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
01	T. A.	176	-0-	176	332	131	3	45	9	N	41	28	1			13
-----																
TERRY, I. W.		WELL #:		5	RRCID -> 153115	COMPL. DATE 06/27/1980	TOTAL DEPTH 8627	PERF. 8121	- 8398							
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	1043	-0-	1043	1043	850	3	193	9	N	175	85	1			90
-----																
TERRY, I. W.		WELL #:		9	RRCID -> 153116	COMPL. DATE 09/09/1980	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 7974	- 8206							
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	332	-0-	332	332	202	3	130	9	N	118	81	1			37
-----																
TERRY, I. W.		WELL #:		13	RRCID -> 153119	COMPL. DATE 11/24/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7898	- 8277							
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TERRY, I. W. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 153126	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8143	- 8394							
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WATSON, J. E.		WELL #:		1	RRCID -> 153131	COMPL. DATE 05/12/1973	TOTAL DEPTH 8623	PERF. 8090	- 8332							
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	32	-0-	32	32	32	3			N	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//		423716												
WATSON, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	153132	COMPL. DATE	07/26/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8225 - 8375			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
GLASS, D. L.		WELL #:		2	RRCID ->	157749	COMPL. DATE	03/01/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
GLASS, D. L.		WELL #:		4	RRCID ->	157754	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	8519	PERF. 7868 - 8310			
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-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			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
TERRY, I. W.		WELL #:		2	RRCID ->	157876	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8043 - 8381			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
COPE, R. L.		WELL #:		5 D	RRCID ->	159295	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	8506	PERF. N/A			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	802	-0-	802	802	802	625	3	177	9	N	161	93 1	68

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//		423716										
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)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
COPE-BODINE		WELL #:		4R	RRCID ->	160606	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 8156 - 8395	
08	496 N	444	-0-	-52	-0-	44	1	400	2	Y	-0-	-0-
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	47	1	398	2	Y	-0-	-0-
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	43	1	381	2	Y	-0-	-0-
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	47	1	370	2	Y	-0-	-0-
12	465 N	362	-0-	-103	-0-	44	1	318	3	Y	-0-	-0-
*01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-	-0-
-----												
COPE-BODINE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	160607	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL DEPTH	8532	PERF. 8156 - 8351	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
DOOLEY, B. F.		WELL #:		5	RRCID ->	160638	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8134 - 8363	
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	17	1	524	2	Y	-0-	-0-
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	35	1	1081	2	Y	-0-	-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	22	1	427	2	Y	-0-	-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	23	1	566	2	Y	-0-	-0-
12	558 N	477	-0-	-81	-0-	22	1	455	3	Y	-0-	-0-
*01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-	-0-
-----												
COPE, R. L.		WELL #:		1	RRCID ->	164444	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	8496	PERF. N/A	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	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	
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	2	Y	-0-	-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	417	2	Y	-0-	-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-	-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	Y	-0-	-0-
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	7	1	152	3	Y	-0-	-0-
*01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-	-0-
-----												
TERRY, I. W.		WELL #:		18	RRCID ->	164510	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A	
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-	-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-	-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-	-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-	-0-
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-	-0-



CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//		423716													
COUNCIL, ESTELLE "70"		WELL #:		4	RRCID ->	165059	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8497	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
TERRY, I. W.				WELL #:	19	RRCID ->	174068	COMPL. DATE	12/06/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	7938 -	8150	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WATSON, J.E.				WELL #:	5	RRCID ->	180954	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8022 -	8292	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
COPE-BODINE				WELL #:	3	RRCID ->	187930	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8137 -	8321	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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	
08	527 N	454	-0-	-73	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
10	558 N	307	-0-	-251	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-			-0-
*01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-			-0-
-----															
GLASS, D. L.				WELL #:	7	RRCID ->	281727	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	8504	PERF.	6540 -	8363	
08	341 N	298	-0-	-43	-0-	-0-	298	2			Y	-0-			-0-
09	330 N	254	-0-	-76	-0-	-0-	254	2			Y	-0-			-0-
10	372 N	174	-0-	-198	-0-	-0-	174	2			Y	-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-			-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-			-0-
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) KING ENERGY RESOURCES FLINT		//CONT.//	20101 500 465526	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK										
		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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	270 N	128	-0-	-142	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

FLINT		WELL #:	2	RRCID -> 283153	COMPL. DATE 12/09/1984	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7665	-	7868						
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	270 N	128	-0-	-142	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC EDMONDSON "A"		WELL #:	1	RRCID -> 158033	COMPL. DATE 10/31/1981	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 8121	-	8472						
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					106
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					106
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					106
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					106
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					106
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					106

EDMONDSON		WELL #:	1	RRCID -> 217365	COMPL. DATE 10/07/1981	TOTAL DEPTH	8486	PERF. 8083	-	8401						
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON		WELL #:	3	RRCID -> 217371	COMPL. DATE 03/29/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8030	-	8386						
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	364	2	18	9	Y	16					164
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	Y	1					165
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					165
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	332	2	11	9	Y	10					175
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	337	2	17	9	Y	15					190
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	326	2	4	9	Y	4					194

EDMONDSON		WELL #:	4	RRCID -> 217482	COMPL. DATE 11/05/1982	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 8107	-	8457						
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC EDMONDSON -A-		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
M	O	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
		WELL #: 5		RRCID -> 281801		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 8128 - 8387					
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			130
09	990 N	487	-0-	-503	-0-	-0-	487	2			N	-0-			130
10	868 N	563	-0-	-305	-0-	-0-	563	2			N	-0-			130
11	840 N	536	-0-	-304	-0-	-0-	536	2			N	-0-			130
12	496 N	460	-0-	-36	-0-	-0-	460	2			N	-0-			130
01	558 N	547	-0-	-11	-0-	-0-	547	2			N	-0-			130

EDMONDSON		WELL #: 6		RRCID -> 284701		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 8111 - 8406					
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-			-0-
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-			-0-
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-			-0-
11	1440 N	1429	-0-	-11	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-			-0-
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-			-0-
01	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-			-0-

EDMONDSON		WELL #: 5		RRCID -> 284713		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 8708		PERF. 8135 - 8446					
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-			-0-
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-			-0-
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-			-0-
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-			-0-
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-			-0-
01	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-			-0-

EDMONDSON -A-		WELL #: 3		RRCID -> 285850		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8137 - 8490					
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
09	90 N	23	-0-	-67	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	23	-0-	-37	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			-0-

EDMONDSON -A-		WELL #: 4		RRCID -> 285888		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 6167 - 8526					
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-			-0-
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "G" FEE		20101 750 148113		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING							
		WELL #:	15	RRCID ->	203337	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	6366 - 6424				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP)		//CONT.// 20101 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
STERLING 'O' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 243270		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6868 - 8287					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	428	3	Y	11	10	0		1
						3	4	12	9						
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	Y	11	11	0		1
						26	4	12	9						
10	403 N	313	-0-	-90	-0-	14	1	277	3	Y	8	8	0		1
						13	4	9	9						
11	450 N	272	-0-	-178	-0-	12	1	240	3	Y	7	7	0		1
						12	4	8	9						
12	403 N	360	-0-	-43	-0-	15	1	320	3	Y	17	15	0		3
						6	4	19	9						
*01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	Y	8	10	0		1
						14	4	9	9						

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					
08	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-				48
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-				48
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-				48
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48

TUCKER, NELLIE "C"		WELL #: 2		RRCID -> 097948		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 4368		PERF. 3332 - 3458					
08	63 N	27	-0-	-36	-0-	27	2			N	-0-				21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/10/2020															

RAMTEX ENERGY LLC		690225		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 097172		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3347 - 3480					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REYNOLDS		WELL #: 1 C		RRCID -> 098919		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 4337		PERF. 3354 - 3408					
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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					
08	837 N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-				105
09	630 N	577	-0-	-53	-0-	577	2			N	-0-				105
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			N	-0-				105
11	780 N	253	-0-	-527	-0-	253	2			N	-0-				105
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-				105
*01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-				105

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW CODE		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							
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225												
ROGERS		WELL #:		4	RRCID ->	099869	COMPL. DATE	05/23/1982	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3338	-	3417		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
REYNOLDS		WELL #:		3	RRCID ->	117462	COMPL. DATE	06/08/1985	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	3387	-	3517		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				150	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				150	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				150	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				150	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				150	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				150	
PLUGGED AND ABANDONED				11/22/2019												
WILCO OPERATING		WELL #:		4	RRCID ->	124456	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH	4343	PERF.	3354	-	3542		
SYNDICATE FEE "A"		923110														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				153	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				153	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				153	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				153	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				153	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				153	
COV (MORROW)		WELL #:		1	RRCID ->	271386	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2750	-	3102		
MOONTOWER RESOURCES SWD, LLC		21180		400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CULBERSON									
SAN SABA SWD STATE		578446														
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-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
SATURN SWD OPERATING LLC		WELL #:		1D	RRCID ->	282178	COMPL. DATE	08/06/2016	TOTAL DEPTH	5202	PERF.	2710	-	4555		
H. M. PHILLIPS STATE 94		748767														
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-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
COWDEN, NORTH		WELL #:		4	RRCID ->	153199	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	N/A				
SAGUARO PETROLEUM, LLC		21289		001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR									
TXL		743325														
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	

COYANOSA (DEVONIAN)			21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION			027200									
NEAL, J. O. 43			WELL #: 1		RRCID -> 032601		COMPL. DATE 03/11/1964		TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A			
M	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3684			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3684			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3684			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3684			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3684			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3684			N	NO RPT		-0-

  

CHISOS OPERATING, INC.			149441								
THAGARD, GEORGE F., ET AL			WELL #: 1 U		RRCID -> 038576		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080		
08	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	3	N	-0-	26
09	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	10215	3	N	-0-	26
10	10323	X	8159	-0-	-2164	-0-	8159	3	N	-0-	26
11	9990	X	7372	-0-	-2618	-0-	7372	3	N	-0-	26
12	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	3	N	-0-	26
*01	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	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		
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3	N	-0-	-0-
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3	N	-0-	-0-
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3	N	-0-	-0-
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3	N	-0-	-0-
12	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3	N	-0-	-0-
*01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3	N	-0-	-0-

  

COYANOSA UNIT #1			WELL #: 2 U		RRCID -> 034935		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977		
08	22332	X	22332	-0-	-0-	-0-	22332	3	N	-0-	-0-
09	21851	X	21851	-0-	-0-	-0-	21851	3	N	-0-	-0-
10	18684	X	18684	-0-	-0-	-0-	18684	3	N	-0-	-0-
11	17173	X	17173	-0-	-0-	-0-	17173	3	N	-0-	-0-
12	23246	X	23246	-0-	-0-	-0-	23246	3	N	-0-	-0-
*01	25292	X	25292	-0-	-0-	-0-	25292	3	N	-0-	-0-

  

SIBLEY, EFFIE POTTS			WELL #: 2 U		RRCID -> 035343		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A		
08	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	3	N	-0-	-0-
09	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	3	N	-0-	-0-
10	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3	N	-0-	-0-
11	6660	X	4777	-0-	-1883	-0-	4777	3	N	-0-	-0-
12	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3	N	-0-	-0-
*01	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	3	N	-0-	-0-

  

ATHEY UNIT			WELL #: 2 U		RRCID -> 035345		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A		
08	4526	X	4341	-0-	-185	-0-	4341	3	N	-0-	-0-
09	4440	X	4115	-0-	-325	-0-	4115	3	N	-0-	-0-
10	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	3	N	-0-	-0-
11	4440	X	3190	-0-	-1250	-0-	3190	3	N	-0-	-0-
12	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3	N	-0-	-0-
01	5053	X	4813	-0-	-240	-0-	4813	3	N	-0-	-0-

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.//		21382 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
COYANOSA UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID ->	035669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11876 - 11966				
M	O	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
08	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3			N	-0-				-0-
09	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-				-0-
10	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-				-0-
11	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-				-0-
12	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			N	-0-				-0-
*01	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			N	-0-				-0-

COYANOSA UNIT 4		WELL #:		1	RRCID ->	035910	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12004	PERF.11646 - 11885				
08	6386 X	5504	-0-	-882	-0-	5504	3			N	-0-				-0-
09	6030 X	5138	-0-	-892	-0-	5138	3			N	-0-				-0-
10	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	3			N	-0-				-0-
11	5850 X	4172	-0-	-1678	-0-	4172	3			N	-0-				-0-
12	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3			N	-0-				-0-
*01	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	3			N	-0-				-0-

COYANOSA UNIT 5		WELL #:		1 U	RRCID ->	037335	COMPL. DATE	10/01/1965	TOTAL DEPTH	15700	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #:		1 U	RRCID ->	038234	COMPL. DATE	01/07/1966	TOTAL DEPTH	15800	PERF. N/A				
08	7843 X	4422	-0-	-3421	-0-	4422	3			N	-0-				-0-
09	5040 X	4269	-0-	-771	-0-	4269	3			N	-0-				-0-
10	17737 X	17737	-0-	-0-	-0-	17737	3			N	-0-				-0-
11	14427 X	14427	-0-	-0-	-0-	14427	3			N	-0-				-0-
12	19309 X	19309	-0-	-0-	-0-	19309	3			N	-0-				-0-
*01	18437 X	18437	-0-	-0-	-0-	18437	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				
08	4433 X	3020	-0-	-1413	-0-	3020	3			N	-0-				45
09	4290 X	1374	-0-	-2916	-0-	1374	3			N	-0-				45
10	4433 X	2133	-0-	-2300	-0-	2133	3			N	-0-				45
11	3090 X	1936	-0-	-1154	-0-	1936	3			N	-0-				45
12	3007 X	548	-0-	-2459	-0-	548	3			N	-0-				45
01	3007 X	2252	-0-	-755	-0-	2252	3			N	-0-				45

CHISOS OPERATING, INC.		149441		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #:		1 L	RRCID ->	038814	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	15650	PERF.11331 - 15080				
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.//		21382 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.				945936						
SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #:		2 L	RRCID ->	035344	COMPL. DATE	02/26/1965	TOTAL DEPTH	15654 PERF. N/A
M	O	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
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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
08	5177 X	5042	-0-	-135	-0-	5042	3	N	-0-	-0-
09	5040 X	4907	-0-	-133	-0-	4907	3	N	-0-	-0-
10	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3	N	-0-	-0-
11	5040 X	3605	-0-	-1435	-0-	3605	3	N	-0-	-0-
12	9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	3	N	-0-	-0-
*01	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	3	N	-0-	-0-
-----										
COYANOSA UNIT #1		WELL #:		2 L	RRCID ->	035911	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	15700 PERF.14786 - 15446
08	7688 X	7283	-0-	-405	-0-	7283	3	N	-0-	-0-
09	8610 X	4550	-0-	-4060	-0-	4550	3	N	-0-	-0-
10	8897 X	5268	-0-	-3629	-0-	5268	3	N	-0-	-0-
11	8610 X	5264	-0-	-3346	-0-	5264	3	N	-0-	-0-
12	8897 X	6740	-0-	-2157	-0-	6740	3	N	-0-	-0-
*01	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	3	N	-0-	-0-
-----										
SIBLEY UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	037040	COMPL. DATE	08/02/1965	TOTAL DEPTH	15315 PERF. N/A
08	26629 X	26252	-0-	-377	-0-	26252	3	N	-0-	-0-
09	25770 X	24281	-0-	-1489	-0-	24281	3	N	-0-	-0-
10	26629 X	25593	-0-	-1036	-0-	25593	3	N	-0-	-0-
11	25620 X	17003	-0-	-8617	-0-	17003	3	N	-0-	-0-
12	26474 X	23918	-0-	-2556	-0-	23918	3	N	-0-	-0-
01	26257 X	24989	-0-	-1268	-0-	24989	3	N	-0-	-0-
-----										
COYANOSA UNIT 5		WELL #:		1 L	RRCID ->	037334	COMPL. DATE	09/28/1965	TOTAL DEPTH	15700 PERF. N/A
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-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #:		1 L	RRCID ->	038235	COMPL. DATE	01/07/1966	TOTAL DEPTH	15800 PERF. N/A
08	26796 X	26796	-0-	-0-	-0-	26796	3	N	-0-	-0-
09	25653 X	25653	-0-	-0-	-0-	25653	3	N	-0-	-0-
10	26401 X	26401	-0-	-0-	-0-	26401	3	N	-0-	-0-
11	24360 X	17650	-0-	-6710	-0-	17650	3	N	-0-	-0-
12	25172 X	24772	-0-	-400	-0-	24772	3	N	-0-	-0-
*01	26499 X	26499	-0-	-0-	-0-	26499	3	N	-0-	-0-
-----										
COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #:		2 L	RRCID ->	039846	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15720 PERF.14687 - 15713
08	19025 X	19025	-0-	-0-	-0-	19025	3	N	-0-	-0-
09	17852 X	17852	-0-	-0-	-0-	17852	3	N	-0-	-0-
10	18416 X	18416	-0-	-0-	-0-	18416	3	N	-0-	-0-
11	12386 X	12386	-0-	-0-	-0-	12386	3	N	-0-	-0-
12	17971 X	17971	-0-	-0-	-0-	17971	3	N	-0-	-0-
*01	17931 X	17931	-0-	-0-	-0-	17931	3	N	-0-	-0-



COYANOSA (MISS. 10475)		21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
BREITBURN OPERATING L.P.		090732														
MOORE, WAYNE		WELL #: 10H		RRCID -> 253730		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					179
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					179
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					179
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					179
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					179
01	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								
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		N	-0-					262
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-					262
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-					262
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					262
*12	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		N	-0-					262
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-			N	NO RPT					262
-----																
BRITANCO, L.L.C.		093620		RRCID -> 167823		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702								
COYANOSA UNIT NO. 503 -M-		WELL #: 503														
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	42	1	24	9	N	22				175
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	155	2	31	9	N	28	184	1		19
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	342	2	61	9	N	55				74
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	101	2	6	9	N	5				79
12	186	N	84	-0-	-102	-0-	66	2	18	9	N	16				95
01	403	N	168	-0-	-235	-0-	92	2	76	9	N	69	145	1		19
-----																
THAGARD TRUST		851052		RRCID -> 042324		COMPL. DATE 07/04/1967		TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A								
THAGARD FEE		WELL #: 1														
08	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	5002	1	4854	3	N	-0-				-0-
09	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	4814	1	5028	3	N	-0-				-0-
10	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	1646	1	8048	3	N	-0-				-0-
11	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	11247	3			N	-0-				-0-
12	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	16662	3			N	-0-				-0-
*01	16609	X	16609	-0-	-0-	-0-	16609	3			N	-0-				-0-
-----																
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 039772		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618								
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 2 L														
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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1					1
01	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								
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.// 21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #: 2 U		RRCID -> 042477		COMPL. DATE 06/01/1967		TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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			
08	3906 X	3832	-0-	-74	-0-	3832	3	Y	-0-		39
09	3780 X	3777	-0-	-3	-0-	3777	3	Y	-0-		39
10	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3	Y	-0-		39
11	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3	Y	-0-		39
*12	3906 X	3619	-0-	-287	-0-	3601	3	18 9 Y	16		55
*01	3999 X	3911	-0-	-88	-0-	3911	3	Y	-0-		55

COYANOSA UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 178322		COMPL. DATE 12/17/1964		TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EFFIE POTTS SIBLEY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 243260		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641			
08	31 X	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-		156
09	30 X	4	-0-	-26	-0-	4	3	N	-0-		156
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		156
11	8 X	6	-0-	-2	-0-	6	3	N	-0-		156
12	8 X	6	-0-	-2	-0-	6	3	N	-0-		156
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		156

COYANOSA (WOLFCAMP)		21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		945936									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 801		RRCID -> 019664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 901		RRCID -> 019666		COMPL. DATE 03/17/1987		TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 031450		COMPL. DATE 10/23/1963		TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1003		RRCID -> 045381		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 055962		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COYANOSA WOLFCAMP		WELL #: 1203		RRCID -> 120009		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10633		PERF.10113 - 10402	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		PF RECORD	WELL #:	1	RRCID -> 132650	COMPL. DATE 09/29/1996	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9095 - 10449			
08	58695 X	58695	-0-	-0-	-0-	56 2	58440 3	N	181		1134
						199 9					
09	56758 X	56758	-0-	-0-	-0-	174 2	56111 3	N	430	736 1	828
						473 9					
10	44446 X	44446	-0-	-0-	-0-	256 2	43676 3	N	467		1295
						514 9					
11	24410 X	24410	-0-	-0-	-0-	908 2	23267 3	N	214	374 1	210 5 925
						235 9					
12	7936 X	2003	-0-	-5933	-0-	1364 1	433 3	N	187		1112
						206 9					
*01	62290 X	62290	-0-	-0-	-0-	620 1	60958 3	N	647	962 1	797
						712 9					
-----											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 702		RRCID -> 132872		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 11105		PERF.10275 - 10556	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1302		RRCID -> 132873		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10180 - 10700	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1403		RRCID -> 132874		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 11241		PERF.10442 - 10982	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1404		RRCID -> 132875		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806				
M	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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1407		RRCID -> 132876		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SIBLEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 145974		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331				
08	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	3	Y	-0-			18
09	270 N	231	-0-	-39	-0-	231	3	Y	-0-			18
10	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	3	Y	-0-			18
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	3	Y	-0-			18
*12	248 N	203	-0-	-45	-0-	193	3	Y	9			27
*01	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	3	Y	-0-			27
-----												
SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #: 2 U		RRCID -> 155654		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618				
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3	Y	-0-			51
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3	Y	-0-			51
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3	Y	-0-			51
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3	Y	-0-			51
12	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	1761	3	Y	-0-			51
01	1829 N	1773	-0-	-56	-0-	1773	3	Y	-0-			51
-----												
SIBLEY UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 157434		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-			13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-			13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-			13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-			13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-			13
01	T. A.	-0-	-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				
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			-0-
11	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2			-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			-0-
01	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					-0-

BG-STATE "50"		21384 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
		396852								
		WELL #: 2		RRCID -> 238789		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638		
08	1054 N	823	-0-	-231	-0-	822	2	1	9	50
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1	9	51
10	341 N	138	-0-	-203	-0-	28	2	110	9	1
11	810 N	381	-0-	-429	-0-	380	2	1	9	2
12	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2296	2	1	9	3
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					3

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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN)		21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
SCOTT ESTATE -E-		WELL #: 1		RRCID -> 019670		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A		
08	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			-0-
09	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			-0-
10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			-0-
11	2520 X	2376	-0-	-144	-0-	2376	3			-0-
12	2666 X	604	-0-	-2062	-0-	604	3			-0-
01	3007 X	1140	-0-	-1867	-0-	1140	3			-0-

TUBB, J. B.		21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
		148113								
		WELL #: C 4		RRCID -> 019671		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A		
*03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			9
*04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			9
05	1209 N	1097	-0-	-112	-0-	1097	3			9
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			9
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			9
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			9
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			9
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			9
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			9
12	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	1138	3			9
01	1240 N	1160	-0-	-80	-0-	1160	3			9

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3		Y	-0-			12
*04		1080 N	1054	-0-	-26	-0-	1054 3		Y	-0-			12
05		1023 N	775	-0-	-248	-0-	775 3		Y	-0-			12
06		1050 N	732	-0-	-318	-0-	732 3		Y	-0-			12
07		1085 N	556	-0-	-529	-0-	556 3		Y	-0-			12
08		881 N	881	-0-	-0-	-0-	880 3	1 9	Y	1			13
09		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3		Y	-0-			13
10		943 N	943	-0-	-0-	-0-	942 3	1 9	Y	1			14
11		840 N	831	-0-	-9	-0-	831 3		Y	-0-			14
12		992 N	774	-0-	-218	-0-	774 3		Y	-0-			14
01		930 N	764	-0-	-166	-0-	764 3		Y	-0-			14

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

*03		1829 N	1423	-0-	-406	-0-	1423 3		Y	-0-			4
*04		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 3		Y	-0-			4
05		930 N	744	-0-	-186	-0-	744 3		Y	-0-			4
06		1380 N	1144	-0-	-236	-0-	1144 3		Y	-0-			4
07		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 3		Y	-0-			4
08		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 3		Y	-0-			4
09		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3		Y	-0-			4
10		1767 N	1446	-0-	-321	-0-	1446 3		Y	-0-			4
11		1920 N	1419	-0-	-501	-0-	1419 3		Y	-0-			4
12		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3		Y	-0-			4
*01		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3		Y	-0-			4

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954 3		Y	-0-			4
09		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091 3		Y	-0-			4
10		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876 3		Y	-0-			4
11		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833 3		Y	-0-			4
*12		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981 3		Y	-0-			4
01		4929 X	4882	-0-	-47	-0-	4882 3		Y	-0-			4

TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

*03		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		Y	-0-			25
*04		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		Y	-0-			25
05		569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 3		Y	-0-			25
06		510 X	506	-0-	-4	-0-	506 3		Y	-0-			25
07		620 X	427	-0-	-193	-0-	427 3		Y	-0-			25
08		620 X	13	-0-	-607	-0-	13 3		Y	-0-			25
09		600 X	-0-	-0-	-600	-0-	-0-		Y	-0-			25
10		558 X	-0-	-0-	-558	-0-	-0-		Y	-0-			25
*11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-		Y	-0-			25
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

*03		930 N	883	-0-	-47	-0-	883 3		Y	-0-			3
*04		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		Y	-0-			3
05		868 N	754	-0-	-114	-0-	754 3		Y	-0-			3
06		840 N	717	-0-	-123	-0-	717 3		Y	-0-			3
07		930 N	889	-0-	-41	-0-	889 3		Y	-0-			3
08		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3		Y	-0-			3
09		720 N	598	-0-	-122	-0-	598 3		Y	-0-			3
10		899 N	667	-0-	-232	-0-	667 3		Y	-0-			3
11		780 N	657	-0-	-123	-0-	657 3		Y	-0-			3
12		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		Y	-0-			3
01		682 N	666	-0-	-16	-0-	666 3		Y	-0-			3



CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.// 21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
TUBB, J. B. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 230910		COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	2976 X	926	-0-	-2050	-0-	926	3	Y	-0-			6
*04	2910 X	840	-0-	-2070	-0-	840	3	Y	-0-			6
05	2852 X	643	-0-	-2209	-0-	643	3	Y	-0-			6
06	900 N	603	-0-	-297	-0-	603	3	Y	-0-			6
07	868 N	861	-0-	-7	-0-	861	3	Y	-0-			6
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	Y	-0-			6
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	Y	-0-			6
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3	Y	-0-			6
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3	Y	-0-			6
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3	Y	-0-			6
*01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3	Y	-0-			6

WALBET, INC.		891734		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
TUBB, J. B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019676		COMPL. DATE 10/25/1955			TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A			
08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2	N	-0-			-0-
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-			-0-
10	1488 N	1279	-0-	-209	-0-	1279	2	N	-0-			-0-
11	1440 N	1306	-0-	-134	-0-	1306	2	N	-0-			-0-
12	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	1333	2	N	-0-			-0-
01	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	1217	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY		925440		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
TUBB, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 204151		COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6196 - 6226			
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2020												

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
EDWARDS, JANELLE ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 118029		COMPL. DATE 05/22/1985			TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498			
*03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	Y	-0-			-0-

EDWARDS, JANELLE ETAL		WELL #: 3		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
				RRCID -> 163614		COMPL. DATE 04/23/1997			TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626			
*03	3075 N	3024	-0-	-51	-0-	3022	3	2 9	Y	2	2 1	1
*04	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2905	3	2 9	Y	2	2 1	1
05	3410 X	2485	-0-	-925	-0-	2485	3		Y	-0-	1 1	-0-
06	3300 X	2478	-0-	-822	-0-	2478	3		Y	-0-		-0-
07	3038 X	2695	-0-	-343	-0-	2693	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
08	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3595	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
09	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3053	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
10	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3490	3	2 9	Y	2	1 1	1
11	3450 X	2893	-0-	-557	-0-	2892	3	1 9	Y	1	2 1	-0-
12	3565 X	3481	-0-	-84	-0-	3473	3	8 9	Y	7	6 1	1
01	3565 X	3502	-0-	-63	-0-	3488	3	14 9	Y	13	11 1	3

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3875 X	3722	-0-	-153	-0-	3722	3	Y	-0-		79
*04	3630 X	3510	-0-	-120	-0-	3510	3	Y	-0-		79
05	3193 X	2820	-0-	-373	-0-	2820	3	Y	-0-		79
06	3090 X	2576	-0-	-514	-0-	2576	3	Y	-0-		79
07	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3	Y	-0-		79
08	3193 X	2663	-0-	-530	-0-	2662	3	1 9 Y	1		80
09	3090 X	2550	-0-	-540	-0-	2550	3	Y	-0-		80
10	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3235	3	2 9 Y	2		82
11	3180 X	3038	-0-	-142	-0-	3038	3	Y	-0-		82
12	3286 X	3031	-0-	-255	-0-	3031	3	Y	-0-		82
*01	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3	Y	-0-		82

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

08	3038 X	3007	-0-	-31	-0-	3007	3	Y	-0-		43
09	2940 X	2538	-0-	-402	-0-	2538	3	Y	-0-		43
10	3038 N	3024	-0-	-14	-0-	3024	3	Y	-0-		43
11	2910 N	2870	-0-	-40	-0-	2870	3	Y	-0-		43
12	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3	Y	-0-		43
01	3038 N	2877	-0-	-161	-0-	2877	3	Y	-0-		43

EDWARDS, JANELLE, ETAL WELL #: 2 RRCID -> 279506 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628

*03	2604 X	794	-0-	-1810	-0-	788	3	6 9 Y	5	4 1	2
*04	2520 X	406	-0-	-2114	-0-	404	3	2 9 Y	2	3 1	1
05	3224 X	161	-0-	-3063	-0-	159	3	2 9 Y	2	2 1	1
06	1050 X	215	-0-	-835	-0-	213	3	2 9 Y	2	2 1	1
07	1085 X	160	-0-	-925	-0-	159	3	1 9 Y	1	2 1	-0-
08	806 X	293	-0-	-513	-0-	291	3	2 9 Y	2	2 1	-0-
09	420 X	173	-0-	-247	-0-	171	3	2 9 Y	2	2 1	-0-
10	217 X	140	-0-	-77	-0-	137	3	3 9 Y	3	2 1	1
*11	270 N	162	-0-	-108	-0-	158	3	4 9 Y	4	4 1	1
*12	186 N	183	-0-	-3	-0-	182	3	1 9 Y	1	2 1	-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3	Y	-0-		-0-

DESERT WIND 21 WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472

*03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	347	3	15 9 Y	14	11 1	5
*04	270 N	235	-0-	-35	-0-	227	3	8 9 Y	7	10 1	2
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	343	3	26 9 Y	24	20 1	6
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	360	3	19 9 Y	17	16 1	7
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	345	3	7 9 Y	6	12 1	1
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	186	3	8 9 Y	7	6 1	2
09	210 N	173	-0-	-37	-0-	170	3	3 9 Y	3	4 1	1
10	217 N	173	-0-	-44	-0-	167	3	6 9 Y	5	4 1	2
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	137	3	6 9 Y	5	6 1	1
12	186 N	142	-0-	-44	-0-	135	3	7 9 Y	6	6 1	1
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	216	3	6 9 Y	5	5 1	1

TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426

*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	Y	-0-		-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	Y	-0-		-0-
*11	T. A.	53	-0-	53	-0-	53	3	Y	-0-		-0-
*12	T. A.	74	-0-	74	-0-	127	3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	179	-0-	179	-0-	306	3	Y	-0-		-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.//		21577 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE	
WILLIAMS OIL COMPANY				925440					
TUBB, J. B. -J-				WELL #: 1	RRCID -> 037039	COMPL. DATE 08/11/1965	TOTAL DEPTH 6590	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3			31
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	504 3	1 9		32
10	434 N	396	-0-	-38	-0-	396 3			32
11	690 N	583	-0-	-107	-0-	583 3			32
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3			32
*01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	743 3	4 9		36

TUBB, J. B. -J-				WELL #: 2	RRCID -> 186129	COMPL. DATE 08/31/2001	TOTAL DEPTH 6416	PERF. 6350 - 6411	
08	4743 X	4342	-0-	-401	-0-	4342 3			-0-
09	4440 X	4208	-0-	-232	-0-	4208 3			-0-
10	4650 X	4296	-0-	-354	-0-	4296 3			-0-
11	4500 X	4239	-0-	-261	-0-	4239 3			-0-
12	4650 X	4361	-0-	-289	-0-	4361 3			-0-
01	4340 X	4272	-0-	-68	-0-	4272 3			-0-

CRAWAR (FUSSELMAN)				21577 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113					
CRAWAR FIELD UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 081683	COMPL. DATE 03/28/1979	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6267 - 6424	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CRAWAR FIELD UNIT				WELL #: F 6	RRCID -> 191552	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6296 - 6360	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CRAWAR (GLORIETA)				21577 450	ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113					
CRAWAR FIELD UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 281778	COMPL. DATE 07/01/1994	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4099 - 4250	
*03	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-
*04	60 #	49	-0-	-11	-0-	49 3		Y	-0-
05	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-
06	60 #	59	-0-	-1	-0-	59 3		Y	-0-
07	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-
08	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298 3		Y	-0-
09	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651 3		Y	-0-
10	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627 3		Y	-0-
*11	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521 3		Y	-0-
*12	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501 3		Y	-0-
*01	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478 3		Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)											
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.											
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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	558 #	437	-0-	-121	-0-	437 3			N	-0-	134
09	540 #	478	-0-	-62	-0-	458 3	20 9		N	18	152
10	511 R	511	-0-	-0-	-0-	510 3	1 9		N	1	153
11	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500 3			N	-0-	153
12	496 #	491	-0-	-5	-0-	491 3			N	-0-	153
01	496 #	485	-0-	-11	-0-	485 3			N	-0-	153

CRAWAR (WOLFCAMP)											
CHEVRON U. S. A. INC.											
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	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
*03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3			Y	-0-	-0-
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3			Y	-0-	-0-
05	217 N	184	-0-	-33	-0-	183 3	1 9		Y	1	-0-
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	170 3	3 9		Y	3	1
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3			Y	-0-	-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	234 3	3 9		Y	3	1
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	237 3	2 9		Y	2	1
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3			Y	-0-	-0-
*11	240 N	209	-0-	-31	-0-	209 3			Y	-0-	-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	218 3	2 9		Y	2	1
01	248 N	148	-0-	-100	-0-	148 3			Y	-0-	-0-

CRAWAR FIELD UNIT											
WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081											
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CRAWAR FIELD UNIT											
WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091											
*03	3720 X	3337	-0-	-383	-0-	3337 3			Y	-0-	-0-
*04	3420 X	3270	-0-	-150	-0-	3270 3			Y	-0-	-0-
05	3534 X	2811	-0-	-723	-0-	2811 3			Y	-0-	-0-
06	3390 X	2190	-0-	-1200	-0-	2190 3			Y	-0-	-0-
07	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562 3			Y	-0-	-0-
08	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412 3			Y	-0-	-0-
09	3270 X	2884	-0-	-386	-0-	2884 3			Y	-0-	-0-
10	3565 X	3322	-0-	-243	-0-	3322 3			Y	-0-	-0-
11	3300 X	3150	-0-	-150	-0-	3150 3			Y	-0-	-0-
12	3410 X	3067	-0-	-343	-0-	3067 3			Y	-0-	-0-
01	3410 X	3178	-0-	-232	-0-	3178 3			Y	-0-	-0-

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.// 21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 207495		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-				-0-
*04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-				-0-
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-				-0-
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-				-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-				-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-				-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-				-0-
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-				-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-				-0-
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-				-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-				-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: H 1		RRCID -> 214270		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117							
*03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3	149	9	Y	135	142	1	28
*04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3	90	9	Y	82	78	1	32
05	465 N	124	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	Y	2	33	1	1
06	390 N	171	-0-	-219	-0-	-0-	-0-	167	3	4	9	Y	4	3	1	2
07	279 N	211	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	205	3	6	9	Y	5	5	1	2
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3	3	9	Y	3	4	1	1
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	169	3	4	9	Y	4	4	1	1
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	177	3	4	9	Y	4	4	1	1
*11	T. A.	276	-0-	276	-0-	-0-	-0-	168	3	108	9	Y	98	48	1	51
12	T. A.	270	-0-	270	-0-	-0-	-0-	546	3	106	9	Y	96	106	1	41
01	T. A.	303	-0-	303	-0-	-0-	-0-	164	3	133	9	Y	121	121	1	41

RAYDEN		695567		PENNZOIL-TUBB		WELL #: 1		RRCID -> 206330		COMPL. DATE 11/22/2004			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073			
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2086	3		N	-0-				159
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-				159
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1908	3		N	-0-				159
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1762	3		N	-0-				159
12	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2138	3		N	-0-				159
*01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1988	3		N	-0-				159

WINTER 14		WELL #: 1		RRCID -> 220701		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118							
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1627	3	22	9	N	20			52
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	3	11	9	N	10			62
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	755	3	6	9	N	5			67
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	625	3	3	9	N	3			70
12	279 N	13	-0-	-266	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			70
*01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	452	3	6	9	N	5			75

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			
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2	13	9	N	12			63
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2	17	9	N	15			78
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2	11	9	N	10			88
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	N	2			90
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	21	2	1	9	N	1			91
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			91

CREDO, E. (CISCO, UP.)												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION												
WELL #: 1 RRCID -> 061191 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 8051 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
08		775 N	709	-0-	-66	-0-	703 2	6 9	N	5		117
09		790 N	790	-0-	-0-	-0-	784 2	6 9	N	5		122
10		682 N	631	-0-	-51	-0-	623 2	8 9	N	7		129
11		690 N	678	-0-	-12	-0-	675 2	3 9	N	3		132
12		859 N	859	-0-	-0-	-0-	856 2	3 9	N	3		135
*01		789 N	789	-0-	-0-	-0-	785 2	4 9	N	4		139
-----												
MCENTIRE 16												
WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A												
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-		12
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2		Y	-0-		12
10		93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2		Y	-0-		12
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-		12
12		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		Y	-0-		12
*01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-		12
-----												
WILKINSON 10												
WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A												
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-		16
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		Y	-0-		16
10		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		Y	-0-		16
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-		16
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-		16
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		Y	-0-		16
-----												
MCENTIRE 27												
WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A												
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	242 2	1 9	Y	1		5
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-		Y	-0-		5
10		217 N	128	-0-	-89	-0-	127 2	1 9	Y	1		6
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	242 2	1 9	Y	1		7
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	203 2	1 9	Y	1		8
*01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	166 2	1 9	Y	1		9
-----												
MCENTIRE 15												
WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A												
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	98 2	1 9	Y	1		15
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		Y	-0-		15
10		93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		Y	-0-		15
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-		15
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		Y	-0-		15
*01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-		15
-----												
WILKINSON 9												
WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
09		T. A.	94	-0-	94	94	94 2		Y	-0-		1
10		T. A.	72	-0-	72	166	72 2		Y	-0-		1
11		T. A.	103	-0-	103	269	103 2		Y	-0-		1
12		T. A.	108	-0-	108	377	108 2		Y	-0-		1
01		T. A.	71	-0-	71	448	71 2		Y	-0-		1
-----												
WILKINSON 13												
WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A												
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-		1
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-		1
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		Y	-0-		1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-		1
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		Y	-0-		1

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 33		WELL #:		1	RRCID ->	065796	COMPL. DATE	12/17/1975	TOTAL DEPTH	7649	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1	13	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	13	
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	52	2	1	9	Y	1	14	
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-	14	
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	15	
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1	16	
-----													
WILKINSON 10		WELL #:		2	RRCID ->	074551	COMPL. DATE	10/19/1977	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	N/A	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
09	T. A.	55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-	1	
10	T. A.	42	-0-	42	97	42	2			Y	-0-	1	
11	T. A.	67	-0-	67	164	67	2			Y	-0-	1	
12	T. A.	63	-0-	63	227	63	2			Y	-0-	1	
01	T. A.	41	-0-	41	268	41	2			Y	-0-	1	
-----													
MCENTIRE 15		WELL #:		2	RRCID ->	074617	COMPL. DATE	10/02/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A	
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-	1	
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-	1	
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-	1	
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-	1	
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-	1	
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-	1	
-----													
MCENTIRE 27		WELL #:		2	RRCID ->	079019	COMPL. DATE	09/17/1978	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	7187 - 7505	
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	1	5	
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	5	
10	186 N	106	-0-	-80	-0-	105	2	1	9	Y	1	6	
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1	7	
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	Y	1	8	
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1	9	
-----													
MCENTIRE 33		WELL #:		2	RRCID ->	079309	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7347 - 7626	
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	1	11	
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	11	
10	186 N	105	-0-	-81	-0-	104	2	1	9	Y	1	12	
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	1	13	
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1	14	
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1	15	
-----													
MCENTIRE 21		WELL #:		2	RRCID ->	082110	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7505 - 7751	
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-	12	
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-	12	
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	48	2	1	9	Y	1	13	
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-	13	
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-	13	
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-	13	
-----													
MCENTIRE 28		WELL #:		2	RRCID ->	085682	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	7904	PERF.	7441 - 7703	
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-	3	
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1	4	
10	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	2			Y	-0-	4	
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-	4	
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-	4	
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-	4	

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
WILKINSON 12		WELL #:		2	RRCID ->	085806	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-		4
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-		4
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		Y	-0-		4
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-		4
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-		4
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-		4
-----												
WILKINSON 9		WELL #:		2	RRCID ->	092156	COMPL. DATE	02/12/1981	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	7225 - 7428
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-		5
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-		5
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2		Y	-0-		5
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-		5
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		Y	-0-		5
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-		5
-----												
MCENTIRE 22		WELL #:		2	RRCID ->	092646	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	6514 - 7415
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	144	2	1 9	Y	1		6
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2		Y	-0-		6
10	155 N	81	-0-	-74	-0-	80	2	1 9	Y	1		7
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-		7
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	122	2	1 9	Y	1		8
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1 9	Y	1		9
-----												
WILKINSON 4		WELL #:		2	RRCID ->	095130	COMPL. DATE	07/27/1981	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7287 - 7448
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
09	T. A.	62	-0-	62	-0-	62	2		Y	-0-		3
10	T. A.	47	-0-	47	-0-	109	2		Y	-0-		3
11	T. A.	57	-0-	57	-0-	166	2		Y	-0-		3
12	T. A.	72	-0-	72	-0-	238	2		Y	-0-		3
01	T. A.	47	-0-	47	-0-	285	2		Y	-0-		3
-----												
MCENTIRE 27		WELL #:		3	RRCID ->	132402	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7268 - 7533
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-		10
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1 9	Y	1		11
10	248 N	149	-0-	-99	-0-	148	2	1 9	Y	1		12
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-		12
12	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2		Y	-0-		12
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-		12
-----												
MCENTIRE 28		WELL #:		3	RRCID ->	132481	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7410 - 7665
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1 9	Y	1		6
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1 9	Y	1		7
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	67	2	1 9	Y	1		8
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1 9	Y	1		9
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	107	2	1 9	Y	1		10
*01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1 9	Y	1		11
-----												
MCENTIRE 21		WELL #:		3	RRCID ->	132689	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7306 - 7573
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1 9	Y	1		10
09	360 N	322	-0-	-38	-0-	321	2	1 9	Y	1		11
10	372 N	206	-0-	-166	-0-	205	2	1 9	Y	1		12
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1 9	Y	1		13
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	315	2	1 9	Y	1		14
*01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1 9	Y	1		15



CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING											
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617											
MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464											
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		93 N	82	-0-	-11	-0-	81 2	1 9	Y	1	4
09		90 N	71	-0-	-19	-0-	70 2	1 9	Y	1	5
10		93 N	45	-0-	-48	-0-	44 2	1 9	Y	1	6
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-	6
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	68 2	1 9	Y	1	7
*01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	58 2	1 9	Y	1	8
-----											
WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377											
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		Y	-0-	2
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-	2
10		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2		Y	-0-	2
11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		Y	-0-	2
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		Y	-0-	2
01		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2		Y	-0-	2
-----											
MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471											
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	187 2	1 9	Y	1	5
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	207 2	1 9	Y	1	6
10		186 N	99	-0-	-87	-0-	98 2	1 9	Y	1	7
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	187 2	1 9	Y	1	8
12		186 N	159	-0-	-27	-0-	158 2	1 9	Y	1	9
*01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	129 2	1 9	Y	1	10
-----											
WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 7451											
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	128 2	2 9	Y	2	7
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	110 2	1 9	Y	1	8
10		124 N	72	-0-	-52	-0-	70 2	2 9	Y	2	10
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	104 2	1 9	Y	1	11
12		124 N	110	-0-	-14	-0-	108 2	2 9	Y	2	13
*01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9	Y	1	14
-----											
MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417											
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	-0-	14
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-	14
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-	14
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		Y	-0-	14
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-	14
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-	14
-----											
WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465											
08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		Y	-0-	10
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y	-0-	10
10		279 N	253	-0-	-26	-0-	253 2		Y	-0-	10
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		Y	-0-	10
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		Y	-0-	10
*01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		Y	-0-	10
-----											
MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406											
08		527 N	474	-0-	-53	-0-	473 2	1 9	Y	1	38 1
09		570 N	329	-0-	-241	-0-	329 2		Y	-0-	1
10		496 N	358	-0-	-138	-0-	357 2	1 9	Y	1	2
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	422 2	1 9	Y	1	3
12		341 N	327	-0-	-14	-0-	326 2	1 9	Y	1	4
01		372 N	318	-0-	-54	-0-	317 2	1 9	Y	1	5

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 33		WELL #:		4	RRCID ->	149271	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7324 - 7572
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	372 N	371	-0-	-1	-0-	370 2	1 9	Y	1			27
09	390 N	263	-0-	-127	-0-	262 2	1 9	Y	1	21 1		7
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		Y	-0-			7
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	536 2	1 9	Y	1			8
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	490 2	1 9	Y	1			9
01	558 N	366	-0-	-192	-0-	365 2	1 9	Y	1			10
-----												
MCENTIRE 22		WELL #:		4	RRCID ->	149721	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7105 - 7327
08	465 N	347	-0-	-118	-0-	345 2	2 9	Y	2	9 1		12
09	480 N	429	-0-	-51	-0-	427 2	2 9	Y	2			14
10	465 N	221	-0-	-244	-0-	219 2	2 9	Y	2			16
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	304 2	2 9	Y	2			18
12	403 N	256	-0-	-147	-0-	249 2	7 9	Y	6	10 1		14
*01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	224 2	2 9	Y	2			16
-----												
MCENTIRE 21		WELL #:		4	RRCID ->	157062	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	7280 - 7541
08	620 N	455	-0-	-165	-0-	451 2	4 9	Y	4	16 1		17
09	630 N	563	-0-	-67	-0-	559 2	4 9	Y	4			21
10	620 N	290	-0-	-330	-0-	286 2	4 9	Y	4			25
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	397 2	4 9	Y	4			29
12	527 N	337	-0-	-190	-0-	325 2	12 9	Y	11	17 1		23
*01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	292 2	4 9	Y	4			27
-----												
MCENTIRE 22		WELL #:		3	RRCID ->	157063	COMPL. DATE	11/14/1995	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	7107 - 7322
08	465 N	337	-0-	-128	-0-	334 2	3 9	Y	3	14 1		5
09	480 N	417	-0-	-63	-0-	414 2	3 9	Y	3			8
10	465 N	215	-0-	-250	-0-	212 2	3 9	Y	3			11
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	294 2	4 9	Y	4			15
12	403 N	252	-0-	-151	-0-	241 2	11 9	Y	10	15 1		10
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	216 2	4 9	Y	4			14
-----												
MCENTIRE 21		WELL #:		1X	RRCID ->	159042	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	3610 - 4756
08	496 N	369	-0-	-127	-0-	365 2	4 9	Y	4	13 1		13
09	510 N	455	-0-	-55	-0-	452 2	3 9	Y	3			16
10	496 N	235	-0-	-261	-0-	232 2	3 9	Y	3			19
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	321 2	3 9	Y	3			22
12	434 N	272	-0-	-162	-0-	263 2	9 9	Y	8	13 1		17
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	237 2	3 9	Y	3			20
-----												
REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID ->	161320	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	7414 - 7653
08	527 N	503	-0-	-24	-0-	503 2		Y	-0-			49
09	510 N	420	-0-	-90	-0-	420 2		Y	-0-			49
10	558 N	433	-0-	-125	-0-	433 2		Y	-0-			49
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		Y	-0-			49
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	447 2	1 9	Y	1			50
*01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	505 2	1 9	Y	1			51
-----												
MCENTIRE 28		WELL #:		4	RRCID ->	161322	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7419 - 7647
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185 2	1 9	Y	1			41
09	210 N	131	-0-	-79	-0-	131 2		Y	-0-	26 1		15
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	373 2	1 9	Y	1			16
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	267 2	1 9	Y	1			17
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	245 2	1 9	Y	1			18
01	248 N	183	-0-	-65	-0-	182 2	1 9	Y	1			19

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
WILKINSON 14		WELL #:		1	RRCID ->	161766	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7112 - 7352		
M	O	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
08	434 N	341	-0-	-93	-0-		340	2	1	9	Y	1		17
09	330 N	309	-0-	-21	-0-		308	2	1	9	Y	1		18
10	341 N	334	-0-	-7	-0-		334	2			Y	-0-		18
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-		340	2	1	9	Y	1		19
12	310 N	245	-0-	-65	-0-		244	2	1	9	Y	1		20
*01	430 N	430	-0-	-0-	-0-		430	2			Y	-0-		20
-----														
J. WILKINSON 9		WELL #:		4	RRCID ->	163028	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7265 - 7513		
08	T. A.	486	-0-	486	1120		486	2			N	-0-		116
09	T. A.	429	-0-	429	1549		425	2	4	9	N	4		120
10	T. A.	147	-0-	147	1696		146	2	1	9	N	1		121
11	T. A.	147	-0-	147	1843		147	2			N	-0-		121
12	2130 X	287	-0-	-1843	-0-		287	2			N	-0-		121
*01	119 X	119	-0-	-0-	-0-		119	2			N	-0-		121
-----														
MCENTIRE 15		WELL #:		5	RRCID ->	163032	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7222 - 7482		
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	2			Y	-0-		10
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-		193	2			Y	-0-		10
10	155 N	147	-0-	-8	-0-		147	2			Y	-0-		10
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-		178	2			Y	-0-		10
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-		222	2			Y	-0-		10
01	155 N	145	-0-	-10	-0-		145	2			Y	-0-		10
-----														
MCENTIRE 27		WELL #:		5	RRCID ->	163631	COMPL. DATE	05/26/1997	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7218 - 7525		
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-		278	2			Y	-0-		3
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-		284	2	1	9	Y	1		4
10	248 N	146	-0-	-102	-0-		146	2			Y	-0-		4
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-		278	2			Y	-0-		4
12	279 N	235	-0-	-44	-0-		234	2	1	9	Y	1		5
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	2			Y	-0-		5
-----														
MCENTIRE 22		WELL #:		5	RRCID ->	163632	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7161 - 7393		
08	496 N	432	-0-	-64	-0-		431	2	1	9	Y	1	27 1	8
09	510 N	300	-0-	-210	-0-		300	2			Y	-0-		8
10	465 N	326	-0-	-139	-0-		326	2			Y	-0-		8
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-		387	2	1	9	Y	1		9
12	310 N	298	-0-	-12	-0-		297	2	1	9	Y	1		10
01	341 N	289	-0-	-52	-0-		289	2			Y	-0-		10
-----														
MCENTIRE 22		WELL #:		6	RRCID ->	163633	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7102 - 7323		
08	310 N	220	-0-	-90	-0-		218	2	2	9	Y	2	9 1	10
09	300 N	273	-0-	-27	-0-		271	2	2	9	Y	2		12
10	310 N	141	-0-	-169	-0-		139	2	2	9	Y	2		14
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-		192	2	2	9	Y	2		16
12	248 N	164	-0-	-84	-0-		157	2	7	9	Y	6	10 1	12
01	155 N	144	-0-	-11	-0-		142	2	2	9	Y	2		14
-----														
WILKINSON 10		WELL #:		4	RRCID ->	164191	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7309 - 7577		
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-		288	2			Y	-0-		1
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-		298	2			Y	-0-		1
10	248 N	227	-0-	-21	-0-		227	2			Y	-0-		1
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-		275	2			Y	-0-		1
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-		343	2			Y	-0-		1
*01	224 N	224	-0-	-0-	-0-		224	2			Y	-0-		1

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
WILKINSON 14		WELL #:		2	RRCID ->	164410	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7170 - 7433
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	403 N	308	-0-	-95	-0-	307	2	1 9	Y	1		12
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	278	2	1 9	Y	1		13
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2		Y	-0-		13
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1 9	Y	1		14
12	279 N	221	-0-	-58	-0-	220	2	1 9	Y	1		15
*01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		Y	-0-		15
-----												
MCENTIRE 15		WELL #:		6	RRCID ->	165296	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7158 - 7444
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	128	2	4 9	Y	4	25 1	-0-
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	89	2		Y	-0-		-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	88	2	1 9	Y	1		1
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		Y	-0-		1
-----												
MCENTIRE 15		WELL #:		8	RRCID ->	165299	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7189 - 7417
08	372 N	343	-0-	-29	-0-	337	2	6 9	Y	5	17 1	-0-
09	420 N	234	-0-	-186	-0-	234	2		Y	-0-		-0-
10	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2		Y	-0-		-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		Y	-0-		-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	232	2	1 9	Y	1		1
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2		Y	-0-		1
-----												
MCENTIRE 27		WELL #:		8	RRCID ->	165300	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7221 - 7508
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		Y	-0-		4
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1 9	Y	1		5
10	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2		Y	-0-		5
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-		5
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	74	2	1 9	Y	1		6
*01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-		6
-----												
MCENTIRE 33		WELL #:		7	RRCID ->	166083	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7428 - 7676
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-		11
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-		11
10	217 N	118	-0-	-99	-0-	117	2	1 9	Y	1		12
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-		12
12	217 N	189	-0-	-28	-0-	188	2	1 9	Y	1		13
*01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-		13
-----												
MCENTIRE 22		WELL #:		7	RRCID ->	166526	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7133 - 7350
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	166	2	1 9	Y	1	27 1	8
09	210 N	116	-0-	-94	-0-	116	2		Y	-0-		8
10	186 N	127	-0-	-59	-0-	126	2	1 9	Y	1		9
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-		9
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	115	2	1 9	Y	1		10
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	112	2	1 9	Y	1		11
-----												
MCENTIRE 22		WELL #:		8	RRCID ->	166528	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7096 - 7333
08	279 N	215	-0-	-64	-0-	212	2	3 9	Y	3	11 1	8
09	300 N	265	-0-	-35	-0-	263	2	2 9	Y	2		10
10	279 N	138	-0-	-141	-0-	135	2	3 9	Y	3		13
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3 9	Y	3		16
12	248 N	161	-0-	-87	-0-	153	2	8 9	Y	7	11 1	12
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	137	2	3 9	Y	3		15

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617												
MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	7
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	Y	8
10		217 N	132	-0-	-85	-0-	131	2	1	9	Y	9
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	10
12		248 N	211	-0-	-37	-0-	210	2	1	9	Y	11
*01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	Y	12
-----												
MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324												
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	Y	61
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	61
10		310 N	290	-0-	-20	-0-	289	2	1	9	Y	62
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	62
12		310 N	200	-0-	-110	-0-	199	2	1	9	Y	63
01		279 N	205	-0-	-74	-0-	202	2	3	9	Y	66
-----												
MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595												
08		248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	8
09		270 N	152	-0-	-118	-0-	152	2			Y	8
10		217 N	166	-0-	-51	-0-	165	2	1	9	Y	9
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	9
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	151	2	1	9	Y	10
01		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	10
-----												
MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682												
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	10
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	11
10		186 N	99	-0-	-87	-0-	98	2	1	9	Y	12
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	13
12		186 N	159	-0-	-27	-0-	158	2	1	9	Y	14
*01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	15
-----												
MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676												
08		305 N	305	-0-	-0-	-0-	304	2	1	9	Y	8
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	Y	9
10		279 N	161	-0-	-118	-0-	160	2	1	9	Y	10
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	10
12		310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2			Y	10
*01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	10
-----												
MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274												
08		185 N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	37
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	37
10		217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	37
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	37
12		186 N	129	-0-	-57	-0-	128	2	1	9	Y	38
01		186 N	130	-0-	-56	-0-	129	2	1	9	Y	39
-----												
MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430												
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	6
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	6
10		217 N	120	-0-	-97	-0-	120	2			Y	6
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	6
12		217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	6
*01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	6

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 28		WELL #:		7	RRCID ->	168232	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7414 - 7658		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
08	204	N	204	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1			22
09	210	N	144	-0-	-66	144	2			Y	-0-	15	1	7
10	411	N	411	-0-	-0-	411	2			Y	-0-			7
11	296	N	296	-0-	-0-	295	2	1	9	Y	1			8
12	270	N	270	-0-	-0-	270	2			Y	-0-			8
01	310	N	201	-0-	-109	201	2			Y	-0-			8
-----														
REYNOLDS 32		WELL #:		2	RRCID ->	171353	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	7486 - 7708		
08	713	N	666	-0-	-47	666	2			Y	-0-			70
09	660	N	555	-0-	-105	555	2			Y	-0-			70
10	713	N	574	-0-	-139	574	2			Y	-0-			70
11	660	N	660	-0-	-0-	659	2	1	9	Y	1			71
12	596	N	596	-0-	-0-	592	2	4	9	Y	4			75
*01	671	N	671	-0-	-0-	668	2	3	9	Y	3			78
-----														
WILKINSON 14		WELL #:		3	RRCID ->	171849	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	7083 - 7377		
08	589	N	443	-0-	-146	442	2	1	9	Y	1			21
09	420	N	402	-0-	-18	401	2	1	9	Y	1			22
10	465	N	436	-0-	-29	435	2	1	9	Y	1			23
11	444	N	444	-0-	-0-	443	2	1	9	Y	1			24
12	403	N	319	-0-	-84	318	2	1	9	Y	1			25
*01	560	N	560	-0-	-0-	559	2	1	9	Y	1			26
-----														
WILKINSON 14		WELL #:		4	RRCID ->	173616	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	7461	PERF.	7047 - 7344		
08	248	N	195	-0-	-53	194	2	1	9	Y	1			29
09	180	N	178	-0-	-2	176	2	2	9	Y	2			31
10	217	N	191	-0-	-26	190	2	1	9	Y	1			32
11	196	N	196	-0-	-0-	194	2	2	9	Y	2			34
12	186	N	141	-0-	-45	139	2	2	9	Y	2			36
*01	246	N	246	-0-	-0-	245	2	1	9	Y	1			37
-----														
WILKINSON 14		WELL #:		5	RRCID ->	175163	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7118 - 7322		
08	868	N	661	-0-	-207	659	2	2	9	Y	2			31
09	630	N	600	-0-	-30	598	2	2	9	Y	2			33
10	682	N	649	-0-	-33	648	2	1	9	Y	1			34
11	662	N	662	-0-	-0-	660	2	2	9	Y	2			36
12	620	N	475	-0-	-145	473	2	2	9	Y	2			38
*01	834	N	834	-0-	-0-	833	2	1	9	Y	1			39
-----														
C. MCENTIRE 23		WELL #:		4	RRCID ->	180543	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	7039 - 7272		
08	589	N	586	-0-	-3	584	2	2	9	Y	2			105
09	570	N	463	-0-	-107	463	2			Y	-0-			105
10	659	N	659	-0-	-0-	658	2	1	9	Y	1			106
11	566	N	566	-0-	-0-	566	2			Y	-0-			106
12	644	N	644	-0-	-0-	641	2	3	9	Y	3			109
01	589	N	578	-0-	-11	577	2	1	9	Y	1			110
-----														
S. MCENTIRE 23		WELL #:		3	RRCID ->	183125	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7004 - 7251		
08	465	N	460	-0-	-5	459	2	1	9	Y	1			53
09	450	N	364	-0-	-86	364	2			Y	-0-			53
10	517	N	517	-0-	-0-	517	2			Y	-0-			53
11	445	N	445	-0-	-0-	445	2			Y	-0-			53
12	506	N	506	-0-	-0-	504	2	2	9	Y	2			55
01	465	N	454	-0-	-11	454	2			Y	-0-			55

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING						
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
WILKINSON 9		WELL #:		5	RRCID ->	205160	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7228 - 7425		
M	O	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
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-		531	2		Y	-0-			10
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-		550	2		Y	-0-			10
10	465 N	420	-0-	-45	-0-		420	2		Y	-0-			10
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-		508	2		Y	-0-			10
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-		633	2		Y	-0-			10
01	434 N	414	-0-	-20	-0-		414	2		Y	-0-			10
-----														
MC ENTIRE 27		WELL #:		6	RRCID ->	208960	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7143 - 7444		
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-		525	2	1 9	Y	1			10
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-		495	2		Y	-0-			10
10	465 N	277	-0-	-188	-0-		276	2	1 9	Y	1			11
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-		526	2	1 9	Y	1			12
12	527 N	442	-0-	-85	-0-		442	2		Y	-0-			12
*01	362 N	362	-0-	-0-	-0-		362	2		Y	-0-			12
-----														
WILKINSON 3		WELL #:		3	RRCID ->	212282	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7194 - 7437		
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-		270	2		Y	-0-			15
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280	2		Y	-0-			15
10	248 N	214	-0-	-34	-0-		214	2		Y	-0-			15
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259	2		Y	-0-			15
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-		322	2		Y	-0-			15
01	217 N	212	-0-	-5	-0-		211	2	1 9	Y	1			16
-----														
WILKINSON 10		WELL #:		5	RRCID ->	212283	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7171 - 7468		
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-		413	2		Y	-0-			14
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-		428	2		Y	-0-			14
10	372 N	326	-0-	-46	-0-		326	2		Y	-0-			14
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-		395	2		Y	-0-			14
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-		492	2		Y	-0-			14
01	341 N	323	-0-	-18	-0-		322	2	1 9	Y	1			15
-----														
REYNOLDS 32		WELL #:		3	RRCID ->	212871	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7471 - 7721		
08	403 N	370	-0-	-33	-0-		369	2	1 9	N	1			140
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-		514	2		N	-0-			140
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-		408	2	8 9	N	7			147
11	360 N	278	-0-	-82	-0-		278	2		N	-0-			147
12	496 N	406	-0-	-90	-0-		397	2	9 9	N	8			155
*01	458 N	458	-0-	-0-	-0-		458	2		N	-0-			155
-----														
REYNOLDS 29		WELL #:		1	RRCID ->	225563	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7484 - 7725		
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-		82	2	6 9	N	5			150
09	90 N	69	-0-	-21	-0-		65	2	4 9	N	4			154
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-		60	2	3 9	N	3			157
11	90 N	83	-0-	-7	-0-		80	2	3 9	N	3			160
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-		97	2	4 9	N	4			164
01	62 N	12	-0-	-50	-0-		12	2		N	-0-			164

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING					
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC				036636									
STEWART				WELL #: 534	RRCID -> 119082	COMPL. DATE 08/01/1985	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7366	- 7547				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-			249
09		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			249
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			249
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			249
12		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-			249
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			249
-----													
STEWART				WELL #: 201	RRCID -> 123462	COMPL. DATE 01/29/1987	TOTAL DEPTH 7575	PERF. 7377	- 7456				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
-----													
STEWART, LERUTH				WELL #: 1	RRCID -> 142000	COMPL. DATE 07/16/1992	TOTAL DEPTH 9125	PERF. 7412	- 7460				
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			35
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			35
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			35
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
-----													
BOLDING ENERGY, LLC				080199									
WILKINSON "1"				WELL #: 102	RRCID -> 114828	COMPL. DATE 11/26/1984	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7047	- 7269				
08		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3		N	-0-			124
09		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-			124
10		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-			124
11		360 N	102	-0-	-258	-0-	102 3		N	-0-			124
12		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-			124
*01		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-			124
-----													
WILKINSON "2"				WELL #: 202	RRCID -> 140672	COMPL. DATE 02/01/1992	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7203	- 7456				
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			142
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			142
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			142
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			142
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			142
*01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			142
-----													
WILKINSON -14-				WELL #: 1	RRCID -> 163208	COMPL. DATE 03/20/1997	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7049	- 7259				
08		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		Y	-0-			1
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3		Y	-0-			1
10		93 N	41	-0-	-52	-0-	41 3		Y	-0-			1
11		DLQ G-10	138	-0-	138	-0-	138 3		Y	-0-			1
12		DLQ G-10	96	-0-	96	-0-	96 3		Y	-0-			1
01		DLQ G-10	91	-0-	91	-0-	325 91 3		Y	-0-			1



CREDO, E. (CISCO, UP.) BOLDING ENERGY, LLC WILKINSON -24-		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
CREDOWELL -23-		WELL #:		1	RRCID -> 165287	COMPL. DATE 09/23/1997	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6888	-	7269		
08	682 N	678	-0-	-4	-0-	678 3		Y	-0-	182 1		54
09	660 N	606	-0-	-54	-0-	606 3		Y	-0-			54
10	682 N	278	-0-	-404	-0-	278 3		Y	-0-			54
11	DLQ G-10	492	-0-	492	492	492 3		Y	-0-			54
12	DLQ G-10	723	-0-	723	1215	723 3		Y	-0-			54
01	DLQ G-10	698	-0-	698	1913	698 3		Y	-0-			54
-----												
CALDWELL -23-		WELL #:		1	RRCID -> 166682	COMPL. DATE 11/24/1997	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 6985	-	7222		
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	164 3		Y	-0-			-0-
09	210 N	128	-0-	-82	-0-	128 3		Y	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	128	-0-	128	128	128 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	132	-0-	132	260	132 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	151	-0-	151	411	151 3		Y	-0-			-0-
-----												
WILKINSON -24-		WELL #:		4	RRCID -> 166684	COMPL. DATE 10/22/1997	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 6944	-	7313		
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		Y	-0-			120
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		Y	-0-			120
10	496 N	218	-0-	-278	-0-	218 3		Y	-0-			120
11	DLQ G-10	377	-0-	377	377	377 3		Y	-0-			120
12	DLQ G-10	536	-0-	536	913	536 3		Y	-0-			120
01	DLQ G-10	534	-0-	534	1447	534 3		Y	-0-			120
-----												
CALDWELL -23-		WELL #:		2	RRCID -> 167263	COMPL. DATE 12/10/1997	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 6980	-	7218		
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	-0-			-0-
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	109 3		Y	-0-			-0-
10	124 N	58	-0-	-66	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	3	-0-	3	6	3 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	10	4 3		Y	-0-			-0-
-----												
CALDWELL -25-		WELL #:		1	RRCID -> 168917	COMPL. DATE 04/23/1998	TOTAL DEPTH 7402	PERF. 6884	-	7068		
08	124 N	10	-0-	-114	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	34	-0-	34	34	34 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	50	-0-	50	84	50 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	9	-0-	9	93	9 3		Y	-0-			-0-
-----												
CALDWELL -26-		WELL #:		2	RRCID -> 172128	COMPL. DATE 11/25/1998	TOTAL DEPTH 7306	PERF. 6996	-	7240		
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	40	-0-	40	40	40 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	58	-0-	58	98	58 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	76	-0-	76	174	76 3		Y	-0-			-0-
-----												
CALDWELL -26-		WELL #:		1	RRCID -> 174497	COMPL. DATE 11/02/1998	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6954	-	7194		
08	310 N	151	-0-	-159	-0-	151 3		Y	-0-			-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3		Y	-0-			-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	128	-0-	128	128	128 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	133	-0-	133	261	133 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	228	-0-	228	489	228 3		Y	-0-			-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) BOLDING ENERGY, LLC WILKINSON "12"		//CONT.// 21598 105 //CONT.// 080199	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STERLING							
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
-----												
		WELL #:	2	RRCID ->	175374	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7138 - 7285	
08	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	311	-0-	311	311	311	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	3	-0-	3	314	3	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	315	1	3	Y	-0-			-0-
-----												
CALDWELL -26-		WELL #:	5	RRCID ->	178711	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7038 - 7288	
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	Y	-0-			-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	295	-0-	295	295	295	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	266	-0-	266	561	266	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	810	-0-	810	1371	810	3	Y	-0-			-0-
-----												
CALDWELL -26-		WELL #:	6	RRCID ->	180317	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7157 - 7269	
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3	Y	-0-			-0-
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	Y	-0-			-0-
10	868 N	769	-0-	-99	-0-	769	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	814	-0-	814	814	814	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	835	-0-	835	1649	835	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	901	-0-	901	2550	901	3	Y	-0-			-0-
-----												
SIANA OIL & GAS MCENTIRE 26		WELL #:	2	RRCID ->	184027	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7152 - 7308	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033			Y	-0-			2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033			Y	-0-			2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033			Y	-0-			2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033			Y	-0-			2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033			Y	-0-			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT			2
-----												
MCENTIRE 35		WELL #:	2	RRCID ->	184054	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7207 - 7360	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-			228
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-			228
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-			228
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-			228
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-			228
01	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	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-			40
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-			40
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-			40
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-			40
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-			40
01	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			
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
-----												
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CRITTENDON (ELLEN. 21450)				21752 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER					
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802								
TUBB ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 253550	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 22180	PERF.21466	- 21673			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
TUBB 22 UNIT				WELL #: 1R	RRCID -> 160957	COMPL. DATE 07/11/1996	TOTAL DEPTH 15863	PERF.15372	- 15504			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TUBB 9 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 180878	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 18045	PERF.16008	- 15305			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRITTENDON (PENN.)													
AMEREDEV OPERATING, LLC													
WOLFE UNIT													
21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER													
019802													
WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 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
08	40152 X	40152	-0-	-0-	-0-	2621	1	37436	2	N	86	147 1	82
09	18000 X	5394	-0-	-12606	-0-	95	9	5027	2	N	14		96
10	18600 X	15331	-0-	-3269	-0-	15	9	14266	2	N	60		156
11	26511 X	26511	-0-	-0-	-0-	999	1	24581	2	N	73	132 1	97
12	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-	66	9			N	-0-		97
01	18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-	80	9			N	NO RPT		97
TUBB 9 UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A													
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TUBB 22 UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A													
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TUBB ESTATE 22													
WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 12367 PERF.14580 - 14608													
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HERITAGE STANDARD CORPORATION													
TUBB, J. B.													
379777													
WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310													
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-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CRITTENDON (STRAWN)													
AMEREDEV OPERATING, LLC													
TUBB ESTATE "22"													
21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER													
019802													
WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280													
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL)		21912 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		621750								
PRICE, RUTH ET AL "D"		WELL #: 1 T		RRCID -> 152028		COMPL. DATE		N/A		
		TOTAL DEPTH		5390		PERF.		5100 - 5107		
M	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	
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1708 2	8 9 N	7	125
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1617 2	20 9 N	18	143
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2057 2	11 9 N	10	153
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2063 2	8 9 N	7	160
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1933 2	8 9 N	7	167
*01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1845 2	3 9 N	3	170

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		
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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 #	-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						
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DAMERON (GLORIETTA)		22883 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
3 W OIL & GAS		953809								
KRAMER		WELL #: 1		RRCID -> 104861		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 5000		
		PERF.		2872		-		3032		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

-----												
DARMER (CANYON)		23131 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
SUNDOWN ENERGY LP		829482										
SEALY SMITH B		WELL #: 1		RRCID -> 217725		COMPL. DATE 04/23/1977		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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				
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-	-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-	-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	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				
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-	-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-	-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-	-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-	-0-
12	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-	-0-
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-	-0-
-----												
DECK (CISCO)		23842 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		786697										
MAHAFFEY, A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 158026		COMPL. DATE 07/13/1975		TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948				
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	20
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-	20
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-	20
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-	20
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-	20
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	20
-----												
BAILEY, HANNAH B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 217523		COMPL. DATE 09/28/1972		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984				
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-	-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-	-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-	-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-	-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-	-0-
-----												
MAHAFFEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 217634		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290				
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	594	3	10	9	Y	9	34
09	750 N	612	-0-	-138	-0-	600	3	12	9	Y	11	45
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	613	3	11	9	Y	10	55
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	591	3	11	9	Y	10	65
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	617	3	12	9	Y	11	76
01	620 N	617	-0-	-3	-0-	606	3	11	9	Y	10	86

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. JET PILOT 24 FEE				24366 100 153438	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	WELL #:	2H	RRCID ->	272758	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	7413 - 11930	EOM BALANCE			
08	DLQ G-10	14097	-0-	14097		29632	12878	3	343	4	Y	796	746	1	3	8	176
09	DLQ G-10	13345	-0-	13345		42977	12358	3	11	4	Y	887	936	1	2	8	125
10	56300 X	13323	-0-	-42977		-0-	12762	3	9	4	Y	502	555	1	2	8	70
11	20790 X	12593	-0-	-8197		-0-	11726	3	867	9	Y	788	689	1	2	8	167
*12	15531 X	12689	-0-	-2842		-0-	12210	3	479	9	Y	435	514	1	4	8	84
01	14105 X	11890	-0-	-2215		-0-	11285	3	25	4	Y	527	609	0	2	8	-0-
							580	9									
MIDDLEGROUND 16 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	272762	COMPL. DATE	12/13/2013	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	7519 - 12028	EOM BALANCE			
08	DLQ G-10	18613	-0-	18613		37256	17679	3	103	4	Y	755	697	0	4	8	78
09	DLQ G-10	17752	-0-	17752		55008	16918	3	35	4	Y	726	790	0	2	8	12
10	73807 X	18799	-0-	-55008		-0-	18039	3	8	4	Y	684	658	0	3	8	35
11	18046 X	18046	-0-	-0-		-0-	17188	3	858	9	Y	780	746	0	5	8	64
12	18631 X	17777	-0-	-854		-0-	17218	3	559	9	Y	508	466	0	4	8	102
*01	19147 X	19147	-0-	-0-		-0-	18395	3	752	9	Y	684	740	0	2	8	44
FLYING EBONY 19 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	273226	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7368 - 11912	EOM BALANCE			
08	DLQ G-10	4778	-0-	4778		11065	4484	3	294	9	Y	267	254	0	1	8	68
09	DLQ G-10	6704	-0-	6704		17769	6454	3	250	9	Y	227	252	0			43
10	24258 X	6489	-0-	-17769		-0-	6230	3	259	9	Y	235	213	0			65
11	6209 X	6209	-0-	-0-		-0-	5952	3	257	9	Y	234	252	0	1	8	46
12	6971 X	6971	-0-	-0-		-0-	6612	3	359	9	Y	326	298	0	1	8	73
01	6913 X	6855	-0-	-58		-0-	6551	3	304	9	Y	276	210	0			139
REGRET 7 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	273359	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7327 - 11875	EOM BALANCE			
08	DLQ G-10	14987	-0-	14987		29272	14397	3	590	9	Y	536	520	0	1	8	48
09	DLQ G-10	13831	-0-	13831		43103	13160	3	671	9	Y	610	565	0	1	8	92
10	56503 X	13400	-0-	-43103		-0-	12792	3	608	9	Y	553	583	0	1	8	61
11	13141 X	13141	-0-	-0-		-0-	12396	3	745	9	Y	677	669	0	1	8	68
12	14973 X	13219	-0-	-1754		-0-	12529	3	690	9	Y	627	622	0	1	8	72
01	14973 X	13102	-0-	-1871		-0-	12341	3	761	9	Y	692	671	0	1	8	92
REGRET 7 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	273363	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	7511 - 12054	EOM BALANCE			
08	DLQ G-10	6662	-0-	6662		13822	6031	3	631	9	Y	574	570	0	1	8	52
09	DLQ G-10	6249	-0-	6249		20071	5839	3	410	9	Y	373	368	0	1	8	56
10	26050 X	5979	-0-	-20071		-0-	5607	3	372	9	Y	338	356	0	1	8	37
11	5886 X	5886	-0-	-0-		-0-	5454	3	432	9	Y	393	391	0			39
12	7161 X	5771	-0-	-1390		-0-	5330	3	441	9	Y	401	393	0	1	8	46
01	6665 X	5696	-0-	-969		-0-	5257	3	439	9	Y	399	392	0			53

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. DAYSTAR 20 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
08	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	4904	3	158	4	N	698	605	0	2	8	241
09	7260 X	6791	-0-	-469	-0-	768	9	6133	3	N	598	716	0	1	8	122
10	7502 X	7034	-0-	-468	-0-	6298	3	713	9	N	648	596	0	2	8	172
11	7260 X	6961	-0-	-299	-0-	6236	3	15	4	N	645	633	0	3	8	181
12	7130 X	6807	-0-	-323	-0-	710	9	6116	3	N	628	653	0	2	8	154
01	7037 X	6949	-0-	-88	-0-	6132	3	817	9	N	743	655	0	1	8	241
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273378		COMPL. DATE 01/13/2014				TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940						
08	DLQ G-10	13639	-0-	13639	27939	13216	3	20	4	Y	366	328	0	1	8	73
09	DLQ G-10	12470	-0-	12470	40409	403	9	12162	3	Y	280	353	0			-0-
10	46993 X	6584	-0-	-40409	-0-	6193	3	3	4	Y	353	350	0			3
11	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	388	9	7748	3	Y	478	410	0	1	8	70
*12	14291 X	9253	-0-	-5038	-0-	8836	3	1	4	Y	378	418	0	1	8	29
*01	13640 X	8519	-0-	-5121	-0-	416	9	8196	3	Y	288	280	0			37
						317	9									
MONARCHOS 13 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273417		COMPL. DATE 02/23/2014				TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930						
08	DLQ G-10	8807	-0-	8807	16839	8130	3	677	9	Y	615	623	0	1	8	52
09	DLQ G-10	8499	-0-	8499	25338	7819	3	680	9	Y	618	624	0			46
10	35020 X	9682	-0-	-25338	-0-	9137	3	545	9	Y	495	486	0	1	8	54
11	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	7734	3	681	9	Y	619	638	0	1	8	34
12	8804 X	8749	-0-	-55	-0-	7933	3	816	9	Y	742	721	0	1	8	54
01	9300 X	9080	-0-	-220	-0-	8166	3	914	9	Y	831	814	0			71
SWALE 1 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273728		COMPL. DATE 05/15/2014				TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771						
08	DLQ G-10	13541	-0-	13541	27401	12617	3	924	9	Y	840	796	0	2	8	278
09	DLQ G-10	12806	-0-	12806	40207	11922	3	884	9	Y	804	1030	0	1	8	51
10	53230 X	13023	-0-	-40207	-0-	12175	3	848	9	Y	771	773	0	2	8	47
11	13410 X	13313	-0-	-97	-0-	12367	3	946	9	Y	860	852	0	3	8	52
12	13857 X	12946	-0-	-911	-0-	12089	3	857	9	Y	779	785	0	3	8	43
01	13547 X	13489	-0-	-58	-0-	12688	3	801	9	Y	728	723	0	1	8	47
SWALE 1 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273749		COMPL. DATE 05/28/2014				TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860						
08	DLQ G-10	13619	-0-	13619	27413	12947	3	672	9	Y	611	580	0	1	8	202
09	DLQ G-10	13111	-0-	13111	40524	12475	3	636	9	Y	578	742	0	1	8	37
10	53762 X	13238	-0-	-40524	-0-	12630	3	608	9	Y	553	555	0	1	8	34
11	14190 X	13060	-0-	-1130	-0-	12532	3	528	9	Y	480	484	0	1	8	29
12	13795 X	13474	-0-	-321	-0-	12796	3	678	9	Y	616	610	0	1	8	34
*01	14154 X	14154	-0-	-0-	-0-	13479	3	675	9	Y	614	607	0	1	8	40





OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. ALYSHEBA 17 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	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
WELL #: 5H RRCID -> 274547		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 7700 - 12084										
08	DLQ G-10	8690	-0-	8690	17602	8212	3	10	4	Y	425	444	0	1	8	8
09	DLQ G-10	9446	-0-	9446	27048	8866	3	580	9	Y	527	527	0	1	8	7
10	35820 X	8772	-0-	-27048	-0-	8177	3	4	4	Y	537	534	0	1	8	9
11	10950 X	7036	-0-	-3914	-0-	591	9	482	9	Y	438	439	0	2	8	6
12	9765 X	7093	-0-	-2672	-0-	6554	3	505	9	Y	459	435	0	2	8	28
01	9765 X	6502	-0-	-3263	-0-	6046	3	2	4	Y	413	419	0	1	8	21
WELL #: 5H RRCID -> 274547		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 7700 - 12084										
REGRET 7 UNIT		WELL #: 1H RRCID -> 274548		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 7250 - 11812								
08	DLQ G-10	8841	-0-	8841	17557	8158	3	683	9	Y	621	614	0			56
09	DLQ G-10	8453	-0-	8453	26010	7749	3	704	9	Y	640	598	0	1	8	97
10	34678 X	8668	-0-	-26010	-0-	8044	3	624	9	Y	567	601	0			63
11	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	8005	3	629	9	Y	572	577	0	1	8	57
12	8680 X	8652	-0-	-28	-0-	8052	3	600	9	Y	545	539	0	1	8	62
01	8680 X	8421	-0-	-259	-0-	7863	3	558	9	Y	507	501	0			68
WELL #: 1H RRCID -> 274548		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 7250 - 11812										
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 4H RRCID -> 274555		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 7391 - 11935								
08	DLQ G-10	11740	-0-	11740	24790	10978	3	13	4	Y	681	711	0	1	8	13
09	DLQ G-10	9014	-0-	9014	33804	8686	3	328	9	Y	298	307	0			4
10	42779 X	8975	-0-	-33804	-0-	8696	3	4	4	Y	250	250	0			4
11	12630 X	9077	-0-	-3553	-0-	8793	3	284	9	Y	258	257	0	1	8	4
12	13051 X	9137	-0-	-3914	-0-	8839	3	1	4	Y	270	256	0	1	8	17
01	11749 X	8380	-0-	-3369	-0-	8112	3	3	4	Y	241	246	0			12
WELL #: 4H RRCID -> 274555		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 7391 - 11935										
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 6H RRCID -> 274556		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 7364		PERF. 7302 - 11854								
08	DLQ G-10	9763	-0-	9763	19496	9354	3	11	4	Y	362	378	0	1	8	7
09	DLQ G-10	9244	-0-	9244	28740	8869	3	375	9	Y	341	344	0			4
10	38137 X	9397	-0-	-28740	-0-	8988	3	4	4	Y	368	365	0	1	8	6
11	9960 X	8651	-0-	-1309	-0-	8237	3	414	9	Y	376	376	0	1	8	5
12	9765 X	8333	-0-	-1432	-0-	7886	3	1	4	Y	405	383	0	2	8	25
01	9765 X	7640	-0-	-2125	-0-	7238	3	2	4	Y	364	369	0	1	8	19
WELL #: 6H RRCID -> 274556		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 7364		PERF. 7302 - 11854										
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 5H RRCID -> 275381		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 7521		PERF. 7877 - 11983								
08	DLQ G-10	15071	-0-	15071	29365	14447	3	624	9	Y	567	570	1	1	8	58
09	DLQ G-10	15147	-0-	15147	44512	14418	3	2	4	Y	661	683	1	1	8	35
10	58408 X	13896	-0-	-44512	-0-	13110	3	1	4	Y	714	702	1	1	8	46
11	14580 X	11091	-0-	-3489	-0-	10574	3	517	9	Y	470	481	1	1	8	34
12	15655 X	10663	-0-	-4992	-0-	10222	3	441	9	Y	401	387	1	1	8	47
01	15655 X	11131	-0-	-4524	-0-	10667	3	464	9	Y	422	414	1			55
WELL #: 5H RRCID -> 275381		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 7521		PERF. 7877 - 11983										

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SHUT OUT 9 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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						
WELL #: 2H		RRCID -> 275947	COMPL. DATE 04/26/2014	TOTAL DEPTH 7580	PERF. 7711	- 12097										
08	DLQ G-10	2773	-0-	2773	5272	2045	3	728	9	Y	662	689	0	2	8	48
09	DLQ G-10	3844	-0-	3844	9116	3030	3	814	9	Y	740	739	0	1	8	48
10	11388 X	2272	-0-	-9116	-0-	1578	3	694	9	Y	631	625	0	1	8	53
11	8340 X	3709	-0-	-4631	-0-	3050	3	659	9	Y	599	637	0	1	8	14
12	3968 X	3243	-0-	-725	-0-	2588	3	655	9	Y	595	486	0	1	8	122
01	3968 X	2742	-0-	-1226	-0-	2063	3	679	9	Y	617	686	0	1	8	52
CITATION 32 FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 275967	COMPL. DATE 06/20/2014	TOTAL DEPTH 7464	PERF. 7550	- 11858								
08	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4009	3	20	4	N	361	377	0	4	8	117
09	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	4811	3	697	9	N	634	641	0	3	8	107
10	6138 X	4820	-0-	-1318	-0-	4134	3	686	9	N	624	515	0	4	8	212
11	5940 X	3462	-0-	-2478	-0-	2975	3	487	9	N	443	368	0	6	8	281
12	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	12	3	0	2	8	288
01	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					288
PLEASANT COLONY 25 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276022	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 7360	PERF. 7308	- 11810								
08	8091 X	7498	-0-	-593	-0-	6275	3	510	4	N	648	673	0	1	8	142
09	7830 X	7314	-0-	-516	-0-	6502	3	812	9	N	738	731	0	1	8	148
10	7688 X	7364	-0-	-324	-0-	6560	3	12	4	N	720	629	0	1	8	238
11	7440 X	6979	-0-	-461	-0-	6206	3	3	4	N	700	617	0	2	8	319
12	7564 X	7228	-0-	-336	-0-	6568	3	660	9	N	600	734	0	2	8	183
01	7564 X	7449	-0-	-115	-0-	6516	3	933	9	N	848	689	0	1	8	341
FLYING EBONY 19 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 276035	COMPL. DATE 07/10/2014	TOTAL DEPTH 7524	PERF. 7404	- 11895								
08	DLQ G-10	7026	-0-	7026	16859	6389	3	637	9	Y	579	550	0	2	8	148
09	DLQ G-10	7603	-0-	7603	24462	7082	3	521	9	Y	474	531	0	1	8	90
10	30694 X	6232	-0-	-24462	-0-	5624	3	608	9	Y	553	489	0	1	8	153
11	13410 X	7070	-0-	-6340	-0-	6516	3	554	9	Y	504	556	0	2	8	99
12	9827 X	6910	-0-	-2917	-0-	6136	3	774	9	Y	704	643	0	2	8	158
01	7843 X	6162	-0-	-1681	-0-	5502	3	660	9	Y	600	455	0	1	8	302
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 276055	COMPL. DATE 05/16/2013	TOTAL DEPTH 7517	PERF. 7575	- 12070								
08	DLQ G-10	12145	-0-	12145	25111	11469	3	14	4	Y	602	628	0	1	8	11
09	DLQ G-10	11367	-0-	11367	36478	10633	3	734	9	Y	667	669	0			9
10	47997 X	11519	-0-	-36478	-0-	10758	3	5	4	Y	687	684	0			12
11	13650 X	11217	-0-	-2433	-0-	10511	3	706	9	Y	642	644	0	1	8	9
12	12958 X	11322	-0-	-1636	-0-	10581	3	1	4	Y	673	639	0	1	8	42
01	12152 X	10379	-0-	-1773	-0-	9710	3	3	4	Y	605	616	0			31
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 276577	COMPL. DATE 10/26/2014	TOTAL DEPTH 7549	PERF. 7413	- 12070								
08	DLQ G-10	13246	-0-	13246	26654	12710	3	536	9	Y	487	492	0	2	8	36
09	DLQ G-10	12904	-0-	12904	39558	12276	3	628	9	Y	571	569	0	1	8	37
10	54290 X	14732	-0-	-39558	-0-	14230	3	502	9	Y	456	454	0	1	8	38
11	13572 X	13572	-0-	-0-	-0-	13137	3	435	9	Y	395	422	0	2	8	9
12	14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	14287	3	403	9	Y	366	298	0	2	8	75
*01	18854 X	18854	-0-	-0-	-0-	18439	3	415	9	Y	377	419	0	1	8	32

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. MONARCHOS 13 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
M	O	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 #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999																	
08	DLQ	G-10	8148	-0-	8148	16210	7709	3	439	9	Y	399	395	0	1	8	34
09	DLQ	G-10	7862	-0-	7862	24072	7364	3	498	9	Y	453	453	0			34
10		29398 X	5326	-0-	-24072	-0-	4510	3	816	9	Y	742	694	0	1	8	81
11		7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7263	3	556	9	Y	505	557	0	1	8	28
12		7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	7405	3	561	9	Y	510	500	0	1	8	37
*01		8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	7650	3	506	9	Y	460	457	0	1	8	39
WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984																	
08	DLQ	G-10	15076	-0-	15076	31062	14152	3	21	4	Y	821	812	0	2	8	103
09	DLQ	G-10	13875	-0-	13875	44937	13492	3	383	9	Y	348	450	0	1	8	-0-
10		61712 X	16775	-0-	-44937	-0-	16307	3	8	4	Y	418	414	0	1	8	3
11		15802 X	15802	-0-	-0-	-0-	15161	3	641	9	Y	583	499	0	2	8	85
*12		15996 X	8113	-0-	-7883	-0-	7603	3	1	4	Y	463	511	0	2	8	35
							509	9									
*01		16771 X	-0-	-0-	-16771	-0-					Y	306	301	0	1	8	39
WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060																	
08	DLQ	G-10	13431	-0-	13431	27294	12539	3	19	4	Y	794	764	0	2	8	87
09	DLQ	G-10	10440	-0-	10440	37734	9669	3	771	9	Y	701	787	0	1	8	-0-
10		50662 X	12928	-0-	-37734	-0-	12063	3	6	4	Y	781	774	0	1	8	6
11		16666 X	16666	-0-	-0-	-0-	15540	3	1126	9	Y	1024	878	0	3	8	149
*12		17729 X	17729	-0-	-0-	-0-	16836	3	3	4	Y	809	894	0	3	8	61
							890	9									
*01		17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	16421	3	12	4	Y	638	616	0	1	8	82
							702	9									
WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080																	
08	DLQ	G-10	13020	-0-	13020	27367	12023	3	997	9	Y	906	891	0	1	8	66
09	DLQ	G-10	11515	-0-	11515	38882	10479	3	1036	9	Y	942	946	0	1	8	61
10		50014 X	11132	-0-	-38882	-0-	10200	3	932	9	Y	847	836	0	1	8	71
11		13890 X	13046	-0-	-844	-0-	11983	3	1063	9	Y	966	1013	0	2	8	22
12		14353 X	13044	-0-	-1309	-0-	12061	3	983	9	Y	894	731	0	2	8	183
01		13020 X	11647	-0-	-1373	-0-	10612	3	1035	9	Y	941	1043	0	1	8	80
WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110																	
08	DLQ	G-10	11622	-0-	11622	23752	11343	3	279	9	Y	254	269	0			19
09	DLQ	G-10	11660	-0-	11660	35412	11251	3	409	9	Y	372	366	0	1	8	24
10		46554 X	11142	-0-	-35412	-0-	10682	3	460	9	Y	418	406	0	1	8	35
11		11730 X	10485	-0-	-1245	-0-	9972	3	513	9	Y	466	489	0	1	8	11
12		12121 X	9632	-0-	-2489	-0-	9160	3	472	9	Y	429	351	0	1	8	88
01		12059 X	9158	-0-	-2901	-0-	8660	3	498	9	Y	453	502	0	1	8	38
WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379																	
08	DLQ	G-10	14413	-0-	14413	28723	13679	3	734	9	Y	667	677	0	1	8	49
09	DLQ	G-10	14006	-0-	14006	42729	13229	3	777	9	Y	706	708	0	1	8	46
10		57734 X	15005	-0-	-42729	-0-	14298	3	707	9	Y	643	634	0	1	8	54
11		13950 X	9173	-0-	-4777	-0-	8491	3	682	9	Y	620	659	0	1	8	14
12		14477 X	13443	-0-	-1034	-0-	12713	3	730	9	Y	664	540	0	2	8	136
01		15004 X	12332	-0-	-2672	-0-	11545	3	787	9	Y	715	789	0	1	8	61

DERBY (BONE SPRING)			//CONT.//	24366 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//	153438													
BARBARO 23 UNIT			WELL #:	9H	RRCID ->	277593	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	7769	PERF.	7684 -	12530				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE				
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE					
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-				
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
-----																	
SWALE 1 UNIT			WELL #:	3H	RRCID ->	277895	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7320 -	12118				
08	DLQ	G-10	14971	-0-	14971	30659	14432	3	539	9	Y	490	466	0	1	8	162
09	DLQ	G-10	14112	-0-	14112	44771	13582	3	530	9	Y	482	612	0	1	8	31
10		58784 X	14013	-0-	-44771	-0-	13509	3	504	9	Y	458	461	0			28
11		16380 X	14908	-0-	-1472	-0-	14220	3	688	9	Y	625	614	0	1	8	38
12		15686 X	15125	-0-	-561	-0-	14342	3	783	9	Y	712	709	0	1	8	40
01		14973 X	12448	-0-	-2525	-0-	11771	3	677	9	Y	615	614	0	1	8	40
-----																	
SWALE 1 UNIT			WELL #:	4H	RRCID ->	277896	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	7314 -	12235				
08	DLQ	G-10	16030	-0-	16030	31876	15285	3	745	9	Y	677	637	0	1	8	224
09	DLQ	G-10	8952	-0-	8952	40828	8405	3	547	9	Y	497	689	0			32
10		59488 X	18660	-0-	-40828	-0-	17986	3	674	9	Y	613	607	0	1	8	37
11		16006 X	16006	-0-	-0-	-0-	15260	3	746	9	Y	678	672	0	2	8	41
12		16311 X	16311	-0-	-0-	-0-	15467	3	844	9	Y	767	763	0	2	8	43
01		18662 X	16520	-0-	-2142	-0-	15673	3	847	9	Y	770	762	0	1	8	50
-----																	
MONARCHOS 13 UNIT			WELL #:	5H	RRCID ->	279952	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7090 -	12025				
08	DLQ	G-10	19331	-0-	19331	39269	18294	3	1037	9	Y	943	972	0	1	8	80
09	DLQ	G-10	18563	-0-	18563	57832	17589	3	974	9	Y	885	898	0	1	8	66
10		77808 X	19976	-0-	-57832	-0-	19277	3	699	9	Y	635	630	0	2	8	69
11		18609 X	18609	-0-	-0-	-0-	17573	3	1036	9	Y	942	956	0	3	8	52
12		19933 X	18924	-0-	-1009	-0-	17757	3	1167	9	Y	1061	1033	0	3	8	77
01		19964 X	16737	-0-	-3227	-0-	15518	3	1219	9	Y	1108	1089	0	2	8	94
-----																	
MIDDLEGROUND 16 UNIT			WELL #:	5H	RRCID ->	279957	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7408 -	12113				
08	DLQ	G-10	21309	-0-	21309	43572	20479	3	104	4	Y	660	611	0	4	8	68
09	DLQ	G-10	20056	-0-	20056	63628	19290	3	36	4	Y	664	719	0	2	8	11
10		82978 X	19350	-0-	-63628	-0-	18615	3	8	4	Y	661	635	0	3	8	34
11		19560 X	19560	-0-	-0-	-0-	18695	3	865	9	Y	786	750	0	5	8	65
12		22258 X	18998	-0-	-3260	-0-	18446	3	552	9	Y	502	462	0	4	8	101
01		21297 X	19137	-0-	-2160	-0-	18457	3	680	9	Y	618	677	0	2	8	40
-----																	
GIACOMO 11 FEE			WELL #:	2H	RRCID ->	279958	COMPL. DATE	06/18/2016	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7290 -	12045				
08	DLQ	G-10	26341	-0-	26341	49233	25630	3	711	9	Y	646	629	1	1	8	67
09	DLQ	G-10	24924	-0-	24924	74157	23558	3	1366	9	Y	1242	1192	1	1	8	116
10		97654 X	23497	-0-	-74157	-0-	22753	3	744	9	Y	676	631	1			161
11		25500 X	23471	-0-	-2029	-0-	22879	3	592	9	Y	538	604	1	1	8	94
12		26350 X	23791	-0-	-2559	-0-	22936	3	855	9	Y	777	830	1	1	8	40
01		26350 X	23012	-0-	-3338	-0-	22234	3	778	9	Y	707	680	1	1	8	66

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	279965	COMPL. DATE	01/19/2016	TOTAL	DEPTH	7328	PERF.	7564 - 12555		
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		
08	DLQ	G-10	18210	-0-	18210	40219	17133	3	1077	9	Y	979	992	1	190
09	DLQ	G-10	15442	-0-	15442	55661	14780	3	662	9	Y	602	665	1	127
10		78308 X	22647	-0-	-55661	-0-	21857	3	790	9	Y	718	621	1	224
11		21480 X	15616	-0-	-5864	-0-	15069	3	1	4	Y	496	705	1	15
							546	9							
12		22307 X	22307	-0-	-0-	-0-	21511	3	1	4	Y	723	687	1	51
							795	9							
01		22196 X	20242	-0-	-1954	-0-	19023	3	3	4	Y	1105	1069	1	87
							1216	9							
-----															
JET PILOT 24 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	281740	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL	DEPTH	6984	PERF.	7310 - 11705		
08	DLQ	G-10	25200	-0-	25200	50846	23604	3	450	4	Y	1042	1038	1	274
							1146	9							
09	DLQ	G-10	25457	-0-	25457	76303	24352	3	14	4	Y	992	906	1	358
							1091	9							
10		101445 X	25142	-0-	-76303	-0-	24235	3	12	4	Y	814	951	1	219
							895	9							
11		24810 X	24287	-0-	-523	-0-	23065	3	1222	9	Y	1111	1132	1	196
*12		26530 X	26530	-0-	-0-	-0-	24829	3	1701	9	Y	1546	1104	1	634
01		26319 X	25936	-0-	-383	-0-	25315	3	34	4	Y	534	1166	0	-0-
							587	9							
-----															
MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	283199	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL	DEPTH	7521	PERF.	7579 - 11944		
08	DLQ	G-10	55606	-0-	55606	112861	54374	3	220	4	Y	920	848	0	95
							1012	9							
09	DLQ	G-10	52010	-0-	52010	164871	50985	3	75	4	Y	864	940	0	15
							950	9							
10		215033 X	50162	-0-	-164871	-0-	49296	3	17	4	Y	772	743	0	40
							849	9							
11		47635 X	47635	-0-	-0-	-0-	46677	3	958	9	Y	871	831	0	72
12		57257 X	43979	-0-	-13278	-0-	43458	3	521	9	Y	474	444	0	95
01		55614 X	38245	-0-	-17369	-0-	37410	3	835	9	Y	759	802	0	49
-----															
MONARCHOS 13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283389	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL	DEPTH	7329	PERF.	7350 - 12055		
08		51026 X	44369	-0-	-6657	-0-	42574	3	1795	9	Y	1632	1715	0	138
09		48660 X	41939	-0-	-6721	-0-	40093	3	1846	9	Y	1678	1688	0	124
10		46469 X	41643	-0-	-4826	-0-	40103	3	1540	9	Y	1400	1367	0	153
11		44100 X	40829	-0-	-3271	-0-	39029	3	1800	9	Y	1636	1692	0	90
12		45508 X	40084	-0-	-5424	-0-	38831	3	1253	9	Y	1139	1141	0	82
01	DLQ	G-10	42315	-0-	42315	42315	41007	3	1308	9	Y	1189	1168	0	101
-----															
GIACOMO 11 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	283991	COMPL. DATE	10/05/2017	TOTAL	DEPTH	7280	PERF.	7785 - 12855		
08	DLQ	G-10	42543	-0-	42543	79459	41434	3	1109	9	Y	1008	1003	1	104
09	DLQ	G-10	39267	-0-	39267	118726	38090	3	1177	9	Y	1070	1072	1	100
10		159923 X	41197	-0-	-118726	-0-	40140	3	1057	9	Y	961	831	1	228
11		42600 X	37295	-0-	-5305	-0-	35925	3	1370	9	Y	1245	1250	1	218
12		42532 X	37988	-0-	-4544	-0-	37072	3	916	9	Y	833	1005	1	43
01		42532 X	36235	-0-	-6297	-0-	35323	3	912	9	Y	829	793	1	77

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	284096	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7515	-	12165
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	39138	-0-	39138	81948	38089 3	1049 9	Y	954	952 1	9 8			183
09	DLQ G-10	38128	-0-	38128	120076	37254 3	2 4	Y	793	805 1	5 8			166
						872 9								
10	158726 X	38650	-0-	-120076	-0-	37542 3	1108 9	Y	1007	855 1	5 8			313
11	43080 X	27683	-0-	-15397	-0-	26600 3	5 4	Y	980	1254 1	10 8			29
						1078 9								
12	42811 X	35237	-0-	-7574	-0-	34527 3	3 4	Y	643	619 1	8 8			45
						707 9								
01	39401 X	35545	-0-	-3856	-0-	34641 3	13 4	Y	810	788 1	4 8			63
						891 9								
-----														
MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	285484	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	7529	-	12287
08	DLQ G-10	57423	-0-	57423	117078	55234 3	223 4	Y	1787	1649 0	11 8			185
						1966 9								
09	DLQ G-10	53512	-0-	53512	170590	51588 3	76 4	Y	1680	1829 0	7 8			29
						1848 9								
10	225592 X	55002	-0-	-170590	-0-	53304 3	17 4	Y	1528	1471 0	8 8			78
						1681 9								
11	50683 X	50683	-0-	-0-	-0-	48749 3	1934 9	Y	1758	1677 0	14 8			145
12	59644 X	48816	-0-	-10828	-0-	47570 3	1246 9	Y	1133	1038 0	13 8			227
01	57412 X	49986	-0-	-7426	-0-	48450 3	1536 9	Y	1396	1528 0	5 8			90
-----														
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		6H	RRCID ->	285573	COMPL. DATE	09/08/2018	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	7352	-	7890
08	DLQ G-10	27588	-0-	27588	55498	26554 3	1034 9	Y	940	953 1	4 8			96
09	DLQ G-10	25346	-0-	25346	80844	24187 3	3 4	Y	1051	1088 1	4 8			55
						1156 9								
10	105891 X	25047	-0-	-80844	-0-	23636 3	2 4	Y	1281	1249 1	4 8			83
						1409 9								
11	37530 X	22966	-0-	-14564	-0-	21648 3	1318 9	Y	1198	1188 1	7 8			86
12	27900 X	24863	-0-	-3037	-0-	23668 3	1195 9	Y	1086	1039 1	7 8			126
01	27590 X	27336	-0-	-254	-0-	26172 3	1 4	Y	1057	1044 1	3 8			136
						1163 9								
-----														
GIACOMO 11 FEE		WELL #:		4H	RRCID ->	285835	COMPL. DATE	10/16/2018	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7613	-	12650
08	63674 X	54074	-0-	-9600	-0-	51812 3	2262 9	Y	2056	2023 1	6 8			212
09	59610 X	50177	-0-	-9433	-0-	47833 3	2344 9	Y	2131	2140 1	4 8			199
10	59086 X	28094	-0-	-30992	-0-	27078 3	1016 9	Y	924	902 1	2 8			219
11	53520 X	43979	-0-	-9541	-0-	41908 3	2071 9	Y	1883	1763 1	10 8			329
12	54064 X	45461	-0-	-8603	-0-	43052 3	2409 9	Y	2190	2399 1	8 8			112
01	DLQ G-10	44397	-0-	44397	44397	42232 3	2165 9	Y	1968	1892 1	5 8			183
-----														
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		4H	RRCID ->	286003	COMPL. DATE	09/30/2018	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	7475	-	11845
08	51150 X	43935	-0-	-7215	-0-	42525 3	1410 9	Y	1282	1280 1	5 8			247
09	48690 X	41444	-0-	-7246	-0-	40407 3	1037 9	Y	943	989 1	3 8			198
10	50313 X	29180	-0-	-21133	-0-	28763 3	417 9	Y	379	455 1	5 8			117
11	46140 X	43551	-0-	-2589	-0-	42253 3	1298 9	Y	1180	1250 1	12 8			35
12	46035 X	42712	-0-	-3323	-0-	41449 3	1263 9	Y	1148	1097 1	6 8			80
01	DLQ G-10	42817	-0-	42817	42817	41161 3	1656 9	Y	1505	1464 1	3 8			118





DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. CARRY BACK 6 STATE		//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
08		202120 X	145289	-0-	-56831		128747 16229 9	3	313	4	Y	14754	14673	0	57 8	221
09		191040 X	130718	-0-	-60322		116463	3	14255	9	Y	12959	12983	0	32 8	165
10		179738 X	128046	-0-	-51692		114808 13237 9	3	1	4	Y	12034	11972	0	38 8	189
11		158640 X	123636	-0-	-35004		111952	3	11684	9	Y	10622	10488	0	64 8	259
12		155341 X	123877	-0-	-31464		113018	3	10859	9	Y	9872	9823	0	66 8	242
01	DLQ	G-10	119766	-0-	119766	119766	109546	3	10220	9	Y	9291	9223	0	25 8	285
DONERAIL 8 FEE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	289477	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL DEPTH	8138	PERF.	8247	-	18635		
*02		0	246915	-0-	246915	414538	190676 49827 9	3	6412	4	Y	45297	45450	0	97 8	190
*03		674576 X	260038	-0-	-414538		209718 42482 9	3	7838	4	Y	38620	38538	0	59 8	213
*04		245472 X	245472	-0-	-0-		207151 33855 9	3	4466	4	Y	30777	30770	0	61 8	159
*05		241304 X	218275	-0-	-23029		183130 27202 9	3	7943	4	Y	24729	24743	0	43 8	102
*06		233520 X	174211	-0-	-59309		151743 20833 9	3	1635	4	Y	18939	18727	0	44 8	270
*07		241304 X	164404	-0-	-76900		144879 19148 9	3	377	4	Y	17407	17409	0	34 8	234
*08		152068 X	152068	-0-	-0-		132390 17123 9	3	2555	4	Y	15566	14806	0	29 8	965
*09		138315 X	138315	-0-	-0-		123370 14529 9	3	416	4	Y	13208	13677	0	17 8	479
*10		129468 X	129468	-0-	-0-		115085 13932 9	3	451	4	Y	12665	12992	0	20 8	132
*11		126390 X	126390	-0-	-0-		113405 12702 9	3	283	4	Y	11547	11545	0	32 8	102
*12		120565 X	120565	-0-	-0-		108364 11876 9	3	325	4	Y	10796	10747	0	30 8	121
*01	DLQ	G-10	116171	-0-	116171	116171	104545 11154 9	3	472	4	Y	10140	10104	0	11 8	146
HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289597	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	8715	-	18961		
08		106423 X	52407	-0-	-54016		42603 9420 9	3	384	4	N	8564	8467	0	88 8	26
09		102990 X	40169	-0-	-62821		32547 7472 9	3	150	4	N	6793	6752	0	35 8	32
10		106423 X	20609	-0-	-85814		16294 4167 9	3	148	4	N	3788	3786	0	22 8	12
11		55830 X	46111	-0-	-9719		37602 8320 9	3	189	4	N	7564	7391	0	97 8	88
12		57505 X	50795	-0-	-6710		41990 8237 9	3	568	4	N	7488	7456	0	100 8	20
01		52421 X	52063	-0-	-358		43436 8163 9	3	464	4	N	7421	7356	0	40 8	45
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290291	COMPL. DATE	09/29/2020	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7847	-	17837		
09		0	5473	-0-	5473	5473	3990 1375 9	3	108	4	N	1250	161	1	4 8	1085
10		0	295703	-0-	295703	301176	209544 82908 9	3	3251	4	N	75371	76302	1	70 8	84
*11		589806 X	288630	-0-	-301176		215298 70302 9	3	3030	4	N	63911	63645	1	146 8	204
*12		260701 X	260701	-0-	-0-		205616 53955 9	3	1130	4	N	49050	48931	1	107 8	216
01		228563 X	210804	-0-	-17759		170859 39700 9	3	245	4	N	36091	36201	1	48 8	58

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		
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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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			
08	2973 N	2973	-0-	-0-	B	-0-	2973	3	N	-0-	26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3360	2381	-0-	-979	B	-979	2381	3	N	-0-	26
10	3472	2721	-0-	-751	B	-1730	2721	3	N	-0-	26
11	3360	2802	-0-	-558	B	-2288	2802	3	N	-0-	26
12	3224 #	2064	-0-	-1160	B	-3448	2064	3	N	-0-	26
01	2976 #	4075	-0-	1099	B	-2349	4029	3	46 9 N	42	68

RATLIFF -5-		24488 100		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK		
WELL #: 1		RRCID -> 225574		COMPL. DATE 05/04/1983		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10060 - 10180				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	188
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	188
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	188
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	188
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	188
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	188

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51180 01/01/2019

BARFIELD 5-C		24488 100		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK		
WELL #: 1		RRCID -> 225576		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370				
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK			
BOOKS, EDITH		WELL #: 110		RRCID -> 177478		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104			
08	1025 N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1012	2	13 9 N	12	196
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	976 N	976	-0-	-0-	B	-0-	966	2	10 9 N	9	205
10	985 N	985	-0-	-0-	B	-0-	974	2	11 9 N	10	31
11	957 N	957	-0-	-0-	B	-0-	942	2	15 9 N	14	45
12	969 N	969	-0-	-0-	B	-0-	945	2	24 9 N	22	67
*01	916 N	916	-0-	-0-	B	-0-	894	2	22 9 N	20	87

LE PETIT POIS		24488 100		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK			
WELL #: 1		RRCID -> 225829		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204					
08	992 N	133	-0-	-859	B	-0-	133	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	21	-0-	-729	B	-0-	21	2	N	-0-	-0-
10	760 N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	2	N	-0-	-0-
11	1072 N	1072	-0-	-0-	B	-0-	1072	2	N	-0-	-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	2	N	-0-	-0-
01	775 N	612	-0-	-163	B	-0-	612	2	N	-0-	-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//	24489 380	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GLASSCOCK							
HUNT OIL COMPANY			416330										
HORN -9-			WELL #:	1	RRCID ->	216554	COMPL. DATE	08/14/1985	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10092 - 10350	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		0 N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		0 N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
-----													
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC			642652										
BARFIELD 8 -A-			WELL #:	1-T	RRCID ->	172586	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10048 - 10264	
08		266 N	266	-0-	B	-0-	266	3		N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		273 N	273	-0-	B	-0-	273	3		N	-0-		-0-
10		279 N	270	-0-	B	-0-	270	3		N	-0-		-0-
11		270 N	165	-0-	B	-0-	165	3		N	-0-		-0-
12		279 N	-0-	-0-	B	-0-	-279			N	-0-		-0-
01		279 N	-0-	-0-	B	-0-	-279			N	-0-		-0-
-----													
BAILEY			WELL #:	1 L	RRCID ->	181731	COMPL. DATE	05/24/1983	TOTAL DEPTH	11145	PERF.	10044 - 10555	
08		558	3290	-0-	B	2732	11478	3277	3	13	9	N	12
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	11478									188
09		540	2776	-0-	B	2236	13714	2729	3	47	9	N	43
10		558	2412	-0-	B	1854	15568	2388	3	24	9	N	22
11		540	2294	-0-	B	1754	17322	2251	3	43	9	N	39
12		558	2175	-0-	B	1617	18939	2150	3	25	9	N	23
01		558	1874	-0-	B	1316	20255	1845	3	29	9	N	26
-----													
SHAMROCK -4-			WELL #:	1	RRCID ->	246996	COMPL. DATE	04/01/1985	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	10030 - 10270	
08		560 N	560	-0-	B	-0-	560	3		N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		429 N	429	-0-	B	-0-	429	3		N	-0-		-0-
10		576 N	576	-0-	B	-0-	576	3		N	-0-		-0-
11		466 N	466	-0-	B	-0-	466	3		N	-0-		-0-
12		607 N	607	-0-	B	-0-	607	3		N	-0-		-0-
*01		208 N	208	-0-	B	-0-	208	3		N	-0-		-0-
-----													
DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP)			24489 385	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GLASSCOCK							
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC			642652										
BAILEY			WELL #:	1 U	RRCID ->	159659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11145	PERF.	8434 - 8468	
08		T. A.	NO RPT	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DIMITT (DELAWARE CONS)		24853 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING						
CITATION OIL & GAS CORP.		154235		WELL #: 8		RRCID -> 227044		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 6712		PERF. 4870 - 5044		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

SHELL WESTERN E&P		774719		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
WASHITA 53-2-42 LOV		153438		WELL #: 1D		RRCID -> 283245		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 4587 - 6810		
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

DIXIELAND (ATOKA, U.)		25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
CIMAREX ENERGY CO.		153438		WELL #: 1		RRCID -> 101190		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 11791		PERF.16465 - 16535		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

DIXIELAND 10		25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
WELL #: 2010		RRCID -> 145943		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 16610		PERF.16490 - 16515						
08	47837 X	47837	-0-	-0-	-0-	47837	3			N	-0-			-0-
09	44040 X	39354	-0-	-4686	-0-	39354	3			N	-0-			-0-
10	49104 X	32567	-0-	-16537	-0-	32567	3			N	-0-			-0-
11	47520 X	22762	-0-	-24758	-0-	22762	3			N	-0-			-0-
12	49104 X	23488	-0-	-25616	-0-	23488	3			N	-0-			-0-
01	47833 X	27937	-0-	-19896	-0-	27937	3			N	-0-			-0-

  

APPLETON		177317		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
WELL #: 901		RRCID -> 177317		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 16620		PERF.16451 - 16480						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

SIEVERS		180296		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
WELL #: 351		RRCID -> 180296		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 17400		PERF.17144 - 17289						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIXIELEND (ATOKA, U.)		//CONT.// 25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
DARCY STATE		WELL #: 3201		RRCID -> 188499		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

FDL OPERATING, LLC		263924		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
STATE 71		WELL #: 2ST		RRCID -> 264576		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 18035 PERF.17660 - 17685								
08	215377 X	215377	-0-	-0-	-0-	215377	3			N	-0-					-0-
09	202740 X	187651	-0-	-15089	-0-	187651	3			N	-0-					-0-
10	215481 X	205566	-0-	-9915	-0-	205566	3			N	-0-					-0-
11	208530 X	200098	-0-	-8432	-0-	200098	3			N	-0-					-0-
12	215481 X	202538	-0-	-12943	-0-	202538	3			N	-0-					-0-
01	215388 X	187005	-0-	-28383	-0-	187005	3			N	-0-					-0-

  

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		703352		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
HARRISON STATE		WELL #: 1401		RRCID -> 185267		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540								
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

DOLLARHIDE (YATES)		25188 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862														
COWDEN, E. P. "A-15"		WELL #: 83		RRCID -> 170072		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788								
08	403 X	2	-0-	-401	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	390 X	57	-0-	-333	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	9 X	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	0 N	-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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLARHIDE (YATES)		//CONT.//		25188 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862											
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		102	RRCID ->	176634	COMPL. DATE	03/26/2000	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2752 - 2773				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DORNELLY, NORTH (GRAYBURG)				25349 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ECTOR							
OLSEN ENERGY INC.				621750											
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	128733	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3942 - 4038				
08	2418 #	2172	-0-	-246	-0-	2172	2			N	-0-				-0-
09	2580 #	2189	-0-	-391	-0-	2189	2			N	-0-				-0-
10	2666 #	2340	-0-	-326	-0-	2340	2			N	-0-				-0-
11	2580 #	2347	-0-	-233	-0-	2347	2			N	-0-				-0-
12	2432 R	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-				-0-
*01	2428 R	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-				-0-
-----															
DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)				25395 100	ASSOCIATED	49B		CNTY: MIDLAND							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862											
REYNOLDS-PARK		WELL #:		3 U	RRCID ->	238246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13266	PERF. 0 - 10477				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
OXY USA WTP LP				630555											
TXL L		WELL #:		1	RRCID ->	281857	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL DEPTH	13195	PERF. 9620 - 9660				
08	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-	48	1		10
09	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				10
10	248 #	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-				10
11	240 #	224	-0-	-16	-0-	204	2	20	9	N	18				28
12	248 #	205	-0-	-43	-0-	197	2	8	9	N	7	18	1		17
01	248 #	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-				17

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555												
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328												
M	O	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
08		414 R	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-		-0-
09		332 R	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-		-0-
10		345 R	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-		-0-
11		319 R	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		-0-
12		279 #	257	-0-	-22	-0-	249 2		N	-0-		-0-
*01		282 R	282	-0-	-0-	-0-	277 2	8 4	N	-0-		-0-
								5 4	N			
-----												
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569												
08		700 R	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-		-0-
09		580 R	580	-0-	-0-	-0-	566 2	14 9	N	13	13 0	-0-
10		955 R	955	-0-	-0-	-0-	919 2	36 9	N	33	32 0	1
11		1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	1138 2	22 9	N	20	20 0	1
12		1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	1002 2	20 9	N	18	18 0	1
*01		452 R	452	-0-	-0-	-0-	450 2	2 9	N	2	3 0	-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141												
08		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		-0-
09		30 #	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-		-0-
10		31 #	13	-0-	-18	-0-	7 2	6 9	N	5	5 0	-0-
11		30 #	9	-0-	-21	-0-	2 2	7 9	N	6	6 0	-0-
12		31 #	12	-0-	-19	-0-	11 2	1 9	N	1	1 0	-0-
01		31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511												
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-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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												
08		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-		-0-
09		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-		-0-
10		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
11		30 #	7	-0-	-23	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
12		31 #	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
01		31 #	13	-0-	-18	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460												
08		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
09		180 #	173	-0-	-7	-0-	169 2	4 9	N	4	4 0	-0-
10		188 R	188	-0-	-0-	-0-	184 2	4 9	N	4	4 0	-0-
11		180 #	118	-0-	-62	-0-	118 2		N	-0-		-0-
12		186 #	111	-0-	-75	-0-	111 2		N	-0-		-0-
01		186 #	113	-0-	-73	-0-	113 2		N	-0-		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 404 RRCID -> 288898 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12179 PERF.10294 - 10307												
08		376 R	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-		-0-
09		294 R	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-		-0-
10		259 R	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		-0-
11		316 R	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-		-0-
12		342 R	342	-0-	-0-	-0-	332 2	10 4	N	-0-		-0-
*01		282 R	282	-0-	-0-	-0-	277 2	5 4	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		WELL #: 3 L		RRCID -> 173988		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 13266		PERF.11630 - 11938		
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
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
REYNOLDS-PARKS		251726		WELL #: 9		RRCID -> 216457		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 10972		PERF.11974 - 15496		
08	5709 R	5709	-0-	-0-	-0-	5663	3	46	9	Y	42			318
09	5190 #	5127	-0-	-63	-0-	4977	3	150	9	Y	136	172	1	282
10	6944 #	4777	-0-	-2167	-0-	4658	3	119	9	Y	108	175	1	215
11	6150 #	4831	-0-	-1319	-0-	4665	3	166	9	Y	151			366
12	6355 #	4757	-0-	-1598	-0-	4715	3	42	9	Y	38	176	1	228
01	5704 #	4150	-0-	-1554	-0-	3938	3	212	9	Y	193	175	1	246
-----														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		WELL #: 2		RRCID -> 034331		COMPL. DATE 09/30/1964		TOTAL DEPTH 12178		PERF. N/A		
08	403 #	282	-0-	-121	-0-	282	4			N	-0-			57
09	390 #	256	-0-	-134	-0-	256	4			N	-0-			57
10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			57
11	330 #	240	-0-	-90	-0-	240	4			N	-0-			57
12	310 #	219	-0-	-91	-0-	219	4			N	-0-			57
01	279 #	206	-0-	-73	-0-	206	4			N	-0-			57
-----														
OXY USA WTP LP		630555		WELL #: S 1		RRCID -> 030476		COMPL. DATE 11/28/1991		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11855 - 11960		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		4104		WELL #: 4104		RRCID -> 030477		COMPL. DATE 05/29/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		4205		WELL #: 4205		RRCID -> 030481		COMPL. DATE 10/30/1991		TOTAL DEPTH 12861		PERF.12010 - 12290		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	407	RRCID ->	030482	COMPL. DATE	11/16/1962	TOTAL DEPTH	12081	PERF.11578 - 11966	
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
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4215	RRCID ->	030485	COMPL. DATE	07/16/1963	TOTAL DEPTH	12050	PERF. N/A	
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1506	RRCID ->	030494	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4101	RRCID ->	030496	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4206	RRCID ->	030497	COMPL. DATE	04/22/1963	TOTAL DEPTH	12002	PERF.11447 - 11859	
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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	2701	RRCID ->	030499	COMPL. DATE	07/02/1960	TOTAL DEPTH	13326	PERF. N/A	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1608	RRCID ->	030504	COMPL. DATE	01/11/1957	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11660 - 11800	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	507	RRCID ->	030505	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11907 - 12042	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 07/20/1956 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11680 - 11848												
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
-----												
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096												
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11645 - 12002												
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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 #:	4216	RRCID ->	030513	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH 12047 PERF.11520 - 11922
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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	301	RRCID ->	030514	COMPL. DATE	04/30/1957	TOTAL DEPTH 13430 PERF. N/A
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	401	RRCID ->	030515	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1606	RRCID ->	030516	COMPL. DATE	05/13/1962	TOTAL DEPTH 12350 PERF.11755 - 12294
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4103	RRCID ->	030517	COMPL. DATE	04/26/1963	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1002	RRCID ->	031083	COMPL. DATE	09/13/1963	TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1601	RRCID ->	031084	COMPL. DATE	05/13/1992	TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

-----																	
DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND							
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555													
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
POOL-A WELL #: 1 RRCID -> 032925 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A																	
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
DORA ROBERTS (DEVONIAN)			//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B						CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP			//CONT.//	630555								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #:	2102	RRCID ->	037761	COMPL. DATE	01/24/1966	TOTAL DEPTH	12200	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
-----												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #:	1610	RRCID ->	038173	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11654 - 11784
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #:	2202	RRCID ->	038174	COMPL. DATE	02/04/1966	TOTAL DEPTH	12162	PERF.	N/A
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-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #:	505	RRCID ->	038871	COMPL. DATE	04/30/1966	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	N/A
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-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		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
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-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		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
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-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												

-----															
DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B	CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 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
-----															
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-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 504 RRCID -> 046829 COMPL. DATE 08/29/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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															
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-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735															
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-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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															
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-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555															
D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		80214 #	69765	-0-	-10449	-0-	69006	2	759	9	Y	690	689	0	14
03		85746 #	67725	-0-	-18021	-0-	66298	2	368	3	Y	963	955	0	22
							1059	9							
*04		71317 R	71317	-0-	-0-	-0-	67879	2	2553	3	Y	823	815	0	30
							905	9							
*05		73704 R	73704	-0-	-0-	-0-	72791	2	81	3	Y	756	770	0	16
							832	9							
*06		64004 R	64004	-0-	-0-	-0-	61535	2	1559	3	Y	827	815	0	28
							910	9							
*07		62637 R	62637	-0-	-0-	-0-	61648	2	989	9	Y	899	896	0	31
*08		79916 R	79916	-0-	-0-	-0-	78854	2	1062	9	Y	965	968	0	28
*09		70475 R	70475	-0-	-0-	-0-	69659	2	65	3	Y	683	691	0	20
							751	9							
*10		74498 R	74498	-0-	-0-	-0-	73851	2	647	9	Y	588	597	0	11
*11		68369 R	68369	-0-	-0-	-0-	67850	2	519	9	Y	472	476	0	7
*12		69596 R	69596	-0-	-0-	-0-	68055	2	852	3	Y	626	623	0	10
							689	9							
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777															
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		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 #	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															
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-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879															
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850															
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----														
DORA ROBERTS (DEVONIAN)			//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND				
OXY USA WTP LP			//CONT.// 630555											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 2803		RRCID -> 206038		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 4005		RRCID -> 206050		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341			
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		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 805		RRCID -> 209086		COMPL. DATE 12/12/2004				TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257			
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-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 509		RRCID -> 220358		COMPL. DATE 03/30/2006				TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899			
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	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			
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-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 806		RRCID -> 230835		COMPL. DATE 01/11/2006				TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285			
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-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 4204		RRCID -> 282032		COMPL. DATE 03/04/2006				TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862			
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-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0	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 #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853												
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	
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-
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 285764 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174												
08	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748												
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091												
08	2790 #	2308		-0-	-482	-0-		2244	3	64	9	56
09	2640 #	2410		-0-	-230	-0-		2348	3	62	9	68
10	2396 R	2396		-0-	-0-	-0-		2332	3	64	9	77
11	2507 R	2507		-0-	-0-	-0-		2441	3	66	9	85
12	2591 R	2591		-0-	-0-	-0-		2528	3	63	9	91
*01	2513 R	2513		-0-	-0-	-0-		2380	3	133	9	160
-----												
REVERENCE OPERATING LLC 703827												
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901												
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
-----												
THOMPSON, J. CLEO 855610												
PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798												
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-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	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												
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
12	0 W	NO RPT		-0-	-0-	576				N	NO RPT	53
01	0 W	NO RPT		-0-	-0-	576				N	NO RPT	53

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
DOWNIE (ELLENBURGER) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. DOWNIE, C. R.													
		25989	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
		616999											
		WELL #:	1	RRCID ->	056537	COMPL. DATE	06/22/1973	TOTAL DEPTH	22955	PERF.	N/A		
08	90080 X	90080	-0-	-0-	-0-	90080	2		N	-0-			-0-
09	84468 X	84468	-0-	-0-	-0-	84468	2		N	-0-			-0-
10	86750 X	86750	-0-	-0-	-0-	86750	2		N	-0-			-0-
11	84057 X	84057	-0-	-0-	-0-	84057	2		N	-0-			-0-
12	86890 X	86890	-0-	-0-	-0-	86890	2		N	-0-			-0-
*01	89586 X	89586	-0-	-0-	-0-	89586	2		N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
DUNE SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC UNIVERSITY -B-													
		26538	001	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
		760218											
		WELL #:	7	RRCID ->	039521	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3018	-	3140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
UNIVERSITY "B"													
		WELL #:	1	RRCID ->	157005	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	9274	PERF.	2992	-	3006
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC TEXAS CONSOLIDATED #1													
		827681											
		WELL #:	H 6H	RRCID ->	158710	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	3115	-	3222
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
DUSTY MESA (DEVONIAN) STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. JAPONES													
		26794	080	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
		817555											
		WELL #:	1	RRCID ->	184886	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8258	-	8300
08	3007 N	2890	-0-	-117	-0-	2890	3		N	-0-			-0-
09	2730 N	2123	-0-	-607	-0-	2123	3		N	-0-			-0-
10	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3		N	-0-			-0-
11	2790 N	2571	-0-	-219	-0-	2571	3		N	-0-			-0-
12	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3		N	-0-			-0-
01	2728 N	2373	-0-	-355	-0-	2373	3		N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	** DISPOSITIONS CODE	* AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013

EL CINCO (LEONARD, LOWER) 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
DARKENS OIL & GAS INC. 200560  
PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	** DISPOSITIONS CODE	* AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	550	2	48	9	N	44					86
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	800	2	66	9	N	60					146
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2	114	9	N	104	180	1			70
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	750	2	55	9	N	50					120
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2	55	9	N	50					170
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					N	NO RPT					170

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	** DISPOSITIONS CODE	* AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					170
09	DLQ	G-10	1367	-0-	1367	1367	1367	1360	2	7	9	Y	6	156	1			20
10	DLQ	G-10	171	-0-	171	1538	160	160	2	11	9	Y	10					30
11	DLQ	G-10	2579	-0-	2579	4117	2473	2	106	9	Y	96	91	1				35
12	DLQ	G-10	433	-0-	433	4550	400	2	33	9	Y	30						65
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4550						Y	NO RPT					65

RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474  
PRICE "2" WELL #: 1 RRCID -> 104796 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	** DISPOSITIONS CODE	* AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY) 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
DARKENS OIL & GAS INC. 200560  
PRICE, RUTH MARY "B" WELL #: 1 RRCID -> 141520 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501

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

OLSEN ENERGY INC. 621750  
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 U RRCID -> 048481 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 5390 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	** DISPOSITIONS CODE	* AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		27946 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750										
PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)		WELL #:		3	RRCID ->	138758	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4235 -	4680	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		6 N	-0-	-0-	-6	-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-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP)				28774 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
STRATEGY OPERATING, LLC				825474										
EL SINORE ROYALTY COMPANY		WELL #:		67	RRCID ->	135752	COMPL. DATE	08/22/1990	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	7234 -	7459	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94	
*12		445 N	445	-0-	-0-	445	3			N	-0-		94	
*01		405 N	405	-0-	-0-	405	3			N	-0-		94	

EL SINORE ROYALTY CO.		WELL #:		66	RRCID ->	172596	COMPL. DATE	03/20/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7271 -	7464	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		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	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		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	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		762 N	762	-0-	-0-	762	3			N	-0-		-0-	
10		46 N	46	-0-	-0-	46	3			N	-0-		-0-	
11		1048 N	1048	-0-	-0-	1048	3			N	-0-		-0-	
*12		348 N	348	-0-	-0-	348	3			N	-0-		-0-	
*01		317 N	317	-0-	-0-	317	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ELLSINORE (MULTIPAY)										//CONT.//		28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.										616999									
FULK, MONTGOMERY										WELL #: 5		RRCID -> 061478		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12449 - 12455	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
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-				
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
-----																			
LONGFELLOW XX 2003										WELL #: 1		RRCID -> 196966		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 15740		PERF.12468 - 12610	
08		T. A.	4713	-0-	4713	13888	4713	2			Y	-0-			5				
09		T. A.	4650	-0-	4650	18538	4644	2	6	9	Y	5			-0-				
10		T. A.	5688	-0-	5688	24226	5682	2	6	9	Y	5			5				
11		29639 X	5413	-0-	-24226	-0-	5412	2	1	9	Y	1	2	1	4				
12		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5384	2	1	9	Y	1	2	1	3				
01		7161 X	5718	-0-	-1443	-0-	5717	2	1	9	Y	1			4				
-----																			
OXY USA INC.										630591		RRCID -> 064352		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 13090		PERF. N/A	
ALLISON RANCH										WELL #: 1									
08		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-			-0-				
09		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-			-0-				
10		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-			-0-				
11		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-			-0-				
12		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			-0-				
*01		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-			-0-				
-----																			
ELLSINORE										WELL #: 7302		RRCID -> 279458		COMPL. DATE 03/18/2016		TOTAL DEPTH 15850		PERF.14929 - 15850	
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-				
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01		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	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
-----																			
STRATEGY OPERATING, LLC										825474		RRCID -> 019686		COMPL. DATE 11/28/1958		TOTAL DEPTH 12295		PERF. N/A	
ELLSINORE ROYALTY CO.										WELL #: 53									
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-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.// 825474										
ELLSINORE		WELL #: 59		RRCID -> 059689		COMPL. DATE 09/01/2016			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094			
M	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
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-			-0-
09	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	7959 3		N	-0-			-0-
10	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-
11	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	7929 3		N	-0-			-0-
12	3224 X	3010	-0-	-214	-0-	3010 3		N	-0-			-0-
01	3782 X	2742	-0-	-1040	-0-	2742 3		N	-0-			-0-
-----												
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 64		RRCID -> 066068		COMPL. DATE 08/12/1999			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 63		RRCID -> 066463		COMPL. DATE 03/22/1976			TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ELLSINORE (WOLFCAMP)		28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999										
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #: 1		RRCID -> 161405		COMPL. DATE 08/28/1996			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185			
08	2170 N	2128	-0-	-42	-0-	226 1	1901 2	Y	1			3
09	2100 N	1965	-0-	-135	-0-	223 1	1741 2	Y	1	1 0	1 1	2
10	2170 N	2068	-0-	-102	-0-	263 1	1804 2	Y	1	1 1		2
11	2070 N	2033	-0-	-37	-0-	217 1	1814 2	Y	2	1 0	1 1	2
12	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	238 1	1869 2	Y	2	1 1		3
*01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	240 1	1849 2	Y	1	2 1		2
-----												
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #: 2		RRCID -> 165700		COMPL. DATE 05/24/1997			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-			-0-

ELLSINORE (WOLFCAMP)		//CONT.//		28774 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LA ESCALARA		WELL #:		4801	RRCID ->	171452	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	13110	PERF. 6983 - 7289	
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	
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-	1	
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	286 2	1 9	N	1	-0-	
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-	-0-	
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-	-0-	
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-	-0-	
01		310 N	234	-0-	-76	-0-	234 2		N	-0-	-0-	
-----												
LA ESCALERA EAST		WELL #:		4802	RRCID ->	208167	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6979 - 7534	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
STRATEGY OPERATING, LLC		825474		WELL #:	68	RRCID ->	139192	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	7955	PERF. 7264 - 7707
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3		N	-0-	-0-	
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-	-0-	
11		3000 N	3671	-0-	671	-0-	3671 3		N	-0-	-0-	
*12		1758 N	1087	-0-	-671	-0-	1087 3		N	-0-	-0-	
*01		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-	-0-	
-----												
LAESCALERA		WELL #:		2601	RRCID ->	151088	COMPL. DATE	08/11/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7413 - 7553	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28	
09		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		Y	-0-	28	
10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-	28	
11		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		Y	-0-	28	
*12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		Y	-0-	28	
*01		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-	28	
-----												
LAESCALERA		WELL #:		2501	RRCID ->	153198	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	7958	PERF. 7220 - 7770	
08		899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-	36	
09		7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	7224 3		Y	-0-	36	
10		1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3		Y	-0-	36	
11		9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	9262 3		Y	-0-	36	
12		3906 X	3412	-0-	-494	-0-	3412 3		Y	-0-	36	
01		7471 X	3108	-0-	-4363	-0-	3108 3		Y	-0-	36	
-----												
ELLSINORE, WEST FARM (DEVONIAN)		28778 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
CAMERON EXPLORATION, INC.		126996		WELL #:	56	RRCID ->	050218	COMPL. DATE	02/07/1961	TOTAL DEPTH	16735	PERF.13794 - 13814
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-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	



OIL AND GAS DIVISION

EL SINORE, WEST FARM (DEVONIAN)		//CONT.//		28778 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
CAMERON EXPLORATION, INC.		//CONT.//		126996											
LA ESCALERA		WELL #:		1AH	RRCID ->	211685	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	13725	PERF.	13659 - 16022			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

EMBAR (PERMIAN)				28843 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS						
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #:		115	RRCID ->	152974	COMPL. DATE	01/08/1995	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	5546 - 5777			
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
08	3100 N	3712	-0-	612	1328		1	1	3688	3	Y	21	20	0	1
							23	9							
09	3000 N	5037	-0-	2037	3365		2	1	4937	3	Y	89	85	0	5
							98	9							
10	11860 X	8495	-0-	-3365	-0-		3	1	8270	3	Y	202	197	0	10
							222	9							
11	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-		1	1	3780	3	Y	44	52	0	2
							48	9							
12	5208 X	3932	-0-	-1276	-0-		1	1	3902	3	Y	26	27	0	1
							29	9							
01	8494 X	4216	-0-	-4278	-0-		2	1	4188	3	Y	24	24	0	1
							26	9							

EMBAR (YATES)				28843 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS						
FDL OPERATING, LLC				263924											
UNIVERSITY JENNIFER C		WELL #:		103	RRCID ->	094624	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	2603 - 2690			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #:		1	RRCID ->	129957	COMPL. DATE	12/20/1988	TOTAL DEPTH	2966	PERF.	2604 - 2786			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

UNIVERSITY 24-11		WELL #:		1	RRCID ->	129958	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	2634 - 2814			
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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

UNIVERSITY 25-11		WELL #:		1	RRCID ->	129959	COMPL. DATE	01/04/1989	TOTAL DEPTH	2977	PERF.	2598 - 2784			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
UNIVERSITY 28-10		WELL #: 1		RRCID -> 129960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2702 - 2913		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2903		PERF. 2539 - 2716		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 1		RRCID -> 129962		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 2895		PERF. 2556 - 2738		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2564 - 2754		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935		PERF. 2581 - 2750		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
UNIVERSITY 32-10		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2552 - 2738		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 2		RRCID -> 130025		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2968		PERF. 2592 - 2772		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
TEXAS UNIVERSITY W		WELL #: 1		RRCID -> 130616		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----										
UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----										
UNIVERSITY 20-10		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----										
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 2		RRCID -> 132309		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----										
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----										
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----										
UNIVERSITY 32-10		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924														
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 2		RRCID -> 133920		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY 31-10		WELL #: 1		RRCID -> 133923		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784								
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 4		RRCID -> 150892		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924														
BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 2		RRCID -> 150893		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 1		RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 3		RRCID -> 151934		COMPL. DATE 07/26/1989		TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032								
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY "B"		WELL #: 321		RRCID -> 161903		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799								
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY "C"		WELL #: 291		RRCID -> 161904		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761								
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY "D"		WELL #: 322		RRCID -> 161906		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY "E"		WELL #: 292		RRCID -> 161908		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) FDL OPERATING, LLC UNIVERSITY ANDREWS "B"		//CONT.// 28843 777 //CONT.// 263924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
		WELL #: 108		RRCID -> 161914		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 2584 - 2789			
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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
UNIVERSITY ANDREWS "C"		WELL #: 113		RRCID -> 161915		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2611 - 2832			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
UNIVERSITY		WELL #: 192		RRCID -> 161916		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2641 - 2853			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
UNIVERSITY "A"		WELL #: 191		RRCID -> 161917		COMPL. DATE 08/31/1996		TOTAL DEPTH 3191		PERF. 2771 - 2983			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-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			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
UNIVERSITY "G"		WELL #: 312		RRCID -> 172554		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 2779		PERF. 2847 - 4397			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
UNIVERSITY BECKY D		WELL #: 87		RRCID -> 237856		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805				
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
UNIVERSITY KARIN C		WELL #: 1904		RRCID -> 237999		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
UNIVERSITY BECKY B		WELL #: 3601		RRCID -> 238253		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763				
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
UNIVERSITY DONNA C		WELL #: 106		RRCID -> 242212		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
UNIVERSITY DEBRA C		WELL #: 80		RRCID -> 245759		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
FUELED RESOURCES INC				288421										
UNIVERSITY 24-11		WELL #:		3	RRCID ->	153205	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2694 - 2888		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 24-11		WELL #:		2	RRCID ->	153210	COMPL. DATE	02/14/1997	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2684 - 2874		
08	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SATANTA OIL COMPANY		748744		WELL #:		1	RRCID ->	019687	COMPL. DATE	02/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMMA (BARNETT SHALE)		28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		247756		WELL #:		4H	RRCID ->	288316	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL DEPTH	10499	PERF.	10615 - 15840
08	19685 X	19194	-0-	-491	-0-	16895	3	130	4	Y	1972	1956	1	180
09	18390 X	17911	-0-	-479	-0-	14361	3	1618	4	Y	1756	1805	1	131
10	20894 X	18341	-0-	-2553	-0-	16267	3	131	4	Y	1766	1739	1	158
11	18750 X	17472	-0-	-1278	-0-	15294	3	255	4	Y	1748	1766	1	140
12	19375 X	18309	-0-	-1066	-0-	16233	3	236	4	Y	1673	1714	1	99
01	19189 X	NO RPT	-0-	-19189	-0-	1840	9			Y	NO RPT			99

UL G 1-28 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288317	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10630 - 17800		
08	28923 X	26105	-0-	-2818	-0-	23189	3	2916	9	Y	2651	2731	1	165
09	30180 X	19799	-0-	-10381	-0-	15797	3	1268	4	Y	2485	2301	1	349
10	31186 X	23931	-0-	-7255	-0-	20833	3	115	4	Y	2712	2685	1	376
11	27330 X	23246	-0-	-4084	-0-	20560	3	2686	9	Y	2442	2315	1	503
12	28241 X	19100	-0-	-9141	-0-	16436	3	167	4	Y	2270	2417	1	356
01	26102 X	NO RPT	-0-	-26102	-0-	2497	9			Y	NO RPT			356



EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS														
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756														
UL G 1-15 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288377 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10465 - 15831														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	17402 X	17402	-0-	-0-	-0-	15121	3	116	4	Y	1968	1973	1	182
						2165	9							
09	15123 X	15123	-0-	-0-	-0-	11832	3	1333	4	Y	1780	1829	1	133
						1958	9							
10	17028 X	17028	-0-	-0-	-0-	14557	3	117	4	Y	2140	2084	1	189
						2354	9							
11	20467 X	20467	-0-	-0-	-0-	17809	3	298	4	Y	2145	2163	1	171
						2360	9							
*12	20574 X	20574	-0-	-0-	-0-	18034	3	263	4	Y	2070	2120	1	121
						2277	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			121
UL G 1-22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288381 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10705 - 16575														
08	21474 X	21474	-0-	-0-	-0-	18928	3	146	4	Y	2182	2196	1	202
						2400	9							
09	20430 X	20430	-0-	-0-	-0-	16199	3	1825	4	Y	2187	2228	1	161
						2406	9							
10	20995 X	20995	-0-	-0-	-0-	18396	3	148	4	Y	2228	2190	1	199
						2451	9							
11	18993 X	18993	-0-	-0-	-0-	16342	3	273	4	Y	2162	2188	1	173
						2378	9							
*12	19367 X	19367	-0-	-0-	-0-	16750	3	244	4	Y	2157	2203	1	127
						2373	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			127
UL G 1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288386 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10705 - 17515														
08	19287 X	19287	-0-	-0-	-0-	16870	3	2417	9	Y	2197	2246	1	135
						16985	3	932	4	Y	2212	2038	1	309
						2433	9							
10	22253 X	22253	-0-	-0-	-0-	19693	3	31	4	Y	2299	2287	1	321
						2529	9							
11	22563 X	22563	-0-	-0-	-0-	20073	3	2490	9	Y	2264	2124	1	461
						21877	3	107	4	Y	2431	2520	1	372
						2674	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			372
UL G 9-35 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289531 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10521 - 18736														
08	613698 X	28918	-0-	-584780	-0-	23493	3	12	4	N	4921	4921	1	590
						5413	9							
09	27185 X	27185	-0-	-0-	-0-	18388	3	3595	4	N	4729	4868	1	451
						5202	9							
10	33263 X	26052	-0-	-7211	-0-	20537	3	167	4	N	4862	4787	1	526
						5348	9							
11	30000 X	23551	-0-	-6449	-0-	18753	3	230	4	N	4153	4271	1	408
						4568	9							
12	30411 X	23224	-0-	-7187	-0-	18758	3	169	4	N	3906	3745	1	569
						4297	9							
01	28923 X	NO RPT	-0-	-28923	-0-					N	NO RPT			569

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-27 B		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
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
UL G 1-27 B		WELL #: 2H		RRCID -> 289603		COMPL. DATE 11/15/2019				TOTAL DEPTH 10479 PERF.10435 - 20199						
08	73780 X	41234	-0-	-32546	-0-	32269 8837	3 9	128	4	Y	8034	7874	1			535
09	71400 X	36142	-0-	-35258	-0-	24098 8086	3 9	3958	4	Y	7351	7489	1			397
10	73780 X	32942	-0-	-40838	-0-	25872 6928	3 9	142	4	Y	6298	6478	1			217
11	55260 X	30191	-0-	-25069	-0-	23378 6749	3 9	64	4	Y	6135	6062	1			290
12	47523 X	29928	-0-	-17595	-0-	23013 6884	3 9	31	4	Y	6258	6150	1	1	8	397
01	41230 X	NO RPT	-0-	-41230	-0-					Y	NO RPT					397
UL G 1-15 S		WELL #: 6H		RRCID -> 289634		COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 10538 PERF.10750 - 15221						
08	48360 X	16323	-0-	-32037	-0-	14627 1583	3 9	113	4	Y	1439	1438	1			132
09	46800 X	17555	-0-	-29245	-0-	14382 1553	3 9	1620	4	Y	1412	1440	1			104
10	20770 X	18193	-0-	-2577	-0-	16474 1587	3 9	132	4	Y	1443	1418	1			129
11	16680 X	16290	-0-	-390	-0-	14563 1484	3 9	243	4	Y	1349	1370	1			108
*12	16499 X	16499	-0-	-0-	-0-	14871 1412	3 9	216	4	Y	1284	1316	1			76
01	18135 X	NO RPT	-0-	-18135	-0-					Y	NO RPT					76
UL G 1-15 S		WELL #: 5H		RRCID -> 289663		COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15487						
08	58001 X	19390	-0-	-38611	-0-	17581 1673	3 9	136	4	Y	1521	1538	1			141
09	17590 X	17590	-0-	-0-	-0-	14385 1585	3 9	1620	4	Y	1441	1475	1			107
10	19561 X	17967	-0-	-1594	-0-	16222 1615	3 9	130	4	Y	1468	1444	1			131
11	18930 X	15549	-0-	-3381	-0-	13875 1442	3 9	232	4	Y	1311	1336	1			106
12	19561 X	15506	-0-	-4055	-0-	13872 1432	3 9	202	4	Y	1302	1331	1			77
01	19375 X	NO RPT	-0-	-19375	-0-					Y	NO RPT					77
UL G 1-27 A		WELL #: 1H		RRCID -> 289669		COMPL. DATE 11/15/2019				TOTAL DEPTH 10441 PERF.10375 - 20375						
08	72722	51080	-0-	-21642	-0-	40504 10416	3 9	160	4	Y	9469	9270	1			630
09	82650 X	46230	-0-	-36420	-0-	31431 9636	3 9	5163	4	Y	8760	8917	1			473
10	72726 X	46230	-0-	-26496	-0-	36748 9281	3 9	201	4	Y	8437	8622	1			288
11	57270 X	41908	-0-	-15362	-0-	33736 8080	3 9	92	4	Y	7345	7284	1			349
12	54994 X	40820	-0-	-14174	-0-	32881 7895	3 9	44	4	Y	7177	7068	1	1	8	457
01	51088 X	NO RPT	-0-	-51088	-0-					Y	NO RPT					457

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756														
UL G 1-33 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289817		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 10774 PERF.10970 - 19292						
M O	ALLOW CODE	GAS 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			
08	52672	37908	-0-	-14764	-0-	32162	3	179	4	Y	5061	5170	1	225		
09	47820 X	32866	-0-	-14954	-0-	5567	9	24835	3	3027	4	Y	4549	4395	1	379
10	49414 X	32219	-0-	-17195	-0-	5004	9	27395	3	106	4	Y	4289	4366	1	302
11	44190 X	31389	-0-	-12801	-0-	4718	9	26341	3	143	4	Y	4459	4348	1	413
12	40269 X	28806	-0-	-11463	-0-	4905	9	24248	3	105	4	Y	4048	4175	1	286
01	37913 X	NO RPT	-0-	-37913	-0-	4453	9					Y	NO RPT			286
UL 1-33 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 289927		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 10530 PERF.11110 - 21358						
08	63240 X	45735	-0-	-17505	-0-	38122	3	213	4	Y	6727	6892	1	301		
09	61200 X	40762	-0-	-20438	-0-	7400	9	29779	3	3629	4	Y	6685	6431	1	555
10	63240 X	40642	-0-	-22598	-0-	7354	9	33746	3	131	4	Y	6150	6271	1	434
11	53040 X	37655	-0-	-15385	-0-	6765	9	30823	3	167	4	Y	6059	5929	1	564
12	49259 X	38740	-0-	-10519	-0-	6665	9	32229	3	140	4	Y	5792	5948	1	1 8 407
01	45725 X	NO RPT	-0-	-45725	-0-	6371	9					Y	NO RPT			407
UL G 1-24 C		WELL #: 3H		RRCID -> 290270		COMPL. DATE 05/12/2020				TOTAL DEPTH 10735 PERF.10765 - 18866						
*05	22630 X	22630	-0-	-0-	-0-	14140	3	208	4	Y	7529	7110	1	419		
*06	77500 X	77500	-0-	-0-	-0-	8282	9	48270	3	2304	4	Y	24478	24168	1	729
*07	68912 X	68912	-0-	-0-	-0-	26926	9	43921	3	1713	4	Y	21162	21027	1	864
*08	61337 X	61337	-0-	-0-	-0-	23278	9	42265	3	387	4	Y	16986	17306	1	544
*09	50744 X	50744	-0-	-0-	-0-	18685	9	30799	3	4424	4	Y	14110	14289	1	365
*10	62244 X	62244	-0-	-0-	-0-	15521	9	46083	3	216	4	Y	14495	14623	1	237
*11	80433 X	80433	-0-	-0-	-0-	15945	9	64621	3	344	4	Y	14062	14019	1	280
*12	70720 X	70720	-0-	-0-	-0-	15468	9	56910	3	481	4	Y	12117	11787	1	610
01	68169 X	NO RPT	-0-	-68169	-0-	13329	9					Y	NO RPT			610
UL G 1-24 D		WELL #: 4H		RRCID -> 290380		COMPL. DATE 05/12/2020				TOTAL DEPTH 10755 PERF.10700 - 19700						
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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
12	62490 X	NO RPT	-0-	-62490	-0-							Y	NO RPT			-0-
01	64573 X	NO RPT	-0-	-64573	-0-							Y	NO RPT			-0-

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.//		28899 040	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ZARVONA ENERGY LLC				950523										
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 288622	COMPL. DATE	10/10/2017	TOTAL DEPTH	10939	PERF.10916	- 16066			
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	
08	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	5035	3	2	4	Y	1125	1069	1	111
						1238	9							
09	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	2187	3	996	4	Y	1020	1004	1	127
						1122	9							
10	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	2459	3	41	4	Y	1013	1037	1	103
						1114	9							
11	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	2638	3	82	4	Y	773	818	1	58
						850	9							
12	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	611	3	101	4	Y	439	469	1	28
						483	9							
*01	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	1633	3	249	4	Y	692	648	1	72
						761	9							
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 288623	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	11094	PERF.11132	- 15919			
08	3100 X	1301	-0-	-1799	-0-	1	4	1300	9	Y	1182	1095	1	117
						1170	3	734	4	Y	893	899	1	111
09	4050 X	2886	-0-	-1164	-0-	982	9							
						2995	3	30	4	Y	850	875	1	86
10	4185 X	3960	-0-	-225	-0-	935	9							
						29	3	60	4	Y	773	801	1	58
11	4050 X	939	-0-	-3111	-0-	850	9							
						454	3	82	4	Y	565	587	1	36
12	2976 X	1158	-0-	-1818	-0-	622	9							
						2085	3	203	4	Y	752	710	1	78
01	3968 X	3115	-0-	-853	-0-	827	9							
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 288624	COMPL. DATE	04/23/2017	TOTAL DEPTH	10797	PERF.11226	- 15880			
08	36022 X	2142	-0-	-33880	-0-	966	3	2	4	Y	1067	1014	1	106
						1174	9							
09	12750 X	7390	-0-	-5360	-0-	5110	3	1215	4	Y	968	953	1	121
						1065	9							
10	13175 X	7676	-0-	-5499	-0-	6568	3	50	4	Y	962	985	1	98
						1058	9							
11	12750 X	5946	-0-	-6804	-0-	5266	3	55	4	Y	568	623	1	43
						625	9							
12	7626 X	3217	-0-	-4409	-0-	1415	3	113	4	Y	1535	1479	1	99
						1689	9							
*01	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-	99	1	-0-
						RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55398 01/19/2021								
UNIVERSITY 1-37 UNIT A		WELL #:		6H	RRCID -> 288723	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10710	- 20987			
08	49569 X	40515	-0-	-9054	-0-	35389	3	2	4	Y	4658	4566	1	287
						5124	9							
09	45870 X	40253	-0-	-5617	-0-	31448	3	4166	4	Y	4217	4266	1	238
						4639	9							
10	36859 X	24667	-0-	-12192	-0-	21620	3	1	4	Y	2769	2658	1	349
						3046	9							
*11	DLQ G-10	22540	-0-	22540	22540	20334	3	18	4	Y	1989	2136	1	202
						2188	9							
*12	DLQ G-10	26369	-0-	26369	48909	24476	3	1	4	Y	1720	1804	1	118
						1892	9							
*01	81694 X	32785	-0-	-48909	-0-	28565	3	209	4	Y	3646	3689	1	75
						4011	9							

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
UNIVERSITY 1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288737	COMPL. DATE	08/24/2016	TOTAL DEPTH	10740	PERF.11136	- 16711	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		12896 X	9895	-0-	-3001	-0-	8918 3	977 9	N	888	860 1		436
09		7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	6248 3	934 9	N	849	650 1		635
10		9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	8232 3	1037 9	N	943	1222 1	17 8	339
11		10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	8728 3	1285 9	N	1168	847 1		660
12		11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	10185 3	1210 9	N	1100	1346 1		414
*01		11924 X	11924	-0-	-0-	-0-	10529 3	1395 9	N	1268	1381 1		301

UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	288827	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL DEPTH	10963	PERF.11225	- 15878	
08		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	2434 3	17 4	Y	1023	1015 1		444
09		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	1125 9	536 3	Y	1199	859 1		784
10		6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	1319 9	5045 3	Y	1193	1342 1		635
11		6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	1312 9	4686 3	Y	1179	1022 1		792
12		6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	1297 9	4167 3	Y	1131	1172 1		751
*01		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	1244 9	2710 3	Y	971	1018 1		704
							1068 9						

UNIVERSITY 1-37 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288901	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL DEPTH	11014	PERF.10802	- 17959	
08		29312 X	29312	-0-	-0-	-0-	25861 3	2 4	Y	3135	3084 1		193
09		29149 X	29149	-0-	-0-	-0-	3449 9	22981 3	Y	2839	2872 1		160
10		26908 X	17858	-0-	-9050	-0-	3123 9	15799 3	Y	1871	1795 1		236
*11	DLQ	G-10	17403	-0-	17403	17403	2058 9	14859 3	Y	2300	2302 1		234
*12	DLQ	G-10	20074	-0-	20074	37477	2530 9	17886 3	Y	1988	2086 1		136
*01		60509 X	23032	-0-	-37477	-0-	2187 9	20874 3	Y	1823	1922 1		37
							2005 9						

UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289221	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	10923	PERF.11039	- 15851	
08		6262 X	3759	-0-	-2503	-0-	2775 3	1 4	Y	894	852 1		88
09		6060 X	2324	-0-	-3736	-0-	983 9	801 3	Y	811	798 1		101
10		5890 X	2458	-0-	-3432	-0-	892 9	1535 3	Y	810	829 1		82
11		5700 X	2740	-0-	-2960	-0-	891 9	1544 3	Y	1032	1036 1		78
12		3875 X	1237	-0-	-2638	-0-	1135 9	303 3	Y	754	783 1		49
01		3751 X	2039	-0-	-1712	-0-	829 9	788 3	Y	901	857 1		93
							991 9						

OIL AND GAS DIVISION

EMMA (CHARGED SAND)		28899 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS				
PERDURE PETROLEUM LLC		653224										
COWDEN, EMMA, TRACT -A-		WELL #: W 1S		RRCID -> 038841		COMPL. DATE 08/20/1965		TOTAL DEPTH 1300 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
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		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				
08	8277 #	7288	-0-	-989	-0-	7032 3	4 4	Y	229	257 1		43
						252 9						
09	7800 #	5128	-0-	-2672	-0-	4979 3	24 4	Y	114	127 1		30
						125 9						
10	8277 #	5985	-0-	-2292	-0-	5675 3	48 4	Y	238	198 1		70
						262 9						
11	8010 #	6023	-0-	-1987	-0-	5698 3	138 4	Y	170	175 1		65
						187 9						
12	8277 #	6016	-0-	-2261	-0-	5742 3	6 4	Y	244	239 1		70
						268 9						
01	7285 #	NO RPT	-0-	-7285	-0-			Y	NO RPT			70

UNIVERSITY 28 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 282287		COMPL. DATE 04/01/2020		TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989				
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158			Y	-0-			89
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158			Y	-0-			89
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158			Y	-0-			89
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158			Y	-0-			89
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158			Y	-0-			89
01	INJECT	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				
08	16771 #	14638	-0-	-2133	-0-	14103 3	172 4	Y	330	389 1		84
						363 9						
09	16230 #	11844	-0-	-4386	-0-	10094 3	1419 4	Y	301	297 1		88
						331 9						
10	16771 #	14011	-0-	-2760	-0-	13422 3	589 9	Y	535	450 1		173
11	15150 #	12504	-0-	-2646	-0-	12024 3	181 4	Y	272	336 1		109
						299 9						
12	14632 #	14358	-0-	-274	-0-	13765 3	175 4	Y	380	325 1		164
						418 9						
01	14632 #	NO RPT	-0-	-14632	-0-			Y	NO RPT			164

UNIVERSITY 1-20		WELL #: 4H		RRCID -> 283297		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16358				
08	23233 R	23233	-0-	-0-	-0-	21908 3	268 4	Y	961	1307 1		281
						1057 9						
09	20069 R	20069	-0-	-0-	-0-	16780 3	2358 4	Y	846	867 1		260
						931 9						
10	18661 R	18661	-0-	-0-	-0-	17889 3	772 9	Y	702	696 1		266
11	22620 #	18215	-0-	-4405	-0-	17127 3	257 4	Y	755	772 1		249
						831 9						
12	23374 #	16977	-0-	-6397	-0-	15817 3	201 4	Y	872	744 1		377
						959 9						
01	23219 #	NO RPT	-0-	-23219	-0-			Y	NO RPT			377

EMMA (DEVONIAN)		//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS							
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756													
UNIVERSITY 1-20		WELL #: 5H		RRCID -> 283298		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10870 - 12479					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6324 #	1959	-0-	-4365	-0-	1825	3	22	4	Y	102	101	1		22
09	1650 #	727	-0-	-923	-0-	112	9	618	3	Y	20	32	1		10
10	5549 #	3708	-0-	-1841	-0-	22	9	3396	3	Y	284	213	1		81
11	6730 R	6730	-0-	-0-	-0-	5816	3	87	4	Y	752	630	1		203
*12	6942 R	6942	-0-	-0-	-0-	827	9	6266	3	Y	542	494	1		251
01	1953 #	NO RPT	-0-	-1953	-0-	596	9			Y	NO RPT				251
UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 283300		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 11119		PERF.11400 - 17586					
08	13305 R	13305	-0-	-0-	-0-	12524	3	12	4	Y	699	676	1		102
09	13207 R	13207	-0-	-0-	-0-	769	9	10472	3	Y	742	761	1		83
10	14096 R	14096	-0-	-0-	-0-	816	9	13246	3	Y	773	776	1		80
11	11790 #	10465	-0-	-1325	-0-	9858	3	29	4	Y	525	482	1		123
12	12927 #	962	-0-	-11965	-0-	578	9	899	3	Y	54	54	1		123
01	12927 #	NO RPT	-0-	-12927	-0-	59	9			Y	NO RPT				123
UNIVERSITY 1-10 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283472		COMPL. DATE 12/05/2016		TOTAL DEPTH 10968		PERF.10848 - 15084					
08	24670 R	24670	-0-	-0-	-0-	23456	3	12	4	Y	1093	1204	1		200
09	24615 R	24615	-0-	-0-	-0-	1202	9	23349	3	Y	1042	1004	1		238
10	25272 R	25272	-0-	-0-	-0-	1146	9	23851	3	Y	1102	992	1		348
11	23019 R	23019	-0-	-0-	-0-	1212	9	21579	3	Y	821	853	1		316
*12	24677 R	24677	-0-	-0-	-0-	903	9	23363	3	Y	1171	1142	1		345
01	25451 #	NO RPT	-0-	-25451	-0-	1288	9			Y	NO RPT				345
UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 283482		COMPL. DATE 01/15/2017		TOTAL DEPTH 11117		PERF.11450 - 17704					
08	9920 #	7008	-0-	-2912	-0-	6673	3	6	4	Y	299	380	1		57
09	10976 R	10976	-0-	-0-	-0-	329	9	8623	3	Y	703	685	1		75
10	11815 R	11815	-0-	-0-	-0-	773	9	10879	3	Y	851	839	1		87
11	16980 #	10492	-0-	-6488	-0-	9717	3	29	4	Y	678	610	1		155
*12	17546 #	13455	-0-	-4091	-0-	746	9	12282	3	Y	1014	1006	1	1 8	162
01	11346 #	NO RPT	-0-	-11346	-0-	1115	9			Y	NO RPT				162

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
08	8959 #	-0-	-0-	-8959	-0-					Y	-0-			125
09	3330 #	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-			125
10	10943 #	-0-	-0-	-10943	-0-					Y	-0-			125
11	10740 #	-0-	-0-	-10740	-0-					Y	7	7	1	125
*12	80 R	80	-0-	-0-	-0-		40 3		1 4	Y	35	35	1	125
							39 9							
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			125
-----														
UNIVERSITY 9-35		WELL #: 1H		RRCID -> 284502		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 11159		PERF.11985 - 14985				
08	12183 #	8889	-0-	-3294	-0-	8118	3	771	9	Y	701	631	1	193
09	4056 R	4056	-0-	-0-	-0-	3754	3	26	4	Y	251	405	1	39
						276	9							
10	11780 #	2802	-0-	-8978	-0-	2653	3	149	9	Y	135	142	1	32
11	8811 R	8811	-0-	-0-	-0-	8011	3	800	9	Y	727	649	1	110
12	8525 #	8193	-0-	-332	-0-	7363	3	23	4	Y	734	492	1	352
						807	9							
01	8525 #	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT			352
-----														
UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 284546		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 11110		PERF.11376 - 17934				
08	10497 R	10497	-0-	-0-	-0-	9508	3	9	4	Y	891	871	1	132
						980	9							
09	9960 #	9482	-0-	-478	-0-	7227	3	1325	4	Y	845	881	1	96
						930	9							
10	9331 #	6345	-0-	-2986	-0-	5817	3	528	9	Y	480	522	1	54
11	9030 #	8491	-0-	-539	-0-	7614	3	22	4	Y	777	662	1	169
						855	9							
*12	11273 R	11273	-0-	-0-	-0-	10012	3	48	4	Y	1103	1094	1	177
						1213	9						1 8	
01	10509 #	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT			177
-----														
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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
*01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
-----														
COWDEN, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 134351		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 5474		PERF. 2745 - 2933				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-



EMMA (YATES)		//CONT.//		28899 913	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDREWS				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
UNIVERSITY -F-		WELL #:		8	RRCID -> 019690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	2796 - 3004
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-			-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-			-0-
10	279 N	206	-0-	-73	-0-	206 3	N	-0-			-0-
11	390 N	365	-0-	-25	-0-	365 3	N	-0-			-0-
12	434 N	249	-0-	-185	-0-	249 3	N	-0-			-0-
01	217 N	115	-0-	-102	-0-	115 3	N	-0-			-0-

EMMA, N.(YATES)				28900 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS				
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685							
UNIV. A 36 GAO		WELL #:		3	RRCID -> 091986	COMPL. DATE 06/18/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2756 - 3080	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FDL OPERATING, LLC				263924			CNTY: ANDREWS				
UNIVERSITY B 36		WELL #:		2	RRCID -> 091997	COMPL. DATE 08/14/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2834 - 3157	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.				500794			CNTY: ANDREWS				
UNIVERSITY AZ		WELL #:		1	RRCID -> 264357	COMPL. DATE 02/16/2011	TOTAL DEPTH	4737	PERF.	2847 - 3064	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

UNIVERSITY AZ				270064			CNTY: ANDREWS				
WELL #:		5		RRCID -> 270064	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	2883 - 3075		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

REVERENCE OPERATING LLC				703827			CNTY: ANDREWS				
UNIVERSITY 9-19		WELL #:		3 U	RRCID -> 119785	COMPL. DATE 12/18/1985	TOTAL DEPTH	5029	PERF.	3080 - 3104	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
MCCABE		WELL #: 3 U		RRCID -> 019780		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481 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
08		3069 X	297	-0-	-2772	-0-	297 3	N	-0-		-0-
09		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-		N	-0-		-0-
10		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-		N	-0-		-0-
11		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080 3	N	-0-		-0-
12		1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3	N	-0-		-0-
01		310 X	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-

APACHE CORPORATION		027200									
BROWN-ALTMAN		WELL #: 22 U		RRCID -> 019759		COMPL. DATE 10/13/1958		TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A			
08		22190 X	22190	-0-	-0-	-0-	22190 3	Y	-0-		-0-
09		21118 X	21118	-0-	-0-	-0-	20538 3	580 4 Y	-0-		-0-
10		20615 X	18861	-0-	-1754	-0-	18861 3	Y	-0-		-0-
11		20310 X	19947	-0-	-363	-0-	19947 3	Y	-0-		-0-
12		21638 X	17955	-0-	-3683	-0-	17955 3	Y	-0-		-0-
01		21638 X	18427	-0-	-3211	-0-	18427 3	Y	-0-		-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019762		COMPL. DATE 01/31/1959		TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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			
08		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380 3	Y	-0-		-0-
09		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104 3	Y	-0-		-0-
10		5301 X	4723	-0-	-578	-0-	4723 3	Y	-0-		-0-
11		6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6311 3	Y	-0-		-0-
*12		6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	6382 3	Y	-0-		-0-
*01		6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	6202 3	Y	-0-		-0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 27		RRCID -> 149606		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130			
08		9145 X	7343	-0-	-1802	-0-	7343 3	N	-0-		-0-
09		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6781 3	N	-0-		-0-
10		7316 X	5476	-0-	-1840	-0-	5476 3	N	-0-		-0-
11		6990 X	6798	-0-	-192	-0-	6798 3	N	-0-		-0-
*12		8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	8421 3	N	-0-		-0-
*01		15611 X	15611	-0-	-0-	-0-	15611 3	N	-0-		-0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 28		RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC				033149										
MCCABE, F. P.				WELL #: 28	RRCID -> 019766	COMPL. DATE 08/04/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9084 - 9093					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
-----														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
COWDEN, E. W. -A-				WELL #: 1 U	RRCID -> 019770	COMPL. DATE 03/13/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8994 - 9148					
*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
HALLEY, S. M.				WELL #: 165	RRCID -> 019781	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11358	PERF. 8983 - 9170				
08	38705 X	38705	-0-	-0-	-0-	38705	3			N	-0-			-0-
09	32042 X	32042	-0-	-0-	-0-	32042	3			N	-0-			-0-
*10	38648 X	38648	-0-	-0-	-0-	38648	3			N	-0-			-0-
*11	37160 X	37160	-0-	-0-	-0-	37160	3			N	-0-			-0-
12	38126 X	38126	-0-	-0-	-0-	38126	3			N	-0-			-0-
*01	37222 X	37222	-0-	-0-	-0-	37222	3			N	-0-			-0-
-----														
HALLEY, S.				WELL #: 11	RRCID -> 019789	COMPL. DATE 01/05/2011	TOTAL DEPTH	11514	PERF. 9181 - 9328					
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HALLEY, S. M.		WELL #: 260		RRCID -> 099545	COMPL. DATE 02/02/1981	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9225	- 9319			
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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DINERO OPERATING COMPANY		220711									
BROWN-ALTMAN		WELL #: 1		RRCID -> 019740	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11542	PERF. 9060	- 9140			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2020 - WELL PLUGGED 10-8-2020											
IRON ORCHARD OPERATING LLC		426412									
BROWN-ALTMAN ACCT. 7		WELL #: 7		RRCID -> 019793	COMPL. DATE 07/27/1958	TOTAL DEPTH 9390	PERF. N/A				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LDF ENERGY, LLC		491588									
COWDEN -S-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019745	COMPL. DATE 11/05/1958	TOTAL DEPTH 11460	PERF. N/A				
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3		N	-0-		-0-
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3		N	-0-		-0-
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3		N	-0-		-0-
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		N	-0-		-0-
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MECO IV, LLC		557076									
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 019746	COMPL. DATE 10/30/1958	TOTAL DEPTH 11520	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HALLEY, S. M. -B-		WELL #: 41		RRCID -> 163252	COMPL. DATE 03/27/1997	TOTAL DEPTH 9090	PERF. 8942	- 9090			
08	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	10239 3		N	-0-		-0-
09	9870 X	9112	-0-	-758	-0-	9112 3		N	-0-		-0-
10	10695 X	8433	-0-	-2262	-0-	8433 3		N	-0-		-0-
11	10350 X	8945	-0-	-1405	-0-	8945 3		N	-0-		-0-
12	10695 X	9857	-0-	-838	-0-	9857 3		N	-0-		-0-
*01	10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	10270 3		N	-0-		-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
MECO IV, LLC		//CONT.// 557076							
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183533	COMPL. DATE 07/03/2000	TOTAL DEPTH 9494	PERF. 9056	- 9231	
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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936							
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 U		RRCID -> 019751	COMPL. DATE 08/18/2011	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8916	- 9120	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 019752	COMPL. DATE 11/08/1995	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 8960	- 9150	
08	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				-0-
09	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1 U		RRCID -> 019754	COMPL. DATE 04/03/1958	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A		
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				-0-
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-				-0-
10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				-0-
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 019756	COMPL. DATE 01/21/1959	TOTAL DEPTH 9435	PERF. N/A		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #: 2		RRCID -> 063657	COMPL. DATE 10/19/1999	TOTAL DEPTH 11535	PERF. 9020	- 9219	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

-----															
EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:		4	RRCID ->	163446	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	8974 - 9165			
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
-----															
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
EMPEROR (ELLENBURGER)				28961 426	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125											
MCCABE		WELL #:		3 L	RRCID ->	019824	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	11481	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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-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			
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
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-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-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	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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
EMPEROR (MISS.)				28961 657	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION				027200											
COWDEN, E.W.		WELL #:		8	RRCID ->	160276	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	11478	PERF.	7877 - 8271			
M	O	GAS	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EMPEROR (MISS.)		//CONT.//		28961 657	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
HALLEY, S.				WELL #: 701	RRCID -> 272621	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8154	-	8224
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03		20931	19006	-0-	-1925	-0-	18723 3	283 9	Y	257	165 1		282
04		20806	18668	-0-	-2138	-0-	18414 3	254 9	Y	231	337 1		176
05		19923	19835	-0-	-88	-0-	19567 3	268 9	Y	244	177 1		243
06		18568 R	18568	-0-	-0-	-0-	18330 3	238 9	Y	216	166 1		293
07		19282 #	19083	-0-	-199	-0-	18837 3	246 9	Y	224	327 1		190
08		19747	18260	-0-	-1487	-0-	18028 3	232 9	Y	211	170 1		231
*09		19110	17559	-0-	-1551	-0-	17336 3	223 9	Y	203	166 1		268
*10		19747	17965	-0-	-1782	-0-	17714 3	251 9	Y	228	342 1		154
*11		18570 #	17755	-0-	-815	-0-	17499 3	256 9	Y	233	172 1		215
12		19096 #	16916	-0-	-2180	-0-	16672 3	244 9	Y	222	200 1		237
*01		18457 R	18457	-0-	-0-	-0-	18169 3	288 9	Y	262	332 1		167

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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

EMPEROR (SIMPSON)				28961 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER			
CAMTERRA RESOURCES, INC.				129004									
COWDEN				WELL #: 1	RRCID -> 189128	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	11229	-	11314
08	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4401 2	162 9	N	147				215
09	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3528 2	129 9	N	117	160 5			172
10	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3435 2	95 9	N	86	186 1			72
11	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3295 2	80 9	N	73				145
*12	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3239 2	88 9	N	80				225
01	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT				225

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862		CAPACITY				CNTY: WINKLER			
PURE				WELL #: 2601	RRCID -> 229182	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	11245	PERF.	11028	-	11127
*03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2210 2	21 9	Y	19				139
04	2610 X	2534	-0-	-76	-0-	2514 2	20 9	Y	18				157
05	DLQ G-10	1840	-0-	1840	1840	1810 2	30 9	Y	27				184
06	3925 X	2085	-0-	-1840	-0-	2060 2	25 9	Y	23				207
07	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2746 2	21 9	Y	19				226
08	2604 X	2565	-0-	-39	-0-	2563 2	2 9	Y	2				228
*09	2520 X	2370	-0-	-150	-0-	2364 2	6 9	Y	5	172 1			61
*10	2759 X	1223	-0-	-1536	-0-	1214 2	9 9	Y	8				69
*11	2490 N	1100	-0-	-1390	-0-	1097 2	3 9	Y	3				72
12	2449 N	1210	-0-	-1239	-0-	1204 2	6 9	Y	5				77
01	1209 N	1016	-0-	-193	-0-	1010 2	6 9	Y	5				82

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-			-0-
04	270 N	83	-0-	-187	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
05	341 N	38	-0-	-303	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
06	180 N	39	-0-	-141	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-			-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-			-0-
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
12	248 N	87	-0-	-161	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3			Y	-0-			-0-

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

*03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1879	3	14	9	N	13			163
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2149	3	4	9	N	4			167
05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1857	3	4	9	N	4			171
06	1740 N	1484	-0-	-256	-0-	1482	3	2	9	N	2			173
07	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2274	3	3	9	N	3			176
08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2332	3	2	9	N	2			178
*09	1470 N	1379	-0-	-91	-0-	1376	3	3	9	N	3			181
*10	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2352	3	9	9	N	8			189
*11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-			189
12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-			189
*01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-			189

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

*03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1396	3	51	9	N	46			88
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1327	3	81	9	N	74			162
05	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	1134	3	61	9	N	55	172	1	45
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1458	3	86	9	N	78			123
07	1457 N	1189	-0-	-268	-0-	1115	3	74	9	N	67			190
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1474	3	74	9	N	67	173	1	84
09	1440 N	1336	-0-	-104	-0-	1266	3	70	9	N	64			148
*10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1139	3	58	9	N	53			201
*11	1440 N	1290	-0-	-150	-0-	1223	3	67	9	N	61	181	1	81
12	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	1310	3	53	9	N	48			129
*01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1277	3	28	9	N	25			154

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

*03	2232 N	2024	-0-	-208	-0-	2021	3	3	9	N	3			148
04	1800 N	1414	-0-	-386	-0-	1414	3			N	-0-			148
05	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	3052	3	17	9	N	15			163
06	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2881	3	18	9	N	16			179
07	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2793	3	2	9	N	2			181
08	2232 N	953	-0-	-1279	-0-	950	3	3	9	N	3			184
09	2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	23			207
*10	3100 N	4238	-0-	1138	1138	4238	3			N	-0-			207
*11	3000 N	2964	-0-	-36	1102	2964	3			N	-0-			207
12	3048 N	1946	-0-	-1102	-0-	1946	3			N	-0-			207
01	2232 X	1977	-0-	-255	-0-	1977	3			N	-0-			207



EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HALLEY, S. M.		WELL #: 601		RRCID -> 183097		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1319 3	15 9	N	14		131
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1768 3	25 9	N	23		154
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2025 3	54 9	N	49		203
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2221 3	6 9	N	5		208
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2325 3	1 9	N	1		209
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2347 3	20 9	N	18	177 1	50
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 3		N	-0-		50
*10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1505 3	7 9	N	6		56
*11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		N	-0-		56
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3		N	-0-		56
*01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3		N	-0-		56

MAXWELL "23"		WELL #: 3		RRCID -> 186443		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416				
*03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		120
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		120
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120

HALLEY, S. M.		WELL #: 247		RRCID -> 186673		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465				
*03	2077	X	1367	-0-	-710	-0-	1367 3		N	-0-		173
04	1920	X	1248	-0-	-672	-0-	1248 3		N	-0-		173
05	2077	X	1407	-0-	-670	-0-	1407 3		N	-0-		173
06	2010	X	1477	-0-	-533	-0-	1477 3		N	-0-		173
07	2077	X	1483	-0-	-594	-0-	1483 3		N	-0-		173
08	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3		N	-0-		173
09	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3		N	-0-		173
*10	1519	X	1387	-0-	-132	-0-	1387 3		N	-0-		173
*11	1470	X	1034	-0-	-436	-0-	1034 3		N	-0-		173
12	1705	X	1360	-0-	-345	-0-	1360 3		N	-0-		173
01	1705	X	936	-0-	-769	-0-	936 3		N	-0-		173

MAXWELL "18"		WELL #: 3		RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418				
*03	4960	X	4756	-0-	-204	-0-	4672 3	84 9	Y	76		162
04	4800	X	4193	-0-	-607	-0-	4172 3	21 9	Y	19		181
05	5363	X	4239	-0-	-1124	-0-	4204 3	35 9	Y	32		213
06	4950	X	4391	-0-	-559	-0-	4391 3		Y	-0-		213
07	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5271 3	4 9	Y	4	175 1	42
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4796 3	40 9	Y	36		78
09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4382 3	14 9	Y	13		91
*10	5270	X	4452	-0-	-818	-0-	4433 3	19 9	Y	17		108
*11	5100	X	4179	-0-	-921	-0-	4179 3		Y	-0-		108
12	5270	X	4653	-0-	-617	-0-	4632 3	21 9	Y	19		127
01	4836	X	4003	-0-	-833	-0-	3981 3	22 9	Y	20		147

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
EMPEROR "24"		WELL #: 1		RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			53
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			53
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			53
08	14 N	8	-0-	-6	-0-	8 3		N	-0-			53
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			53
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			53
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

MECO IV, LLC		557076		RRCID -> 285348		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 11333 PERF.10908 - 11271				
HALLEY, S. M. -B-		WELL #: 58										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	872 3	43 9	Y	39	40 1		-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	111 3	1 4	Y	-0-			-0-
11	T. A.	954	-0-	954	954	946 3	8 4	Y	-0-			-0-
12	T. A.	792	-0-	792	1746	791 3	1 4	Y	-0-			-0-
01	T. A.	1185	-0-	1185	2931	1185 3		Y	-0-			-0-

EMPEROR (WADDELL-OIL)		28961 781		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
MCCABE		WELL #: 1		RRCID -> 237075		COMPL. DATE 07/18/1982		TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970				
08	341 N	63	-0-	-278	-0-	63 3		N	-0-			89
09	300 N	32	-0-	-268	-0-	32 3		N	-0-			89
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			89
11	3000 N	3177	-0-	177	177	3177 3		N	-0-			89
12	3100 N	3603	-0-	503	680	3603 3		N	-0-			89
*01	3100 N	3472	-0-	372	1052	3472 3		N	-0-			89

APACHE CORPORATION		027200		RRCID -> 158067		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083				
HENDRICK OPERATING AREA -B-		WELL #: 1										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCDANIEL COMPANY, INC., THE		545300		RRCID -> 148807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138				
HENDRICK, IDA & T. J.		WELL #: 1										
08	2418 X	1524	-0-	-894	-0-	1524 2		N	-0-			181
09	1830 X	809	-0-	-1021	-0-	809 2		N	-0-			181
10	1612 N	520	-0-	-1092	-0-	520 2		N	-0-			181
11	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2		N	-0-			181
12	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2985 2		N	-0-			181
*01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2		N	-0-			181

EMPEROR (WICHITA ALBANY)		28961 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2					-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2					-0-
05	DLQ G-10	359	-0-	359	359	359	2					-0-
06	763 N	404	-0-	-359	-0-	404	2					-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	508	2	9	9	Y	8	8
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2	9	Y	2	10
*09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	399	2	6	9	Y	5	7
*10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	442	2	11	9	Y	10	17
*11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	468	2	3	9	Y	3	20
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	355	2	11	9	Y	10	30
*01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	605	2	11	9	Y	10	40

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 191652		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 11585		PERF. 6982 - 7112		
MAXWELL 18		WELL #: 2										
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

DINERO OPERATING COMPANY		220711		RRCID -> 158921		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7158 - 7210		
BROWN ALTMAN "B"		WELL #: 2										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N				66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N				120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N				36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N				222
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	185	1	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N				37

EMPEROR (WOLFCAMP)		28961 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
E. W. COWDEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171453		COMPL. DATE 12/02/1998		TOTAL DEPTH 11524		PERF. 7380 - 7435		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				-0-

MECO IV, LLC		557076		RRCID -> 019691		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7130 - 7292		
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 2										
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1006	3	136	4	Y		-0-
09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2264	3	66	4	Y		-0-
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	528	3	61	4	Y		-0-
11	1110 N	1019	-0-	-91	-0-	920	3	99	4	Y		-0-
*12	3100 N	3389	-0-	289	289	3311	3	78	4	Y		-0-
*01	3100 N	3067	-0-	-33	256	3067	3			Y		-0-

EMPEROR (YATES)		28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726														
VEST -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019712		COMPL. DATE 12/06/1956		TOTAL DEPTH 2660 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
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
-----																
COWDEN, E. W.		WELL #: 6		RRCID -> 138812		COMPL. DATE 01/28/1991		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
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								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	496	N	-0-	-0-	-496	-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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
LDF ENERGY, LLC		//CONT.//		491588											
BROWN-ALTMAN "E"		WELL #:		1	RRCID ->	137197	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	4902	PERF. 2418 - 2552				
M	O	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BROWN ALTMAN "B"		WELL #:		4W	RRCID ->	160407	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 2490 - 2510				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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				
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER								
BLACK ARROW OPERATING, LLC				072503											
COWDEN -37-				WELL #: 2	RRCID -> 019708	COMPL. DATE 04/19/1989	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2370	- 2520						
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
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COWDEN -37-				WELL #: 3	RRCID -> 131033	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH 2699	PERF. 2383	- 2684						
08		124 N	-0-	-0-	-124	-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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DEWEY PETROLEUM				216733											
BROWN-ALTMAN -B-				WELL #: 2	RRCID -> 019705	COMPL. DATE 08/13/1940	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-				WELL #: 4	RRCID -> 019720	COMPL. DATE 12/11/1958	TOTAL DEPTH 2890	PERF. N/A							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	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							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER								
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726												
COWDEN, E. W. -D-		WELL #:		1	RRCID ->	019706	COMPL. DATE	03/03/1937	TOTAL DEPTH	3148	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	AMT	CODE	BALANCE
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
KRF PRODUCTION COMPANY LLC				477311												
BROWN-ALTMAN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	124649	COMPL. DATE	05/21/1987	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2411 -	2680				
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-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
LDF ENERGY, LLC				491588												
BROWN-ALTMAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019703	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BROWN-ALTMAN A		WELL #:		8	RRCID ->	019704	COMPL. DATE	09/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		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					
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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					
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588							
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 16		RRCID -> 019717		COMPL. DATE 10/31/1961		TOTAL DEPTH 2621 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
01	0 N	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	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
01	0 N	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	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019729		COMPL. DATE 01/16/1960		TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A	
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



ESTES BLOCK 34 (PENN.)		29507 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD							
TWO P PARTNERS, LLC		875088		WELL #: 1P		RRCID -> 119482		COMPL. DATE 03/24/1981		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368					
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
08	858 R	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-				187
09	830 R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-				187
10	835 R	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-				187
11	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-				187
12	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-				187
*01	873 R	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-				187

JOHNSON, W. D.		29507 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD							
WELL #: 1P		RRCID -> 130795		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130							
08	248 #	170	-0-	-78	-0-	170	2			Y	-0-				-0-
09	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-				-0-
10	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-				-0-
11	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-				-0-
12	279 #	114	-0-	-165	-0-	114	2			Y	-0-				-0-
*01	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-				-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS)		29507 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD							
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC		280571		WELL #: 2002		RRCID -> 286281		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7367 - 9241					
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ICE BROTHERS, INC.		421790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD							
JOHNSON, W. D. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 126518		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544							
08	372 N	320	-0-	-52	-0-	317	3	3	9	N	3				66
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	348	3	3	9	N	3				69
10	341 N	299	-0-	-42	-0-	297	3	2	9	N	2				71
11	300 N	127	-0-	-173	-0-	127	3			N	-0-				71
12	372 N	198	-0-	-174	-0-	191	3	7	9	N	6				77
*01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	364	3	6	9	N	5				82

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		29739 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596		WELL #: 1		RRCID -> 281270		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A PERF.10145 - 14185					
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-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COG OPERATING LLC		166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
BOYD 35 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 281271		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5170 - 6280							
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
COLGATE OPERATING, LLC				167327							
HALEY UNIT				WELL #: 1702	RRCID -> 074251	COMPL. DATE 11/09/1977	TOTAL DEPTH 18342	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		230
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		230
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		230
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		230
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		230
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		230
-----											
HALEY UNIT				WELL #: 501	RRCID -> 083298	COMPL. DATE 07/12/1979	TOTAL DEPTH 18530	PERF.14666 - 14684			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HALEY UNIT				WELL #: 502	RRCID -> 134824	COMPL. DATE 03/22/1990	TOTAL DEPTH 18330	PERF.14548 - 14562			
08	T. A.	1067	-0-	1067	1067	1067 4		Y	-0-		1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1067			Y	-0-		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1067			Y	-0-		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1067			Y	-0-		1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1067			Y	-0-		1
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1067			Y	-0-	1 7	-0-
-----											
ATHEY, CHARLES B.				WELL #: 1	RRCID -> 142304	COMPL. DATE 06/17/1992	TOTAL DEPTH 21195	PERF.14129 - 14216			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
HALEY UNIT				WELL #: 801	RRCID -> 179198	COMPL. DATE 10/07/2004	TOTAL DEPTH 20512	PERF.13120 - 14657			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
-----											
XTO ENERGY INC.				945936	RRCID -> 256356	COMPL. DATE 11/17/2009	TOTAL DEPTH 12148	PERF.13112 - 13128			
HALEY UNIT 8				WELL #: 2H							
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EVETTS (SILURIAN)		29739 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
AMEREDEV OPERATING, LLC		019802											
HALEY, J.		WELL #: 605		RRCID -> 177488		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
HALEY		WELL #: 1302		RRCID -> 161375		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 20600 PERF.16649 - 17622					
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLGATE OPERATING, LLC		167327		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
HALEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050227		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696					
08	14B2 EXT	82	-0-	82	337	82	4		Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	337				Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	337				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	337				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	337				Y	-0-			1
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	337				Y	-0-	1	7	-0-

HALEY 18		WELL #: 1		RRCID -> 181387		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			4
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			4
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			4
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

FASKEN (PENN.)		30394 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS					
APACHE CORPORATION		027200											
MIDLAND FARMS COMPANY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 147101		COMPL. DATE 05/22/1985		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORD (CHANNEL) CONOCOPHILLIPS COMPANY CHINA DRAW 26		31907 200 172232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
		WELL #:	1	RRCID ->	174459	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11879 - 12036			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	-0-			-0-
09	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-				N	-0-			-0-
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
11	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23"		WELL #:	1	RRCID ->	179788	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	12174	PERF.11932 - 12052			
08	434 N	-0-	-0-	-434	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47		WELL #:	1	RRCID ->	182363	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11990 - 12145			
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
STATE OF TEXAS 48		WELL #:	1	RRCID ->	182364	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	12325	PERF.12002 - 12040			
08	279 N	-0-	-0-	-279	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CHINA DRAW 26		WELL #:	2	RRCID ->	186692	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	12118	PERF.11932 - 12020			
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			53	N	-0-			56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-			56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-			56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-			56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-			56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-			56
-----													
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1		WELL #:	1	RRCID ->	187633	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	12382	PERF.11990 - 12216			
08	93 N	-0-	-0-	-93	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
STATE OF TEXAS 48		WELL #:	2	RRCID ->	188133	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	12336	PERF.12106 - 12167			
08	124 N	-0-	-0-	-124	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FORD (CHANNEL)		//CONT.// 31907 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
CHINA DRAW 26		WELL #: 3		RRCID -> 188147		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 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
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
-----																
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 1		RRCID -> 188149		COMPL. DATE 09/03/2001		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146								
08	465 N	-0-	-0-	-465	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 2		RRCID -> 189600		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190								
08	124 N	-0-	-0-	-124	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RAMSEY "38"		WELL #: 3		RRCID -> 190255		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3495 - 3575								
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25		WELL #: 1H		RRCID -> 195777		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346								
08	403 N	-0-	-0-	-403	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM		31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT
FORD (WOLFCAMP) 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON							
CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC 146364							
WISE STATE 40-45 WELL #: 6H RRCID -> 290326 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM		31913 500 ASSOCIATED 49B		CNTY: CULBERSON	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT
FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON							
KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980							
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020							
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM		712382		CNTY: CULBERSON	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT
RING ENERGY, INC. 712382							
CULBERSON "V" FEE WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586							
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM		31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT					
FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON												
APR OPERATING LLC 028612												
OATMAN WC 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427												
08	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	368 1 149 4	5013 3 293 9	N	266	212	1	158
09	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	356 1 82 4	4519 3 297 9	N	270	210	1	218
10	5115 X	2171	-0-	-2944	-0-	126 1 124 4	1643 3 278 9	N	253	394	1	77
11	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	454 1 209 4	6074 3 312 9	N	284	240	1	121
*12	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	491 1 146 4	6468 3 361 9	N	328	246	1	203
01	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			N	NO RPT			203

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM		275636		CNTY: CULBERSON						
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT					
WISE WEST STATE UNIT 275636 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517												
08	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-			Y	-0-			13
09	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-			Y	-0-			13
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC PYTHIAN UNIT A 10-3		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 276071	COMPL. DATE 01/08/2015	TOTAL DEPTH 9809	PERF.10150	- 15938								
08	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	749 1 334 4	10201 3 645 9	Y	586	610	1			233	
09	9930	X	9527	-0-	-403	-0-	642 1 148 4	8164 3 573 9	Y	521	457	1			297	
10	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	702 1 693 4	9142 3 400 9	Y	364	441	1			220	
11	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	701 1 322 4	9373 3 428 9	Y	389	334	1			275	
*12	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	714 1 213 4	9420 3 469 9	Y	426	496	1			205	
01	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-			Y	NO RPT					205	
DALTEX MUNN UNIT 43-6		WELL #: 1H		RRCID -> 276252	COMPL. DATE 05/11/2015	TOTAL DEPTH 9465	PERF. 9705	- 15520								
08	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	642 1 1806 4	8744 3 340 9	Y	309	414	1			79	
09	10560	X	10338	-0-	-222	-0-	668 1 753 4	8493 3 424 9	Y	385	241	1			223	
10	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	655 1 645 4	8518 3 449 9	Y	408	418	1			213	
11	11160	X	9562	-0-	-1598	-0-	622 1 286 4	8324 3 330 9	Y	300	194	1			319	
12	10555	X	9489	-0-	-1066	-0-	626 1 188 4	8249 3 426 9	Y	387	542	1			164	
01	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-			Y	NO RPT					164	
DALTEX MUNN 42-43		WELL #: 1H		RRCID -> 276629	COMPL. DATE 04/09/2014	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 9990	- 16742								
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					53	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					53	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					53	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53	1			-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
OATMAN UNIT 11-2		WELL #: 1H		RRCID -> 276637	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL DEPTH 9580	PERF. N/A									
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-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
SMITHER STATE 1		WELL #: 2H		RRCID -> 276751	COMPL. DATE 09/11/2014	TOTAL DEPTH 10454	PERF.10649	- 17793								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC OATMAN STATE UNIT 11-14		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		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
-----																
08		12493 X	10057	-0-	-2436	-0-	635 1	8641 3	493 3	Y	448	469 1				178
09		12090 X	10580	-0-	-1510	-0-	288 4	9476 3	186 9	Y	169	222 1				125
10		11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	746 1	8995 3	670 9	Y	609	469 1				265
11		10440 X	9388	-0-	-1052	-0-	172 4	8022 3	490 9	Y	445	374 1				336
12		10943 X	9723	-0-	-1220	-0-	691 1	8292 3	614 9	Y	558	631 1				263
01		10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-	188 4			Y	NO RPT					263
-----																
OATMAN UNIT 29		WELL #:		1H	RRCID ->	277050	COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 9800 - 13851					
08		11346 X	9567	-0-	-1779	-0-	613 1	8346 3	361 9	N	328	198 1				267
09		10980 X	10340	-0-	-640	-0-	247 4	9105 3	353 9	N	321	439 1				149
10		11068 X	11068	-0-	-0-	-0-	717 1	9206 3	458 9	N	416	450 1				115
11		11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	165 4	9652 3	380 9	N	345	265 1				195
*12		11773 X	11773	-0-	-0-	-0-	707 1	10275 3	486 9	N	442	274 1				363
01		11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-	697 4			N	NO RPT					363
-----																
OATMAN UNIT 33-28		WELL #:		1H	RRCID ->	277129	COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 9686		PERF. 9990 - 16507					
08		21425 X	21425	-0-	-0-	-0-	1332 1	18137 3	1344 9	Y	1222	1350 1				440
09		20682 X	20682	-0-	-0-	-0-	612 4	17729 3	1236 9	Y	1124	1146 1				418
10		21293 X	21293	-0-	-0-	-0-	1395 1	17460 3	1168 9	Y	1062	1111 1				369
11		21295 X	21295	-0-	-0-	-0-	322 4	17905 3	1437 9	Y	1306	1315 1				360
*12		21012 X	21012	-0-	-0-	-0-	1338 1	18130 3	1096 9	Y	996	877 1				479
01		21421 X	NO RPT	-0-	-21421	-0-	615 4			Y	NO RPT					479
-----																
DALTEX MUNN UNIT 44-5		WELL #:		1H	RRCID ->	277142	COMPL. DATE 12/15/2015		TOTAL DEPTH 9632		PERF. 9933 - 16504					
08		14677 X	14677	-0-	-0-	-0-	955 1	12998 3	339 9	N	308	235 1				197
09		14640 X	14057	-0-	-583	-0-	385 4	12476 3	373 9	N	339	269 1				267
10		15128 X	14144	-0-	-984	-0-	982 1	11943 3	378 9	N	344	442 1				169
11		14640 X	14085	-0-	-555	-0-	226 4	12325 3	416 9	N	378	286 1				261
12		14725 X	12990	-0-	-1735	-0-	918 1	11419 3	446 9	N	405	295 1				371
01		14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-	905 4			N	NO RPT					371



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
APR OPERATING LLC		//CONT.// 028612									
OATMAN UNIT 33-40		WELL #: 1H		RRCID -> 279183		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9917 - 16450	
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
08	17546 X	16663	-0-	-883	-0-	1082 1	14739 3	Y	300	288 1	86
						512 4	330 9				
09	18388 X	18388	-0-	-0-	-0-	1289 1	16375 3	Y	388	367 1	107
						297 4	427 9				
10	20711 X	20711	-0-	-0-	-0-	1345 1	17500 3	Y	491	466 1	132
						1326 4	540 9				
11	19989 X	19989	-0-	-0-	-0-	1312 1	17559 3	Y	468	482 1	118
						603 4	515 9				
*12	20248 X	20248	-0-	-0-	-0-	1365 1	18003 3	Y	429	393 1	154
						408 4	472 9				
01	20708 X	NO RPT	-0-	-20708	-0-			Y	NO RPT		154
-----											
COTTONWOOD WEST		WELL #: 1406		RRCID -> 279973		COMPL. DATE 03/24/2016		TOTAL DEPTH 10341		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 703H		RRCID -> 281264		COMPL. DATE 10/27/2016		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8986 - 17851	
08	25701 X	25701	-0-	-0-	-0-	2577 1	21687 3	Y	1245	1127 1	421
						67 4	1370 9				
09	26966 X	26966	-0-	-0-	-0-	2325 1	23263 3	Y	1253	1291 1	383
						1378 9					
10	24985 X	24985	-0-	-0-	-0-	2625 1	21029 3	Y	1210	1239 1	354
						1331 9					
11	24870 X	23535	-0-	-1335	-0-	2529 1	19908 3	Y	998	996 1	356
						1098 9					
12	27869 X	17952	-0-	-9917	-0-	1186 1	15874 3	Y	811	747 1	420
						892 9					
01	27869 X	NO RPT	-0-	-27869	-0-			Y	NO RPT		420
-----											
SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #: 6H		RRCID -> 281635		COMPL. DATE 12/30/2016		TOTAL DEPTH 9643		PERF.10055 - 18176	
08	65596 X	61100	-0-	-4496	-0-	3433 1	46750 3	Y	5278	5067 0	2010
						5111 4	5806 9				
09	63480 X	56968	-0-	-6512	-0-	3571 1	45380 3	Y	4920	4664 0	2012
						2605 4	5412 9				
10	64666 X	53002	-0-	-11664	-0-	2896 1	37684 3	Y	4739	4389 0	2113
						7209 4	5213 9				
11	61830 X	46956	-0-	-14874	-0-	2742 1	36694 3	Y	3750	3535 0	2054
						3395 4	4125 9				
12	61101 X	44387	-0-	-16714	-0-	2673 1	35240 3	Y	4471	4136 0	2082
						1556 4	4918 9				
01	61101 X	NO RPT	-0-	-61101	-0-			Y	NO RPT		2082
-----											
WISE UNIT		WELL #: 103 H		RRCID -> 281678		COMPL. DATE 01/22/2017		TOTAL DEPTH 8998		PERF. 9485 - 15906	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		194

-----  
 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 APR OPERATING LLC //CONT.// 028612  
 COTTONWOOD WEST WELL #: 2406H RRCID -> 282301 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9827 - 14139  
 -----

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		10380 X	-0-	-0-	-10380	-0-				N	-0-	562	1	8 6	245
*05		10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-				N	-0-				245
*06		8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-				N	-0-				245
07		8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-				N	-0-				245
08		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				N	-0-				245
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				245
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				245
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				245
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				245
01		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				245

-----  
 SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311  
 -----

08		33759 X	5443	-0-	-28316	-0-	156	1	2122	3	Y	-0-			1619
							3165	4							
09		32670 X	1128	-0-	-31542	-0-	59	1	753	3	Y	14	4	1	1629
							301	4	15	9					
10		10818 X	1482	-0-	-9336	-0-	89	1	1160	3	Y	-0-			1629
							233	4							
11		15270 X	1916	-0-	-13354	-0-	82	1	1098	3	Y	-0-			1629
							736	4							
12		6789 X	1061	-0-	-5728	-0-	73	1	966	3	Y	-0-			1629
							22	4							
01		5456 X NO RPT	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT			1629

-----  
 OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636  
 -----

*06		8070 X	4984	-0-	-3086	-0-	326	1	4462	3	Y	164	229	1	149
							16	4	180	9					
07		5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	344	1	4545	3	Y	243	209	1	183
							37	4	267	9					
08		8339 X	7572	-0-	-767	-0-	469	1	6391	3	Y	446	447	1	182
							221	4	491	9					
09		7440 X	7270	-0-	-170	-0-	490	1	6232	3	Y	395	347	1	230
							113	4	435	9					
10		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	388	1	5050	3	Y	333	346	1	217
							383	4	366	9					
11		7320 X	5529	-0-	-1791	-0-	361	1	4825	3	Y	161	214	1	164
							166	4	177	9					
12		7564 X	5871	-0-	-1693	-0-	379	1	5003	3	Y	342	358	1	148
							113	4	376	9					
01		7564 X NO RPT	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT			148

-----  
 DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099  
 -----

08		78895 X	70941	-0-	-7954	-0-	4135	1	56306	3	N	4587	4394	0	176	1	1658
							5454	4	5046	9							
09		77040 X	64626	-0-	-12414	-0-	4210	1	53494	3	N	4681	4389	0	300	1	1650
							1773	4	5149	9							
10		79608 X	64054	-0-	-15554	-0-	3885	1	50555	3	N	4104	3886	0	334	1	1534
							5100	4	4514	9							
11		77040 X	60379	-0-	-16661	-0-	3570	1	47764	3	N	3892	3446	0	356	1	1624
							4764	4	4281	9							
12		75392 X	67280	-0-	-8112	-0-	3805	1	50173	3	N	4593	4090	0	438	1	1689
							8250	4	5052	9							
01		70928 X NO RPT	-0-	-0-	-70928	-0-					N	NO RPT					1689

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
APR OPERATING LLC		//CONT.// 028612														
DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #: 5H		RRCID -> 282918		COMPL. DATE 09/05/2017			TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721							
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
08	45790 X	45790	-0-	-0-	-0-	2639	1	35938	3	N	2575	2173	0	112	1	757
						4380	4	2833	9							
09	42909 X	42909	-0-	-0-	-0-	2873	1	36503	3	N	2601	2847	0	204	1	307
						672	4	2861	9							
10	43379 X	43379	-0-	-0-	-0-	2447	1	31846	3	N	2315	2127	0	210	1	285
						6539	4	2547	9							
11	44310 X	37862	-0-	-6448	-0-	2357	1	31537	3	N	2223	1958	0	235	1	315
						1523	4	2445	9							
12	45787 X	38835	-0-	-6952	-0-	2474	1	32613	3	N	2301	2041	0	285	1	290
						1217	4	2531	9							
01	45787 X	NO RPT	-0-	-45787	-0-					N	NO RPT					290
COTTONWOOD WEST		WELL #: 1606H		RRCID -> 283036		COMPL. DATE 11/01/2017			TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197							
08	37696 X	32837	-0-	-4859	-0-	1776	1	24182	3	Y	2596	2708	0	75	1	2477
						4023	4	2856	9							
09	36480 X	28815	-0-	-7665	-0-	1860	1	23633	3	Y	2591	2480	0	132	1	2456
						472	4	2850	9							
10	37696 X	25691	-0-	-12005	-0-	1584	1	20619	3	Y	318	2319	0	136	1	319
						3138	4	350	9							
11	33420 X	21349	-0-	-12071	-0-	1245	1	16658	3	Y	1996	1986	0	124	1	205
						1250	4	2196	9							
12	29596 X	21314	-0-	-8282	-0-	1305	1	17208	3	Y	2077	1945	0	150	1	187
						516	4	2285	9							
01	29326 X	NO RPT	-0-	-29326	-0-					Y	NO RPT					187
WISE WEST STATE		WELL #: 1206H		RRCID -> 283188		COMPL. DATE 05/31/2019			TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322							
08	37541 X	31060	-0-	-6481	-0-	2893	1	24340	3	N	1226	1209	1			528
						2478	4	1349	9							
09	36330 X	29099	-0-	-7231	-0-	2521	1	25224	3	N	1172	1107	1			593
						65	4	1289	9							
10	37541 X	28553	-0-	-8988	-0-	2857	1	22889	3	N	1193	1533	1			253
						1495	4	1312	9							
11	36210 X	30514	-0-	-5696	-0-	3161	1	24882	3	N	1196	1064	1			385
						1155	4	1316	9							
12	32302 X	25947	-0-	-6355	-0-	1601	1	21418	3	N	1156	1021	1			520
						1656	4	1272	9							
01	31062 X	NO RPT	-0-	-31062	-0-					N	NO RPT					520
DUBLIN STATE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 283275		COMPL. DATE 03/11/2018			TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 16323							
08	61876 X	53470	-0-	-8406	-0-	3192	1	43467	3	N	3763	3804	0	136	1	939
						2672	4	4139	9							
09	56250 X	52975	-0-	-3275	-0-	3345	1	42505	3	N	3376	3071	0	238	1	1006
						3411	4	3714	9							
10	54881 X	54881	-0-	-0-	-0-	3093	1	40248	3	N	3044	2941	0	266	1	843
						8192	4	3348	9							
11	51750 X	47808	-0-	-3942	-0-	2564	1	34305	3	N	2798	2460	0	256	1	925
						7861	4	3078	9							
12	54746 X	46670	-0-	-8076	-0-	2729	1	35977	3	N	3016	2677	0	314	1	950
						4646	4	3318	9							
01	54870 X	NO RPT	-0-	-54870	-0-					N	NO RPT					950
OATMAN UNIT 11-2		WELL #: 6H		RRCID -> 283330		COMPL. DATE 10/13/2017			TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561							
08	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					51
09	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					51
10	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					51
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					51
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC AT LANDS STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 406H		RRCID ->	283427	COMPL. DATE	12/18/2017	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	9558 - 15838		
08		30194 X	22374	-0-	-7820	-0-	1233 1	16794 3	N	951	1157 1		298
							3301 4	1046 9					
09		29220 X	22447	-0-	-6773	-0-	1429 1	18163 3	N	945	866 1		377
							1815 4	1040 9					
10		30194 X	23841	-0-	-6353	-0-	1348 1	17543 3	N	1440	1580 1		237
							3366 4	1584 9					
11		25320 X	21463	-0-	-3857	-0-	1283 1	17164 3	N	850	713 1		374
							2081 4	935 9					
12		26164 X	19714	-0-	-6450	-0-	1148 1	15130 3	N	708	770 1		312
							2657 4	779 9					
01		23839 X	NO RPT	-0-	-23839	-0-			N	NO RPT			312
		SMITHER STATE 1		WELL #: 6H		RRCID ->	283439	COMPL. DATE	01/26/2018	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	10614 - 17099
08		34348 X	21414	-0-	-12934	-0-	911 1	12400 3	N	3724	3629 0	39 1	3764
							4007 4	4096 9					
09		25770 X	18604	-0-	-7166	-0-	998 1	12681 3	N	4268	3593 0	71 1	4368
							230 4	4695 9					
10		25947 X	8961	-0-	-16986	-0-	469 1	6100 3	N	-0-	3412 0	40 1	916
							2392 4						
11		23790 X	8210	-0-	-15580	-0-	298 1	3986 3	N	2746	3130 0	30 1	502
							905 4	3021 9					
12		24583 X	16412	-0-	-8171	-0-	738 1	9736 3	N	3558	3384 0	85 1	591
							2024 4	3914 9					
01		21421 X	NO RPT	-0-	-21421	-0-			N	NO RPT			591
		COTTONWOOD WEST STATE UNIT		WELL #: 807H		RRCID ->	283442	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL DEPTH	9412	PERF.	10088 - 17202
08		99634 X	57541	-0-	-42093	-0-	3174 1	43214 3	Y	3428	2886 0	516 1	807
							7382 4	3771 9					
09		84360 X	48812	-0-	-35548	-0-	3316 1	42136 3	Y	2360	2438 0	236 1	493
							764 4	2596 9					
10		46360 X	46360	-0-	-0-	-0-	2648 1	34464 3	Y	2302	2252 0	228 1	315
							6716 4	2532 9					
11		55680 X	40230	-0-	-15450	-0-	2548 1	34086 3	Y	1758	1544 0	254 1	275
							1662 4	1934 9					
*12		53974 X	53974	-0-	-0-	-0-	3466 1	45699 3	Y	2833	2100 0	469 1	539
							1693 4	3116 9					
01		51119 X	NO RPT	-0-	-51119	-0-			Y	NO RPT			539
		DALTEX MUNN UNIT 44-5		WELL #: 5H		RRCID ->	283451	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	10126 - 17309
08		57133 X	32516	-0-	-24617	-0-	1583 1	21559 3	N	1733	1621 0	67 1	387
							7468 4	1906 9					
09		48090 X	32414	-0-	-15676	-0-	2023 1	25711 3	N	2007	1866 0	144 1	384
							2472 4	2208 9					
10		49693 X	31131	-0-	-18562	-0-	1938 1	25222 3	N	1739	1534 0	167 1	422
							2058 4	1913 9					
11		34808 X	34808	-0-	-0-	-0-	1936 1	25902 3	N	1696	1563 0	193 1	362
							5104 4	1866 9					
12		33480 X	31324	-0-	-2156	-0-	1881 1	24795 3	N	1627	1491 0	216 1	282
							2858 4	1790 9					
01		33480 X	NO RPT	-0-	-33480	-0-			N	NO RPT			282

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC WISE WEST STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 1201H		RRCID -> 283511	COMPL. DATE 02/13/2018	TOTAL DEPTH 8413	PERF. 9087	- 18018					
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
08	59272 X	48417	-0-	-10855	-0-	4475 1 4040 4	37652 3 2250 9		N	2045	1842 1		627
09	52050 X	51348	-0-	-702	-0-	4405 1 674 4	44084 3 2185 9		N	1986	1882 1		731
10	61411 X	51366	-0-	-10045	-0-	5011 1 3788 4	40148 3 2419 9		N	2199	2466 1		464
11	59430 X	47318	-0-	-12112	-0-	4963 1 745 4	39069 3 2541 9		N	2310	1956 1		818
12	61411 X	34032	-0-	-27379	-0-	2156 1 971 4	28842 3 2063 9		N	1875	1951 1		742
01	53072 X	NO RPT	-0-	-53072	-0-				N	NO RPT			742
WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 801H		RRCID -> 283565	COMPL. DATE 05/25/2018	TOTAL DEPTH 8665	PERF. 9266	- 18690					
08	68169 X	21957	-0-	-46212	-0-	2086 1 1886 4	17549 3 436 9		N	396	637 1		383
09	65970 X	34444	-0-	-31526	-0-	2787 1 1780 4	27887 3 1990 9		N	1809	1512 1		680
10	64077 X	42105	-0-	-21972	-0-	3969 1 4180 4	31800 3 2156 9		N	1960	1971 1		669
11	60000 X	38163	-0-	-21837	-0-	3956 1 696 4	31138 3 2373 9		N	2157	2284 1		542
12	46345 X	28390	-0-	-17955	-0-	1827 1 355 4	24442 3 1766 9		N	1605	1588 1		559
01	42098 X	NO RPT	-0-	-42098	-0-				N	NO RPT			559
SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #: 2H		RRCID -> 283923	COMPL. DATE 04/11/2018	TOTAL DEPTH 9572	PERF. 11364	- 17287					
08	58427 X	58427	-0-	-0-	-0-	3458 1 2608 4	47089 3 5272 9		N	4793	4598 0	147 1	2821
09	50588 X	50588	-0-	-0-	-0-	3323 1 775 4	42230 3 4260 9		N	3873	3693 0	236 1	2765
10	46236 X	46236	-0-	-0-	-0-	2719 1 3997 4	35386 3 4134 9		N	3758	3379 0	234 1	2910
11	56550 X	39000	-0-	-17550	-0-	2297 1 3131 4	30731 3 2841 9		N	2583	2454 0	229 1	2810
12	58435 X	30108	-0-	-28327	-0-	1868 1 930 4	24623 3 2687 9		N	2443	2195 0	215 1	2843
01	58435 X	NO RPT	-0-	-58435	-0-				N	NO RPT			2843
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 10H		RRCID -> 283928	COMPL. DATE 02/18/2018	TOTAL DEPTH 9501	PERF. 9838	- 14146					
08	39884 X	39884	-0-	-0-	-0-	2252 1 4678 4	30663 3 2291 9		Y	2083	2016 0	96 1	287
09	35610 X	35008	-0-	-602	-0-	2263 1 2014 4	28761 3 1970 9		Y	1791	1592 0	161 1	325
10	36549 X	31535	-0-	-5014	-0-	1935 1 2849 4	25183 3 1568 9		Y	1425	1287 0	166 1	297
11	37320 X	29628	-0-	-7692	-0-	1835 1 2003 4	24558 3 1232 9		Y	1120	1035 0	183 1	199
12	31814 X	29843	-0-	-1971	-0-	1866 1 1981 4	24597 3 1399 9		Y	1272	1038 0	215 1	218
01	31589 X	NO RPT	-0-	-31589	-0-				Y	NO RPT			218

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC BIG RED STATE UNIT 32		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF.	EOM BALANCE
08	117087	X	95819	-0-	-21268	-0-	5401	1 73546	3	N	6975	6793 0	229 1	596
							9199	4 7673	9					
09	113310	X	101096	-0-	-12214	-0-	6391	1 81211	3	N	7012	6657 0	455 1	496
							5781	4 7713	9					
10	117087	X	106488	-0-	-10599	-0-	6454	1 83995	3	N	7404	6938 0	555 1	407
							7895	4 8144	9					
11	106020	X	106020	-0-	-0-	-0-	6577	1 87999	3	N	7177	6559 0	657 1	368
							3549	4 7895	9					
12	104470	X	102688	-0-	-1782	-0-	6478	1 85406	3	N	6954	6084 0	745 1	493
							3155	4 7649	9					
01	106485	X	NO RPT	-0-	-106485	-0-				N	NO RPT			493
-----														
DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #: 8H		RRCID -> 284169		COMPL. DATE 07/15/2018			TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708					
08	16492	X	16312	-0-	-180	-0-	906	1 12340	3	N	1634	1646 0	39 1	846
							1269	4 1797	9					
09	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	770	1 9783	3	N	1671	1540 0	55 1	922
							768	4 1838	9					
10	31930	X	12924	-0-	-19006	-0-	800	1 10406	3	N	842	1043 0	69 1	652
							792	4 926	9					
11	71345	X	71345	-0-	-0-	-0-	4334	1 57987	3	N	5924	4864 0	433 1	1279
							2508	4 6516	9					
*12	61506	X	61506	-0-	-0-	-0-	3928	1 51787	3	N	4198	3954 0	452 1	1071
							1173	4 4618	9					
01	16306	X	NO RPT	-0-	-16306	-0-				N	NO RPT			1071
-----														
DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #: 28H		RRCID -> 284171		COMPL. DATE 07/15/2018			TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913					
08	67456	X	62126	-0-	-5330	-0-	3929	1 53501	3	N	2007	1837 0	167 1	929
							2488	4 2208	9					
09	65764	X	65764	-0-	-0-	-0-	4553	1 57850	3	N	1871	1568 0	324 1	908
							1303	4 2058	9					
10	63984	X	61144	-0-	-2840	-0-	3902	1 50785	3	N	2370	1874 0	335 1	1069
							3850	4 2607	9					
11	62064	X	62064	-0-	-0-	-0-	4053	1 54233	3	N	1273	1532 0	405 1	405
							2378	4 1400	9					
12	67952	X	66352	-0-	-1600	-0-	4372	1 57641	3	N	2758	2136 0	503 1	524
							1305	4 3034	9					
01	67952	X	NO RPT	-0-	-67952	-0-				N	NO RPT			524
-----														
ORANGE CRUSH UNIT		WELL #: 901H		RRCID -> 284561		COMPL. DATE 06/05/2018			TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005					
08	45198	X	28529	-0-	-16669	-0-	1377	1 18755	3	Y	1581	1561 0	265 1	449
							6658	4 1739	9					
09	48569	X	48569	-0-	-0-	-0-	3242	1 41190	3	Y	3082	2740 0	231 1	560
							747	4 3390	9					
10	49695	X	49695	-0-	-0-	-0-	2883	1 37513	3	Y	2138	2146 0	248 1	304
							6947	4 2352	9					
11	43746	X	43746	-0-	-0-	-0-	2702	1 36151	3	Y	2416	2054 0	270 1	396
							2235	4 2658	9					
12	41550	X	40620	-0-	-930	-0-	2544	1 33542	3	Y	2834	2289 0	369 1	572
							1417	4 3117	9					
01	41168	X	NO RPT	-0-	-41168	-0-				Y	NO RPT			572

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC SAVAGE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1708H		RRCID -> 285346		COMPL. DATE 12/06/2018				TOTAL DEPTH 9365 PERF.10022 - 14700						
08		47616 X	33773	-0-	-13843	-0-	1724 1	23481 3	Y	1609	1319 0	248 1			381	
							6798 4	1770 9								
09		34102 X	34102	-0-	-0-	-0-	2327 1	29565 3	Y	1522	1433 0	166 1			304	
							536 4	1674 9								
10		42903 X	42903	-0-	-0-	-0-	2451 1	31893 3	Y	1853	1705 0	211 1			241	
							6521 4	2038 9								
11		36230 X	36230	-0-	-0-	-0-	2222 1	29729 3	Y	2016	1737 0	222 1			298	
							2061 4	2218 9								
12		35247 X	29898	-0-	-5349	-0-	1900 1	25051 3	Y	1565	1283 0	261 1			319	
							1225 4	1722 9								
01		42904 X	NO RPT	-0-	-42904	-0-			Y	NO RPT					319	
		RED BULL STATE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 285407		COMPL. DATE 06/17/2018				TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445				
08		44857 X	34895	-0-	-9962	-0-	1760 1	23967 3	N	2593	2563 0	75 1			768	
							6316 4	2852 9								
09		49680 X	31158	-0-	-18522	-0-	2043 1	25966 3	N	2213	2197 0	145 1			639	
							715 4	2434 9								
10		51336 X	38185	-0-	-13151	-0-	2137 1	27808 3	N	2825	2577 0	184 1			703	
							5132 4	3108 9								
11		49680 X	37496	-0-	-12184	-0-	2224 1	29760 3	N	2900	2268 0	222 1			1113	
							2322 4	3190 9								
12		34906 X	32594	-0-	-2312	-0-	1907 1	25148 3	N	2189	2492 0	219 1			591	
							3131 4	2408 9								
01		38192 X	NO RPT	-0-	-38192	-0-			N	NO RPT					591	
		OATMAN UNIT 33-40		WELL #: 3H		RRCID -> 285572		COMPL. DATE 07/22/2018				TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9970 - 17159				
08		63178 X	49803	-0-	-13375	-0-	3062 1	41701 3	Y	3459	3330 0	130 1			475	
							1235 4	3805 9								
09		61140 X	47672	-0-	-13468	-0-	3126 1	39727 3	Y	3725	3312 0	223 1			665	
							721 4	4098 9								
10		63178 X	47337	-0-	-15841	-0-	2839 1	36950 3	Y	3679	3344 0	244 1			756	
							3501 4	4047 9								
11		53310 X	42741	-0-	-10569	-0-	2646 1	35404 3	Y	3159	3054 0	264 1			597	
							1216 4	3475 9								
12		46888 X	42436	-0-	-4452	-0-	2657 1	35027 3	Y	3599	3237 0	306 1			653	
							793 4	3959 9								
01		46035 X	NO RPT	-0-	-46035	-0-			Y	NO RPT					653	
		LEE CALDWELL STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285682		COMPL. DATE 06/30/2018				TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506				
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					302	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					302	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					302	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185 1				117	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117 1				-0-	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
		OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #: 1H		RRCID -> 286603		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH N/A PERF.10284 - 20459				
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-	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC OATMAN STATE UNIT 11-14		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF.	EOM BALANCE
08		99634 X	88508	-0-	-11126	-0-	5433	1 73984	3	N	5679	5600	0 231	1 1375
							2844	4 6247	9					
09		96420 X	81850	-0-	-14570	-0-	5428	1 68970	3	N	5398	4968	0 386	1 1419
							1514	4 5938	9					
10		95883 X	84963	-0-	-10920	-0-	5138	1 66866	3	N	5464	5263	0 442	1 1178
							6949	4 6010	9					
11		92790 X	79114	-0-	-13676	-0-	4909	1 65683	3	N	4997	4302	0 490	1 1383
							3025	4 5497	9					
12		89745 X	68788	-0-	-20957	-0-	4315	1 56897	3	N	4519	4017	0 496	1 1389
							2605	4 4971	9					
01		88505 X	NO RPT	-0-	-88505	-0-				N	NO RPT			1389
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 5H		RRCID -> 286659		COMPL. DATE 01/09/2019		TOTAL DEPTH 9185		PERF. 9725		- 16689		
08		77514 X	77514	-0-	-0-	-0-	4483	1 61044	3	N	5831	5627	0 190	1 360
							5573	4 6414	9					
09		58731 X	58731	-0-	-0-	-0-	3736	1 47474	3	N	3993	3799	0 266	1 288
							3129	4 4392	9					
10		63085 X	54895	-0-	-8190	-0-	3102	1 40371	3	N	4251	3667	0 267	1 605
							6746	4 4676	9					
11		75000 X	27695	-0-	-47305	-0-	1560	1 20869	3	N	2583	2676	0 156	1 356
							2425	4 2841	9					
12		77500 X	18453	-0-	-59047	-0-	1024	1 13507	3	N	1913	1991	0 118	1 160
							1818	4 2104	9					
01		77500 X	NO RPT	-0-	-77500	-0-				N	NO RPT			160
MAVERICK STATE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 286663		COMPL. DATE 04/05/2019		TOTAL DEPTH 9260		PERF.10688		- 17735		
*05		23777 X	-0-	-0-	-23777	-0-				N	-0-	296	1 15	6 122
*06		23010 X	-0-	-0-	-23010	-0-				N	-0-			122
07		16461 X	-0-	-0-	-16461	-0-				N	-0-			122
08		13733 X	-0-	-0-	-13733	-0-				N	-0-			122
09		6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-				N	-0-			122
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 24WB		RRCID -> 286787		COMPL. DATE 11/15/2018		TOTAL DEPTH 9115		PERF. 9815		- 17174		
08		83149 X	83149	-0-	-0-	-0-	5199	1 70798	3	N	1173	1017	0 221	1 62
							5862	4 1290	9					
09		88410 X	84455	-0-	-3955	-0-	5710	1 72560	3	N	2386	1890	0 406	1 152
							3560	4 2625	9					
10		96193 X	81600	-0-	-14593	-0-	5010	1 65203	3	N	2511	1919	0 432	1 312
							8625	4 2762	9					
11		93090 X	87089	-0-	-6001	-0-	5572	1 74550	3	N	2454	1948	0 556	1 262
							4268	4 2699	9					
*12		106781 X	106781	-0-	-0-	-0-	6984	1 92084	3	N	3742	2966	0 803	1 235
							3597	4 4116	9					
01		87265 X	NO RPT	-0-	-87265	-0-				N	NO RPT			235



OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
APR OPERATING LLC		//CONT.// 028612														
DALTEX MUNN UNIT 42-43		WELL #: 8H		RRCID -> 286917		COMPL. DATE 12/26/2018		TOTAL DEPTH 8937		PERF. 9807 - 17209						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	50592 X	23224	-0-	-27368	-0-	1426	1 19421	3 1621	9	N	1474	1505	0	61	1	504
09	48960 X	27239	-0-	-21721	-0-	756	4 1809	1 22992	3 1621	N	1837	1612	0	322	1	407
10	50592 X	31079	-0-	-19513	-0-	417	4 1912	1 24877	3 2021	N	2187	1762	0	164	1	668
11	75468 X	75468	-0-	-0-	-0-	1884	4 4675	1 62548	3 2406	N	5240	4962	0	467	1	479
*12	71624 X	71624	-0-	-0-	-0-	2481	4 4498	1 59309	3 5764	N	5747	4778	0	517	1	931
01	31093 X	NO RPT	-0-	-31093	-0-	1495	4 1495	4 6322	9	N	NO RPT					931
SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #: 28WB		RRCID -> 287107		COMPL. DATE 03/28/2019		TOTAL DEPTH 9871		PERF.10169 - 20277						
08	184853 X	163742	-0-	-21111	-0-	9985	1 135967	3 5562	9	N	5056	4632	0	424	1	1700
09	178890 X	154864	-0-	-24026	-0-	12228	4 10613	1 134860	3 5773	N	5248	4601	0	755	1	1592
10	184853 X	161458	-0-	-23395	-0-	3618	4 10222	1 133024	3 6062	N	5511	4965	0	886	1	1252
11	176490 X	159016	-0-	-17474	-0-	12150	4 10238	1 136989	3 5819	N	5290	4294	0	1030	1	1218
12	176793 X	154746	-0-	-22047	-0-	5970	4 10186	1 134302	3 6339	N	5763	4486	0	1180	1	1315
01	163742 X	NO RPT	-0-	-163742	-0-	3919	4 3919	4 6339	9	N	NO RPT					1315
WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 1803H		RRCID -> 287114		COMPL. DATE 08/01/2018		TOTAL DEPTH 8600		PERF.12502 - 17449						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
DUBLIN STATE UNIT		WELL #: 8WA		RRCID -> 287289		COMPL. DATE 04/13/2019		TOTAL DEPTH 9583		PERF. 9919 - 16893						
08	58280 X	6150	-0-	-52130	-0-	230	1 3132	3 315	9	N	286	236	0	10	1	143
09	56400 X	54535	-0-	-1865	-0-	2473	4 3546	1 45053	3 5095	N	4632	3865	0	252	1	658
10	42026 X	42026	-0-	-0-	-0-	841	4 2459	1 32003	3 3135	N	2850	2849	0	211	1	448
11	5940 X	2043	-0-	-3897	-0-	4429	4 73	1 980	3 77	N	70	66	0	7	1	445
12	56358 X	9345	-0-	-47013	-0-	913	4 586	1 7732	3 508	N	462	649	0	67	1	191
01	56358 X	NO RPT	-0-	-56358	-0-	519	4 519	4 508	9	N	NO RPT					191

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC DUBLIN STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DUBLIN STATE UNIT		WELL #: 7RA		RRCID -> 287290	COMPL. DATE 04/13/2019	TOTAL DEPTH 9575	PERF. 9753	- 16920								
08	53661 X	40955	-0-	-12706	-0-	2376 3406	1 4	32357 2816	3 9	N	2560	2444	0	101	1	479
09	42420 X	39796	-0-	-2624	-0-	2716 650	1 4	34508 1922	3 9	N	1747	1767	0	193	1	266
10	41106 X	34730	-0-	-6376	-0-	2069 4046	1 4	26930 1685	3 9	N	1532	1376	0	178	1	244
11	44568 X	44568	-0-	-0-	-0-	2755 2145	1 4	36861 2807	3 9	N	2552	2387	0	275	1	134
12	41137 X	37919	-0-	-3218	-0-	2398 1086	1 4	31623 2812	3 9	N	2556	1881	0	276	1	533
01	41137 X	NO RPT	-0-	-41137	-0-					N	NO RPT					533
DUBLIN STATE UNIT		WELL #: 28WB		RRCID -> 287636	COMPL. DATE 04/13/2019	TOTAL DEPTH 9755	PERF. 9967	- 17049								
08	135594 X	108015	-0-	-27579	-0-	6750 5105	1 4	91917 4243	3 9	N	3857	3424	0	287	1	592
09	131220 X	104741	-0-	-26479	-0-	7211 1686	1 4	91631 4213	3 9	N	3830	3495	0	513	1	414
10	106607 X	106607	-0-	-0-	-0-	6722 8631	1 4	87472 3782	3 9	N	3438	2836	0	578	1	438
11	104520 X	93229	-0-	-11291	-0-	6017 3644	1 4	80508 3060	3 9	N	2782	2104	0	601	1	515
12	108221 X	80066	-0-	-28155	-0-	5289 1950	1 4	69738 3089	3 9	N	2808	2152	0	609	1	562
01	108221 X	NO RPT	-0-	-108221	-0-					N	NO RPT					562
LEE CALDWELL STATE UNIT		WELL #: 4WA		RRCID -> 287846	COMPL. DATE 10/28/2019	TOTAL DEPTH 9265	PERF. 11185	- 20591								
08	63147 X	35986	-0-	-27161	-0-	2142 1941	1 4	29164 2739	3 9	N	2490	2588	1			533
09	56550 X	32932	-0-	-23618	-0-	2195 506	1 4	27889 2342	3 9	N	2129	2028	1			634
10	52979 X	28080	-0-	-24899	-0-	1712 2570	1 4	22278 1520	3 9	N	1382	1663	1			353
11	38250 X	25020	-0-	-13230	-0-	1578 725	1 4	21113 1604	3 9	N	1458	930	1			881
12	39122 X	14406	-0-	-24716	-0-	903 371	1 4	11911 1221	3 9	N	1110	956	1			1035
01	35991 X	NO RPT	-0-	-35991	-0-					N	NO RPT					1035
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 2WA		RRCID -> 287887	COMPL. DATE 05/25/2019	TOTAL DEPTH 9422	PERF. 9925	- 17420								
08	36115 X	-0-	-0-	-36115	-0-					N	-0-					11
09	14220 X	-0-	-0-	-14220	-0-					N	-0-					11
10	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	490 2275	1 4	6377 252	3 9	N	229	163	0	42	1	35
11	36061 X	36061	-0-	-0-	-0-	2141 2691	1 4	28646 2583	3 9	N	2348	1905	0	214	1	264
*12	46358 X	46358	-0-	-0-	-0-	2836 2360	1 4	37389 3773	3 9	N	3430	3122	0	326	1	246
01	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					246

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
APR OPERATING LLC		//CONT.// 028612											
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 22WB		RRCID ->	287888	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	9604	PERF.10127	-	17622	
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
08	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	168 1	2285 3	N	149	155 0	7 1	10	
						3844 4	164 9						
09	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	107 1	1358 3	N	15	16 0	8 1	1	
						2052 4	17 9						
10	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	12 1	157 3	N	-0-			1	
						2738 4							
11	55022 X	55022	-0-	-0-	-0-	3467 1	46389 3	N	1762	1233 0	346 1	184	
						3228 4	1938 9						
*12	119556 X	119556	-0-	-0-	-0-	7823 1	103140 3	N	4315	3312 0	900 1	287	
						3846 4	4747 9						
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			287	
-----													
ORANGE CRUSH UNIT		WELL #: 928WB		RRCID ->	287906	COMPL. DATE	04/21/2019	TOTAL DEPTH	9753	PERF. 9922	-	20260	
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
08	DLQ G-10	113620	-0-	113620	217962	6714 1	91431 3	Y	3758	3421 0	285 1	3127	
						11341 4	4134 9						
09	322719 X	104757	-0-	-217962	-0-	7205 1	91547 3	Y	3901	3284 0	513 1	3231	
						1714 4	4291 9						
10	101364 X	101364	-0-	-0-	-0-	6464 1	84119 3	Y	1354	3560 0	556 1	469	
						9292 4	1489 9						
11	97119 X	97119	-0-	-0-	-0-	6152 1	82314 3	Y	3437	2984 0	614 1	308	
						4872 4	3781 9						
*12	98617 X	98617	-0-	-0-	-0-	6512 1	85860 3	Y	3739	3010 0	749 1	288	
						2132 4	4113 9						
01	104594 X	NO RPT	-0-	-104594	-0-			Y	NO RPT			288	
-----													
WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 714WA		RRCID ->	287993	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	8484	PERF. 8732	-	15451	
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
08	8618 X	3214	-0-	-5404	-0-	111 1	935 3	N	336	306 1		96	
						1798 4	370 9						
09	8340 X	1105	-0-	-7235	-0-	100 1	1005 3	N	-0-			96	
						47 1	379 3	N	-0-			96	
10	2294 X	1849	-0-	-445	-0-	1423 4							
11	3120 X	692	-0-	-2428	-0-	67 1	528 3	N	-0-	96 1		-0-	
						97 4							
12	3224 X	288	-0-	-2936	-0-	20 1	268 3	N	-0-			-0-	
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 705WA		RRCID ->	288173	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL DEPTH	8680	PERF. 8889	-	15557	
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
08	75437 X	75437	-0-	-0-	-0-	7602 1	63967 3	N	1882	1876 1		447	
						1798 4	2070 9						
09	74645 X	74645	-0-	-0-	-0-	6561 1	65654 3	N	2122	2147 1		422	
						96 4	2334 9						
10	54126 X	49842	-0-	-4284	-0-	5218 1	41805 3	N	1264	1497 1		189	
						1429 4	1390 9						
11	72990 X	30357	-0-	-42633	-0-	3304 1	26008 3	N	862	774 1		277	
						97 4	948 9						
12	77128 X	2371	-0-	-74757	-0-	156 1	2084 3	N	119	223 1		173	
						131 9							
01	77128 X	NO RPT	-0-	-77128	-0-			N	NO RPT			173	

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
APR OPERATING LLC			//CONT.// 028612											
WISE WEST STATE UNIT			WELL #: 706WA		RRCID -> 288803	COMPL. DATE 12/14/2019	TOTAL DEPTH 8703	PERF. 8929	- 14166					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
08	287494 X	71613	-0-	-215881	-0-	7184 1	60447 3	N	1605	1823	1			396
						2216 4	1766 9							
09	64744 X	64744	-0-	-0-	-0-	5679 1	56825 3	N	1975	2089	1			282
						67 4	2173 9							
10	56688 X	56688	-0-	-0-	-0-	5942 1	47605 3	N	1776	1745	1			313
						1187 4	1954 9							
11	69300 X	49999	-0-	-19301	-0-	5442 1	42836 3	N	1446	1532	1			227
						130 4	1591 9							
12	71610 X	4704	-0-	-66906	-0-	313 1	4190 3	N	183	246	1			164
						201 9								
01	71610 X	NO RPT	-0-	-71610	-0-			N	NO RPT					164
-----														
WISE WEST STATE UNIT			WELL #: 717WA		RRCID -> 288804	COMPL. DATE 12/04/2019	TOTAL DEPTH 8541	PERF. 8797	- 14056					
08	57195 X	3545	-0-	-53650	-0-	112 1	942 3	N	250	536	1			125
						2216 4	275 9							
09	7200 X	1199	-0-	-6001	-0-	109 1	1090 3	N	-0-					125
						2976 X	1720	-0-	-0-					125
10	2976 X	1720	-0-	-1256	-0-	59 1	474 3	N	-0-					
						1187 4								
11	3420 X	1977	-0-	-1443	-0-	208 1	1639 3	N	-0-	125	1			-0-
						130 4								
12	3534 X	235	-0-	-3299	-0-	16 1	219 3	N	-0-					-0-
01	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
STRATEGERY STATE UNIT			WELL #: 4WA		RRCID -> 289504	COMPL. DATE 03/22/2020	TOTAL DEPTH 9456	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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
ORANGE CRUSH UNIT			WELL #: 923WB		RRCID -> 289514	COMPL. DATE 12/25/2019	TOTAL DEPTH 9739	PERF.10202	- 20337					
08	318184 X	154434	-0-	-163750	-0-	9341 1	127195 3	N	4538	4097	0	397	1	324
						12906 4	4992 9							
09	307920 X	140385	-0-	-167535	-0-	9721 1	123525 3	N	3997	3180	0	692	1	449
						2742 4	4397 9							
10	218364 X	143812	-0-	-74552	-0-	8352 1	108694 3	N	3991	3517	0	718	1	205
						22376 4	4390 9							
11	186780 X	117847	-0-	-68933	-0-	7533 1	100787 3	N	3465	2699	0	752	1	219
						5715 4	3812 9							
12	162006 X	112399	-0-	-49607	-0-	7350 1	96908 3	N	3710	2360	0	846	1	723
						4060 4	4081 9							
01	154442 X	NO RPT	-0-	-154442	-0-			N	NO RPT					723

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
APR OPERATING LLC		//CONT.// 028612										
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 28WB		RRCID ->	289664	COMPL. DATE	01/14/2020	TOTAL DEPTH	9700	PERF.10102	- 15430	
M	O	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		
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-		
03	0	93960	-0-	93960	93960	7453 1	83412 3	Y	2197	6157 0	601 1	85
						678 4	2417 9					
04	0	160865	-0-	160865	254825	10753 1	139816 3	Y	9005	8033 0	887 1	914
						390 4	9906 9					
05	398809 X	143984	-0-	-254825	-0-	8320 1	128829 3	Y	5962	6027 0	181 1	668
						277 4	6558 9					
06	202230 X	123573	-0-	-78657	-0-	8007 1	109771 3	Y	4910	4451 0	436 1	691
						394 4	5401 9					
07	208971 X	97216	-0-	-111755	-0-	6444 1	85131 3	Y	3889	3557 0	485 1	538
						1363 4	4278 9					
08	208971 X	90941	-0-	-118030	-0-	5424 1	73855 3	Y	3527	3357 0	230 1	478
						7782 4	3880 9					
09	202230 X	78519	-0-	-123711	-0-	5292 1	67247 3	Y	3000	2582 0	377 1	519
						2680 4	3300 9					
10	143995 X	75379	-0-	-68616	-0-	4692 1	61057 3	Y	2789	2367 0	403 1	538
						6562 4	3068 9					
11	123570 X	75879	-0-	-47691	-0-	4605 1	61612 3	Y	2457	2125 0	460 1	410
						6959 4	2703 9					
12	97216 X	73138	-0-	-24078	-0-	4675 1	61640 3	Y	2759	2182 0	538 1	449
						3788 4	3035 9					
01	90954 X	NO RPT	-0-	-90954	-0-			Y	NO RPT			449
-----												
BIG RED STATE UNIT 32		WELL #: 8WA		RRCID ->	289794	COMPL. DATE	06/12/2020	TOTAL DEPTH	9526	PERF. 9694	- 19933	
08	225308 X	197530	-0-	-27778	-0-	11149 1	151813 3	N	21405	20834 0	474 1	339
						11022 4	23546 9					
09	218040 X	169475	-0-	-48565	-0-	10670 1	135586 3	N	17065	16224 0	759 1	421
						4447 4	18772 9					
10	225308 X	147182	-0-	-78126	-0-	8604 1	111967 3	N	15085	14377 0	739 1	390
						10017 4	16594 9					
11	218040 X	125021	-0-	-93019	-0-	7407 1	99101 3	N	12912	12202 0	740 1	360
						4310 4	14203 9					
12	220348 X	118673	-0-	-101675	-0-	7234 1	95384 3	N	11691	10727 0	832 1	492
						3195 4	12860 9					
01	197532 X	NO RPT	-0-	-197532	-0-			N	NO RPT			492
-----												
BIG RED STATE UNIT 32		WELL #: 27WB		RRCID ->	289861	COMPL. DATE	06/12/2020	TOTAL DEPTH	9688	PERF. 9824	- 20024	
08	551113 X	227644	-0-	-323469	-0-	13556 1	184591 3	N	15912	15242 0	576 1	249
						11994 4	17503 9					
09	234695 X	234695	-0-	-0-	-0-	15529 1	197322 3	N	14797	13589 0	1105 1	352
						5567 4	16277 9					
10	238080 X	217701	-0-	-20379	-0-	13504 1	175734 3	N	12378	11264 0	1161 1	305
						14847 4	13616 9					
11	230400 X	204041	-0-	-26359	-0-	12854 1	171990 3	N	11253	9980 0	1284 1	294
						6819 4	12378 9					
12	238080 X	187820	-0-	-50260	-0-	12105 1	159596 3	N	10427	8920 0	1392 1	409
						4649 4	11470 9					
01	238080 X	NO RPT	-0-	-238080	-0-			N	NO RPT			409
-----												
DUBLIN STATE UNIT		WELL #: 7WA		RRCID ->	289892	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	1010	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON												
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612												
STRATEGY STATE UNIT WELL #: 23WB RRCID -> 289911 COMPL. DATE 03/31/2020 TOTAL DEPTH 9569 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
09		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
10		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
11		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
12		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
01		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 8WA RRCID -> 289923 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245												
08		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
09		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
10		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MORE COWBELL UNIT WELL #: 25WB RRCID -> 289925 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8845 PERF. N/A												
08		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
09		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
10		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	-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												
08		14309 X	14309		-0-	-0-	13856	3	106	4	N	55
							347	9				
09		11468 X	11468		-0-	-0-	10903	3	83	4	N	124
							482	9				
10		14539 X	6477		-0-	-8062	5372	3	893	4	N	134
							212	9				
11		3531 X	3531		-0-	-0-	3343	3	94	4	N	219
							94	9				
12		4088 X	4088		-0-	-0-	3831	3	101	4	N	168
							156	9				
*01		7599 X	7599		-0-	-0-	7142	3	181	4	N	227
							276	9				
-----												
BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A												
08		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
09		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	-0-

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		1		RRCID -> 272717		COMPL. DATE 12/29/2013		TOTAL DEPTH 8914		PERF. 9279 - 16040		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
08		25981 X	25981	-0-	-0-	-0-	8409 3	270 4	N	N	15729	15591 1		228
							17302 9							
09		15711 X	15711	-0-	-0-	-0-	5658 3	99 4	N	N	9049	9120 1		157
							9954 9							
10		14567 X	14567	-0-	-0-	-0-	7168 3	72 4	N	N	6661	6656 1		162
							7327 9							
11		25140 X	7165	-0-	-17975	-0-	5704 3	52 4	N	N	1281	1078 1		365
							1409 9							
12		25978 X	15754	-0-	-10224	-0-	12839 3	82 4	N	N	2575	2233 1		707
							2833 9							
01		25978 X	18185	-0-	-7793	-0-	15092 3	81 4	N	N	2738	3369 1		76
							3012 9							
-----														
HUDSON 0-66X67		WELL #:		1H		RRCID -> 278213		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 9636		PERF. 9753 - 17941		
-----														
08		40238 X	35732	-0-	-4506	-0-	31898 3	937 4	N	N	2634	2767 1		289
							2897 9							
09		38940 X	35488	-0-	-3452	-0-	31574 3	1275 4	N	N	2399	2500 1		188
							2639 9							
10		42160 X	30635	-0-	-11525	-0-	26214 3	1357 4	N	N	2785	2897 1		76
							3064 9							
11		40800 X	31905	-0-	-8895	-0-	27735 3	1148 4	N	N	2747	2261 1		562
							3022 9							
12		42160 X	26523	-0-	-15637	-0-	23077 3	1239 4	N	N	2006	2386 1		182
							2207 9							
01		36673 X	21453	-0-	-15220	-0-	17282 3	1409 4	N	N	2511	2526 1		167
							2762 9							
-----														
STATE CRIMM 0-65X67		WELL #:		1H		RRCID -> 282025		COMPL. DATE 04/07/2020		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 9716 - 18279		
-----														
08		54022 X	54022	-0-	-0-	-0-	5285 1	42973 3	N	N	4888	4943 1		260
							387 4	5377 9						
09		52890 X	45445	-0-	-7445	-0-	4617 1	36106 3	N	N	3538	3483 1		315
							830 4	3892 9						
10		54653 X	13715	-0-	-40938	-0-	857 1	9990 3	N	N	1777	1746 1		346
							913 4	1955 9						
11		52890 X	41514	-0-	-11376	-0-	3208 1	33116 3	N	N	4511	4618 1		239
							228 4	4962 9						
12		54033 X	42239	-0-	-11794	-0-	3022 1	34657 3	N	N	3914	3732 1		421
							255 4	4305 9						
01		54033 X	9137	-0-	-44896	-0-	908 1	7355 3	N	N	547	754 1		214
							272 4	602 9						
-----														
HS STATE 113-22X15		WELL #:		1H		RRCID -> 282831		COMPL. DATE 02/04/2017		TOTAL DEPTH 8985		PERF. 9182 - 16519		
-----														
08		60884 X	59375	-0-	-1509	-0-	46018 3	8947 4	Y	Y	4009	3938 1		186
							4410 9							
09		52347 X	52347	-0-	-0-	-0-	44736 3	502 4	Y	Y	6463	6272 1		377
							7109 9							
10		68947 X	68947	-0-	-0-	-0-	57426 3	3587 4	Y	Y	7213	7291 1		299
							7934 9							
11		64019 X	64019	-0-	-0-	-0-	53403 3	1900 4	Y	Y	7924	7864 1		359
							8716 9							
12		60761 X	60761	-0-	-0-	-0-	55047 3	1390 4	Y	Y	3931	4050 1		240
							4324 9							
01		68944 X	57639	-0-	-11305	-0-	53199 3	601 4	Y	Y	3490	3540 1		190
							3839 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
HS STATE 113-24X13		WELL #:		1H	RRCID ->	282866	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	9086	PERF.11685 - 16691		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		31944 X	31944	-0-	-0-	-0-	27433 3	2722 4	Y	1626	1599 1		123
							1789 9						
09		28371 X	28371	-0-	-0-	-0-	25355 3	1973 4	Y	948	982 1		89
							1043 9						
10		21135 X	21135	-0-	-0-	-0-	19085 3	1505 4	Y	495	557 1		27
							545 9						
11		17010 X	10608	-0-	-6402	-0-	9110 3	1349 4	Y	135	83 1		79
							149 9						
12		17577 X	7845	-0-	-9732	-0-	6218 3	1627 4	Y	-0-			79
*01		37742 X	37742	-0-	-0-	-0-	32591 3	2028 4	Y	2839	2461 1		457
							3123 9						
-----													
HS STATE 114-13X12		WELL #:		1H	RRCID ->	283533	COMPL. DATE	05/04/2017	TOTAL DEPTH	8671	PERF. 8901 - 19042		
08		46748 X	37554	-0-	-9194	-0-	1093 1	35249 3	Y	628	592 1		167
							521 4	691 9					
09		45240 X	28139	-0-	-17101	-0-	1500 1	25106 3	Y	746	644 1		269
							712 4	821 9					
10		40238 X	29868	-0-	-10370	-0-	1409 1	27374 3	Y	726	847 1		148
							286 4	799 9					
11		38940 X	34539	-0-	-4401	-0-	648 1	32482 3	Y	1013	956 1		205
							295 4	1114 9					
12		38657 X	28119	-0-	-10538	-0-	421 1	26575 3	Y	761	659 1		307
							286 4	837 9					
01		37541 X	24569	-0-	-12972	-0-	280 1	23059 3	Y	919	1107 1		119
							219 4	1011 9					
-----													
HS STATE 114-24		WELL #:		1H	RRCID ->	283884	COMPL. DATE	05/02/2017	TOTAL DEPTH	8601	PERF. 8803 - 13650		
08		20367 X	19233	-0-	-1134	-0-	540 1	17022 3	Y	1341	1218 1		357
							196 4	1475 9					
09		22950 X	7894	-0-	-15056	-0-	485 1	6698 3	Y	408	618 1		147
							262 4	449 9					
10		23715 X	14919	-0-	-8796	-0-	642 1	13215 3	Y	847	821 1		173
							130 4	932 9					
11		22950 X	17178	-0-	-5772	-0-	311 1	15725 3	Y	914	902 1		185
							137 4	1005 9					
12		20522 X	15843	-0-	-4679	-0-	240 1	14551 3	Y	808	667 1		326
							163 4	889 9					
*01		24843 X	24843	-0-	-0-	-0-	278 1	22831 3	Y	1380	1528 1		178
							216 4	1518 9					
-----													
HS STATE 113-16		WELL #:		W108H	RRCID ->	285075	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	8914	PERF. 9261 - 14021		
08		47058 X	29811	-0-	-17247	-0-	611 1	23765 3	Y	2099	2348 1		39
							3126 4	2309 9					
09		35580 X	31124	-0-	-4456	-0-	709 1	26352 3	Y	3280	3217 1		102
							455 4	3608 9					
10		36766 X	35852	-0-	-914	-0-	738 1	31193 3	Y	3450	3348 1		204
							126 4	3795 9					
11		41935 X	41935	-0-	-0-	-0-	1109 1	37066 3	Y	3357	3509 1		52
							67 4	3693 9					
12		49635 X	49635	-0-	-0-	-0-	1126 1	43721 3	Y	4054	3991 1		115
							329 4	4459 9					
*01		49470 X	49470	-0-	-0-	-0-	1493 1	44261 3	Y	3260	3112 1		263
							130 4	3586 9					





FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 4H RRCID -> 288213 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9566 - 14990																
08		38858 X	38858	-0-	-0-	-0-	38267	3	521	4	Y	64				166
							70	9								
09		58376 X	58376	-0-	-0-	-0-	51499	3	3672	4	Y	2914	2589	1		491
							3205	9								
10		53586 X	53586	-0-	-0-	-0-	43149	3	3003	4	Y	6758	6855	1		394
							7434	9								
11		62283 X	62283	-0-	-0-	-0-	54592	3	1418	4	Y	5703	5640	1		457
							6273	9								
12		60880 X	60880	-0-	-0-	-0-	56895	3	1327	4	Y	2416	2821	1		52
							2658	9								
01		60326 X	57219	-0-	-3107	-0-	52451	3	886	4	Y	3529	3395	1		186
							3882	9								
-----																
STATE HOPE SPRINGS 113-23X14 WELL #: W108H RRCID -> 288428 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9303 - 19288																
08		56978 X	4424	-0-	-52554	-0-	1330	1	1736	3	N	739	739	1		956
							545	4	813	9						
09		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-				956
10		6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-				956
11		6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-				956
12		22961 X	22961	-0-	-0-	-0-	1851	1	18334	3	N	2261	2261	1		956
							289	4	2487	9						
*01		88020 X	88020	-0-	-0-	-0-	6115	1	67450	3	N	12667	12667	1		956
							521	4	13934	9						
-----																
HS STATE 113-16 WELL #: W107H RRCID -> 289953 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9304 - 13755																
08		SHUT IN	79720	-0-	79720	79749	1460	1	55630	3	Y	15803	15510	1		293
							5247	4	17383	9						
09		SHUT IN	49670	-0-	49670	129419	1140	1	39329	3	Y	7721	7775	1		239
							708	4	8493	9						
10		SHUT IN	9887	-0-	9887	139306	228	1	8395	3	Y	1088	1263	1		64
							67	4	1197	9						
11		SHUT IN	101397	-0-	101397	240703	2452	1	85121	3	Y	12444	12315	1		193
							136	4	13688	9						
12		338652 X	97949	-0-	-240703	-0-	2172	1	82263	3	Y	11749	11608	1		334
							590	4	12924	9						
01		116281 X	44250	-0-	-72031	-0-	947	1	36893	3	Y	5695	5570	1		459
							145	4	6265	9						
-----																
HS STATE 113-16 WELL #: W106H RRCID -> 289973 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9379 - 14009																
08		SHUT IN	71158	-0-	71158	87497	1282	1	50677	3	Y	13665	13570	1		253
							4167	4	15032	9						
09		SHUT IN	82979	-0-	82979	170476	1768	1	63228	3	Y	14415	14222	1		446
							2126	4	15857	9						
10		290296 X	119820	-0-	-170476	-0-	2103	1	96277	3	Y	19035	18353	1		1128
							501	4	20939	9						
11		136800 X	-0-	-0-	-136800	-0-					Y	1566	2670	1		24
12		85746 X	505	-0-	-85241	-0-	1	1	33	3	Y	428	440	1		12
							471	9								
01		119815 X	46842	-0-	-72973	-0-	861	1	38230	3	Y	6910	6365	1		557
							150	4	7601	9						

-----																	
FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CALLON (PERMIAN) LLC				124807													
AVENGER STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	280675	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	8962	PERF.	9356	- 16363				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				274	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	1		107	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107	
-----																	
CORSAIR STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280986	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	9800	- 18173				
08	6665	X	2237	-0-	-4428	-0-	1307	1	99	4	N	755	741	1	6	8	1183
							831	9									
09	7560	X	1204	-0-	-6356	-0-	24	1	523	3	N	517	187	1	8	8	1505
							88	4	569	9							
10	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	368	366	1	2	8	1505
11	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	249	989	1			765
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	114					879
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	79					958
-----																	
FORTRESS STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281552	COMPL. DATE	09/13/2016	TOTAL DEPTH	8848	PERF.	9200	- 15341				
08	19375	X	68	-0-	-19307	-0-	7	1	26	3	Y	28	732	1			23
							4	4	31	9							
09	18750	X	-0-	-0-	-18750	-0-					Y	15	29	1			9
10	19375	X	-0-	-0-	-19375	-0-					Y	1	5	1			5
11	15480	X	-0-	-0-	-15480	-0-					Y	3					8
12	15996	X	4327	-0-	-11669	-0-	2654	1	1223	4	Y	409	1	1	12	8	404
							450	9									
*01	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	3195	1	4621	3	Y	858	726	1			536
							389	4	944	9							
-----																	
PYTHIAN-OATMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281681	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9869	- 16970				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
-----																	
THUNDERBOLT STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	282197	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	9602	- 13487				
08	8370	X	3900	-0-	-4470	-0-	381	1	2303	3	Y	138	113	1	2	8	75
							1064	4	152	9							
09	8100	X	3846	-0-	-4254	-0-	339	1	2181	3	Y	140	157	1			58
							1172	4	154	9							
10	12803	X	1598	-0-	-11205	-0-	203	1	621	3	Y	105	54	1			109
							658	4	116	9							
11	12390	X	222	-0-	-12168	-0-	185	1	2	4	Y	32	39	1			102
							35	9									
12	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	7					109
*01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	830	1	2515	3	Y	63	26	1			146
							882	4	69	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MARAUDER STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 124807		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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 1H		RRCID -> 282306	COMPL. DATE 05/12/2017	TOTAL DEPTH 8868	PERF.11008 - 14400						
08	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	1870 1 3060 4	5037 3 682 9	N	620	372 1	5 8	684	
09	7860 X	6052	-0-	-1808	-0-	1765 1 1089 4	2810 3 388 9	N	353	372 1		665	
10	8122 X	7166	-0-	-956	-0-	1445 1 2187 4	3095 3 439 9	N	399	514 1		550	
11	7860 X	6436	-0-	-1424	-0-	3436 1 553 9	2447 4	N	503	181 1		872	
12	8122 X	5452	-0-	-2670	-0-	1991 1 526 9	2935 4	N	478	716 1		634	
01	8122 X	7109	-0-	-1013	-0-	2264 1 2585 4	1732 3 528 9	N	480	715 1		399	
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED DALE STATE		WELL #: 1		RRCID -> 266036	COMPL. DATE 06/25/2012	TOTAL DEPTH 10476	PERF. 9900 - 13246						
08	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	156 1 1 4	4463 2 154 9	N	140	181 1		806	
09	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	146 1 8 4	4340 2 252 9	N	229			1035	
10	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	136 1 26 9	4168 2	N	24	187 1		872	
11	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	88 1 21 9	2665 2	N	19			891	
*12	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	36 1 9 9	1101 2	N	8			899	
*01	157 X	157	-0-	-0-	-0-	3 1 48 4	87 2 19 9	N	17			916	
GEORGETTE STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 271651	COMPL. DATE 06/15/2013	TOTAL DEPTH 9176	PERF. 9779 - 12698						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
W A STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 271821	COMPL. DATE 11/12/2012	TOTAL DEPTH 10360	PERF.10303 - 13984						
08	14B DENY	5	-0-	5	254	2 4	3 9	N	3			605	
09	14B DENY	4	-0-	4	258	1 4	3 9	N	3			608	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	258			N	1			609	
11	264 X	6	-0-	-258	-0-	5 4	1 9	N	1			610	
*12	3 X	3	-0-	-0-	-0-	2 4	1 9	N	1			611	
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	N	1			612	
W A STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 276149	COMPL. DATE 06/30/2014	TOTAL DEPTH 10763	PERF. 8827 - 14864						
08	22201 X	22201	-0-	-0-	-0-	682 1 516 4	19527 2 1476 9	N	1342	2440 0		1516	
09	18837 X	18837	-0-	-0-	-0-	556 1 467 4	16472 2 1342 9	N	1220	1180 0		1556	
10	38250 X	38250	-0-	-0-	-0-	1128 1 320 4	34529 2 2273 9	N	2066	2213 0		1409	
11	28574 X	28574	-0-	-0-	-0-	853 1 130 4	25911 2 1680 9	N	1527	1450 0		1486	
*12	23041 X	23041	-0-	-0-	-0-	663 1 951 4	19905 2 1522 9	N	1384	1395 0		1475	
*01	15054 X	15054	-0-	-0-	-0-	418 1 784 4	12888 2 964 9	N	876	840 0		1511	

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
08		27993 X	15385	-0-	-12608	-0-		328 1	12331 2	N	1397	1402 0		30
								293 4	896 5					
09		15180 X	13706	-0-	-1474	-0-		281 1	11281 2	N	1261	1217 0		74
								10 4	747 5					
10		21593 X	21593	-0-	-0-	-0-		464 1	17483 2	N	2196	2238 0		32
								644 4	586 5					
11		20838 X	20838	-0-	-0-	-0-		454 1	17651 2	N	2002	1942 0		92
								117 4	414 5					
*12		21095 X	21095	-0-	-0-	-0-		433 1	17654 2	N	1945	1916 0		121
								253 4	615 5					
01		21514 X	19793	-0-	-1721	-0-		424 1	16313 2	N	1760	1754 0		127
								97 4	1023 5					
-----														
SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298														
08		19011 X	19011	-0-	-0-	-0-		521 1	15974 2	N	1513	2204 0		-0-
								166 4	686 5					
09		24805 X	24805	-0-	-0-	-0-		634 1	21714 2	N	2233	2164 0		69
								1 4	2456 9					
10		18439 X	18439	-0-	-0-	-0-		501 1	15554 2	N	1583	1629 0		23
								103 4	540 5					
11		28060 X	28060	-0-	-0-	-0-		673 1	22708 2	N	2495	2420 0		98
								685 4	1249 5					
*12		24797 X	24797	-0-	-0-	-0-		556 1	21661 2	N	2264	2219 0		143
								90 4	2490 9					
*01		25163 X	25163	-0-	-0-	-0-		571 1	22157 2	N	2178	2146 0		175
								34 4	5 5					
-----														
AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801														
08		27658 X	27658	-0-	-0-	-0-		599 1	22531 2	N	2959	3152 0		593
								1273 4	3255 9					
09		26042 X	26042	-0-	-0-	-0-		558 1	22383 2	N	2767	2805 0		555
								57 4	3044 9					
10		25583 X	25583	-0-	-0-	-0-		574 1	21179 2	N	2788	2771 0		572
								516 4	247 5					
11		24870 X	24870	-0-	-0-	-0-		558 1	21268 2	N	2679	2690 0		561
								97 4	2947 9					
*12		24288 X	24288	-0-	-0-	-0-		514 1	20540 2	N	2666	2612 0		615
								301 4	2933 9					
*01		23624 X	23624	-0-	-0-	-0-		506 1	19075 2	N	2641	2662 0		594
								1138 4	2905 9					
-----														
LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464														
08		20339 X	20339	-0-	-0-	-0-		416 1	15344 2	N	2545	2459 0		1850
								1224 4	555 5					
09		19988 X	19988	-0-	-0-	-0-		430 1	17074 2	N	2181	2156 0		1875
								85 4	2399 9					
10		19762 X	19762	-0-	-0-	-0-		525 1	16277 2	N	2222	2318 0		1779
								516 4	2444 9					
11		19419 X	19419	-0-	-0-	-0-		444 1	16671 2	N	2051	1962 0		1868
								48 4	2256 9					
*12		19483 X	19483	-0-	-0-	-0-		405 1	16429 2	N	1988	2000 0		1856
								384 4	78 5					
*01		19618 X	19618	-0-	-0-	-0-		438 1	16775 2	N	2107	2067 0		1896
								87 4	2318 9					

-----																
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		56265 X	42642	-0-	-13623	-0-	1453	1	39921	2	N	1125	2370	0		436
							30	4	1238	9						
09		48210 X	40834	-0-	-7376	-0-	1284	1	38144	2	N	1231	1236	0		431
							52	4	1354	9						
10		43772 X	41818	-0-	-1954	-0-	1319	1	38496	2	N	1391	1399	0		423
							473	4	1530	9						
11		41610 X	39917	-0-	-1693	-0-	1197	1	36348	2	N	1290	1283	0		430
							953	4	1419	9						
12		42997 X	40592	-0-	-2405	-0-	1325	1	37245	2	N	1276	1337	0		369
							529	4	89	5						
01		42656 X	6498	-0-	-36158	-0-	200	1	6062	2	N	213	206	0		376
							2	4	234	9						
-----																
DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712																
08		26257 X	25695	-0-	-562	-0-	1407	1	22575	2	N	1362	1477	0		166
							215	4	1498	9						
09		28687 X	28687	-0-	-0-	-0-	1494	1	25230	2	N	1643	1585	0		224
							91	4	65	5						
10		30390 X	30390	-0-	-0-	-0-	1576	1	26891	2	N	1627	1752	0		99
							133	4	1790	9						
11		28510 X	28510	-0-	-0-	-0-	1474	1	25092	2	N	1445	1427	0		117
							354	4	1590	9						
12		29636 X	27172	-0-	-2464	-0-	1154	1	21219	2	N	1387	1393	0		111
							2679	4	594	5						
01		30256 X	24703	-0-	-5553	-0-	974	1	21110	2	N	1393	1316	0		188
							753	4	334	5						
-----																
RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391																
08		22444 X	22392	-0-	-52	-0-	693	1	19847	2	N	1146	2573	0		3235
							591	4	1261	9						
09		20540 X	20540	-0-	-0-	-0-	617	1	18365	2	N	1127	1062	0		3300
							318	4	1240	9						
10		22785 X	11526	-0-	-11259	-0-	332	1	10173	2	N	624	665	0		3259
							335	4	686	9						
11		22050 X	10246	-0-	-11804	-0-	294	1	8925	2	N	444	416	0		3287
							539	4	488	9						
12		22785 X	5055	-0-	-17730	-0-	135	1	4108	2	N	263	328	0		3222
							523	4	289	9						
*01		25502 X	25502	-0-	-0-	-0-	707	1	21755	2	N	1443	1318	0		3347
							1453	4	1587	9						
-----																
KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965																
08		30318 X	27029	-0-	-3289	-0-	858	1	24592	2	N	1368	2469	0		1423
							74	4	1505	9						
09		29340 X	25645	-0-	-3695	-0-	788	1	23401	2	N	1279	1217	0		1485
							49	4	1407	9						
10		32240 X	24939	-0-	-7301	-0-	741	1	22682	2	N	1309	1416	0		1378
							76	4	1440	9						
11		31200 X	24300	-0-	-6900	-0-	728	1	22104	2	N	1244	1296	0		1326
							100	4	1368	9						
12		32240 X	21711	-0-	-10529	-0-	636	1	19197	2	N	993	953	0		1366
							786	4	1092	9						
01		27032 X	24418	-0-	-2614	-0-	654	1	19956	2	N	1287	1266	0		1387
							2392	4	1416	9						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061												
PHILLIPS, H. W. STATE		WELL #:		6H	RRCID ->	278513	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8377 - 12478		
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	
08	13144 X	12368	-0-	-776	-0-	418	1	11853	2	N	88	181	1	386
						97	9							
09	12720 X	11865	-0-	-855	-0-	381	1	11417	2	N	61			447
						67	9							
10	12834 X	35	-0-	-12799	-0-	1	1	32	2	N	2	190	1	259
						2	9							
11	12240 X	-0-	-0-	-12240	-0-					N	5			264
12	12462 X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	-0-			264
01	12369 X	26	-0-	-12343	-0-	1	1	25	2	N	-0-			264

PAT FEE 4		WELL #:		1H	RRCID ->	278966	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	9938 - 14558		
08	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	192	1	2189	2	N	1240	1201	0	246
						3399	4	2494	5					
09	15191 X	15191	-0-	-0-	-0-	248	1	9093	4	N	729	560	0	415
						5048	5	802	9					
10	20862 X	20862	-0-	-0-	-0-	217	1	8968	4	N	27			442
						11647	5	30	9					
11	11706 X	11706	-0-	-0-	-0-	475	1	5872	2	N	1341	1269	0	514
						2402	4	1482	5					
*12	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	523	1	6987	2	N	1404	1526	0	392
						2303	4	302	5					
*01	20501 X	20501	-0-	-0-	-0-	831	1	17260	2	N	1537	1474	0	455
						719	4	1691	9					

WILLIAM FEE 32		WELL #:		1H	RRCID ->	279059	COMPL. DATE	08/13/2015	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	9148 - 13636		
08	34533 X	34533	-0-	-0-	-0-	764	1	28728	2	N	4118	5001	0	455
						433	4	78	5					
09	32430 X	32430	-0-	-0-	-0-	825	1	27318	2	N	3890	3848	0	497
						8	4	4279	9					
10	32178 X	32178	-0-	-0-	-0-	856	1	26577	2	N	3767	3695	0	569
						540	4	61	5					
11	30951 X	30951	-0-	-0-	-0-	820	1	26003	2	N	3674	3610	0	633
						78	4	9	5					
*12	30457 X	30457	-0-	-0-	-0-	636	1	25374	2	N	3706	3804	0	535
						308	4	62	5					
*01	29494 X	29494	-0-	-0-	-0-	653	1	24984	2	N	3505	3451	0	589
						1	4	3856	9					

W A STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	279156	COMPL. DATE	09/20/2015	TOTAL DEPTH	8419	PERF.	8764 - 15956		
08	47302 X	47302	-0-	-0-	-0-	1878	1	43939	2	N	1282	2207	0	575
						75	4	1410	9					
09	47450 X	47450	-0-	-0-	-0-	1809	1	44239	2	N	1234	1160	0	649
						45	4	1357	9					
10	48120 X	48120	-0-	-0-	-0-	1769	1	44696	2	N	1287	1351	0	585
						239	4	1416	9					
11	45484 X	45484	-0-	-0-	-0-	1715	1	42396	2	N	1242	1244	0	583
						7	4	1366	9					
*12	45859 X	45859	-0-	-0-	-0-	1725	1	42626	2	N	1275	1269	0	589
						105	4	1403	9					
*01	44629 X	44629	-0-	-0-	-0-	1380	1	41857	2	N	1213	1200	0	602
						58	4	1334	9					

OIL AND GAS DIVISION

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24604 X	24604	-0-	-0-	-0-	588	1	20058	2	N	2838	2827	0		242
						522	4	314	5						
09	27515 X	27515	-0-	-0-	-0-	642	1	23793	2	N	2783	2818	0		207
						1	4	18	5						
10	21496 X	21496	-0-	-0-	-0-	447	1	14161	2	N	2455	2481	0		181
						3211	4	976	5						
11	23820 X	22997	-0-	-823	-0-	559	1	19333	2	N	2663	2435	0		409
						86	4	90	5						
12	28427 X	18332	-0-	-10095	-0-	357	1	14665	2	N	2606	2504	0		511
						309	4	134	5						
01	28427 X	19676	-0-	-8751	-0-	423	1	16384	2	N	2541	2514	0		538
						31	4	43	5						
-----															
STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971															
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874															
08	73718 X	67136	-0-	-6582	-0-	3553	1	57520	2	N	5502	5557	0		659
						11	4	6052	9						
09	67710 X	62161	-0-	-5549	-0-	3153	1	53250	2	N	5231	4946	0		944
						4	4	5754	9						
10	63087 X	63087	-0-	-0-	-0-	3189	1	54326	2	N	5060	4982	0		1022
						6	4	5566	9						
11	64980 X	57016	-0-	-7964	-0-	2917	1	49004	2	N	4470	4619	0		873
						178	4	4917	9						
12	67146 X	57155	-0-	-9991	-0-	2459	1	44550	2	N	4862	4825	0		910
						4798	4	5348	9						
01	67146 X	58672	-0-	-8474	-0-	2349	1	50312	2	N	4903	4856	0		957
						618	4	5393	9						
-----															
ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937															
08	28039 X	28039	-0-	-0-	-0-	620	1	23319	2	N	3033	3017	0		511
						703	4	61	5						
09	26283 X	26283	-0-	-0-	-0-	565	1	22656	2	N	2784	2704	0		591
						3062	9								
10	26410 X	26410	-0-	-0-	-0-	599	1	22268	2	N	2783	2908	0		466
						377	4	105	5						
11	25678 X	25678	-0-	-0-	-0-	572	1	21944	2	N	2820	2795	0		491
						60	4	3102	9						
*12	25060 X	25060	-0-	-0-	-0-	529	1	21266	2	N	2772	2638	0		625
						216	4	3049	9						
*01	24672 X	24672	-0-	-0-	-0-	555	1	21061	2	N	2777	2781	0		621
						1	4	3055	9						



-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633														
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
-----														
08	30812 X	30812	-0-	-0-	-0-	700	1	26356	2	N	3007	3008	0	29
						345	4	103	5					
09	29025 X	29025	-0-	-0-	-0-	632	1	25337	2	N	2775	2773	0	31
						3	4	3053	9					
10	28510 X	28510	-0-	-0-	-0-	658	1	24598	2	N	2635	2549	0	117
						248	4	107	5					
11	26135 X	26135	-0-	-0-	-0-	588	1	22672	2	N	2566	2598	0	85
						52	4	2823	9					
*12	23919 X	23919	-0-	-0-	-0-	500	1	20230	2	N	2695	2591	0	189
						224	4	2965	9					
*01	25966 X	25966	-0-	-0-	-0-	588	1	22453	2	N	2658	2617	0	230
						1	4	2924	9					
-----														
SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152														
08	16483 X	16483	-0-	-0-	-0-	471	1	11279	2	N	2735	2652	0	83
						1724	4	3009	9					
09	14998 X	14998	-0-	-0-	-0-	433	1	11586	2	N	2598	2502	0	179
						121	4	2858	9					
10	14777 X	14777	-0-	-0-	-0-	484	1	10436	2	N	2343	2391	0	131
						1280	4	2577	9					
11	15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	519	1	12093	2	N	2342	2288	0	185
						104	4	2576	9					
*12	13961 X	13961	-0-	-0-	-0-	257	1	10182	2	N	2410	2327	0	268
						871	4	2651	9					
*01	16331 X	16331	-0-	-0-	-0-	341	1	13172	2	N	2426	2424	0	270
						149	4	2669	9					
-----														
STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605														
08	31152 X	31152	-0-	-0-	-0-	1690	1	27362	2	N	1871	1848	0	268
						42	4	2058	9					
09	29655 X	29655	-0-	-0-	-0-	1549	1	26167	2	N	1738	1779	0	227
						27	4	1912	9					
10	30726 X	30726	-0-	-0-	-0-	1588	1	27004	2	N	1938	1900	0	265
						2	4	2132	9					
11	29643 X	29643	-0-	-0-	-0-	1522	1	25784	2	N	2020	1833	0	452
						115	4	2222	9					
*12	29327 X	29327	-0-	-0-	-0-	1073	1	19611	2	N	2004	2077	0	379
						6439	4	2204	9					
*01	30891 X	30891	-0-	-0-	-0-	1245	1	26787	2	N	2207	2248	0	338
						431	4	2428	9					
-----														
H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484														
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061											
STATE MIKE 3		WELL #:		1H	RRCID -> 279777	COMPL. DATE 02/02/2016	TOTAL DEPTH 10854	PERF. 9574	- 13998				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		33015 X	27038	-0-	-5977	-0-	970 1 40 4	24508 2 1520 9	N	1382	1853 0		574
09		31950 X	29248	-0-	-2702	-0-	1041 1 43 4	26610 2 1554 9	N	1413	1328 0		659
10		33015 X	29285	-0-	-3730	-0-	1028 1 37 4	26693 2 1527 9	N	1388	1514 0		533
11		31046 X	31046	-0-	-0-	-0-	1092 1 19 4	28430 2 1505 9	N	1368	1256 0		645
12		30225 X	29681	-0-	-544	-0-	1054 1 27 4	27035 2 1565 9	N	1423	1446 0		622
01		30225 X	27227	-0-	-2998	-0-	970 1 26 4	24776 2 1455 9	N	1323	1318 0		627
-----													
STATE MATTIE 2		WELL #:		1H	RRCID -> 279784	COMPL. DATE 01/28/2016	TOTAL DEPTH 9146	PERF. 9565	- 13994				
08		29785 X	29785	-0-	-0-	-0-	1009 1 98 4	26905 2 1773 9	N	1612	2095 0		420
09		30806 X	30806	-0-	-0-	-0-	1032 1 117 4	27678 2 1979 9	N	1799	1730 0		489
10		24849 X	24849	-0-	-0-	-0-	852 1 128 4	22199 2 1670 9	N	1518	1562 0		445
11		28512 X	28512	-0-	-0-	-0-	975 1 290 4	25358 2 1889 9	N	1717	1694 0		468
*12		28770 X	28770	-0-	-0-	-0-	996 1 123 4	25538 2 2113 9	N	1921	1784 0		605
*01		25549 X	25549	-0-	-0-	-0-	877 1 771 4	22183 2 1718 9	N	1562	1657 0		510
-----													
J. S. BLAIR FEE 2		WELL #:		1H	RRCID -> 279787	COMPL. DATE 12/30/2015	TOTAL DEPTH 9477	PERF. 9783	- 17997				
08		59138 X	59138	-0-	-0-	-0-	3024 1 280 4	48032 2 2494 5	N	4825	5103 0		668
09		55608 X	55608	-0-	-0-	-0-	2552 1 66 4	43093 2 5048 5	N	4408	4289 0		787
10		56147 X	56147	-0-	-0-	-0-	2875 1 44 4	48507 2 4721 9	N	4292	4315 0		764
11		60111 X	60111	-0-	-0-	-0-	3083 1 234 4	52071 2 4723 9	N	4294	4188 0		870
*12		52708 X	52708	-0-	-0-	-0-	2301 1 4079 4	41841 2 4487 9	N	4079	4131 0		818
*01		51554 X	51554	-0-	-0-	-0-	2075 1 590 4	44366 2 4523 9	N	4112	3992 0		938
-----													
CLIFF FEE 4		WELL #:		1H	RRCID -> 279788	COMPL. DATE 03/15/2016	TOTAL DEPTH 9392	PERF. 9756	- 17554				
08		57120 X	57120	-0-	-0-	-0-	2999 1 128 4	48548 2 5445 9	N	4950	5277 0		46
09		56086 X	56086	-0-	-0-	-0-	2835 1 108 4	47879 2 5264 9	N	4785	4689 0		142
10		57262 X	57262	-0-	-0-	-0-	2911 1 74 4	48993 2 5284 9	N	4804	4675 0		271
11		56033 X	56033	-0-	-0-	-0-	2853 1 133 4	48014 2 5033 9	N	4575	4665 0		181
*12		54926 X	54926	-0-	-0-	-0-	2589 1 198 4	47097 2 5042 9	N	4584	4502 0		263
*01		53640 X	53640	-0-	-0-	-0-	2163 1 266 4	46290 2 4921 9	N	4474	4475 0		262

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
-----															
08		23282 X	23282	-0-	-0-	-0-	593 1	19035 2	N		3217	3259 0			596
							54 4	61 5							
09		25789 X	25789	-0-	-0-	-0-	690 1	21576 2	N		3198	3076 0			718
							5 4	3518 9							
10		24440 X	24440	-0-	-0-	-0-	726 1	19609 2	N		3074	3164 0			628
							619 4	105 5							
11		23556 X	23556	-0-	-0-	-0-	695 1	19266 2	N		3052	2910 0			770
							63 4	175 5							
*12		21180 X	21180	-0-	-0-	-0-	438 1	16858 2	N		3185	3153 0			802
							127 4	253 5							
*01		24877 X	24877	-0-	-0-	-0-	549 1	20899 2	N		3116	3125 0			793
							1 4	3428 9							
-----															
JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150															
08		27342 X	18641	-0-	-8701	-0-	465 1	15573 2	N		2196	2241 0			515
							187 4	2416 9							
09		21690 X	18322	-0-	-3368	-0-	435 1	15459 2	N		2205	2283 0			437
							2 4	2426 9							
10		22258 X	14862	-0-	-7396	-0-	372 1	11994 2	N		1720	1678 0			479
							173 4	431 5							
11		21540 X	13866	-0-	-7674	-0-	351 1	11602 2	N		1557	1545 0			491
							9 4	191 5							
12		20646 X	17780	-0-	-2866	-0-	414 1	14674 2	N		2149	2113 0			527
							148 4	180 5							
01		18941 X	6656	-0-	-12285	-0-	144 1	5499 2	N		817	898 0			446
							3 4	111 5							
-----															
W A STATE WELL #: 1WS RRCID -> 281231 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272															
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
-----															
WILLIAM FEE 32 WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076															
08		51491 X	48266	-0-	-3225	-0-	1082 1	40715 2	N		5874	5893 0			-0-
							8 4	6461 9							
09		45692 X	45692	-0-	-0-	-0-	966 1	38752 2	N		5430	5166 0			264
							1 4	5973 9							
10		46793 X	46793	-0-	-0-	-0-	1081 1	39654 2	N		5458	5526 0			196
							54 4	6004 9							
11		46710 X	44619	-0-	-2091	-0-	997 1	37988 2	N		5117	5075 0			238
							5 4	5629 9							
12		48267 X	43924	-0-	-4343	-0-	936 1	37396 2	N		5080	5083 0			235
							4 4	5588 9							
01		48267 X	42246	-0-	-6021	-0-	939 1	35880 2	N		4829	4748 0			316
							115 4	5312 9							

OIL AND GAS DIVISION

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
MOTHER FEE 28 WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891														
M	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	CODE	M		CODE	CODE	
-----														
08	42501 X	38807	-0-	-3694	-0-	827 1	31126 2	48 4	6806 9	N	6187	6320 0		1461
09	40410 X	36438	-0-	-3972	-0-	735 1	29483 2	36 4	6184 9	N	5622	5431 0		1652
10	41132 X	41132	-0-	-0-	-0-	917 1	33167 2	189 4	6859 9	N	6235	6388 0		1499
11	38268 X	38268	-0-	-0-	-0-	827 1	30936 2	224 4	6281 9	N	5710	5601 0		1608
12	38812 X	37666	-0-	-1146	-0-	772 1	30290 2	228 4	6376 9	N	5796	5731 0		1673
01	40982 X	36429	-0-	-4553	-0-	797 1	29490 2	23 4	6119 9	N	5563	5559 0		1677
-----														
STATE MIKE 3 WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891														
08	56637 X	48512	-0-	-8125	-0-	1527 1	43742 2	18 4	3225 9	N	2932	3774 0		223
09	50340 X	46039	-0-	-4301	-0-	1400 1	41516 2	8 4	3115 9	N	2832	2623 0		432
10	51057 X	39979	-0-	-11078	-0-	1183 1	36226 2	2570 9		N	2336	2327 0		441
11	48300 X	32157	-0-	-16143	-0-	964 1	29275 2	1918 9		N	1744	1839 0		346
12	49166 X	44101	-0-	-5065	-0-	1322 1	39737 2	3042 9		N	2765	2483 0		628
01	48515 X	43875	-0-	-4640	-0-	1297 1	39375 2	411 4	2792 9	N	2538	2768 0		398
-----														
LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996														
08	49662 X	38626	-0-	-11036	-0-	842 1	31701 2	87 4	5996 9	N	5451	5576 0		566
09	43230 X	35976	-0-	-7254	-0-	746 1	29932 2	7 4	5291 9	N	4810	4550 0		826
10	35743 X	30769	-0-	-4974	-0-	686 1	25234 2	386 4	4463 9	N	4057	3931 0		952
11	37498 X	37498	-0-	-0-	-0-	819 1	31238 2	106 4	5335 9	N	4850	5065 0		737
12	38626 X	33443	-0-	-5183	-0-	690 1	27719 2	273 4	4761 9	N	4328	4326 0		739
01	38626 X	32144	-0-	-6482	-0-	705 1	26684 2	8 4	4747 9	N	4315	4293 0		761
-----														
TYSON FEE 44 WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992														
08	46097 X	36666	-0-	-9431	-0-	814 1	30643 2	456 4	4753 9	N	4321	4379 0		911
09	40530 X	35624	-0-	-4906	-0-	748 1	30010 2	70 4	4796 9	N	4360	4173 0		1098
10	38750 X	32967	-0-	-5783	-0-	742 1	27648 2	314 4	4263 9	N	3875	3979 0		994
11	36060 X	35711	-0-	-349	-0-	784 1	30420 2	99 4	4408 9	N	4007	3758 0		1243
12	36797 X	34474	-0-	-2323	-0-	711 1	28915 2	283 4	4565 9	N	4150	4150 0		1243
01	36797 X	33430	-0-	-3367	-0-	736 1	28233 2	55 4	4406 9	N	4005	3962 0		1286

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.//		130061												
JAMES FEE 6				WELL #:		2H		RRCID -> 285079		COMPL. DATE 08/22/2017		TOTAL DEPTH 9353		PERF. 9775 - 17875		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	77655 X	67509	-0-	-10146	-0-	3492	1	56529	2	N	6360	6395	0			1321
09	67740 X	64416	-0-	-3324	-0-	492	4	6996	9							
10	69637 X	69637	-0-	-0-	-0-	3222	1	54405	2	N	5961	5574	0			1708
11	66900 X	66900	-0-	-0-	-0-	232	4	6557	9							
12	67518 X	62407	-0-	-5111	-0-	3505	1	58969	2	N	6197	6340	0	1	8	1564
01	69347 X	60848	-0-	-8499	-0-	346	4	6817	9							
						3372	1	56827	2	N	5866	5874	0			1556
						248	4	6453	9							
						2930	1	53271	2	N	5528	5506	0			1578
						125	4	6081	9							
						2414	1	51630	2	N	5391	5340	0			1629
						874	4	5930	9							
-----																
AVA STATE 36				WELL #:		2H		RRCID -> 285162		COMPL. DATE 11/20/2017		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 9878 - 14350		
08	63302 X	53704	-0-	-9598	-0-	1169	1	43975	2	N	7477	7502	0			758
09	58080 X	50415	-0-	-7665	-0-	335	4	8225	9							
10	56048 X	55058	-0-	-990	-0-	1044	1	41874	2	N	6815	6602	0			971
11	51960 X	48552	-0-	-3408	-0-	7497	9									
12	53692 X	43336	-0-	-10356	-0-	1244	1	45801	2	N	7065	7080	0			956
01	54839 X	41773	-0-	-13066	-0-	241	4	7772	9							
						1076	1	40352	2	N	6432	6408	0			980
						49	4	7075	9							
						882	1	35544	2	N	5945	5974	0			951
						370	4	6540	9							
						916	1	34840	2	N	5458	5454	0			955
						13	4	6004	9							
-----																
ROXANNE FEE 46				WELL #:		2H		RRCID -> 285251		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 9498		PERF. 9745 - 14285		
08	54994 X	43968	-0-	-11026	-0-	1005	1	37808	2	N	4685	5037	0			92
09	47760 X	44169	-0-	-3591	-0-	1	4	5154	9							
10	45251 X	45251	-0-	-0-	-0-	950	1	38107	2	N	4647	4414	0			325
11	43076 X	43076	-0-	-0-	-0-	5112	9									
12	45632 X	41585	-0-	-4047	-0-	1042	1	38857	2	N	4590	4560	0			355
01	45632 X	39425	-0-	-6207	-0-	303	4	5049	9							
						964	1	37255	2	N	4347	4298	0			404
						75	4	4782	9							
						878	1	35712	2	N	4273	4230	0			447
						295	4	4700	9							
						891	1	34179	2	N	3958	3948	0			457
						1	4	4354	9							
-----																
PAT FEE 4				WELL #:		2H		RRCID -> 285581		COMPL. DATE 05/21/2017		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 9975 - 14545		
08	48608 X	37569	-0-	-11039	-0-	2277	1	32521	2	N	2364	2360	0			175
09	45540 X	34789	-0-	-10751	-0-	171	4	2600	9							
10	45849 X	23521	-0-	-22328	-0-	1982	1	30299	2	N	2213	2192	0			196
11	42960 X	34557	-0-	-8403	-0-	74	4	2434	9							
12	41943 X	32078	-0-	-9865	-0-	1189	1	19925	2	N	2157	2101	0			252
01	37572 X	31791	-0-	-5781	-0-	34	4	2373	9							
						2081	1	30028	2	N	2013	2042	0			223
						234	4	2214	9							
						1521	1	27304	2	N	1993	1967	0			249
						1061	4	2192	9							
						1318	1	28134	2	N	1885	1854	0			280
						265	4	2074	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45575 X	45575	-0-	-0-	-0-	1457	1	41727	2	N	2172	3558	0		-0-
						2	4	2389	9						
09	45474 X	45474	-0-	-0-	-0-	1406	1	41653	2	N	2178	2031	0		147
						19	4	2396	9						
10	35125 X	35125	-0-	-0-	-0-	1047	1	32055	2	N	1805	1856	0		96
						37	4	1986	9						
11	25631 X	25631	-0-	-0-	-0-	749	1	22763	2	N	1198	924	0		370
						801	4	1318	9						
*12	40518 X	40518	-0-	-0-	-0-	1192	1	35855	2	N	1798	1946	0		222
						1493	4	1978	9						
*01	42190 X	42190	-0-	-0-	-0-	1219	1	37661	2	N	2104	2079	0		247
						996	4	2314	9						
-----															
PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385															
08	39866 X	34638	-0-	-5228	-0-	1864	1	30173	2	N	2159	2538	0		457
						226	4	2375	9						
09	35460 X	34860	-0-	-600	-0-	1817	1	30684	2	N	2108	1966	0		599
						40	4	2319	9						
10	36629 X	36629	-0-	-0-	-0-	1895	1	32284	2	N	2196	2328	0	1 8	466
						34	4	2416	9						
11	33840 X	33256	-0-	-584	-0-	1712	1	29072	2	N	2035	1911	0		590
						233	4	2239	9						
12	36022 X	31002	-0-	-5020	-0-	1305	1	23853	2	N	1965	1970	0		585
						3682	4	2162	9						
01	36456 X	29947	-0-	-6509	-0-	1201	1	25834	2	N	1890	1831	0		644
						833	4	2079	9						
-----															
SCOTT FEE 36 WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845															
08	43960 X	43960	-0-	-0-	-0-	967	1	36393	2	N	5464	6388	0		367
						590	4	6010	9						
09	47820 X	47820	-0-	-0-	-0-	1002	1	40177	2	N	5957	5785	0		539
						88	4	6553	9						
10	47033 X	47033	-0-	-0-	-0-	1046	1	38930	2	N	5946	5867	0		618
						516	4	6541	9						
11	44503 X	44503	-0-	-0-	-0-	966	1	37239	2	N	5643	5581	0		680
						91	4	6207	9						
12	49414 X	43023	-0-	-6391	-0-	891	1	36065	2	N	5182	5243	0		619
						367	4	5700	9						
01	49414 X	41140	-0-	-8274	-0-	894	1	34073	2	N	5082	5101	0		600
						583	4	5590	9						
-----															
STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998															
08	47616 X	39509	-0-	-8107	-0-	2141	1	34660	2	N	2245	2325	0		810
						238	4	2470	9						
09	39030 X	38743	-0-	-287	-0-	2029	1	34263	2	N	2148	2002	0		956
						88	4	2363	9						
10	40610 X	40536	-0-	-74	-0-	2117	1	35976	2	N	2204	2375	0		785
						19	4	2424	9						
11	39300 X	36115	-0-	-3185	-0-	1882	1	31918	2	N	2029	1786	0		1028
						83	4	2232	9						
*12	43230 X	43230	-0-	-0-	-0-	1825	1	33378	2	N	2555	2591	0		992
						5216	4	2811	9						
*01	47350 X	47350	-0-	-0-	-0-	1941	1	41800	2	N	2698	2638	0		1052
						641	4	2968	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
STATE RAY 12 WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9662 - 14072														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08		46128 X	39131	-0-	-6997	-0-	2115	1 34234	2 2	N	2310	2377	0	498
							241	4 2541	9					
09		45660 X	28866	-0-	-16794	-0-	1483	1 25044	2 2	N	1568	1610	0	456
							614	4 1725	9					
10		47182 X	24226	-0-	-22956	-0-	973	1 16561	2 2	N	998	1071	0	383
							5594	4 1098	9					
11		45660 X	26785	-0-	-18875	-0-	1336	1 22705	2 2	N	1571	1489	0	465
							1016	4 1728	9					
12		45539 X	5696	-0-	-39843	-0-	74	1 1349	2 2	N	38	29	0	474
							4231	4 42	9					
01		39122 X	6409	-0-	-32713	-0-	133	1 2857	2 2	N	-0-			474
							3419	4 4						
CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995														
08		73501 X	65591	-0-	-7910	-0-	3418	1 55327	2 2	N	6034	6858	0	593
							209	4 6637	9					
09		71130 X	65114	-0-	-6016	-0-	3269	1 55211	2 2	N	5906	5571	0	928
							137	4 6497	9					
10		63550 X	57864	-0-	-5686	-0-	2919	1 49279	2 2	N	5050	5020	0	958
							111	4 5555	9					
11		63480 X	43771	-0-	-19709	-0-	2202	1 37097	2 2	N	3923	4092	0	789
							157	4 4315	9					
12		67270 X	55495	-0-	-11775	-0-	2538	1 46213	2 2	N	4908	4921	0	776
							1345	4 5399	9					
01		67270 X	62569	-0-	-4701	-0-	2502	1 53586	2 2	N	5351	5357	0	770
							595	4 5886	9					
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825														
08		69118 X	69118	-0-	-0-	-0-	3585	1 58031	2 2	N	6155	6190	0	658
							731	4 6771	9					
09		66022 X	66022	-0-	-0-	-0-	3330	1 56237	2 2	N	5530	5219	0	969
							372	4 6083	9					
10		70557 X	70557	-0-	-0-	-0-	3553	1 60058	2 2	N	5752	5614	0	1106
							619	4 6327	9				1 8	
11		72908 X	72908	-0-	-0-	-0-	3696	1 62429	2 2	N	5690	5683	0	1113
							524	4 6259	9					
12		69130 X	67235	-0-	-1895	-0-	3140	1 57313	2 2	N	5446	5484	0	1075
							791	4 5991	9					
01		70246 X	63005	-0-	-7241	-0-	2529	1 54328	2 2	N	5175	5206	0	1044
							455	4 5693	9					
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105														
08		74307 X	64794	-0-	-9513	-0-	3390	1 54876	2 2	N	5468	6123	0	566
							513	4 6015	9					
09		66150 X	63899	-0-	-2251	-0-	3245	1 54808	2 2	N	5212	4941	0	837
							113	4 5733	9					
10		60667 X	54100	-0-	-6567	-0-	2728	1 46316	2 2	N	4324	4510	0	651
							300	4 4756	9					
11		62700 X	50026	-0-	-12674	-0-	2528	1 42867	2 2	N	3902	3875	0	678
							339	4 4292	9					
12		66030 X	62837	-0-	-3193	-0-	2947	1 53803	2 2	N	5036	4986	0	728
							547	4 5540	9					
01		66030 X	61382	-0-	-4648	-0-	2472	1 53129	2 2	N	4796	4822	0	702
							505	4 5276	9					

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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 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
08	60016 X	51373	-0-	-8643	-0-	1133 1 440 4	42631 2 7169 9	N	6517	6666	0	1300
09	55050 X	48599	-0-	-6451	-0-	1020 1 6675 9	40904 2	N	6068	5764	0	1604
10	49507 X	41736	-0-	-7771	-0-	955 1 343 4	34940 2 5498 9	N	4998	5015	0	1587
11	49710 X	48398	-0-	-1312	-0-	1086 1 116 4	40824 2 6372 9	N	5793	5892	0	1488
12	51367 X	43362	-0-	-8005	-0-	896 1 340 4	36227 2 5899 9	N	5363	5312	0	1539
01	51367 X	42209	-0-	-9158	-0-	931 1 18 4	35496 2 5764 9	N	5240	5230	0	1549
-----												
STATE J. E. LILES 6				WELL #:	2H	RRCID ->	286346	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 9785 - 14515
08	49959 X	49959	-0-	-0-	-0-	2681 1 70 4	43395 2 3813 9	N	3466	3947	0	380
09	42821 X	42821	-0-	-0-	-0-	2201 1 39 4	37163 2 3418 9	N	3107	3088	0	399
10	32741 X	32741	-0-	-0-	-0-	1692 1 16 4	28642 2 2391 9	N	2174	2213	0	360
11	29021 X	29021	-0-	-0-	-0-	1497 1 108 4	25289 2 2127 9	N	1934	1831	0	463
*12	25751 X	25751	-0-	-0-	-0-	1181 1 968 4	21468 2 2134 9	N	1940	1936	0	467
*01	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	195 1 1084 4	4155 2 6 9	N	5			472
-----												
LAUREN STATE 30				WELL #:	3H	RRCID ->	286414	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	9975	PERF.10395 - 14803
08	109802 X	89575	-0-	-20227	-0-	2228 1 806 4	83837 2 2704 9	N	2458	2466	0	736
09	93441 X	93441	-0-	-0-	-0-	2210 1 15 4	88625 2 2591 9	N	2355	2293	0	798
10	100197 X	100197	-0-	-0-	-0-	2449 1 987 4	94126 2 2635 9	N	2395	2483	0	710
11	93461 X	93461	-0-	-0-	-0-	2220 1 186 4	88600 2 2455 9	N	2232	2174	0	768
12	96565 X	92685	-0-	-3880	-0-	2081 1 825 4	87269 2 2510 9	N	2282	2269	0	781
01	99727 X	89156	-0-	-10571	-0-	2139 1 57 4	84622 2 2338 9	N	2125	2075	0	831
-----												
LAUREN STATE 30				WELL #:	4H	RRCID ->	286415	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	9193	PERF. 9510 - 13975
08	54746 X	45191	-0-	-9555	-0-	1002 1 135 4	37707 2 6347 9	N	5770	5785	0	361
09	49050 X	45007	-0-	-4043	-0-	945 1 121 4	37898 2 6043 9	N	5494	5217	0	638
10	49256 X	49256	-0-	-0-	-0-	1127 1 115 4	41656 2 6358 9	N	5780	5886	0	532
11	45035 X	45035	-0-	-0-	-0-	1000 1 98 4	38239 2 5698 9	N	5180	5202	0	510
12	46500 X	45368	-0-	-1132	-0-	953 1 359 4	38327 2 5729 9	N	5208	5139	0	579
01	49042 X	44681	-0-	-4361	-0-	1000 1 64 4	37957 2 5660 9	N	5145	5104	0	620



-----													
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 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		51336 X	44654	-0-	-6682	-0-	1005 1	37816 2	N	5260	5191 0		2309
							47 4	5786 9					
09		45240 X	43062	-0-	-2178	-0-	913 1	36604 2	N	5022	4779 0		2552
							21 4	5524 9					
10		42749 X	37614	-0-	-5135	-0-	852 1	31587 2	N	4247	4183 0		2616
							503 4	4672 9					
11		43200 X	40681	-0-	-2519	-0-	890 1	34632 2	N	4558	4582 0		2592
							145 4	5014 9					
12		44640 X	41131	-0-	-3509	-0-	853 1	34854 2	N	4694	4641 0		2645
							261 4	5163 9					
01		44640 X	39324	-0-	-5316	-0-	883 1	33508 2	N	4484	4411 0		2718
							1 4	4932 9					
-----													
SHELLY FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180													
08		36270 X	26214	-0-	-10056	-0-	619 1	21666 2	N	3131	3484 0		572
							485 4	3444 9					
09		30810 X	24556	-0-	-6254	-0-	615 1	20391 2	N	2956	2921 0		607
							298 4	3252 9					
10		29109 X	24578	-0-	-4531	-0-	634 1	19879 2	N	3171	3137 0		641
							524 4	53 5					
11		26700 X	25821	-0-	-879	-0-	614 1	21366 2	N	3251	3138 0		754
							265 4	3576 9					
12		27590 X	24301	-0-	-3289	-0-	486 1	20164 2	N	3107	3097 0		764
							190 4	43 5					
01		26226 X	25353	-0-	-873	-0-	527 1	20680 2	N	3050	3029 0		785
							758 4	33 5					
-----													
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111													
08		87823 X	75502	-0-	-12321	-0-	3914 1	63354 2	N	6757	7551 0		349
							801 4	7433 9					
09		75970 X	75970	-0-	-0-	-0-	3831 1	64694 2	N	6637	6235 0		751
							144 4	7301 9					
10		67419 X	67419	-0-	-0-	-0-	3404 1	57514 2	N	5846	6180 0	1 8	416
							70 4	6431 9					
11		73080 X	66552	-0-	-6528	-0-	3316 1	55982 2	N	5466	5121 0		761
							1241 4	6013 9					
12		78492 X	73964	-0-	-4528	-0-	3443 1	62686 2	N	6270	6440 0		591
							938 4	6897 9					
01		78492 X	75995	-0-	-2497	-0-	3031 1	64919 2	N	6463	6422 0		632
							936 4	7109 9					
-----													
ALICE FEE 34 WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390													
08		55521 X	43053	-0-	-12468	-0-	981 1	36921 2	N	4226	4148 0		1100
							502 4	4649 9					
09		48420 X	41527	-0-	-6893	-0-	901 1	36140 2	N	4032	3935 0		1197
							51 4	4435 9					
10		45756 X	35932	-0-	-9824	-0-	828 1	30976 2	N	3386	3290 0		1293
							403 4	3725 9					
11		42150 X	41267	-0-	-883	-0-	908 1	35338 2	N	3637	3604 0		1326
							1020 4	4001 9					
12		43121 X	40251	-0-	-2870	-0-	859 1	34801 2	N	3862	3829 0		1359
							343 4	4248 9					
01		43059 X	38806	-0-	-4253	-0-	885 1	33857 2	N	3680	3655 0		1384
							16 4	4048 9					

-----													
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 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	58218	X	47768	-0-	-10450	-0-	1061 1	39940 2	N	5649	6089 0		1347
							553 4	6214 9					
09	50430	X	46934	-0-	-3496	-0-	993 1	39820 2	N	5560	5390 0		1517
							5 4	6116 9					
10	46779	X	46649	-0-	-130	-0-	1066 1	38864 2	N	5292	5253 0		1556
							898 4	5821 9					
11	46230	X	44659	-0-	-1571	-0-	993 1	38043 2	N	5014	4717 0		1853
							108 4	5515 9					
12	48484	X	43503	-0-	-4981	-0-	906 1	36270 2	N	4751	4952 0		1652
							1101 4	5226 9					
01	48484	X	42133	-0-	-6351	-0-	950 1	35981 2	N	4637	4475 0		1814
							101 4	5101 9					
-----													
AVA STATE 36 WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645													
08	92318	X	77618	-0-	-14700	-0-	1847 1	69502 2	N	5203	5130 0		766
							546 4	5723 9					
09	87750	X	72691	-0-	-15059	-0-	1639 1	65746 2	N	4824	4664 0		926
							5306 9						
10	86924	X	72003	-0-	-14921	-0-	1716 1	64124 2	N	4663	4434 0	1 8	1154
							992 4	42 5					
11	77280	X	69168	-0-	-8112	-0-	1602 1	62232 2	N	4488	4492 0		1150
							397 4	4937 9					
12	78306	X	66808	-0-	-11498	-0-	1477 1	60239 2	N	4294	4404 0		1040
							369 4	4723 9					
01	77624	X	64013	-0-	-13611	-0-	1491 1	57831 2	N	4070	3995 0		1115
							214 4	4477 9					
-----													
AVA STATE 36 WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10122 - 14472													
08	65875	X	51357	-0-	-14518	-0-	1135 1	42723 2	N	6384	6334 0		940
							477 4	7022 9					
09	55560	X	45594	-0-	-9966	-0-	949 1	38056 2	N	5990	5788 0		1142
							6589 9						
10	49414	X	47587	-0-	-1827	-0-	1085 1	39969 2	N	5518	5372 0		1288
							463 4	6070 9					
11	49710	X	43929	-0-	-5781	-0-	978 1	37385 2	N	4962	5189 0		1061
							108 4	5458 9					
12	51367	X	43775	-0-	-7592	-0-	910 1	36843 2	N	4898	4806 0		1153
							634 4	5388 9					
01	51367	X	42741	-0-	-8626	-0-	954 1	36246 2	N	4723	4774 0		1102
							346 4	5195 9					
-----													
SCOTT FEE 36 WELL #: 6H RRCID -> 288566 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9475 - 14616													
08	176638	X	131567	-0-	-45071	-0-	3253 1	122427 2	N	4151	4478 0		273
							1321 4	4566 9					
09	134112	X	134112	-0-	-0-	-0-	3144 1	126103 2	N	3853	3813 0		313
							627 4	4238 9					
10	143916	X	143916	-0-	-0-	-0-	3466 1	132324 2	N	3716	3797 0		232
							4038 4	4088 9					
11	127320	X	123516	-0-	-3804	-0-	2910 1	116002 2	N	3323	3130 0		425
							949 4	3655 9					
12	138570	X	134628	-0-	-3942	-0-	2998 1	125814 2	N	3111	3169 0		367
							2394 4	3422 9					
01	143282	X	126538	-0-	-16744	-0-	3033 1	120192 2	N	2791	2711 0		447
							243 4	3070 9					

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 INJECT. (I) 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
08	97867 X	88174	-0-	-9693	-0-	1972 1	74226 2	N	8393	9714	0			216
						2744 4	9232 9							
09	85640 X	85640	-0-	-0-	-0-	1802 1	72270 2	N	7961	7385	0			792
						2811 4	8757 9							
10	88297 X	88297	-0-	-0-	-0-	1989 1	74729 2	N	7792	8078	0	1 8		505
						3008 4	8571 9							
11	85320 X	83168	-0-	-2152	-0-	1804 1	70495 2	N	7217	7147	0			575
						2930 4	7939 9							
12	88505 X	78818	-0-	-9687	-0-	1660 1	68429 2	N	6962	6789	0			748
						1071 4	7658 9							
01	88505 X	74350	-0-	-14155	-0-	1677 1	65363 2	N	6468	6311	0			905
						195 4	7115 9							
SCOTT FEE 36		WELL #: 5H		RRCID -> 288589		COMPL. DATE 10/11/2019			TOTAL DEPTH 8962		PERF. 9360 - 14034			
08	54436 X	44219	-0-	-10217	-0-	966 1	36344 2	N	6188	7028	0			138
						102 4	6807 9							
09	42459 X	42459	-0-	-0-	-0-	876 1	35134 2	N	5799	5441	0			496
						70 4	6379 9							
10	38905 X	36966	-0-	-1939	-0-	829 1	30732 2	N	4783	5017	0			262
						144 4	5261 9							
11	42780 X	22960	-0-	-19820	-0-	465 1	17842 2	N	2925	2895	0			292
						1435 4	3218 9							
12	44206 X	41514	-0-	-2692	-0-	859 1	34237 2	N	5718	5707	0			303
						128 4	6290 9							
01	44206 X	39563	-0-	-4643	-0-	882 1	33159 2	N	5009	5092	0			220
						12 4	5510 9							
W A STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 288603		COMPL. DATE 03/26/2019			TOTAL DEPTH 8781		PERF. 9262 - 16729			
08	149668 X	105757	-0-	-43911	-0-	3195 1	91525 2	N	9271	10060	0			2387
						839 4	10198 9							
09	130530 X	115763	-0-	-14767	-0-	3407 1	100933 2	N	9509	8987	0			2909
						963 4	10460 9							
10	106585 X	106585	-0-	-0-	-0-	3057 1	93597 2	N	8501	8632	0	1 8		2777
						580 4	9351 9							
11	108894 X	108894	-0-	-0-	-0-	3152 1	95738 2	N	8341	8282	0			2836
						829 4	9175 9							
12	119629 X	115298	-0-	-4331	-0-	3374 1	101848 2	N	8604	8554	0			2886
						612 4	9464 9							
01	119629 X	111467	-0-	-8162	-0-	3229 1	98505 2	N	8095	8054	0			2927
						828 4	8905 9							
ROXANNE FEE 46		WELL #: 4H		RRCID -> 288671		COMPL. DATE 05/22/2019			TOTAL DEPTH 9364		PERF. 9680 - 14250			
08	57412 X	47791	-0-	-9621	-0-	1028 1	38667 2	N	5909	5878	0			2484
						1596 4	6500 9							
09	47940 X	47642	-0-	-298	-0-	975 1	39119 2	N	5794	5526	0			2752
						1175 4	6373 9							
10	48272 X	48272	-0-	-0-	-0-	1075 1	39724 2	N	5650	5774	0	1 8		2627
						1258 4	6215 9							
11	46260 X	46027	-0-	-233	-0-	996 1	38111 2	N	5222	5201	0			2648
						1176 4	5744 9							
12	49228 X	45205	-0-	-4023	-0-	930 1	37534 2	N	5200	5124	0			2724
						1021 4	5720 9							
01	49228 X	44487	-0-	-4741	-0-	965 1	36710 2	N	5034	4974	0			2784
						1275 4	5537 9							

-----																
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08		68355 X	52876	-0-	-15479	-0-	1117	1	42026	2	N	8276	8274	0		2102
							629	4	9104	9						
09		55080 X	50474	-0-	-4606	-0-	1015	1	40711	2	N	7703	7439	0		2366
							275	4	8473	9						
10		52421 X	52421	-0-	-0-	-0-	1146	1	41803	2	N	7822	7869	0	1 8	2318
							868	4	8604	9						
11		51180 X	49926	-0-	-1254	-0-	1056	1	40421	2	N	7174	7076	0		2416
							558	4	7891	9						
12		52886 X	48241	-0-	-4645	-0-	972	1	38875	2	N	7054	7088	0		2382
							635	4	7759	9						
01		52886 X	46390	-0-	-6496	-0-	1003	1	37838	2	N	6687	6642	0		2427
							193	4	7356	9						
-----																
MOTHER FEE 28 WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701																
08		83204 X	65853	-0-	-17351	-0-	1461	1	54962	2	N	7776	7558	0		560
							876	4	8554	9						
09		67380 X	65007	-0-	-2373	-0-	1350	1	54130	2	N	7981	7714	0		827
							748	4	8779	9						
10		65396 X	65396	-0-	-0-	-0-	1436	1	52429	2	N	9692	9710	0	1 8	808
							870	4	10661	9						
11		63720 X	61131	-0-	-2589	-0-	1294	1	49251	2	N	9042	8878	0		972
							640	4	9946	9						
12		67177 X	59483	-0-	-7694	-0-	1181	1	47351	2	N	9469	9274	0		1167
							535	4	10416	9						
01		67177 X	57002	-0-	-10175	-0-	1208	1	45612	2	N	8684	8799	0		1052
							630	4	9552	9						
-----																
ROXANNE FEE 46 WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314																
08		56389 X	46479	-0-	-9910	-0-	1010	1	38015	2	N	5767	5698	0		223
							1110	4	6344	9						
09		46830 X	46462	-0-	-368	-0-	964	1	38656	2	N	5493	5315	0		401
							800	4	6042	9						
10		46652 X	46652	-0-	-0-	-0-	1055	1	38883	2	N	5287	5307	0		381
							898	4	5816	9						
11		44970 X	44555	-0-	-415	-0-	970	1	37251	2	N	4941	4915	0		407
							899	4	5435	9						
12		48019 X	43338	-0-	-4681	-0-	907	1	36307	2	N	4812	4772	0		447
							831	4	5293	9						
01		48019 X	42526	-0-	-5493	-0-	934	1	35424	2	N	4602	4592	0		457
							1106	4	5062	9						
-----																
W A STATE WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10028 - 17445																
08		177816 X	106263	-0-	-71553	-0-	3535	1	101268	2	N	1179	1416	0		578
							163	4	1297	9						
09		125220 X	107362	-0-	-17858	-0-	3459	1	102465	2	N	1150	1064	0		664
							173	4	1265	9						
10		116035 X	116035	-0-	-0-	-0-	3623	1	110938	2	N	1174	1235	0	1 8	602
							183	4	1291	9						
11		124059 X	124059	-0-	-0-	-0-	3898	1	118410	2	N	1119	1100	0		621
							520	4	1231	9						
*12		146763 X	146763	-0-	-0-	-0-	4630	1	139749	2	N	1221	1129	0		713
							1041	4	1343	9						
*01		137771 X	137771	-0-	-0-	-0-	4318	1	131729	2	N	1037	1070	0		680
							583	4	1141	9						

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		110143 X	93872	-0-	-16271	-0-	2822	1	80844	2	N	8729	8972	0	2180
							604	4	9602	9					
09		95878 X	95878	-0-	-0-	-0-	2821	1	83516	2	N	8189	7582	0	2787
							533	4	9008	9					
10		100075 X	100075	-0-	-0-	-0-	2749	1	84184	2	N	8190	8190	0	2786
							4133	4	9009	9				1 8	
11		91183 X	91183	-0-	-0-	-0-	2641	1	80232	2	N	7262	7085	0	2963
							322	4	7988	9					
12		99076 X	91660	-0-	-7416	-0-	2665	1	80079	2	N	7027	6976	0	3014
							1186	4	7730	9					
01		100068 X	88176	-0-	-11892	-0-	2572	1	78089	2	N	6594	6398	0	3210
							262	4	7253	9					
-----															
WILLIAM FEE 32 WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014															
08		58187 X	43453	-0-	-14734	-0-	920	1	34607	2	N	7055	7055	0	-0-
							165	4	7761	9					
09		49590 X	42105	-0-	-7485	-0-	841	1	33710	2	N	6756	6566	0	190
							122	4	7432	9					
10		42656 X	41992	-0-	-664	-0-	926	1	33707	2	N	6585	6639	0	135
							115	4	7244	9				1 8	
11		42060 X	39637	-0-	-2423	-0-	840	1	31990	2	N	6108	6119	0	124
							88	4	6719	9					
12		43524 X	39376	-0-	-4148	-0-	793	1	31700	2	N	6185	6173	0	136
							79	4	6804	9					
01		43524 X	38183	-0-	-5341	-0-	817	1	30811	2	N	5901	5919	0	118
							64	4	6491	9					
-----															
WILLIAM FEE 32 WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046															
08		57908 X	44484	-0-	-13424	-0-	952	1	35807	2	N	6901	6809	0	282
							134	4	7591	9					
09		49740 X	43167	-0-	-6573	-0-	875	1	35093	2	N	6440	6080	0	642
							115	4	7084	9					
10		43829 X	43829	-0-	-0-	-0-	970	1	35638	2	N	6488	6406	0	724
							84	4	7137	9					
11		43050 X	41518	-0-	-1532	-0-	889	1	33989	2	N	6004	6203	0	525
							36	4	6604	9					
12		44609 X	41279	-0-	-3330	-0-	839	1	33754	2	N	6006	5861	0	670
							79	4	6607	9					
01		44609 X	40459	-0-	-4150	-0-	873	1	33096	2	N	5817	5828	0	659
							91	4	6399	9					
-----															
DALE STATE WELL #: 2H RRCID -> 289677 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 9595 - 14560															
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		SHUT IN	85152	-0-	85152	85152	3517	1	63570	2	N	11719	11549	0	170
							5174	4	12891	9					
*01		244429 X	159277	-0-	-85152	-0-	5859	1	124337	2	N	20861	21031	0	-0-
							6134	4	22947	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061										
DALE STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	289783	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL DEPTH	9292	PERF.	9645 - 14787
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		SHUT IN	76729	-0-	76729	76729		N	10855	10469	0	386
*01	216331	X	139602	-0-	-76729	-0-		N	19712	19607	0	491
						5088	4		56562			
						5135	4		11941			
						5088	1		107696			
						5135	4		21683			
DALE STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	289833	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL DEPTH	9453	PERF.	9725 - 14725
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		SHUT IN	112404	-0-	112404	112404		N	14436	13791	0	645
*01	337765	X	225361	-0-	-112404	-0-		N	26770	26726	0	689
									8945			
									8289			
									11526			
									82968			
									15880			
									176099			
									29447			
DALE STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	289834	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL DEPTH	9078	PERF.	9455 - 14236
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC		146364										
GEORGETTE STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	289553	COMPL. DATE	03/08/2017	TOTAL DEPTH	9337	PERF.	N/A
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		11/23/2020							
WISE STATE 35-38		WELL #:		3H	RRCID ->	290205	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	8958	PERF.	9455 - 16660
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	27521		N	NO RPT			1044
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	27521		N	NO RPT			1044
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	27521		N	NO RPT			1044
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	27521		N	NO RPT			1044
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	27521		N	-0-			1044
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	27521		N	-0-			1044
			PLUGGED AND ABANDONED		01/13/2021							
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
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			424
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			424
10		72 X	-72	-0-	-0-			N	29			453
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			453
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			453
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			453
						40	1		32	9		



OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON										
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113																
HH SW 5		WELL #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		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							
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-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		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							
08	78146	X		78146	-0-	-0-	-0-	2169	1	71279	2	Y	4200	4209	0			40
								78	4	4620	9							
09	74790	X		74790	-0-	-0-	-0-	2009	1	68836	2	Y	3540	3535	0			45
								51	4	3894	9							
10	67946	X		67946	-0-	-0-	-0-	1438	1	63162	2	Y	2994	3010	0			29
								53	4	3293	9							
11	59253	X		59253	-0-	-0-	-0-	1431	1	54727	2	Y	2580	2576	0			33
								257	4	2838	9							
12	53090	X		53090	-0-	-0-	-0-	1385	1	48265	2	Y	3053	3050	0			36
								82	4	3358	9							
*01	48939	X		48939	-0-	-0-	-0-	1433	1	44553	2	Y	2582	2583	0			35
								113	4	2840	9							
HH SW 5		WELL #: 24HC		RRCID ->	282250	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	10120 - 14442							
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-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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							
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-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		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 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	
08	272525 X	272525	-0-	-0-	-0-	7716 1 458 4	238115 2 26236 9	N	23851	23999 0	177	
09	199566 X	199566	-0-	-0-	-0-	5769 1 95 4	174393 2 19309 9	N	17554	17581 0	150	
10	148222 X	148222	-0-	-0-	-0-	4166 1 180 4	127056 2 16820 9	N	15291	15288 0	153	
*11	141567 X	141567	-0-	-0-	-0-	4198 1 242 4	122432 2 14695 9	N	13359	13392 0	120	
*12	226639 X	226639	-0-	-0-	-0-	6753 1 375 4	202716 2 16795 9	N	15268	15284 0	104	
*01	203092 X	203092	-0-	-0-	-0-	5861 1 678 4	181043 2 15510 9	N	14100	14132 0	72	
-----												
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 1213H		RRCID -> 282459		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 8245 - 13120	
08	13549 X	13549	-0-	-0-	-0-	40 1 857 9	12652 2	N	779	522 1	945	
09	22133 X	22133	-0-	-0-	-0-	40 1 2566 9	19527 2	N	2333	2378 1	900	
10	18740 X	18740	-0-	-0-	-0-	16642 2 2093 9	5 4	N	1903	2212 1	591	
*11	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	50 1 952 9	6085 2	N	865	746 1	710	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		710	
*01	33696 X	33696	-0-	-0-	-0-	40 1 1 4	29444 2 4211 9	N	3828	3564 1	974	
-----												
HH SW 3			WELL #: 24HC		RRCID -> 282646		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 9778 - 14868	
08	56032 X	56032	-0-	-0-	-0-	1453 1 52 4	47705 2 6822 9	Y	6202	6212 0	59	
09	53236 X	53236	-0-	-0-	-0-	1359 1 35 4	46539 2 5303 9	Y	4821	4819 0	61	
10	51638 X	51638	-0-	-0-	-0-	1039 1 37 4	45742 2 4820 9	Y	4382	4400 0	43	
11	122788 X	122788	-0-	-0-	-0-	2955 1 531 4	113053 2 6249 9	Y	5681	5651 0	73	
12	127850 X	127850	-0-	-0-	-0-	3377 1 202 4	117653 2 6618 9	Y	6016	6018 0	71	
*01	133520 X	133520	-0-	-0-	-0-	3964 1 310 4	123082 2 6164 9	Y	5604	5600 0	75	
-----												
HH SW 3			WELL #: 25HD		RRCID -> 282651		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 9775		PERF.10342 - 14918	
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HH SW 3		WELL #: 27HC		RRCID ->	282657	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	9863	PERF.10108	- 14658	
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
08		49644 X	49644	-0-	-0-	-0-	1227 1 43 4	40343 2 8031 9	Y	7301	7303 0	69
09		46291 X	46291	-0-	-0-	-0-	1127 1 29 4	38533 2 6602 9	Y	6002	5995 0	76
10		41239 X	41239	-0-	-0-	-0-	783 1 28 4	34343 2 6085 9	Y	5532	5554 0	54
11		92144 X	92144	-0-	-0-	-0-	2172 1 390 4	82983 2 6599 9	Y	5999	5976 0	77
12		144650 X	144650	-0-	-0-	-0-	3814 1 229 4	132882 2 7725 9	Y	7023	7017 0	83
*01		85166 X	85166	-0-	-0-	-0-	2509 1 197 4	77847 2 4613 9	Y	4194	4221 0	56
-----												
HH SW 3		WELL #: 28HD		RRCID ->	282667	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	10221	PERF.10232	- 15276	
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08		127294 X	127294	-0-	-0-	-0-	3468 1 210 4	106824 2 16792 9	N	15265	15280 0	113
09		108343 X	108343	-0-	-0-	-0-	3014 1 47 4	91084 2 14198 9	N	12907	12910 0	110
10		145024 X	145024	-0-	-0-	-0-	4166 1 182 4	126953 2 13723 9	N	12475	12461 0	124
*11		121124 X	121124	-0-	-0-	-0-	3623 1 213 4	105719 2 11569 9	N	10517	10547 0	94
*12		119478 X	119478	-0-	-0-	-0-	3466 1 190 4	103944 2 11878 9	N	10798	10818 0	74
*01		138607 X	138607	-0-	-0-	-0-	3962 1 461 4	122389 2 11795 9	N	10723	10742 0	55

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0012WD		RRCID -> 282679		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454					
M	O	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HAY SCARLETT 42/43		WELL #: 0011WA		RRCID -> 282726		COMPL. DATE 07/02/2017		TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9502 - 19490					
08	83204 X	34247	-0-	-48957	-0-	1511 1	28138 2		N	4180	4233 0		662
						4598 9							
09	74370 X	2934	-0-	-71436	-0-	2275 2	659 9		N	599	906 0		355
10	75454 X	3568	-0-	-71886	-0-	2690 2	878 9		N	798	551 0		602
11	74490 X	42093	-0-	-32397	-0-	1024 1	33084 2		N	7259	7399 0		462
						7985 9							
*12	76973 X	37204	-0-	-39769	-0-	1511 1	29007 2		N	6078	6144 0		396
						6686 9							
*01	46962 X	46962	-0-	-0-	-0-	1511 1	37534 2		N	7197	6829 0		764
						7917 9							
-----													
HAY GIA 16/21		WELL #: 0013WA		RRCID -> 282794		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760					
08	54777 X	54777	-0-	-0-	-0-	1393 1	44098 2		Y	8364	8349 0		46
						86 4	9200 9						
09	50174 X	50174	-0-	-0-	-0-	1317 1	40528 2		Y	7552	7563 0		35
						22 4	8307 9						
10	46812 X	46812	-0-	-0-	-0-	1204 1	37492 2		Y	7330	7326 0		39
						53 4	8063 9						
*11	44400 X	43669	-0-	-731	-0-	1185 1	35217 2		Y	6543	6495 0		87
						70 4	7197 9						
*12	45880 X	44730	-0-	-1150	-0-	1171 1	35703 2		Y	7082	7109 0		60
						66 4	7790 9						
*01	45913 X	45913	-0-	-0-	-0-	1173 1	36826 2		Y	7070	7091 0		39
						137 4	7777 9						
-----													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 3428H		RRCID -> 282874		COMPL. DATE 04/21/2017		TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
09	97 X	97	-0-	-0-	-0-		97 2		N	-0-			127
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
		WELL #: 3029H		RRCID -> 282876		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 8814		PERF. 9023 - 13835					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	84053 X	84053	-0-	-0-	-0-	2010	1	78788	2	Y	2959	2720	1		942
						3255	9								
*03	82262 X	82262	-0-	-0-	-0-	1575	1	77795	2	Y	2629	2923	1		648
						2892	9								
*04	80751 X	80751	-0-	-0-	-0-	2310	1	75157	2	Y	2985	2769	1		864
						3284	9								
*05	76187 X	76187	-0-	-0-	-0-	2340	1	70841	2	Y	2733	3011	1		586
						3006	9								
*06	59485 X	59485	-0-	-0-	-0-	1375	1	56295	2	Y	1650	1600	1		636
						1815	9								
*07	90025 X	90025	-0-	-0-	-0-	1980	1	84972	2	Y	2794	2806	1		624
						3073	9								
*08	73531 X	73531	-0-	-0-	-0-	1915	1	69056	2	Y	2327	2113	1		838
						2560	9								
*09	61133 X	61133	-0-	-0-	-0-	1280	1	58001	2	Y	1684	1631	1		891
						1852	9								
*10	75822 X	75822	-0-	-0-	-0-	1840	1	71440	2	Y	2309	2384	1		816
						2	4	2540	9						
*11	44841 X	44841	-0-	-0-	-0-	900	1	42569	2	Y	1242	1487	1		571
						6	4	1366	9						
12	47896 X	47896	-0-	-0-	-0-	90	1	46859	2	Y	855	555	0		871
						6	4	941	9						
*01	82415 X	82415	-0-	-0-	-0-	1960	1	76947	2	Y	3160	3380	1		651
						32	4	3476	9						

  

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0014WC		RRCID -> 282899		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 9996		PERF. 10372 - 20145	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

  

HAY GIA 16/21		WELL #: 0011WA		RRCID -> 283172		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9339		PERF. 9760 - 19728					
08	63752 X	63752	-0-	-0-	-0-	1690	1	53398	2	Y	7783	7767	0		43
						103	4	8561	9						
09	59577 X	59577	-0-	-0-	-0-	1623	1	49989	2	Y	7216	7226	0		33
						27	4	7938	9						
10	59423 X	59423	-0-	-0-	-0-	1611	1	50101	2	Y	6944	6940	0		37
						73	4	7638	9						
*11	57672 X	57672	-0-	-0-	-0-	1643	1	49020	2	Y	6283	6236	0		84
						98	4	6911	9						
*12	58339 X	58339	-0-	-0-	-0-	1631	1	49669	2	Y	6315	6345	0		54
						92	4	6947	9						
*01	59951 X	59951	-0-	-0-	-0-	1620	1	50845	2	Y	6634	6651	0		37
						189	4	7297	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY GIA 16/21		WELL #: 0012WA		RRCID -> 283176		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756				
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
08	61287 X	53936	-0-	-7351	-0-	1381	1 43661	2 Y	8009	7994	0	44
						84	4 8810	9				
09	53910 X	52253	-0-	-1657	-0-	1391	1 42802	2 Y	7306	7317	0	33
						23	4 8037	9				
10	53413 X	51164	-0-	-2249	-0-	1333	1 41557	2 Y	7465	7458	0	40
						62	4 8212	9				
*11	52200 X	47463	-0-	-4737	-0-	1299	1 38630	2 Y	6778	6727	0	91
						78	4 7456	9				
*12	54095 X	47388	-0-	-6707	-0-	1266	1 38550	2 Y	6819	6852	0	58
						71	4 7501	9				
*01	47639 X	47639	-0-	-0-	-0-	1230	1 38633	2 Y	6938	6958	0	38
						144	4 7632	9				
-----												
HH SW 3		WELL #: 18HC		RRCID -> 283380		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714				
08	49340 X	49340	-0-	-0-	-0-	1285	1 42304	2 Y	5186	5194	0	49
						46	4 5705	9				
09	53067 X	53067	-0-	-0-	-0-	1377	1 47134	2 Y	4109	4106	0	52
						36	4 4520	9				
10	44131 X	44131	-0-	-0-	-0-	887	1 38973	2 Y	3854	3868	0	38
						32	4 4239	9				
11	40500 X	40500	-0-	-0-	-0-	940	1 35973	2 Y	3107	3105	0	40
						169	4 3418	9				
12	99584 X	99584	-0-	-0-	-0-	2627	1 91541	2 Y	4780	4764	0	56
						158	4 5258	9				
*01	113804 X	113804	-0-	-0-	-0-	3402	1 105571	2 Y	4149	4149	0	56
						267	4 4564	9				
-----												
HH SW 3		WELL #: 21HC		RRCID -> 283382		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771				
08	16617 X	16617	-0-	-0-	-0-	341	1 11183	2 Y	4618	4587	0	44
						13	4 5080	9				
09	48189 X	48189	-0-	-0-	-0-	1167	1 39895	2 Y	6452	6414	0	82
						30	4 7097	9				
10	47529 X	47529	-0-	-0-	-0-	943	1 41471	2 Y	4620	4657	0	45
						33	4 5082	9				
11	99410 X	99410	-0-	-0-	-0-	2359	1 90181	2 Y	5862	5831	0	76
						422	4 6448	9				
12	184049 X	184049	-0-	-0-	-0-	4923	1 171575	2 Y	6597	6595	0	78
						294	4 7257	9				
*01	113412 X	113412	-0-	-0-	-0-	3327	1 103316	2 Y	5917	5915	0	80
						260	4 6509	9				
-----												
HAY GIA 16/21		WELL #: 0021WA		RRCID -> 283395		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625				
08	67053 X	61722	-0-	-5331	-0-	1610	1 50814	2 Y	8364	8349	0	46
						98	4 9200	9				
09	62190 X	54812	-0-	-7378	-0-	1460	1 44935	2 Y	7630	7641	0	35
						24	4 8393	9				
10	62496 X	56581	-0-	-5915	-0-	1494	1 46570	2 Y	7684	7678	0	41
						65	4 8452	9				
*11	60480 X	51668	-0-	-8812	-0-	1440	1 42807	2 Y	6669	6621	0	89
						85	4 7336	9				
*12	62496 X	50685	-0-	-11811	-0-	1365	1 41586	2 Y	6960	6990	0	59
						78	4 7656	9				
*01	54360 X	54360	-0-	-0-	-0-	1437	1 45053	2 Y	7001	7021	0	39
						169	4 7701	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY GIA 16/21		WELL #: 0022WA		RRCID -> 283396		COMPL. DATE 02/12/2018			TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545			
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	
08	73660 X	73660	-0-	-0-	-0-	1946 1 120 4	61421 2 10173 9	Y	9248	9230 0	51	
09	70080 X	69891	-0-	-189	-0-	1904 1 32 4	58626 2 9329 9	Y	8481	8493 0	39	
10	72416 X	71790	-0-	-626	-0-	1938 1 88 4	60175 2 9589 9	Y	8717	8709 0	47	
*11	70080 X	65425	-0-	-4655	-0-	1845 1 109 4	54881 2 8590 9	Y	7809	7752 0	104	
*12	72416 X	58190	-0-	-14226	-0-	1591 1 88 4	48524 2 7987 9	Y	7261	7303 0	62	
*01	72340 X	72340	-0-	-0-	-0-	1945 1 228 4	61012 2 9155 9	Y	8323	8339 0	46	
HAY GIA 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID -> 283397		COMPL. DATE 02/12/2018			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602			
08	54405 X	47114	-0-	-7291	-0-	1187 1 71 4	37486 2 8370 9	Y	7609	7594 0	42	
09	52771 X	52771	-0-	-0-	-0-	1393 1 23 4	42758 2 8597 9	Y	7815	7821 0	36	
10	51181 X	42335	-0-	-8846	-0-	1096 1 49 4	34043 2 7147 9	Y	6497	6498 0	35	
*11	49530 X	36401	-0-	-13129	-0-	961 1 57 4	28684 2 6699 9	Y	6090	6044 0	81	
*12	54622 X	38531	-0-	-16091	-0-	1024 1 57 4	31229 2 6221 9	Y	5655	5688 0	48	
01	43400 X	11292	-0-	-32108	-0-	257 1 31 4	7922 2 3082 9	Y	2802	2834 0	16	
HH SW 3		WELL #: 22HD		RRCID -> 283558		COMPL. DATE 12/20/2017			TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995			
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	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			
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0011WA		RRCID -> 283573		COMPL. DATE 06/08/2018			TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865			
08	74896 X	67614	-0-	-7282	-0-	1712 1 104 4	54143 2 11655 9	N	10595	10575 0	59	
09	69570 X	66543	-0-	-3027	-0-	1745 1 31 4	53743 2 11024 9	N	10022	10035 0	46	
10	72292 X	61325	-0-	-10967	-0-	1576 1 71 4	49028 2 10650 9	N	9682	9676 0	52	
*11	69960 X	-0-	-0-	-69960	-0-			N	-0-	52 0	-0-	
*12	70463 X	50116	-0-	-20347	-0-	1534 1 87 4	46734 2 1761 9	N	1601	1587 0	14	
01	68758 X	66632	-0-	-2126	-0-	1667 1 196 4	52357 2 12412 9	N	11284	11235 0	63	

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
HAY DENISE STATE 08/05			WELL #: 0012WA		RRCID -> 283575			COMPL. DATE 06/08/2018			TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		77252 X	76914	-0-	-338	-0-	2008	1	63330	2	N	10412	10392	0	58
							123	4	11453	9					
09		84810 X	81949	-0-	-2861	-0-	2204	1	67734	2	N	10887	10895	0	50
							35	4	11976	9					
10		88722 X	77553	-0-	-11169	-0-	2046	1	63474	2	N	10856	10848	0	58
							91	4	11942	9					
*11		85860 X	78774	-0-	-7086	-0-	2136	1	63660	2	N	11684	11586	0	156
							126	4	12852	9					
*12		84816 X	81246	-0-	-3570	-0-	2150	1	65601	2	N	12159	12211	0	104
							120	4	13375	9					
01		84692 X	72217	-0-	-12475	-0-	1878	1	58920	2	N	10180	10228	0	56
							221	4	11198	9					
-----															
HAY DENISE STATE 08/05			WELL #: 0013WA		RRCID -> 283576			COMPL. DATE 06/08/2018			TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907				
08		63767 X	21100	-0-	-42667	-0-	516	1	16448	2	N	3730	3745	0	21
							33	4	4103	9					
09		46500 X	19789	-0-	-26711	-0-	432	1	13340	2	N	5464	5460	0	25
							7	4	6010	9					
10		58280 X	1888	-0-	-56392	-0-	42	1	1373	2	N	428	451	0	2
							2	4	471	9					
*11		56400 X	-0-	-0-	-56400	-0-					N	-0-	2	0	-0-
*12		58280 X	46358	-0-	-11922	-0-	1124	1	34273	2	N	9908	9824	0	84
							62	4	10899	9					
*01		51400 X	51400	-0-	-0-	-0-	1291	1	40425	2	N	8666	8702	0	48
							151	4	9533	9					
-----															
HAY EVELYNN 17/20			WELL #: 0011WA		RRCID -> 283577			COMPL. DATE 06/08/2018			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909				
08		59830 X	58149	-0-	-1681	-0-	1435	1	45388	2	N	10216	10198	0	56
							88	4	11238	9					
09		57900 X	49879	-0-	-8021	-0-	1258	1	38845	2	N	8867	8882	0	41
							22	4	9754	9					
10		62372 X	50376	-0-	-11996	-0-	1271	1	39608	2	N	8583	8578	0	46
							56	4	9441	9					
*11		60360 X	6611	-0-	-53749	-0-	171	1	5179	2	N	1137	1168	0	15
							10	4	1251	9					
*12		62372 X	33657	-0-	-28715	-0-	828	1	25264	2	N	6834	6791	0	58
							48	4	7517	9					
01		58156 X	39317	-0-	-18839	-0-	948	1	29804	2	N	7684	7699	0	43
							113	4	8452	9					
-----															
HAY EVELYNN 17/20			WELL #: 0012WA		RRCID -> 283578			COMPL. DATE 06/08/2018			TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9821 - 19981				
08		72463 X	72463	-0-	-0-	-0-	1866	1	58939	2	N	10493	10472	0	58
							116	4	11542	9					
09		70543 X	70543	-0-	-0-	-0-	1895	1	58399	2	N	9287	9302	0	43
							33	4	10216	9					
10		69187 X	69187	-0-	-0-	-0-	1837	1	57129	2	N	9216	9210	0	49
							83	4	10138	9					
*11		64670 X	64670	-0-	-0-	-0-	1784	1	53344	2	N	8579	8513	0	115
							105	4	9437	9					
*12		65204 X	65204	-0-	-0-	-0-	1755	1	53522	2	N	8934	8973	0	76
							100	4	9827	9					
*01		72276 X	72276	-0-	-0-	-0-	1923	1	60267	2	N	8964	8990	0	50
							226	4	9860	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0013WA		RRCID -> 283579		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 19773						
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
08	65441 X	49931	-0-	-15510	-0-	1247 1	39423 2	9186 9	N	8351	8348 0			46
09	60150 X	53399	-0-	-6751	-0-	1392 1	42830 2	9155 9	N	8323	8331 0			38
10	57288 X	44388	-0-	-12900	-0-	1153 1	35782 2	7403 9	N	6730	6732 0			36
*11	55440 X	37905	-0-	-17535	-0-	1008 1	29963 2	6873 9	N	6248	6201 0			83
*12	57288 X	45588	-0-	-11700	-0-	1180 1	36098 2	8246 9	N	7496	7515 0			64
01	55180 X	38481	-0-	-16699	-0-	1006 1	31593 2	5763 9	N	5239	5274 0			29
-----														
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0041WC		RRCID -> 283653		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 10178 PERF.10825 - 17279						
08	90133 X	90133	-0-	-0-	-0-	2450 1	75512 2	12024 9	N	10931	10850 0			81
09	67975 X	67975	-0-	-0-	-0-	1917 1	57943 2	8084 9	N	7349	7367 0			63
10	66036 X	66036	-0-	-0-	-0-	1963 1	59665 2	4322 9	N	3929	3953 0			39
*11	88518 X	88518	-0-	-0-	-0-	2681 1	78247 2	7435 9	N	6759	6737 0			61
*12	114603 X	114603	-0-	-0-	-0-	3332 1	100058 2	11029 9	N	10026	10019 0			68
*01	129952 X	129952	-0-	-0-	-0-	3612 1	111583 2	14340 9	N	13036	13037 0			67
-----														
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0044WD		RRCID -> 283788		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 10556 PERF.11503 - 20996						
08	170604 X	170604	-0-	-0-	-0-	4978 1	153492 2	11836 9	N	10760	10680 0			80
09	140031 X	140031	-0-	-0-	-0-	4225 1	127722 2	8014 9	N	7285	7303 0			62
10	48033 X	48033	-0-	-0-	-0-	1292 1	39471 2	7215 9	N	6559	6556 0			65
*11	39937 X	39937	-0-	-0-	-0-	1118 1	32607 2	6148 9	N	5589	5604 0			50
*12	167594 X	167594	-0-	-0-	-0-	4986 1	149645 2	12687 9	N	11534	11505 0			79
*01	175047 X	175047	-0-	-0-	-0-	5052 1	156090 2	13320 9	N	12109	12126 0			62
-----														
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0042WD		RRCID -> 283967		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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 #:		5HC	RRCID -> 284010	COMPL. DATE 07/19/2018	TOTAL DEPTH	9607	PERF. 9756	- 14584	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	119443	X	119443	-0-	-0-	-0-		7602	7618	0	72
						3279 1					
						117 4					
09	118199	X	118199	-0-	-0-	-0-		6902	6886	0	88
						3139 1					
						82 4					
10	112330	X	112330	-0-	-0-	-0-		6663	6686	0	65
						2333 1					
						84 4					
11	114085	X	114085	-0-	-0-	-0-		6390	6373	0	82
						2715 1					
						488 4					
12	98136	X	98136	-0-	-0-	-0-		6121	6131	0	72
						2547 1					
						154 4					
*01	92923	X	92923	-0-	-0-	-0-		5406	5405	0	73
						2707 1					
						212 4					
-----											
HH SW 5		WELL #:		7HC	RRCID -> 284014	COMPL. DATE 07/19/2018	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 9752	- 14583	
08	122762	X	122762	-0-	-0-	-0-		6499	6532	0	62
						3412 1					
						123 4					
09	122589	X	122589	-0-	-0-	-0-		5719	5708	0	73
						3302 1					
						86 4					
10	117851	X	117851	-0-	-0-	-0-		5745	5762	0	56
						2478 1					
						89 4					
11	115633	X	115633	-0-	-0-	-0-		5195	5184	0	67
						2786 1					
						501 4					
12	98807	X	98807	-0-	-0-	-0-		5116	5123	0	60
						2596 1					
						155 4					
*01	95022	X	95022	-0-	-0-	-0-		4759	4755	0	64
						2795 1					
						218 4					
-----											
HH SW 5		WELL #:		6HD	RRCID -> 284049	COMPL. DATE 07/19/2018	TOTAL DEPTH	10004	PERF.10163	- 14840	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
HH SW 5		WELL #:		17HA	RRCID -> 284085	COMPL. DATE 07/12/2018	TOTAL DEPTH	9072	PERF. 9186	- 13104	
08	111775	X	111775	-0-	-0-	-0-		5989	6001	0	57
						3105 1					
						111 4					
09	107895	X	107895	-0-	-0-	-0-		5408	5396	0	69
						2890 1					
						75 4					
10	106312	X	106312	-0-	-0-	-0-		4766	4788	0	47
						2246 1					
						80 4					
11	96417	X	96417	-0-	-0-	-0-		4073	4067	0	53
						2334 1					
						419 4					
12	89196	X	89196	-0-	-0-	-0-		4585	4584	0	54
						2345 1					
						140 4					
*01	85921	X	85921	-0-	-0-	-0-		4343	4339	0	58
						2526 1					
						198 4					

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	
08		107537 X	107537	-0-	-0-	-0-	2995 1	98350 2	N	5531	5543 0	52
							108 4	6084 9				
09		107892 X	107892	-0-	-0-	-0-	2901 1	99278 2	N	5126	5113 0	65
							74 4	5639 9				
10		107909 X	107909	-0-	-0-	-0-	2288 1	100501 2	N	4580	4600 0	45
							82 4	5038 9				
11		88179 X	88179	-0-	-0-	-0-	2140 1	81836 2	N	3472	3472 0	45
							384 4	3819 9				
12		89386 X	89386	-0-	-0-	-0-	2337 1	81454 2	N	4959	4945 0	59
							140 4	5455 9				
*01		92781 X	92781	-0-	-0-	-0-	2731 1	84666 2	N	4699	4695 0	63
							215 4	5169 9				
-----												
HH SW 5		WELL #: 8HD		RRCID ->	284102	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	9953	PERF.10020 - 14833		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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		
08		111928 X	111928	-0-	-0-	-0-	3353 1	103459 2	N	4466	4433 0	33
							203 4	4913 9				
09		130935 X	130935	-0-	-0-	-0-	4024 1	121693 2	N	4684	4677 0	40
							66 4	5152 9				
10		123211 X	123211	-0-	-0-	-0-	3795 1	115630 2	N	3291	3298 0	33
							166 4	3620 9				
*11		114240 X	114240	-0-	-0-	-0-	3680 1	107315 2	N	2756	2764 0	25
							213 4	3032 9				
*12		177093 X	177093	-0-	-0-	-0-	5475 1	164158 2	N	6506	6487 0	44
							303 4	7157 9				
*01		200781 X	200781	-0-	-0-	-0-	6016 1	185875 2	N	7447	7453 0	38
							698 4	8192 9				
-----												
HH SW 5		WELL #: 10HA		RRCID ->	284264	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9136	PERF. 9399 - 14089		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	50366 X	50366	-0-	-0-	-0-	1309	1	42991	2	N	5472	5477	0	52
						47	4	6019	9					
09	47068 X	47068	-0-	-0-	-0-	1193	1	40834	2	N	4555	4549	0	58
						30	4	5011	9					
10	45299 X	45299	-0-	-0-	-0-	906	1	39769	2	N	4174	4191	0	41
						33	4	4591	9					
11	47406 X	47406	-0-	-0-	-0-	1097	1	41953	2	N	3781	3773	0	49
						197	4	4159	9					
12	44485 X	37736	-0-	-6749	-0-	936	1	32572	2	N	3794	3798	0	45
						55	4	4173	9					
*01	63111 X	63111	-0-	-0-	-0-	1846	1	57274	2	N	3496	3494	0	47
						145	4	3846	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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-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

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-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-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

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-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-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

08	78799	X		78799	-0-	-0-	-0-	1926	1	59316	2	N	15859	15880	0	118
								112	4	17445	9					
09	176010	X		176010	-0-	-0-	-0-	4925	1	148927	2	N	20070	20016	0	172
								81	4	22077	9					
10	162863	X		162863	-0-	-0-	-0-	4629	1	141032	2	N	15450	15468	0	154
								207	4	16995	9					
*11	135004	X		135004	-0-	-0-	-0-	4060	1	118421	2	N	11170	11224	0	100
								236	4	12287	9					
*12	151467	X		151467	-0-	-0-	-0-	4365	1	130998	2	N	14422	14424	0	98
								240	4	15864	9					
*01	144976	X		144976	-0-	-0-	-0-	3742	1	115466	2	N	23032	23013	0	117
								433	4	25335	9					

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0011WC RRCID -> 285486 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10470 - 20797

08	262924	X		262924	-0-	-0-	-0-	6997	1	221137	2	N	31238	31201	0	118
								428	4	34362	9					
09	258306	X		258306	-0-	-0-	-0-	7113	1	218927	2	N	29224	29265	0	77
								120	4	32146	9					
10	257281	X		257281	-0-	-0-	-0-	7002	1	217892	2	N	29158	29142	0	93
								313	4	32074	9					
*11	241191	X		241191	-0-	-0-	-0-	6887	1	205294	2	N	26003	25996	0	100
								407	4	28603	9					
*12	241754	X		241754	-0-	-0-	-0-	6745	1	205714	2	N	26288	26281	0	107
								378	4	28917	9					
*01	235381	X		235381	-0-	-0-	-0-	6420	1	201435	2	N	24337	24354	0	90
								755	4	26771	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 INJECT. (I) 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
08		470154 X	470154	-0-	-0-	-0-	13117 1	414487 2	N	N	37955	37909 0			143	
							799 4	41751 9								
09		317000 X	317000	-0-	-0-	-0-	8939 1	275070 2	N	N	29858	29923 0			78	
							147 4	32844 9								
10		543585 X	543585	-0-	-0-	-0-	15652 1	486836 2	N	N	36724	36685 0			117	
							701 4	40396 9								
*11		500815 X	500815	-0-	-0-	-0-	15082 1	449127 2	N	N	32466	32458 0			125	
							893 4	35713 9								
*12		471887 X	471887	-0-	-0-	-0-	13861 1	422540 2	N	N	31553	31549 0			129	
							778 4	34708 9								
*01		437405 X	437405	-0-	-0-	-0-	12496 1	391887 2	N	N	28686	28709 0			106	
							1467 4	31555 9								
-----																
HH SW 3		WELL #: 29HA		RRCID -> 285488		COMPL. DATE 11/12/2018		TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461								
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
-----																
HH SW 3		WELL #: 23HA		RRCID -> 285490		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9269 - 14625								
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
-----																
HAY ARIA 03/46 A		WELL #: 0013WC		RRCID -> 285531		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 10999 PERF.10324 - 19892								
08		0 Z	320072	-0-	320072	3160320	8905 1	281243 2	N	N	26708	26674 0			101	
							545 4	29379 9								
09		0 Z	308158	-0-	308158	3468478	8853 1	272538 2	N	N	24199	24236 0			64	
							148 4	26619 9								
10		0 Z	282009	-0-	282009	3750487	7989 1	248497 2	N	N	22877	22868 0			73	
							358 4	25165 9								
*11		0 Z	267430	-0-	267430	4017917	7930 1	236285 2	N	N	20679	20672 0			80	
							468 4	22747 9								
*12		0 Z	273114	-0-	273114	4291031	7928 1	241867 2	N	N	20795	20790 0			85	
							444 4	22875 9								
01		0 Z	259565	-0-	259565	4550596	7327 1	229917 2	N	N	19507	19520 0			72	
							863 4	21458 9								
-----																
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0032WA		RRCID -> 285583		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100								
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HH SW 3		WELL #: 26HA		RRCID -> 285794		COMPL. DATE 11/12/2018		TOTAL DEPTH 9163		PERF. 9249 - 13934				
08	57691 X	50620	-0-	-7071	-0-	1286	1	42238	2	N	6408	6439	0	61
						47	4	7049	9					
09	55899 X	55899	-0-	-0-	-0-	1422	1	48630	2	N	5282	5276	0	67
						37	4	5810	9					
10	57691 X	56809	-0-	-882	-0-	1142	1	50213	2	N	4921	4940	0	48
						41	4	5413	9					
11	55830 X	52838	-0-	-2992	-0-	1221	1	46680	2	N	4289	4282	0	55
						219	4	4718	9					
12	57691 X	43016	-0-	-14675	-0-	1071	1	37325	2	N	4142	4148	0	49
						64	4	4556	9					
01	57691 X	48726	-0-	-8965	-0-	1357	1	42155	2	N	4644	4631	0	62
						106	4	5108	9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0041WA		RRCID -> 285832		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8866		PERF. 8873 - 19372				
*03	114450 X	114450	-0-	-0-	-0-	2168	1	95422	2	N	15287	15286	0	40
						44	4	16816	9					
04	109941 X	109941	-0-	-0-	-0-	1537	1	93023	2	N	13947	13945	0	42
						39	4	15342	9					
05	109647 X	102313	-0-	-7334	-0-	2167	1	86226	2	N	12590	12585	0	47
						71	4	13849	9					
06	106110 X	89326	-0-	-16784	-0-	1678	1	73372	2	N	12935	12937	0	45
						47	4	14229	9					
07	109647 X	94170	-0-	-15477	-0-	1771	1	80382	2	N	10839	10837	0	47
						94	4	11923	9					
*08	109647 X	98694	-0-	-10953	-0-	2078	1	85431	2	N	10093	10083	0	57
						83	4	11102	9					
*09	115118 X	115118	-0-	-0-	-0-	2644	1	102407	2	N	8868	8863	0	62
						312	4	9755	9					
*10	103795 X	103795	-0-	-0-	-0-	2881	1	91212	2	N	8520	8521	0	61
						330	4	9372	9					
*11	95520 X	89456	-0-	-6064	-0-	2089	1	78895	2	N	7649	7664	0	46
						58	4	8414	9					
*12	109647 X	86749	-0-	-22898	-0-	1376	1	76666	2	N	7823	7821	0	48
						102	4	8605	9					
01	109647 X	86297	-0-	-23350	-0-	1249	1	76787	2	N	7464	7477	0	35
						51	4	8210	9					

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0023WC		RRCID -> 285833		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 10472 - 20691				
08	618139 X	618139	-0-	-0-	-0-	16829	1	531712	2	N	62334	62266	0	235
						1031	4	68567	9					
09	420261 X	420261	-0-	-0-	-0-	11509	1	354479	2	N	49168	49274	0	129
						188	4	54085	9					
10	554359 X	554359	-0-	-0-	-0-	15409	1	479346	2	N	53556	53515	0	170
						692	4	58912	9					
*11	551963 X	551963	-0-	-0-	-0-	16101	1	479796	2	N	50101	50078	0	193
						955	4	55111	9					
*12	584589 X	584589	-0-	-0-	-0-	16809	1	512522	2	N	49377	49368	0	202
						943	4	54315	9					
*01	502087 X	502087	-0-	-0-	-0-	14002	1	439346	2	N	42810	42854	0	158
						1648	4	47091	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	477263 X	477263	-0-	-0-	-0-	13068	1	412852	2	N	45949	45971	0			105
						799	4	50544	9							
09	488274 X	488274	-0-	-0-	-0-	13828	1	425884	2	N	43935	43921	0			119
						233	4	48329	9							
10	447847 X	447847	-0-	-0-	-0-	12622	1	392345	2	N	38468	38466	0			121
						565	4	42315	9							
*11	403766 X	403766	-0-	-0-	-0-	11894	1	354446	2	N	33380	33426	0			75
						708	4	36718	9							
*12	351971 X	351971	-0-	-0-	-0-	10106	1	308146	2	N	30136	30104	0			107
						569	4	33150	9							
*01	417455 X	417455	-0-	-0-	-0-	11787	1	370017	2	N	31151	31150	0			108
						1385	4	34266	9							

HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224

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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

*03	117956 X	117956	-0-	-0-	-0-	2229	1	98165	2	N	15924	15924	0			42
						46	4	17516	9							
04	114876 X	114876	-0-	-0-	-0-	1593	1	96524	2	N	15198	15194	0			46
						41	4	16718	9							
05	105248 X	105248	-0-	-0-	-0-	2203	1	87882	2	N	13720	13715	0			51
						71	4	15092	9							
06	111380 X	111380	-0-	-0-	-0-	2184	1	95488	2	N	12407	12415	0			43
						60	4	13648	9							
07	93663 X	93663	-0-	-0-	-0-	1730	1	78905	2	N	11759	11751	0			51
						93	4	12935	9							
*08	101541 X	101541	-0-	-0-	-0-	2106	1	87000	2	N	11227	11214	0			64
						85	4	12350	9							
*09	110410 X	110410	-0-	-0-	-0-	2508	1	97093	2	N	9556	9553	0			67
						297	4	10512	9							
*10	103229 X	103229	-0-	-0-	-0-	2840	1	89862	2	N	9273	9273	0			67
						327	4	10200	9							
*11	90387 X	90387	-0-	-0-	-0-	2095	1	79218	2	N	8197	8215	0			49
						57	4	9017	9							
*12	96099 X	96099	-0-	-0-	-0-	1520	1	84758	2	N	8825	8819	0			55
						113	4	9708	9							
*01	99921 X	99921	-0-	-0-	-0-	1449	1	89161	2	N	8412	8428	0			39
						58	4	9253	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538

08	309879 X	309879	-0-	-0-	-0-	8719	1	275395	2	N	22939	22916	0			87
						532	4	25233	9							
09	208758 X	208758	-0-	-0-	-0-	5895	1	181522	2	N	19306	19342	0			51
						104	4	21237	9							
10	313688 X	313688	-0-	-0-	-0-	9014	1	280397	2	N	21705	21687	0			69
						401	4	23876	9							
*11	299789 X	299789	-0-	-0-	-0-	9053	1	269772	2	N	18570	18567	0			72
						537	4	20427	9							
*12	318750 X	318750	-0-	-0-	-0-	9424	1	287251	2	N	19588	19580	0			80
						528	4	21547	9							
*01	412493 X	412493	-0-	-0-	-0-	11891	1	372912	2	N	23899	23891	0			88
						1401	4	26289	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 0044WA		RRCID -> 286254	COMPL. DATE 07/21/2019	TOTAL DEPTH	9027	PERF. 9138	- 19587				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
*03	118085 X	118085	-0-	-0-	-0-	2209	1 97397	2 18433	N	16757	16756	0	44
						46	4 18433	9					
04	74550 X	71237	-0-	-3313	-0-	966	1 58643	2 11603	N	10548	10560	0	32
						25	4 11603	9					
05	94344 X	94344	-0-	-0-	-0-	1941	1 77429	2 14912	N	13556	13538	0	50
						62	4 14912	9					
06	116185 X	116185	-0-	-0-	-0-	2248	1 98327	2 15547	N	14134	14135	0	49
						63	4 15547	9					
07	96059 X	96059	-0-	-0-	-0-	1755	1 79879	2 14331	N	13028	13020	0	57
						94	4 14331	9					
*08	105561 X	105561	-0-	-0-	-0-	2174	1 89339	2 13960	N	12691	12676	0	72
						88	4 13960	9					
*09	118569 X	118569	-0-	-0-	-0-	2661	1 102909	2 12686	N	11533	11524	0	81
						313	4 12686	9					
*10	106047 X	106047	-0-	-0-	-0-	2873	1 90805	2 12041	N	10946	10948	0	79
						328	4 12041	9					
*11	94486 X	94486	-0-	-0-	-0-	2160	1 81658	2 10608	N	9644	9665	0	58
						60	4 10608	9					
*12	92237 X	92237	-0-	-0-	-0-	1414	1 78788	2 11931	N	10846	10837	0	67
						104	4 11931	9					
*01	102060 X	102060	-0-	-0-	-0-	1459	1 89644	2 10900	N	9909	9930	0	46
						57	4 10900	9					

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0021WC		RRCID -> 286258	COMPL. DATE 05/20/2019	TOTAL DEPTH	10292	PERF. 10593	- 20879				
08	424831 X	424831	-0-	-0-	-0-	11822	1 373428	2 38858	N	35325	35285	0	133
						723	4 38858	9					
09	258017 X	258017	-0-	-0-	-0-	7271	1 224081	2 26546	N	24133	24203	0	63
						119	4 26546	9					
10	408147 X	408147	-0-	-0-	-0-	11648	1 362261	2 33717	N	30652	30618	0	97
						521	4 33717	9					
*11	416891 X	416891	-0-	-0-	-0-	12494	1 372262	2 31393	N	28539	28526	0	110
						742	4 31393	9					
*12	418321 X	418321	-0-	-0-	-0-	12283	1 374478	2 30870	N	28064	28059	0	115
						690	4 30870	9					
*01	366186 X	366186	-0-	-0-	-0-	10525	1 330367	2 24057	N	21870	21904	0	81
						1237	4 24057	9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0023WA		RRCID -> 286325	COMPL. DATE 04/11/2019	TOTAL DEPTH	8639	PERF. 8627	- 19412				
*03	99045 X	81894	-0-	-17151	-0-	1540	1 67648	2 12675	N	11523	11507	0	146
						31	4 12675	9					
04	95850 X	85428	-0-	-10422	-0-	1194	1 72156	2 12047	N	10952	11030	0	68
						31	4 12047	9					
05	99045 X	76930	-0-	-22115	-0-	1594	1 63527	2 11758	N	10689	10720	0	37
						51	4 11758	9					
06	80730 X	75711	-0-	-5019	-0-	1460	1 63777	2 10434	N	9485	9487	0	35
						40	4 10434	9					
07	88598 X	70134	-0-	-18464	-0-	1304	1 59157	2 9604	N	8731	8737	0	29
						69	4 9604	9					
*08	88598 X	66044	-0-	-22554	-0-	1349	1 55604	2 9035	N	8214	8220	0	23
						56	4 9035	9					
*09	85740 X	69662	-0-	-16078	-0-	1532	1 59398	2 8551	N	7774	7774	0	23
						181	4 8551	9					
*10	78275 X	28724	-0-	-49551	-0-	729	1 23015	2 4896	N	4451	4454	0	20
						84	4 4896	9					
*11	75720 X	67729	-0-	-7991	-0-	1432	1 54145	2 12114	N	11013	10971	0	62
						38	4 12114	9					
*12	72819 X	60654	-0-	-12165	-0-	881	1 49210	2 10498	N	9544	9563	0	43
						65	4 10498	9					
*01	75646 X	75646	-0-	-0-	-0-	1048	1 64419	2 10139	N	9217	9229	0	31
						40	4 10139	9					





FORD, WEST (WOLF CAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0034WA		RRCID ->	286400	COMPL. DATE	07/20/2019	TOTAL DEPTH	8909	PERF. 9050 - 19511			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	115840 X	115840	-0-	-0-	-0-	2206 1	97198 2		N	14901	14900 0		39
						45 4	16391 9						
04	109644 X	109644	-0-	-0-	-0-	1538 1	92995 2		N	13702	13700 0		41
						39 4	15072 9						
05	98578 X	98578	-0-	-0-	-0-	2093 1	83437 2		N	11801	11798 0		44
						67 4	12981 9						
06	100846 X	100846	-0-	-0-	-0-	1993 1	87032 2		N	10696	10703 0		37
						55 4	11766 9						
07	88072 X	88072	-0-	-0-	-0-	1651 1	74936 2		N	10361	10353 0		45
						88 4	11397 9						
*08	100473 X	100473	-0-	-0-	-0-	2120 1	87178 2		N	10082	10070 0		57
						85 4	11090 9						
*09	106360 X	106360	-0-	-0-	-0-	2432 1	94021 2		N	8745	8741 0		61
						287 4	9620 9						
*10	91647 X	91647	-0-	-0-	-0-	2526 1	79807 2		N	8204	8206 0		59
						290 4	9024 9						
*11	85272 X	85272	-0-	-0-	-0-	1994 1	75265 2		N	7235	7251 0		43
						54 4	7959 9						
*12	87811 X	87811	-0-	-0-	-0-	1402 1	78115 2		N	7445	7442 0		46
						104 4	8190 9						
*01	89284 X	89284	-0-	-0-	-0-	1306 1	80192 2		N	7031	7044 0		33
						52 4	7734 9						

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0026WD		RRCID ->	286522	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	10618	PERF.10944 - 21163
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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			
08	474626 X	474626	-0-	-0-	-0-	13033 1	411648 2		N	44680	44700 0		102
						797 4	49148 9						
09	344284 X	344284	-0-	-0-	-0-	9649 1	296969 2		N	34094	34104 0		92
						163 4	37503 9						
10	404537 X	404537	-0-	-0-	-0-	11311 1	351819 2		N	37183	37158 0		117
						506 4	40901 9						
*11	382184 X	382184	-0-	-0-	-0-	11199 1	333762 2		N	33236	33278 0		75
						663 4	36560 9						
*12	279179 X	279179	-0-	-0-	-0-	7957 1	242444 2		N	25757	25741 0		91
						445 4	28333 9						
*01	343744 X	343744	-0-	-0-	-0-	9611 1	301497 2		N	28638	28630 0		99
						1134 4	31502 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	106570 X	106570	-0-	-0-	-0-	2015 1	88615 2	41 4	15899 9	N	14454	14453	0		38
04	98943 X	98943	-0-	-0-	-0-	1372 1	83028 2	35 4	14508 9	N	13189	13187	0		40
05	88894 X	88894	-0-	-0-	-0-	1872 1	74521 2	59 4	12442 9	N	11311	11309	0		42
06	107146 X	107146	-0-	-0-	-0-	2112 1	92145 2	59 4	12830 9	N	11664	11666	0		40
07	88250 X	88250	-0-	-0-	-0-	1638 1	74422 2	87 4	12103 9	N	11003	10995	0		48
*08	93555 X	93555	-0-	-0-	-0-	1957 1	80619 2	79 4	10900 9	N	9909	9901	0		56
*09	98395 X	98395	-0-	-0-	-0-	2240 1	86546 2	264 4	9345 9	N	8495	8492	0		59
*10	87671 X	87671	-0-	-0-	-0-	2399 1	75942 2	276 4	9054 9	N	8231	8231	0		59
*11	77726 X	77726	-0-	-0-	-0-	1805 1	68076 2	50 4	7795 9	N	7086	7102	0		43
*12	83380 X	83380	-0-	-0-	-0-	1325 1	73539 2	98 4	8418 9	N	7653	7649	0		47
*01	83841 X	83841	-0-	-0-	-0-	1213 1	74595 2	48 4	7985 9	N	7259	7272	0		34

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0032WA		RRCID ->	286567	COMPL. DATE	07/19/2019	TOTAL DEPTH	8849	PERF.	8917 - 19437				
*03	132667 X	132667	-0-	-0-	-0-	2513 1	110745 2	52 4	19357 9	N	17597	17595	0		47
04	125423 X	125423	-0-	-0-	-0-	1748 1	105913 2	44 4	17718 9	N	16107	16105	0		49
05	118855 X	118855	-0-	-0-	-0-	2523 1	100543 2	80 4	15709 9	N	14281	14277	0		53
06	82080 X	60381	-0-	-21699	-0-	1136 1	49587 2	31 4	9627 9	N	8752	8775	0		30
07	103558 X	103558	-0-	-0-	-0-	1905 1	86663 2	101 4	14889 9	N	13535	13506	0		59
*08	100417 X	100417	-0-	-0-	-0-	2082 1	85678 2	82 4	12575 9	N	11432	11426	0		65
*09	104392 X	104392	-0-	-0-	-0-	2349 1	90843 2	278 4	10922 9	N	9929	9924	0		70
*10	93555 X	93555	-0-	-0-	-0-	2541 1	80486 2	291 4	10237 9	N	9306	9309	0		67
*11	88143 X	88143	-0-	-0-	-0-	2043 1	77112 2	56 4	8932 9	N	8120	8138	0		49
*12	89354 X	89354	-0-	-0-	-0-	1413 1	78738 2	104 4	9099 9	N	8272	8270	0		51
*01	108658 X	108658	-0-	-0-	-0-	1597 1	98151 2	63 4	8847 9	N	8043	8057	0		37

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0031WA		RRCID ->	286635	COMPL. DATE	07/19/2019	TOTAL DEPTH	8684	PERF. 8889 - 19368	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	102947 X	102947	-0-	-0-	-0-	1867 1	82213 2	N	17117	17115 0	45
						38 4	18829 9				
04	96692 X	96692	-0-	-0-	-0-	1290 1	77953 2	N	15833	15830 0	48
						33 4	17416 9				
05	94203 X	94203	-0-	-0-	-0-	1911 1	76212 2	N	14562	14556 0	54
						62 4	16018 9				
06	57593 X	57593	-0-	-0-	-0-	1015 1	44473 2	N	10978	10994 0	38
						29 4	12076 9				
07	90515 X	90515	-0-	-0-	-0-	1597 1	72611 2	N	14745	14719 0	64
						87 4	16220 9				
*08	95717 X	95717	-0-	-0-	-0-	1939 1	79825 2	N	12613	12605 0	72
						79 4	13874 9				
*09	112684 X	112684	-0-	-0-	-0-	2518 1	97417 2	N	11320	11313 0	79
						297 4	12452 9				
*10	101620 X	101620	-0-	-0-	-0-	2737 1	86461 2	N	11006	11006 0	79
						315 4	12107 9				
*11	87100 X	87100	-0-	-0-	-0-	1964 1	74215 2	N	9879	9899 0	59
						54 4	10867 9				
*12	85566 X	85566	-0-	-0-	-0-	1309 1	72899 2	N	10237	10233 0	63
						97 4	11261 9				
*01	85248 X	85248	-0-	-0-	-0-	1187 1	72998 2	N	10015	10032 0	46
						46 4	11017 9				

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0015WC		RRCID ->	286648	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	10230	PERF.10492 - 20771	
08	446812 X	446812	-0-	-0-	-0-	12190 1	385013 2	N	44423	44408 0	101
						744 4	48865 9				
09	392939 X	392939	-0-	-0-	-0-	11050 1	340186 2	N	37745	37744 0	102
						183 4	41520 9				
10	423116 X	423116	-0-	-0-	-0-	11922 1	371009 2	N	36046	36035 0	113
						534 4	39651 9				
*11	433120 X	433120	-0-	-0-	-0-	12872 1	383490 2	N	32724	32763 0	74
						762 4	35996 9				
*12	401867 X	401867	-0-	-0-	-0-	11778 1	358978 2	N	27681	27657 0	98
						662 4	30449 9				
*01	300898 X	300898	-0-	-0-	-0-	8654 1	271349 2	N	18072	18108 0	62
						1016 4	19879 9				

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0016WD		RRCID ->	286650	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	10546	PERF.10925 - 21207
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0011WC		RRCID ->	286657	COMPL. DATE	08/26/2019	TOTAL DEPTH	10200	PERF.10508 - 20438	
08	202032 X	202032	-0-	-0-	-0-	5267 1	166589 2	N	27141	27165 0	62
						321 4	29855 9				
09	197070 X	197070	-0-	-0-	-0-	5250 1	161704 2	N	27301	27289 0	74
						85 4	30031 9				
10	173859 X	173859	-0-	-0-	-0-	4504 1	140124 2	N	26388	26379 0	83
						204 4	29027 9				
*11	106808 X	106808	-0-	-0-	-0-	2767 1	82489 2	N	19444	19483 0	44
						164 4	21388 9				
*12	184960 X	184960	-0-	-0-	-0-	5028 1	153193 2	N	24051	24010 0	85
						283 4	26456 9				
*01	190147 X	190147	-0-	-0-	-0-	5042 1	158067 2	N	24039	24041 0	83
						595 4	26443 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0013WC		RRCID -> 286747		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 20638	
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
08	274773 X	274773	-0-	-0-	-0-	7300 1	230569 2	N	33144 33178 0 76
						446 4	36458 9		
09	408676 X	408676	-0-	-0-	-0-	11518 1	354706 2	N	38416 38388 0 104
						194 4	42258 9		
10	461217 X	461217	-0-	-0-	-0-	12936 1	402525 2	N	41068 41043 0 129
						581 4	45175 9		
*11	415310 X	415310	-0-	-0-	-0-	12190 1	363225 2	N	35613 35662 0 80
						721 4	39174 9		
*12	404223 X	404223	-0-	-0-	-0-	11647 1	355226 2	N	33361 33323 0 118
						653 4	36697 9		
*01	392157 X	392157	-0-	-0-	-0-	11019 1	345767 2	N	30975 30986 0 107
						1298 4	34073 9		
-----									
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0012WD		RRCID -> 286918		COMPL. DATE 06/14/2019		TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 20825	
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
-----									
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0024WD		RRCID -> 286921		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899	
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
-----									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0081WA		RRCID -> 286926		COMPL. DATE 07/29/2019		TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8754 - 19215	
*03	117149 X	117149	-0-	-0-	-0-	2182 1	96065 2	N	17143 17133 0 45
						45 4	18857 9		
04	107894 X	107894	-0-	-0-	-0-	1484 1	89953 2	N	14926 14926 0 45
						38 4	16419 9		
05	105253 X	105253	-0-	-0-	-0-	2201 1	87951 2	N	13664 13658 0 51
						71 4	15030 9		
06	76418 X	76418	-0-	-0-	-0-	1416 1	62161 2	N	11637 11648 0 40
						40 4	12801 9		
07	92631 X	92631	-0-	-0-	-0-	1709 1	77907 2	N	11749 11738 0 51
						91 4	12924 9		
*08	75992 X	75992	-0-	-0-	-0-	1581 1	65341 2	N	8188 8193 0 46
						63 4	9007 9		
*09	72660 X	-0-	-0-	-72660	-0-			N	-0- 46 0 -0-
*10	75082 X	-0-	-0-	-75082	-0-			N	-0- -0- -0-
*11	72660 X	42498	-0-	-30162	-0-	903 1	34274 2	N	6633 6593 0 40
						25 4	7296 9		
*12	86003 X	86003	-0-	-0-	-0-	1293 1	72206 2	N	11280 11250 0 70
						96 4	12408 9		
*01	93374 X	93374	-0-	-0-	-0-	1329 1	81859 2	N	9213 9240 0 43
						52 4	10134 9		
-----									
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0042WD		RRCID -> 286932		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300	
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0043WC		RRCID -> 286942		COMPL. DATE 09/05/2019			TOTAL DEPTH 10176 PERF.10647 - 20902				
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
08	266305 X	266305	-0-	-0-	-0-	6911	1 218319	2	N	36956	36973	0	84
						423	4 40652	9					
09	256559 X	256559	-0-	-0-	-0-	6925	1 213190	2	N	33027	33021	0	90
						114	4 36330	9					
10	250399 X	250399	-0-	-0-	-0-	6759	1 210262	2	N	30069	30065	0	94
						302	4 33076	9					
*11	226454 X	226454	-0-	-0-	-0-	6417	1 191025	2	N	26028	26064	0	58
						381	4 28631	9					
*12	198687 X	198687	-0-	-0-	-0-	5465	1 166594	2	N	23928	23901	0	85
						307	4 26321	9					
*01	98698 X	98698	-0-	-0-	-0-	2457	1 77086	2	N	17152	17178	0	59
						288	4 18867	9					
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0044WD		RRCID -> 286948		COMPL. DATE 09/05/2019			TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024				
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0014WD		RRCID -> 287072		COMPL. DATE 08/27/2019			TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946				
08	176344 X	176344	-0-	-0-	-0-	4450	1 140538	2	N	28259	28292	0	64
						271	4 31085	9					
09	194336 X	194336	-0-	-0-	-0-	5134	1 158141	2	N	28159	28147	0	76
						86	4 30975	9					
10	255918 X	255918	-0-	-0-	-0-	7001	1 217788	2	N	28015	28003	0	88
						312	4 30817	9					
*11	123917 X	123917	-0-	-0-	-0-	3308	1 98690	2	N	19747	19791	0	44
						197	4 21722	9					
*12	296991 X	296991	-0-	-0-	-0-	8557	1 261030	2	N	24477	24434	0	87
						479	4 26925	9					
*01	308114 X	308114	-0-	-0-	-0-	8623	1 270488	2	N	25445	25444	0	88
						1013	4 27990	9					
HAY ZOELLE 9		WELL #: 0012WA		RRCID -> 287108		COMPL. DATE 12/01/2019			TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741				
08	55893 X	44603	-0-	-11290	-0-	1105	1 34879	2	N	7774	7760	0	43
						68	4 8551	9					
09	54090 X	43213	-0-	-10877	-0-	1119	1 34462	2	N	6921	6932	0	32
						19	4 7613	9					
10	46934 X	40091	-0-	-6843	-0-	1012	1 31533	2	N	6818	6813	0	37
						46	4 7500	9					
*11	43170 X	40218	-0-	-2952	-0-	1075	1 31949	2	N	6483	6433	0	87
						63	4 7131	9					
*12	44733 X	31050	-0-	-13683	-0-	783	1 23817	2	N	5823	5860	0	50
						45	4 6405	9					
01	44640 X	33522	-0-	-11118	-0-	838	1 26305	2	N	5709	5727	0	32
						99	4 6280	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 #: 0052WA		RRCID -> 287407		COMPL. DATE 11/23/2019		TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*03	657846 X	142970	-0-	-514876	-0-	2724 1	120151 2	N	18217	18237 0	38
						56 4	20039 9				
04	147390 X	138255	-0-	-9135	-0-	1957 1	118469 2	N	16163	16166 0	35
						50 4	17779 9				
05	152303 X	133845	-0-	-18458	-0-	2873 1	114578 2	N	14820	14815 0	40
						92 4	16302 9				
06	147390 X	111170	-0-	-36220	-0-	2148 1	93775 2	N	13806	13804 0	42
						60 4	15187 9				
07	152303 X	109460	-0-	-42843	-0-	2067 1	93759 2	N	12294	12299 0	37
						111 4	13523 9				
*08	152303 X	105960	-0-	-46343	-0-	2202 1	90634 2	N	11851	11847 0	41
						88 4	13036 9				
*09	138720 X	104599	-0-	-34121	-0-	2348 1	90765 2	N	10190	10174 0	57
						277 4	11209 9				
*10	133889 X	74796	-0-	-59093	-0-	1964 1	62027 2	N	9618	9599 0	76
						225 4	10580 9				
*11	111180 X	63313	-0-	-47867	-0-	1405 1	53067 2	N	8003	8022 0	57
						38 4	8803 9				
*12	109461 X	74316	-0-	-35145	-0-	1142 1	63808 2	N	8437	8430 0	64
						85 4	9281 9				
01	109058 X	83608	-0-	-25450	-0-	1193 1	73282 2	N	8260	8290 0	34
						47 4	9086 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0051WA		RRCID -> 287436		COMPL. DATE 11/23/2019		TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985			
*03	131967 X	69839	-0-	-62128	-0-	1116 1	49107 2	N	17812	17840 0	37
						23 4	19593 9				
04	127710 X	76025	-0-	-51685	-0-	931 1	56287 2	N	17075	17075 0	37
						24 4	18783 9				
05	131967 X	75783	-0-	-56184	-0-	1440 1	57213 2	N	15531	15526 0	42
						46 4	17084 9				
06	127710 X	92730	-0-	-34980	-0-	1705 1	74445 2	N	15029	15025 0	46
						48 4	16532 9				
07	123969 X	87631	-0-	-36338	-0-	1571 1	71288 2	N	13354	13359 0	41
						83 4	14689 9				
*08	82354 X	82354	-0-	-0-	-0-	1584 1	65176 2	N	14118	14110 0	49
						64 4	15530 9				
*09	93360 X	58786	-0-	-34574	-0-	1279 1	49513 2	N	7130	7139 0	40
						151 4	7843 9				
*10	95852 X	-0-	-0-	-95852	-0-			N	-0-	40 0	-0-
*11	92730 X	19572	-0-	-73158	-0-	448 1	16954 2	N	1963	1949 0	14
						11 4	2159 9				
*12	87637 X	2796	-0-	-84841	-0-	49 1	2743 2	N	-0-	14 0	-0-
						4 4					
01	82367 X	-0-	-0-	-82367	-0-			N	-0-		-0-

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0044WA		RRCID -> 287556		COMPL. DATE 01/06/2020		TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924		
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0053WA RRCID -> 287571 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8750 - 18979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	SHUT IN	85111	-0-	85111	463577	1359	1	59978	2	N	21587	21621	0		45
						28	4	23746	9						
04	SHUT IN	78365	-0-	78365	541942	933	1	56670	2	N	18853	18858	0		40
						24	4	20738	9						
*05	612907 X	70965	-0-	-541942	-0-	1287	1	51416	2	N	16565	16560	0		45
						40	4	18222	9						
06	156150 X	79722	-0-	-76428	-0-	1431	1	62341	2	N	14464	14465	0		44
						40	4	15910	9						
07	161355 X	93811	-0-	-67544	-0-	1713	1	77885	2	N	12837	12842	0		39
						92	4	14121	9						
*08	161355 X	86717	-0-	-74638	-0-	1739	1	71691	2	N	12016	12013	0		42
						69	4	13218	9						
*09	80250 X	66117	-0-	-14133	-0-	1459	1	56426	2	N	7326	7327	0		41
						173	4	8059	9						
*10	92659 X	-0-	-0-	-92659	-0-					N	-0-	41	0		-0-
*11	90780 X	21164	-0-	-69616	-0-	487	1	18430	2	N	2031	2016	0		15
						13	4	2234	9						
*12	93806 X	10779	-0-	-83027	-0-	166	1	9265	2	N	1214	1220	0		9
						13	4	1335	9						
01	86707 X	8308	-0-	-78399	-0-	132	1	8091	2	N	72	81	0		-0-
						6	4	79	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0194WA RRCID -> 287603 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9258 - 20454

*03	294573 X	141941	-0-	-152632	-0-	2772	1	122213	2	N	15362	15359	0		32
						58	4	16898	9						
04	169634 X	169634	-0-	-0-	-0-	2437	1	147688	2	N	17678	17672	0		38
						63	4	19446	9						
05	186084 X	186084	-0-	-0-	-0-	4102	1	163513	2	N	16670	16663	0		45
						132	4	18337	9						
06	150189 X	150189	-0-	-0-	-0-	2992	1	130788	2	N	14842	14842	0		45
						83	4	16326	9						
07	129572 X	129572	-0-	-0-	-0-	2455	1	111562	2	N	14020	14022	0		43
						133	4	15422	9						
*08	121361 X	121361	-0-	-0-	-0-	2534	1	104161	2	N	13241	13238	0		46
						101	4	14565	9						
*09	119588 X	119588	-0-	-0-	-0-	2673	1	103453	2	N	11952	11931	0		67
						315	4	13147	9						
*10	96376 X	96376	-0-	-0-	-0-	2560	1	80929	2	N	11449	11426	0		90
						293	4	12594	9						
*11	90377 X	90377	-0-	-0-	-0-	2036	1	76832	2	N	10411	10426	0		75
						57	4	11452	9						
*12	97346 X	97346	-0-	-0-	-0-	1516	1	84453	2	N	10240	10237	0		78
						113	4	11264	9						
01	68076 X	60533	-0-	-7543	-0-	873	1	53676	2	N	5410	5465	0		23
						33	4	5951	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0191WA		RRCID -> 287604		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8606 - 18768			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*03	509068 X	79934	-0-	-429134	-0-	1232	1 54335	2 N	22129	22200 0	46
						25	4 24342	9			
04	151230 X	98502	-0-	-52728	-0-	1208	1 73155	2 N	21916	21915 0	47
						31	4 24108	9			
05	156271 X	97538	-0-	-58733	-0-	1861	1 74175	2 N	19493	19487 0	53
						60	4 21442	9			
06	151230 X	109322	-0-	-41908	-0-	2056	1 89951	2 N	15689	15694 0	48
						57	4 17258	9			
07	156271 X	106501	-0-	-49770	-0-	1933	1 88230	2 N	14758	14761 0	45
						104	4 16234	9			
*08	156271 X	103474	-0-	-52797	-0-	2052	1 84580	2 N	15235	15227 0	53
						83	4 16759	9			
*09	151230 X	119581	-0-	-31649	-0-	2588	1 100102	2 N	15078	15047 0	84
						305	4 16586	9			
*10	112995 X	91059	-0-	-21936	-0-	2359	1 74605	2 N	12568	12553 0	99
						270	4 13825	9			
*11	109320 X	12709	-0-	-96611	-0-	307	1 11596	2 N	725	819 0	5
						8	4 798	9			
*12	124372 X	5577	-0-	-118795	-0-	99	1 5462	2 N	9	14 0	-0-
						6	4 10	9			
01	124372 X	38723	-0-	-85649	-0-	535	1 33078	2 N	4625	4606 0	19
						22	4 5088	9			

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0192WA		RRCID -> 287605		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8558 - 20199			
*03	592368 X	113331	-0-	-479037	-0-	2103	1 92613	2 N	16884	16948 0	35
						43	4 18572	9			
04	143070 X	142225	-0-	-845	-0-	1960	1 118918	2 N	19361	19354 0	42
						50	4 21297	9			
05	147839 X	140907	-0-	-6932	-0-	2964	1 118121	2 N	17934	17927 0	49
						95	4 19727	9			
06	143070 X	127943	-0-	-15127	-0-	2454	1 107428	2 N	16357	16356 0	50
						68	4 17993	9			
07	147839 X	110072	-0-	-37767	-0-	2054	1 93528	2 N	13074	13084 0	40
						109	4 14381	9			
*08	147436 X	101137	-0-	-46299	-0-	2084	1 85929	2 N	11855	11854 0	41
						83	4 13041	9			
*09	142680 X	103111	-0-	-39569	-0-	2257	1 87257	2 N	12117	12090 0	68
						268	4 13329	9			
*10	140957 X	80931	-0-	-60026	-0-	2072	1 65547	2 N	11886	11860 0	94
						237	4 13075	9			
*11	127950 X	72008	-0-	-55942	-0-	1569	1 59406	2 N	9992	10014 0	72
						42	4 10991	9			
*12	110081 X	48042	-0-	-62039	-0-	715	1 39709	2 N	6877	6897 0	52
						53	4 7565	9			
01	108066 X	74446	-0-	-33620	-0-	1035	1 63898	2 N	8612	8628 0	36
						40	4 9473	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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*03	100254 X	71715	-0-	-28539	-0-	1196	1 52709	2 N	16169	16166 0	121
						24	4 17788	9			
04	97020 X	51983	-0-	-45037	-0-	561	1 34140	2 N	15698	15660 0	159
						14	4 17268	9			
05	74958 X	73960	-0-	-998	-0-	1395	1 55683	2 N	15307	15272 0	194
						44	4 16838	9			
06	72540 X	66011	-0-	-6529	-0-	1156	1 50398	2 N	13114	13132 0	176
						32	4 14425	9			
07	74896 X	69996	-0-	-4900	-0-	1217	1 55300	2 N	12195	12184 0	187
						64	4 13415	9			
*08	74059 X	62690	-0-	-11369	-0-	1182	1 48367	2 N	11902	11912 0	177
						49	4 13092	9			
*09	71610 X	63322	-0-	-8288	-0-	1301	1 50262	2 N	10552	10588 0	141
						152	4 11607	9			
*10	73997 X	49456	-0-	-24541	-0-	1188	1 37470	2 N	9694	9663 0	172
						135	4 10663	9			
*11	67740 X	17754	-0-	-49986	-0-	226	1 8641	2 N	8074	8113 0	133
						6	4 8881	9			
*12	69998 X	41661	-0-	-28337	-0-	579	1 31907	2 N	8303	8296 0	140
						42	4 9133	9			
*01	77537 X	77537	-0-	-0-	-0-	1093	1 67171	2 Y	8393	8452 0	81
						41	4 9232	9			

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0013WA		RRCID -> 287625		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207			
*03	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	129	1 5759	2 N	19	20 0	-0-
						3	4 21	9			
04	11414 X	11414	-0-	-0-	-0-	185	1 11213	2 N	10	10 0	-0-
						5	4 11	9			
05	67673 X	7764	-0-	-59909	-0-	189	1 7569	2 N	-0-		-0-
						6	4				
06	62040 X	13282	-0-	-48758	-0-	237	1 10359	2 N	2436	2427 0	9
						6	4 2680	9			
07	42472 X	42472	-0-	-0-	-0-	711	1 32399	2 N	8476	8457 0	28
						38	4 9324	9			
*08	76866 X	76866	-0-	-0-	-0-	1500	1 61728	2 N	12343	12337 0	34
						61	4 13577	9			
*09	90970 X	90970	-0-	-0-	-0-	1998	1 77297	2 N	10398	10401 0	31
						237	4 11438	9			
*10	88851 X	88851	-0-	-0-	-0-	2389	1 75592	2 N	9634	9623 0	42
						273	4 10597	9			
*11	82600 X	82600	-0-	-0-	-0-	1892	1 71362	2 N	8449	8443 0	48
						52	4 9294	9			
*12	99646 X	99646	-0-	-0-	-0-	1567	1 87261	2 N	9729	9733 0	44
						116	4 10702	9			
*01	101666 X	101666	-0-	-0-	-0-	1481	1 91016	2 N	8282	8298 0	28
						59	4 9110	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 #: 0014WA		RRCID -> 287634		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 8620 - 19407						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	19089 X	19089	-0-	-0-	-0-	342 1	15150 2	7 4	3590 9	N	3264	3231 0				41
04	29159 X	29159	-0-	-0-	-0-	347 1	20996 2	8 4	7808 9	N	7098	7095 0				44
05	36615 X	36615	-0-	-0-	-0-	669 1	26627 2	21 4	9298 9	N	8453	8467 0				30
06	40341 X	40341	-0-	-0-	-0-	724 1	31786 2	20 4	7811 9	N	7101	7104 0				27
07	58227 X	58227	-0-	-0-	-0-	1018 1	46459 2	55 4	10695 9	N	9723	9718 0				32
*08	76938 X	76938	-0-	-0-	-0-	1566 1	64461 2	64 4	10847 9	N	9861	9865 0				28
*09	40680 X	-0-	-0-	-40680	-0-	2058 1	65080 2			N	8404	8407 0				25
*10	76229 X	76229	-0-	-0-	-0-	235 4	8856 9			N	8051	8041 0				35
*11	67392 X	67392	-0-	-0-	-0-	1528 1	57734 2	42 4	8088 9	N	7353	7346 0				42
*12	81356 X	81356	-0-	-0-	-0-	1271 1	70831 2	95 4	9159 9	N	8326	8330 0				38
01	51646 X	-0-	-0-	-51646	-0-					N	7622	7634 0				26
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0012WA		RRCID -> 287635		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 8490 - 19276						
*03	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	129 1	5709 2	3 4	68 9	N	62	111 0				1
04	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	147 1	8864 2	4 4	45 9	N	41	42 0				-0-
05	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	124 1	4895 2	4 4	34 9	N	31	31 0				-0-
06	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	148 1	6477 2	3 4	375 9	N	341	340 0				1
07	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	169 1	7715 2	9 4	1723 9	N	1566	1562 0				5
*08	46632 X	46632	-0-	-0-	-0-	865 1	35688 2	35 4	10044 9	N	9131	9111 0				25
*09	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-	1803 1	56993 2	206 4	12711 9	N	10049	10044 0				30
*10	71713 X	71713	-0-	-0-	-0-	1732 1	65414 2	46 4	10810 9	N	11555	11534 0				51
*11	78002 X	78002	-0-	-0-	-0-	775 1	43280 2	58 4	7999 9	N	9827	9822 0				56
*12	52112 X	52112	-0-	-0-	-0-					N	7272	7295 0				33
01	71734 X	-0-	-0-	-71734	-0-					N	10162	10161 0				34

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0182WA		RRCID ->	287674	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	8258	PERF. 8763 - 19618		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03		145452 X	80353	-0-	-65099	-0-	1361 1	60102 2	N	17147	17131 0	129
							28 4	18862 9				
04		140760 X	84132	-0-	-56628	-0-	1074 1	64829 2	N	16547	16508 0	168
							27 4	18202 9				
05		145452 X	69578	-0-	-75874	-0-	1298 1	51779 2	N	14961	14940 0	189
							44 4	16457 9				
06		77910 X	64676	-0-	-13234	-0-	1103 1	48391 2	N	13774	13778 0	185
							31 4	15151 9				
07		87203 X	69185	-0-	-18018	-0-	1171 1	53318 2	N	13303	13284 0	204
							63 4	14633 9				
*08		87203 X	63051	-0-	-24152	-0-	1151 1	47667 2	N	12899	12911 0	192
							44 4	14189 9				
*09		84390 X	65153	-0-	-19237	-0-	1324 1	51315 2	N	11233	11275 0	150
							158 4	12356 9				
*10		69595 X	35178	-0-	-34417	-0-	826 1	26181 2	N	7342	7362 0	130
							95 4	8076 9				
*11		66960 X	19953	-0-	-47007	-0-	293 1	11088 2	N	7786	7788 0	128
							7 4	8565 9				
*12		69192 X	41206	-0-	-27986	-0-	560 1	31188 2	N	8560	8544 0	144
							42 4	9416 9				
*01		68634 X	54065	-0-	-14569	-0-	753 1	46443 2	Y	6218	6302 0	60
							29 4	6840 9				

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0033WA		RRCID ->	287686	COMPL. DATE	01/08/2020	TOTAL DEPTH	9491	PERF. 9732 - 19557
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0181WA		RRCID ->	287697	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 8500 - 19367		
*03		144274 X	76237	-0-	-68037	-0-	1171 1	51495 2	N	21406	21381 0	161
							24 4	23547 9				
04		139620 X	76925	-0-	-62695	-0-	932 1	56266 2	N	17912	17891 0	182
							24 4	19703 9				
05		144274 X	70999	-0-	-73275	-0-	1294 1	51636 2	N	16390	16365 0	207
							40 4	18029 9				
06		73890 X	66845	-0-	-7045	-0-	1128 1	49360 2	N	14842	14850 0	199
							31 4	16326 9				
07		79732 X	70543	-0-	-9189	-0-	1193 1	54181 2	N	13732	13720 0	211
							64 4	15105 9				
*08		79732 X	63758	-0-	-15974	-0-	1159 1	47790 2	N	13419	13430 0	200
							48 4	14761 9				
*09		77160 X	63282	-0-	-13878	-0-	1265 1	48975 2	N	11720	11764 0	156
							150 4	12892 9				
*10		71021 X	39722	-0-	-31299	-0-	893 1	28364 2	N	9421	9410 0	167
							102 4	10363 9				
*11		68280 X	17111	-0-	-51169	-0-	186 1	6991 2	N	9026	9045 0	148
							5 4	9929 9				
*12		70556 X	19043	-0-	-51513	-0-	205 1	11445 2	N	6706	6741 0	113
							16 4	7377 9				
*01		67053 X	33087	-0-	-33966	-0-	413 1	25649 2	Y	6371	6423 0	61
							17 4	7008 9				

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	61439	-0-	61439	297934	1120	1	46308	2	N	12697	12724	0			35
						44	4	13967	9							
*09	297934 X	-0-	-0-	-297934	-0-					N	13398	13393	0			40
*10	79475 X	79475	-0-	-0-	-0-	2006	1	63536	2	N	12456	12441	0			55
						231	4	13702	9							
*11	65850 X	36587	-0-	-29263	-0-	748	1	28424	2	N	6722	6739	0			38
						21	4	7394	9							
*12	85253 X	85253	-0-	-0-	-0-	1268	1	70654	2	N	12034	12017	0			55
						94	4	13237	9							
01	68045 X	-0-	-0-	-68045	-0-					N	10655	10674	0			36

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0183WA RRCID -> 287727 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8637 - 19507

*03	101778 X	68162	-0-	-33616	-0-	1108	1	48688	2	N	16675	16671	0			125
						23	4	18343	9							
04	119880 X	13653	-0-	-106227	-0-	168	1	10254	2	N	2934	3029	0			30
						4	4	3227	9							
05	70308 X	-0-	-0-	-70308	-0-					N	-0-	30	0			-0-
06	68040 X	-0-	-0-	-68040	-0-					N	-0-					-0-
07	70246 X	-0-	-0-	-70246	-0-					N	-0-					-0-
*08	68169 X	-0-	-0-	-68169	-0-					N	-0-					-0-
*09	26890 X	26890	-0-	-0-	-0-	512	1	19832	2	N	5895	5816	0			79
						61	4	6485	9							
*10	35365 X	35365	-0-	-0-	-0-	751	1	23768	2	N	9780	9685	0			174
						88	4	10758	9							
*11	24772 X	24772	-0-	-0-	-0-	306	1	11521	2	N	11759	11740	0			193
						10	4	12935	9							
*12	42331 X	42331	-0-	-0-	-0-	552	1	31082	2	N	9688	9718	0			163
						40	4	10657	9							
*01	87960 X	87960	-0-	-0-	-0-	1191	1	73066	2	Y	12412	12456	0			119
						50	4	13653	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0011WA RRCID -> 287740 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8392 - 19178

*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	0			-0-
04	24986 X	24986	-0-	-0-	-0-	405	1	24570	2	N	-0-					-0-
						11	4									
05	87885 X	35347	-0-	-52538	-0-	864	1	34456	2	N	-0-					-0-
						27	4									
06	33908 X	33908	-0-	-0-	-0-	758	1	33130	2	N	-0-					-0-
						20	4									
07	34720 X	11834	-0-	-22886	-0-	255	1	11566	2	N	-0-					-0-
						13	4									
*08	18504 X	18504	-0-	-0-	-0-	377	1	15570	2	N	2313	2307	0			6
						13	4	2544	9							
*09	35698 X	35698	-0-	-0-	-0-	738	1	28591	2	N	5711	5700	0			17
						87	4	6282	9							
*10	46994 X	46994	-0-	-0-	-0-	1153	1	36473	2	N	8396	8376	0			37
						132	4	9236	9							
*11	68904 X	68904	-0-	-0-	-0-	1499	1	56509	2	N	9868	9849	0			56
						41	4	10855	9							
*12	44779 X	44779	-0-	-0-	-0-	732	1	40803	2	N	2900	2943	0			13
						54	4	3190	9							
*01	96279 X	96279	-0-	-0-	-0-	1361	1	83833	2	N	10029	10008	0			34
						53	4	11032	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 #: 0021WA		RRCID -> 287741		COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL DEPTH 8548		PERF. 8496 - 19281	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*03	77931 X	77931	-0-	-0-	-0-	1411 1	62133 2	N	13053	12989 0	166
						29 4	14358 9				
04	95157 X	95157	-0-	-0-	-0-	1245 1	75356 2	N	16840	16902 0	104
						32 4	18524 9				
05	104438 X	104438	-0-	-0-	-0-	2062 1	82190 2	N	18290	18330 0	64
						67 4	20119 9				
06	80773 X	80773	-0-	-0-	-0-	1512 1	66067 2	N	11955	11974 0	45
						43 4	13151 9				
07	95821 X	74639	-0-	-21182	-0-	1392 1	63293 2	N	8981	8996 0	30
						75 4	9879 9				
*08	95821 X	65356	-0-	-30465	-0-	1344 1	55409 2	N	7770	7778 0	22
						56 4	8547 9				
*09	92730 X	71475	-0-	-21255	-0-	1618 1	62713 2	N	6319	6322 0	19
						193 4	6951 9				
*10	95821 X	54185	-0-	-41636	-0-	1484 1	47001 2	N	5028	5025 0	22
						169 4	5531 9				
*11	80760 X	72080	-0-	-8680	-0-	1680 1	63452 2	N	6275	6261 0	36
						45 4	6903 9				
*12	74648 X	37319	-0-	-37329	-0-	583 1	32370 2	N	3930	3948 0	18
						43 4	4323 9				
01	73656 X	70415	-0-	-3241	-0-	1013 1	62443 2	N	6290	6287 0	21
						40 4	6919 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0022WA		RRCID -> 287742		COMPL. DATE 04/08/2019		TOTAL DEPTH 8695		PERF. 8689 - 19423	
*03	74409 X	74409	-0-	-0-	-0-	1429 1	62824 2	N	9206	9191 0	117
						29 4	10127 9				
04	67732 X	67732	-0-	-0-	-0-	935 1	56782 2	N	9083	9144 0	56
						24 4	9991 9				
05	63992 X	63992	-0-	-0-	-0-	1341 1	53404 2	N	8366	8393 0	29
						44 4	9203 9				
06	64699 X	64699	-0-	-0-	-0-	1252 1	54807 2	N	7823	7823 0	29
						35 4	8605 9				
07	56265 X	56265	-0-	-0-	-0-	1035 1	47140 2	N	7304	7309 0	24
						56 4	8034 9				
*08	61074 X	61074	-0-	-0-	-0-	1259 1	51920 2	N	7131	7135 0	20
						51 4	7844 9				
*09	41550 X	7049	-0-	-34501	-0-	7 2	7042 9	N	6402	6403 0	19
*10	42935 X	11161	-0-	-31774	-0-	283 1	8999 2	N	1678	1690 0	7
						33 4	1846 9				
*11	41550 X	6450	-0-	-35100	-0-	150 1	5606 2	N	627	630 0	4
						4 4	690 9				
*12	42935 X	30431	-0-	-12504	-0-	426 1	23858 2	N	5559	5538 0	25
						32 4	6115 9				
01	42935 X	-0-	-0-	-42935	-0-			N	7451	7451 0	25

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 0064WA		RRCID -> 287969		COMPL. DATE 02/18/2020				TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8951 - 19911						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	SHUT IN	125452	-0-	125452	152628	2322	1	102269	2	N	18921	18891	0			39
						48	4	20813	9							
04	SHUT IN	125370	-0-	125370	277998	1686	1	102159	2	N	19529	19526	0			42
						43	4	21482	9							
05	SHUT IN	130632	-0-	130632	408630	2705	1	107992	2	N	18045	18038	0			49
						85	4	19850	9							
06	SHUT IN	123847	-0-	123847	532477	2318	1	101475	2	N	18173	18167	0			55
						64	4	19990	9							
07	SHUT IN	103891	-0-	103891	636368	1868	1	84866	2	N	15507	15515	0			47
						99	4	17058	9							
*08	SHUT IN	97057	-0-	97057	733425	1926	1	79470	2	N	14165	14163	0			49
						79	4	15582	9							
*09	821130 X	87705	-0-	-733425	-0-	1855	1	71995	2	N	12395	12375	0			69
						220	4	13635	9							
*10	76238 X	76238	-0-	-0-	-0-	1937	1	61332	2	N	11588	11566	0			91
						222	4	12747	9							
*11	72223 X	72223	-0-	-0-	-0-	1568	1	59306	2	N	10278	10295	0			74
						43	4	11306	9							
*12	73289 X	73289	-0-	-0-	-0-	1102	1	61351	2	N	9776	9776	0			74
						82	4	10754	9							
*01	90186 X	90186	-0-	-0-	-0-	1268	1	77981	2	N	9895	9928	0			41
						52	4	10885	9							

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0103WA		RRCID -> 287971		COMPL. DATE 04/08/2020				TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8509 - 19379						
*08	SHUT IN	125455	-0-	125455	546737	2447	1	100660	2	N	20228	20249	0			56
						97	4	22251	9							
*09	667675 X	120938	-0-	-546737	-0-	2602	1	100559	2	N	15881	15890	0			47
						308	4	17469	9							
*10	106737 X	106737	-0-	-0-	-0-	2783	1	87987	2	N	14224	14209	0			62
						321	4	15646	9							
*11	89520 X	58784	-0-	-30736	-0-	1277	1	48120	2	N	8503	8517	0			48
						34	4	9353	9							
*12	97935 X	97935	-0-	-0-	-0-	1472	1	81973	2	N	13073	13061	0			60
						110	4	14380	9							
*01	111174 X	111174	-0-	-0-	-0-	1572	1	96488	2	N	11864	11884	0			40
						64	4	13050	9							

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0062WA		RRCID -> 287972		COMPL. DATE 02/24/2020				TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8767 - 19773						
*03	SHUT IN	112766	-0-	112766	118263	2064	1	90779	2	N	18073	18037	0			38
						43	4	19880	9							
04	SHUT IN	125769	-0-	125769	244032	1699	1	102844	2	N	19257	19254	0			41
						43	4	21183	9							
05	SHUT IN	127871	-0-	127871	371903	2628	1	104798	2	N	18509	18500	0			50
						85	4	20360	9							
06	SHUT IN	113222	-0-	113222	485125	2102	1	91876	2	N	17442	17439	0			53
						58	4	19186	9							
07	SHUT IN	113670	-0-	113670	598795	2095	1	95142	2	N	14837	14845	0			45
						112	4	16321	9							
*08	SHUT IN	107533	-0-	107533	706328	2208	1	90861	2	N	13067	13066	0			46
						90	4	14374	9							
*09	806013 X	99685	-0-	-706328	-0-	2176	1	84354	2	N	11725	11705	0			66
						257	4	12898	9							
*10	77731 X	77731	-0-	-0-	-0-	1992	1	63004	2	N	11370	11346	0			90
						228	4	12507	9							
*11	75000 X	72350	-0-	-2650	-0-	1587	1	59744	2	N	9977	9996	0			71
						44	4	10975	9							
*12	77500 X	64448	-0-	-13052	-0-	979	1	54562	2	N	8030	8040	0			61
						74	4	8833	9							
*01	77777 X	77777	-0-	-0-	-0-	1087	1	66851	2	N	8905	8929	0			37
						43	4	9796	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 #: 0063WA		RRCID ->	287973	COMPL. DATE	02/18/2020	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	8688 - 19195		
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
*03	SHUT IN	98888	-0-	98888	121543	1468	1 64665	2 29750	N	29750	29705	0	62
						30	4 32725	9					
04	SHUT IN	83968	-0-	83968	205511	926	1 55971	2 24588	N	24588	24597	0	53
						24	4 27047	9					
05	SHUT IN	78317	-0-	78317	283828	1336	1 53134	2 21639	N	21639	21633	0	59
						44	4 23803	9					
06	SHUT IN	90748	-0-	90748	374576	1562	1 68257	2 18986	N	18986	18987	0	58
						44	4 20885	9					
07	SHUT IN	100283	-0-	100283	474859	1788	1 81350	2 15500	N	15500	15511	0	47
						95	4 17050	9					
*08	SHUT IN	93211	-0-	93211	568070	1843	1 75754	2 14126	N	14126	14124	0	49
						75	4 15539	9					
*09	664626 X	96556	-0-	-568070	-0-	2087	1 80960	2 12056	N	12056	12038	0	67
						247	4 13262	9					
*10	90894 X	90894	-0-	-0-	-0-	2466	1 78072	2 9157	N	9157	9152	0	72
						283	4 10073	9					
*11	104142 X	104142	-0-	-0-	-0-	2394	1 90354	2 10299	N	10299	10297	0	74
						65	4 11329	9					
*12	120393 X	120393	-0-	-0-	-0-	1916	1 106722	2 10557	N	10557	10551	0	80
						142	4 11613	9					
*01	103995 X	103995	-0-	-0-	-0-	1481	1 91142	2 10283	N	10283	10320	0	43
						61	4 11311	9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0101WA		RRCID ->	287974	COMPL. DATE	04/07/2020	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	8402 - 19273		
*08	SHUT IN	143257	-0-	143257	576521	2729	1 112280	2 25581	N	25581	25594	0	71
						109	4 28139	9					
*09	723324 X	146803	-0-	-576521	-0-	3153	1 122098	2 19254	N	19254	19268	0	57
						373	4 21179	9					
*10	128520 X	128520	-0-	-0-	-0-	3347	1 105944	2 17131	N	17131	17113	0	75
						385	4 18844	9					
*11	89665 X	89665	-0-	-0-	-0-	1879	1 71035	2 15181	N	15181	15170	0	86
						52	4 16699	9					
*12	99684 X	99684	-0-	-0-	-0-	1470	1 81893	2 14736	N	14736	14755	0	67
						111	4 16210	9					
*01	131425 X	131425	-0-	-0-	-0-	1867	1 114706	2 13435	N	13435	13457	0	45
						73	4 14779	9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0102WA		RRCID ->	287979	COMPL. DATE	04/07/2020	TOTAL DEPTH	8397	PERF.	8462 - 19344		
*08	SHUT IN	129773	-0-	129773	487703	2523	1 103939	2 21100	N	21100	21121	0	59
						101	4 23210	9					
*09	507062 X	19359	-0-	-487703	-0-	1	2 19358	9 17598	N	17598	17605	0	52
*10	124059 X	124059	-0-	-0-	-0-	3258	1 103053	2 15793	N	15793	15776	0	69
						376	4 17372	9					
*11	135294 X	135294	-0-	-0-	-0-	3046	1 115090	2 15524	N	15524	15505	0	88
						82	4 17076	9					
*12	98391 X	98391	-0-	-0-	-0-	1464	1 81491	2 13936	N	13936	13960	0	64
						106	4 15330	9					
01	71362 X	-0-	-0-	-71362	-0-			9 37969	N	37969	37905	0	128

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0193WA		RRCID ->	287980	COMPL. DATE	12/10/2019	TOTAL DEPTH	8702	PERF. 8825 - 18998				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	170348 X	46346	-0-	-124002	-0-	716 1	31494 2	15 4	N	12837	12840 0			27
						889 1	53897 2	22 4	N	19749	19734 0			42
04	76532 X	76532	-0-	-0-	-0-	1251 1	49996 2	40 4	N	17091	17087 0			46
05	70087 X	70087	-0-	-0-	-0-	1367 1	59915 2	37 4	N	14453	14455 0			44
06	77217 X	77217	-0-	-0-	-0-	1649 1	75223 2	89 4	N	12516	12522 0			38
07	90729 X	90729	-0-	-0-	-0-	1764 1	72758 2	71 4	N	11689	11686 0			41
*08	87451 X	87451	-0-	-0-	-0-	2137 1	82611 2	253 4	N	10188	10172 0			57
*09	96208 X	96208	-0-	-0-	-0-	3053 1	96610 2	351 4	N	9307	9291 0			73
*10	110252 X	110252	-0-	-0-	-0-	1107 1	41916 2	31 4	N	4501	4542 0			32
*11	48005 X	48005	-0-	-0-	-0-	1014 1	56487 2	76 4	N	8877	8842 0			67
*12	67342 X	67342	-0-	-0-	-0-	1233 1	75907 2	48 4	N	14173	14181 0			59
*01	92778 X	92778	-0-	-0-	-0-									

  

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0034WA		RRCID ->	287981	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL DEPTH	9446	PERF. 9935 - 20173
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0121WA		RRCID ->	287982	COMPL. DATE	06/29/2019	TOTAL DEPTH	7977	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0122WA		RRCID ->	287983	COMPL. DATE	07/14/2019	TOTAL DEPTH	8237	PERF. N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0112WA		RRCID ->	288038	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	8092	PERF. N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0123WA RRCID -> 288039 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 8079 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0084WA RRCID -> 288050 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8980 - 19469

*03	141956 X	141956	-0-	-0-	-0-	2665	1	117400	2	N	19851	19843	0	52
						55	4	21836	9					
04	116803 X	116803	-0-	-0-	-0-	1611	1	97576	2	N	15977	15981	0	48
						41	4	17575	9					
05	111693 X	111693	-0-	-0-	-0-	2336	1	93245	2	N	14579	14573	0	54
						75	4	16037	9					
06	130877 X	130877	-0-	-0-	-0-	2544	1	111319	2	N	15402	15403	0	53
						72	4	16942	9					
07	109863 X	109863	-0-	-0-	-0-	2029	1	92069	2	N	14233	14224	0	62
						109	4	15656	9					
*08	117832 X	117832	-0-	-0-	-0-	2442	1	100452	2	N	13492	13477	0	77
						97	4	14841	9					
*09	125612 X	125612	-0-	-0-	-0-	2826	1	109360	2	N	11902	11896	0	83
						334	4	13092	9					
*10	115297 X	115297	-0-	-0-	-0-	3131	1	99130	2	N	11523	11523	0	83
						361	4	12675	9					
*11	106400 X	106400	-0-	-0-	-0-	2448	1	92508	2	N	10344	10365	0	62
						66	4	11378	9					
*12	97934 X	97934	-0-	-0-	-0-	1539	1	85843	2	N	9488	9491	0	59
						115	4	10437	9					
*01	112005 X	112005	-0-	-0-	-0-	1615	1	99313	2	N	10011	10024	0	46
						65	4	11012	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0061WA RRCID -> 288051 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8697 - 19677

*03	SHUT IN	102857	-0-	102857	112034	1610	1	70951	2	N	27512	27460	0	57
						33	4	30263	9					
04	SHUT IN	93733	-0-	93733	205767	1110	1	67321	2	N	22976	22984	0	49
						28	4	25274	9					
05	SHUT IN	95720	-0-	95720	301487	1797	1	71763	2	N	20094	20089	0	54
						57	4	22103	9					
06	SHUT IN	124077	-0-	124077	425564	2294	1	100271	2	N	19498	19493	0	59
						64	4	21448	9					
07	SHUT IN	119415	-0-	119415	544979	2137	1	97146	2	N	18197	18201	0	55
						115	4	20017	9					
*08	SHUT IN	111092	-0-	111092	656071	2205	1	90636	2	N	16511	16508	0	58
						89	4	18162	9					
*09	767028 X	110957	-0-	-656071	-0-	2480	1	95996	2	N	11079	11075	0	62
						294	4	12187	9					
*10	123972 X	123972	-0-	-0-	-0-	3239	1	102483	2	N	16251	16185	0	128
						374	4	17876	9					
*11	135282 X	135282	-0-	-0-	-0-	3243	1	122535	2	N	8558	8625	0	61
						90	4	9414	9					
*12	115605 X	115605	-0-	-0-	-0-	1797	1	100098	2	N	12342	12309	0	94
						134	4	13576	9					
*01	146733 X	146733	-0-	-0-	-0-	2106	1	129422	2	N	13747	13784	0	57
						83	4	15122	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 #: 0083WA		RRCID -> 288059		COMPL. DATE 08/17/2019			TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	130194 X	130194	-0-	-0-	-0-	2409 1	106238 2		N	19544	19538 0			52
						49 4	21498 9							
04	119653 X	119653	-0-	-0-	-0-	1643 1	99400 2		N	16880	16881 0			51
						42 4	18568 9							
05	124873 X	124873	-0-	-0-	-0-	2618 1	104328 2		N	16221	16212 0			60
						84 4	17843 9							
06	101520 X	99592	-0-	-1928	-0-	1912 1	83756 2		N	12611	12627 0			44
						52 4	13872 9							
07	104904 X	99399	-0-	-5505	-0-	1833 1	83463 2		N	12732	12720 0			56
						98 4	14005 9							
*08	105474 X	105474	-0-	-0-	-0-	2193 1	90409 2		N	11621	11611 0			66
						89 4	12783 9							
*09	113212 X	113212	-0-	-0-	-0-	2555 1	99176 2		N	10162	10157 0			71
						303 4	11178 9							
*10	107811 X	107811	-0-	-0-	-0-	2954 1	93461 2		N	10052	10051 0			72
						339 4	11057 9							
*11	101520 X	99774	-0-	-1746	-0-	2314 1	87388 2		N	9100	9117 0			55
						62 4	10010 9							
*12	104904 X	92596	-0-	-12308	-0-	1461 1	81370 2		N	8777	8778 0			54
						110 4	9655 9							
01	104904 X	103038	-0-	-1866	-0-	1493 1	92244 2		N	8403	8418 0			39
						58 4	9243 9							

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0082WA		RRCID -> 288069		COMPL. DATE 08/01/2019			TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8846 - 19302				
*03	144726 X	144726	-0-	-0-	-0-	2756 1	121584 2		N	18481	18468 0			49
						57 4	20329 9							
04	134313 X	134313	-0-	-0-	-0-	1896 1	114742 2		N	16024	16025 0			48
						49 4	17626 9							
05	132728 X	132728	-0-	-0-	-0-	2842 1	113433 2		N	14875	14868 0			55
						90 4	16363 9							
06	95068 X	95068	-0-	-0-	-0-	1839 1	80149 2		N	11845	11859 0			41
						50 4	13030 9							
07	116893 X	116893	-0-	-0-	-0-	2224 1	101062 2		N	12262	12249 0			54
						119 4	13488 9							
*08	113380 X	113380	-0-	-0-	-0-	2409 1	99021 2		N	10775	10768 0			61
						97 4	11853 9							
*09	127914 X	127914	-0-	-0-	-0-	2909 1	112605 2		N	10958	10942 0			77
						346 4	12054 9							
*10	114276 X	114276	-0-	-0-	-0-	3117 1	98529 2		N	11154	11151 0			80
						361 4	12269 9							
*11	104669 X	104669	-0-	-0-	-0-	2421 1	91417 2		N	9788	9809 0			59
						64 4	10767 9							
*12	102000 X	102000	-0-	-0-	-0-	1640 1	91235 2		N	8184	8192 0			51
						123 4	9002 9							
*01	109872 X	109872	-0-	-0-	-0-	1611 1	99118 2		N	8253	8266 0			38
						65 4	9078 9							

HAY ARIA 03/46			WELL #: 0032WA		RRCID -> 288084		COMPL. DATE 01/09/2020			TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9893 - 19584				
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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 #: 0031WA		RRCID -> 288086	COMPL. DATE 01/08/2020	TOTAL DEPTH 9455	PERF. 9697	- 19577		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0124WA		RRCID -> 288089	COMPL. DATE 08/07/2019	TOTAL DEPTH 8290	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0111WA		RRCID -> 288090	COMPL. DATE 08/08/2019	TOTAL DEPTH 7966	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0041WA		RRCID -> 288174	COMPL. DATE 01/06/2020	TOTAL DEPTH 9492	PERF. 9618	- 19582		
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0042WA		RRCID -> 288175	COMPL. DATE 01/09/2020	TOTAL DEPTH 9686	PERF. 9953	- 19665		
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0113WA		RRCID -> 288217	COMPL. DATE 08/20/2019	TOTAL DEPTH 8011	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0043WA		RRCID -> 288220	COMPL. DATE 01/09/2020	TOTAL DEPTH 9522	PERF. 9707	- 19545		
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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 #: 0033WA		RRCID -> 288238			COMPL. DATE 03/14/2020			TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9799 - 20033	
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
-----												
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0114WA		RRCID -> 288312			COMPL. DATE 09/05/2019			TOTAL DEPTH 8163 PERF. N/A	
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0091WA		RRCID -> 288313			COMPL. DATE 04/02/2020			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8342 - 19203	
*03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		SHUT IN	16810	-0-	16810	16810	220	1	13403	2	N	2892
							6	4	3181	9		2874
05		SHUT IN	44166	-0-	44166	60976	824	1	32888	2	N	9464
							27	4	10427	9		9464
06		SHUT IN	51244	-0-	51244	112220	848	1	37213	2	N	11952
							23	4	13160	9		11952
07		SHUT IN	63031	-0-	63031	175251	1008	1	45858	2	N	14644
							53	4	16112	9		14644
*08		SHUT IN	85474	-0-	85474	260725	1515	1	62220	2	N	19700
							61	4	21678	9		19700
*09		357017 X	96292	-0-	-260725	-0-	1922	1	74299	2	N	18041
							226	4	19845	9		18041
*10		80370 X	80370	-0-	-0-	-0-	1925	1	60733	2	N	15885
							220	4	17492	9		15885
*11		85580 X	85580	-0-	-0-	-0-	1787	1	67492	2	N	14774
							50	4	16251	9		14774
*12		57392 X	57392	-0-	-0-	-0-	762	1	42417	2	N	12869
							57	4	14156	9		12869
*01		106348 X	106348	-0-	-0-	-0-	1403	1	86326	2	N	16875
							56	4	18563	9		16875
-----												
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0023WA		RRCID -> 288315			COMPL. DATE 03/04/2020			TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9699 - 20005	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0092WA		RRCID -> 288411	COMPL. DATE 04/02/2020	TOTAL DEPTH 8248	PERF. 8691	- 19551					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	18178	-0-	18178	18178	241	1	14689	2	N	2947	2929	0
						6	4	3242	2				18
05	SHUT IN	66974	-0-	66974	85152	1274	1	50790	2	N	13518	13489	0
						40	4	14870	2				47
06	SHUT IN	74218	-0-	74218	159370	1274	1	55425	2	N	15894	15882	0
						36	4	17483	2				59
07	SHUT IN	114971	-0-	114971	274341	1916	1	87242	2	N	23373	23355	0
						103	4	25710	2				77
*08	SHUT IN	126499	-0-	126499	400840	2382	1	97980	2	N	23674	23685	0
						96	4	26041	2				66
*09	415219 X	14379	-0-	-400840	-0-	12	2	14367	2	N	13061	13088	0
*10	116790 X	116790	-0-	-0-	-0-	2948	1	93283	2	N	18382	18340	0
						339	4	20220	2				81
*11	123989 X	123989	-0-	-0-	-0-	2719	1	102735	2	N	16782	16768	0
						75	4	18460	2				95
*12	89431 X	89431	-0-	-0-	-0-	1304	1	72512	2	N	14106	14137	0
						98	4	15517	2				64
*01	133397 X	133397	-0-	-0-	-0-	1855	1	114409	2	N	15510	15522	0
						72	4	17061	2				52

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0093WA		RRCID -> 288415	COMPL. DATE 04/03/2020	TOTAL DEPTH 8165	PERF. 8432	- 19292					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	50455	-0-	50455	50455	632	1	38390	2	N	10380	10316	0
						15	4	11418	2				64
05	SHUT IN	111230	-0-	111230	161685	2007	1	79882	2	N	26616	26587	0
						63	4	29278	2				93
06	SHUT IN	110901	-0-	110901	272586	1886	1	82351	2	N	24192	24195	0
						53	4	26611	2				90
07	SHUT IN	93241	-0-	93241	365827	1548	1	70426	2	N	19258	19285	0
						83	4	21184	2				63
*08	SHUT IN	132710	-0-	132710	498537	2551	1	104923	2	N	22849	22848	0
						102	4	25134	2				64
*09	622813 X	124276	-0-	-498537	-0-	2592	1	100419	2	N	19054	19062	0
						306	4	20959	2				56
*10	80104 X	66187	-0-	-13917	-0-	1691	1	53581	2	N	9746	9759	0
						194	4	10721	2				43
*11	77520 X	72986	-0-	-4534	-0-	1478	1	55778	2	N	14264	14226	0
						40	4	15690	2				81
*12	101478 X	101478	-0-	-0-	-0-	1526	1	84834	2	N	13640	13659	0
						114	4	15004	2				62
*01	118996 X	118996	-0-	-0-	-0-	1652	1	101465	2	N	14376	14389	0
						65	4	15814	2				49

FORD, WEST (WOLFECAMP)		//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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SHUT IN	41509	-0-	41509	41509	527 1	N	8068	8018 0	50
						13 4				
05	SHUT IN	89954	-0-	89954	131463	1660 1	N	20092	20072 0	70
						53 4				
06	SHUT IN	92622	-0-	92622	224085	1600 1	N	19219	19217 0	72
						45 4				
07	SHUT IN	79484	-0-	79484	303569	1323 1	N	16430	16448 0	54
						70 4				
*08	SHUT IN	120285	-0-	120285	423854	2288 1	N	21540	21534 0	60
						92 4				
*09	469795 X	45941	-0-	-423854	-0-	657 1	N	17931	17938 0	53
						78 4				
*10	74939 X	74939	-0-	-0-	-0-	1909 1	N	11340	11343 0	50
						219 4				
*11	65940 X	60437	-0-	-5503	-0-	1279 1	N	9866	9860 0	56
						36 4				
*12	90950 X	90950	-0-	-0-	-0-	1368 1	N	12289	12289 0	56
						101 4				
*01	109231 X	109231	-0-	-0-	-0-	1506 1	N	13174	13186 0	44
						59 4				

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0014WA		RRCID -> 288449	COMPL. DATE 07/06/2020	TOTAL DEPTH 7604	PERF. 8272 - 19175			
08	SHUT IN	84314	-0-	84314	109070	1989 1	N	8693	8684 0	37
						9562 9				
09	SHUT IN	108468	-0-	108468	217538	2762 1	N	9809	9808 0	38
						10790 9				
10	343441 X	125903	-0-	-217538	-0-	3142 1	N	10387	10376 0	49
						11426 9				
11	182305 X	182305	-0-	-0-	-0-	4588 1	N	13403	13386 0	66
						14743 9				
12	169333 X	169333	-0-	-0-	-0-	4105 1	N	10670	10679 0	57
						11737 9				
*01	145671 X	145671	-0-	-0-	-0-	3905 1	N	8498	8482 0	73
						9348 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0211WA		RRCID -> 288450	COMPL. DATE 06/02/2020	TOTAL DEPTH 8073	PERF. 8815 - 19660			
08	SHUT IN	219092	-0-	219092	253618	4968 1	Y	8524	9017 0	52
						200 4				
09	582724 X	329106	-0-	-253618	-0-	7960 1	Y	10760	10764 0	48
						944 4				
10	201932 X	201932	-0-	-0-	-0-	5612 1	Y	16504	16415 0	137
						646 4				
11	270877 X	270877	-0-	-0-	-0-	6522 1	Y	16182	16229 0	90
						179 4				
12	294426 X	294426	-0-	-0-	-0-	5195 1	Y	19179	19122 0	147
						355 4				
01	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		147



OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY ZOELLE 9		WELL #: 0013WA		RRCID -> 288485		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 9513		PERF. 9662 - 14701						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	83452 X	63726	-0-	-19726	-0-	1640	1	51853	2	N	9211	9195	0			51
						101	4	10132	9							
09	80760 X	68922	-0-	-11838	-0-	1888	1	58028	2	N	8158	8172	0			37
						32	4	8974	9							
10	72850 X	59967	-0-	-12883	-0-	1595	1	49573	2	N	7935	7929	0			43
						70	4	8729	9							
*11	66900 X	56676	-0-	-10224	-0-	1571	1	46819	2	N	7448	7391	0			100
						93	4	8193	9							
*12	71331 X	54931	-0-	-16400	-0-	1507	1	45840	2	N	6818	6860	0			58
						84	4	7500	9							
01	71207 X	53052	-0-	-18155	-0-	1416	1	44422	2	N	6406	6428	0			36
						167	4	7047	9							
HAY ZOELLE 9		WELL #: 0014WA		RRCID -> 288486		COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL DEPTH 9349		PERF. 9640 - 14537						
08	64232 X	58422	-0-	-5810	-0-	1489	1	47000	2	N	8946	8932	0			49
						92	4	9841	9							
09	62160 X	52021	-0-	-10139	-0-	1370	1	42140	2	N	7716	7730	0			35
						23	4	8488	9							
10	64232 X	50800	-0-	-13432	-0-	1333	1	41465	2	N	7219	7215	0			39
						61	4	7941	9							
*11	62160 X	43439	-0-	-18721	-0-	1191	1	35457	2	N	6107	6064	0			82
						73	4	6718	9							
*12	63488 X	47647	-0-	-15841	-0-	1282	1	39153	2	N	6492	6519	0			55
						71	4	7141	9							
01	58435 X	45007	-0-	-13428	-0-	1173	1	36876	2	N	6201	6222	0			34
						137	4	6821	9							
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0015WA		RRCID -> 288501		COMPL. DATE 07/06/2020		TOTAL DEPTH 7522		PERF. 7976 - 18893						
08	SHUT IN	132396	-0-	132396	179851	2944	1	107717	2	N	19759	19765	0			84
						21735	9									
09	SHUT IN	142424	-0-	142424	322275	3487	1	119834	2	N	17366	17382	0			68
						19103	9									
10	474876 X	152601	-0-	-322275	-0-	3698	1	131030	2	N	16248	16239	0			77
						17873	9									
11	191553 X	191553	-0-	-0-	-0-	4718	1	167620	2	N	17468	17459	0			86
						19215	9									
12	169280 X	169280	-0-	-0-	-0-	4005	1	149717	2	N	14144	14154	0			76
						15558	9									
*01	153938 X	153938	-0-	-0-	-0-	4019	1	136305	2	N	12376	12345	0			107
						13614	9									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0212WA		RRCID -> 288516		COMPL. DATE 06/02/2020		TOTAL DEPTH 7943		PERF. 8364 - 19195						
*08	SHUT IN	73371	-0-	73371	83415	1625	1	66974	2	Y	4278	4270	0			26
						66	4	4706	9							
*09	254995 X	171580	-0-	-83415	-0-	4135	1	160122	2	Y	6213	6212	0			27
						489	4	6834	9							
*10	115997 X	115997	-0-	-0-	-0-	3169	1	100310	2	Y	11050	10985	0			92
						363	4	12155	9							
*11	145730 X	145730	-0-	-0-	-0-	3443	1	130048	2	Y	11041	11072	0			61
						94	4	12145	9							
*12	168264 X	168264	-0-	-0-	-0-	2735	1	152357	2	Y	11789	11760	0			90
						204	4	12968	9							
*01	188185 X	188185	-0-	-0-	-0-	2814	1	173067	2	Y	11086	11108	0			68
						109	4	12195	9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0021WA		RRCID ->	288528	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL DEPTH	9521	PERF.	9853 - 20159
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
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-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HAY ZOELLE 9		WELL #: 0015WA		RRCID ->	288652	COMPL. DATE	11/26/2019	TOTAL DEPTH	9303	PERF.	9664 - 14708
08	46252 X	45859	-0-	-393	-0-	1107 1	34926 2	N	8874	8859 0	49
						65 4	9761 9				
09	44760 X	42120	-0-	-2640	-0-	1058 1	32496 2	N	7772	7785 0	36
						17 4	8549 9				
10	46252 X	39122	-0-	-7130	-0-	968 1	30188 2	N	7204	7201 0	39
						42 4	7924 9				
*11	44760 X	36334	-0-	-8426	-0-	940 1	28071 2	N	6608	6559 0	88
						54 4	7269 9				
*12	46252 X	31496	-0-	-14756	-0-	787 1	23997 2	N	6060	6096 0	52
						46 4	6666 9				
01	45849 X	31437	-0-	-14412	-0-	773 1	24141 2	N	5846	5866 0	32
						92 4	6431 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0213WA		RRCID ->	288731	COMPL. DATE	06/09/2020	TOTAL DEPTH	7883	PERF.	8459 - 19297
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0214WA		RRCID ->	288732	COMPL. DATE	06/02/2020	TOTAL DEPTH	7973	PERF.	8555 - 19401
*08	SHUT IN	171436	-0-	171436	189340	3893 1	160419 2	Y	6336	6324 0	38
						154 4	6970 9				
*09	504137 X	314797	-0-	-189340	-0-	7704 1	298161 2	Y	7291	7297 0	32
						912 4	8020 9				
*10	199583 X	199583	-0-	-0-	-0-	5678 1	179610 2	Y	12401	12330 0	103
						654 4	13641 9				
*11	217493 X	217493	-0-	-0-	-0-	5306 1	200275 2	Y	10698	10742 0	59
						144 4	11768 9				
*12	267132 X	267132	-0-	-0-	-0-	4494 1	250400 2	Y	10821	10797 0	83
						335 4	11903 9				
*01	270042 X	270042	-0-	-0-	-0-	4145 1	254988 2	Y	9767	9790 0	60
						165 4	10744 9				

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0012WA		RRCID ->	288780	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	7493	PERF.	7826 - 18715
08	SHUT IN	170842	-0-	170842	264225	3826 1	139978 2	N	24580	24671 0	105
						27038 9					
09	SHUT IN	151559	-0-	151559	415784	3682 1	126537 2	N	19400	19429 0	76
						21340 9					
10	552749 X	136965	-0-	-415784	-0-	3275 1	116061 2	N	16026	16026 0	76
						17629 9					
11	142640 X	142640	-0-	-0-	-0-	3473 1	123417 2	N	14318	14324 0	70
						15750 9					
12	175901 X	175901	-0-	-0-	-0-	4146 1	155016 2	N	15217	15205 0	82
						16739 9					
*01	162881 X	162881	-0-	-0-	-0-	4265 1	144624 2	N	12720	12692 0	110
						13992 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY ARIA 03/46 WELL #: 0034WA RRCID -> 288809 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9984 - 19780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0024WA RRCID -> 288852 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9638 - 19923

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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SHUT IN	121753	-0-	121753	167904	2652	1	97014	2	N	20079	20105	0			85
						22087	9									
09	SHUT IN	125045	-0-	125045	292949	2982	1	102452	2	N	17828	17843	0			70
						19611	9									
10	434415 X	141466	-0-	-292949	-0-	3337	1	118217	2	N	18102	18086	0			86
						19912	9									
11	188943 X	188943	-0-	-0-	-0-	4564	1	162155	2	N	20204	20191	0			99
						22224	9									
12	172198 X	172198	-0-	-0-	-0-	4000	1	149532	2	N	16969	16977	0			91
						18666	9									
*01	159577 X	159577	-0-	-0-	-0-	4133	1	140185	2	N	13872	13844	0			119
						15259	9									

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0032WA RRCID -> 288884 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9681 - 19770

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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

*08	SHUT IN	58850	-0-	58850	69290	1350	1	55351	2	N	1904	1911	0			12
						55	4	2094	9							
*09	191297 X	122007	-0-	-69290	-0-	2956	1	114476	2	N	3842	3837	0			17
						349	4	4226	9							
*10	170929 X	170929	-0-	-0-	-0-	4680	1	148193	2	N	15926	15810	0			133
						537	4	17519	9							
*11	185382 X	185382	-0-	-0-	-0-	4368	1	164903	2	N	14537	14589	0			81
						120	4	15991	9							
*12	189927 X	189927	-0-	-0-	-0-	3144	1	174970	2	N	10527	10527	0			81
						233	4	11580	9							
*01	172026 X	172026	-0-	-0-	-0-	2595	1	159674	2	N	8778	8805	0			54
						101	4	9656	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 #: 0222WA RRCID -> 289238 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8512 - 19365													
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	
*08		SHUT IN	20748	-0-	20748	20748	224 1	9323 2	Y	10173	10113 0	62	
							11 4	11190 9					
*09		SHUT IN	57311	-0-	57311	78059	822 1	31909 2	Y	22256	22220 0	98	
							98 4	24482 9					
*10		172143 X	18675	-0-	-153468	-0-	311 1	9812 2	Y	7742	7776 0	64	
							36 4	8516 9					
*11		166590 X	21124	-0-	-145466	-0-	375 1	14135 2	Y	6004	6035 0	33	
							10 4	6604 9					
*12		59117 X	44805	-0-	-14312	-0-	597 1	33162 2	Y	10002	9958 0	77	
							44 4	11002 9					
*01		74464 X	74464	-0-	-0-	-0-	1016 1	62374 2	Y	10031	10046 0	62	
							40 4	11034 9					
-----													
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0031WA RRCID -> 289362 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9764 - 20002													
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-	
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		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													
*08		SHUT IN	7137	-0-	7137	7137	42 1	1822 2	Y	4792	4763 0	29	
							2 4	5271 9					
*09		SHUT IN	24850	-0-	24850	31987	239 1	9136 2	Y	14043	14010 0	62	
							28 4	15447 9					
*10		73098 X	-0-	-0-	-73098	-0-			Y	-0-	62 0	-0-	
*11		70740 X	24882	-0-	-45858	-0-	347 1	13154 2	Y	10336	10279 0	57	
							11 4	11370 9					
*12		30179 X	30179	-0-	-0-	-0-	317 1	17540 2	Y	11181	11152 0	86	
							23 4	12299 9					
*01		56835 X	56835	-0-	-0-	-0-	654 1	40467 2	Y	14263	14261 0	88	
							25 4	15689 9					
-----													
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0023WA RRCID -> 289520 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9348 - 19711													
08		SHUT IN	172794	-0-	172794	527979	4242 1	133930 2	N	31236	31199 0	103	
							262 4	34360 9					
09		704783 X	176804	-0-	-527979	-0-	4702 1	144706 2	N	24837	24841 0	99	
							75 4	27321 9					
10		162522 X	162522	-0-	-0-	-0-	4405 1	136844 2	N	19160	19162 0	97	
							197 4	21076 9					
*11		145200 X	144700	-0-	-500	-0-	4137 1	123401 2	N	15377	15391 0	83	
							247 4	16915 9					
*12		150040 X	132558	-0-	-17482	-0-	3731 1	113693 2	N	13569	13565 0	87	
							208 4	14926 9					
01		150040 X	125747	-0-	-24293	-0-	3471 1	108873 2	N	11813	11783 0	117	
							409 4	12994 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 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		SHUT IN	141473	-0-	141473	532103	3431 1	108320 2	N	26829	26819 0		89
							210 4	29512 9					
09	716562 X		184459	-0-	-532103	-0-	4926 1	151732 2	N	25197	25185 0		101
							84 4	27717 9					
10	173746 X		173746	-0-	-0-	-0-	4762 1	148106 2	N	18784	18790 0		95
							216 4	20662 9					
*11	150120 X		146776	-0-	-3344	-0-	4227 1	125998 2	N	14820	14835 0		80
							249 4	16302 9					
*12	155124 X		137204	-0-	-17920	-0-	3887 1	118464 2	N	13305	13300 0		85
							217 4	14636 9					
01	155124 X		118055	-0-	-37069	-0-	3375 1	105772 2	N	7736	7744 0		77
							398 4	8510 9					
-----													
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0224WA RRCID -> 289589 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8638 - 19498													
*08		SHUT IN	1915	-0-	1915	1915	17 1	652 2	Y	1133	1126 0		7
							1246 9						
*09		SHUT IN	7494	-0-	7494	9409	68 1	2693 2	Y	4295	4283 0		19
							8 4	4725 9					
*10	20894 X		-0-	-0-	-20894	-0-			Y	-0-	19 0		-0-
*11	20220 X		19516	-0-	-704	-0-	316 1	11992 2	Y	6546	6510 0		36
							7 4	7201 9					
*12	33437 X		33437	-0-	-0-	-0-	344 1	19103 2	Y	12694	12633 0		97
							27 4	13963 9					
*01	59748 X		59748	-0-	-0-	-0-	716 1	43869 2	Y	13759	13771 0		85
							28 4	15135 9					
-----													
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0022WA RRCID -> 289670 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7848 - 18805													
08		SHUT IN	131363	-0-	131363	143943	2846 1	104177 2	Y	22127	22058 0		94
							24340 9						
09		SHUT IN	141812	-0-	141812	285755	3430 1	117860 2	Y	18656	18677 0		73
							20522 9						
10	426626 X		140871	-0-	-285755	-0-	3392 1	120185 2	Y	15722	15720 0		75
							17294 9						
11	143595 X		143595	-0-	-0-	-0-	3512 1	124801 2	Y	13893	13900 0		68
							15282 9						
12	131478 X		131478	-0-	-0-	-0-	3095 1	115679 2	Y	11549	11555 0		62
							12704 9						
01	102796 X		65687	-0-	-37109	-0-	1670 1	56646 2	Y	6701	6705 0		58
							7371 9						
-----													
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0031WA RRCID -> 289700 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9462 - 19797													
08		SHUT IN	108964	-0-	108964	445982	2604 1	82284 2	N	21743	21733 0		72
							159 4	23917 9					
09		SHUT IN	116320	-0-	116320	562302	3036 1	93532 2	N	17912	17912 0		72
							49 4	19703 9					
10	669676 X		107374	-0-	-562302	-0-	2829 1	88046 2	N	14883	14880 0		75
							128 4	16371 9					
*11	102143 X		102143	-0-	-0-	-0-	2891 1	86037 2	N	11857	11868 0		64
							172 4	13043 9					
*12	97557 X		92744	-0-	-4813	-0-	2565 1	78246 2	N	10717	10713 0		68
							144 4	11789 9					
01	97557 X		89632	-0-	-7925	-0-	2440 1	76600 2	N	9367	9342 0		93
							288 4	10304 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0033WA		RRCID -> 289711		COMPL. DATE 04/20/2020		TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9732 - 20144		
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
08	SHUT IN	118667	-0-	118667	299187	2797 1 88359 2	N	24854	24785 0	82
						172 4 27339 9				
09	427755 X	128568	-0-	-299187	-0-	3317 1 102237 2	N	20872	20871 0	83
						55 4 22959 9				
10	127958 X	127958	-0-	-0-	-0-	3371 1 104920 2	N	17741	17735 0	89
						152 4 19515 9				
*11	114223 X	114223	-0-	-0-	-0-	3205 1 95423 2	N	14007	14020 0	76
						187 4 15408 9				
*12	110391 X	98970	-0-	-11421	-0-	2689 1 82040 2	N	12810	12804 0	82
						150 4 14091 9				
01	110391 X	98262	-0-	-12129	-0-	2644 1 82825 2	N	11345	11315 0	112
						313 4 12480 9				
-----										
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0021WC		RRCID -> 289712		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10210 PERF.10361 - 20422		
08	SHUT IN	2669	-0-	2669	2669	61 1 2007 2	N	544	540 0	4
						3 4 598 9				
*09	SHUT IN	171520	-0-	171520	174189	4680 1 141304 2	N	23145	22951 0	198
						76 4 25460 9				
*10	SHUT IN	194967	-0-	194967	369156	5334 1 162397 2	N	24545	24498 0	245
						236 4 27000 9				
*11	SHUT IN	187988	-0-	187988	557144	5426 1 158341 2	N	21732	21783 0	194
						316 4 23905 9				
*12	SHUT IN	202673	-0-	202673	759817	5699 1 170898 2	N	23418	23453 0	159
						316 4 25760 9				
*01	998559 X	238742	-0-	-759817	-0-	6594 1 203822 2	N	25058	25089 0	128
						762 4 27564 9				
-----										
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0025WA		RRCID -> 289713		COMPL. DATE 08/23/2020		TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9469 - 19690		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0035WA		RRCID -> 289715		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9776 - 19570		
08	SHUT IN	100623	-0-	100623	395003	2407 1 75992 2	N	20070	20012 0	66
						147 4 22077 9				
09	496581 X	101578	-0-	-395003	-0-	2604 1 80177 2	N	17049	17047 0	68
						43 4 18754 9				
10	94660 X	94660	-0-	-0-	-0-	2457 1 76367 2	N	14295	14291 0	72
						111 4 15725 9				
*11	80520 X	76746	-0-	-3774	-0-	2111 1 62900 2	N	10556	10571 0	57
						123 4 11612 9				
*12	83204 X	66932	-0-	-16272	-0-	1772 1 54168 2	N	9901	9895 0	63
						101 4 10891 9				
01	83204 X	65037	-0-	-18167	-0-	1696 1 53363 2	N	8892	8867 0	88
						197 4 9781 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0023WC		RRCID -> 289716		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10243 PERF.10266 - 20327					
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
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SHUT IN	113187	-0-	113187	122313	2314 1	84645 2	Y	23844	23766	0		101
						26228 9							
09	SHUT IN	109501	-0-	109501	231814	2429 1	83405 2	Y	21515	21532	0		84
						23667 9							
10	344432 X	112618	-0-	-231814	-0-	2466 1	87359 2	Y	20721	20706	0		99
						22793 9							
11	138977 X	138977	-0-	-0-	-0-	3165 1	112439 2	Y	21248	21243	0		104
						23373 9							
12	129914 X	129914	-0-	-0-	-0-	2838 1	106124 2	Y	19047	19049	0		102
						20952 9							
01	60760 X	16267	-0-	-44493	-0-	395 1	13391 2	Y	2255	2338	0		19
						2481 9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0024WA		RRCID -> 289749		COMPL. DATE 07/23/2020		TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8046 - 19003					
08	SHUT IN	25029	-0-	25029	25041	532 1	19459 2	Y	4580	4561	0		19
						5038 9							
09	SHUT IN	93549	-0-	93549	118590	2336 1	80313 2	Y	9909	9889	0		39
						10900 9							
10	220559 X	101969	-0-	-118590	-0-	2452 1	86924 2	Y	11448	11432	0		55
						12593 9							
11	114341 X	114341	-0-	-0-	-0-	2808 1	99772 2	Y	10692	10695	0		52
						11761 9							
12	177832 X	177832	-0-	-0-	-0-	4216 1	157535 2	Y	14619	14593	0		78
						16081 9							
01	76725 X	20160	-0-	-56565	-0-	528 1	17898 2	Y	1576	1640	0		14
						1734 9							

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0223WA		RRCID -> 289801		COMPL. DATE 07/27/2020		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096					
*08	SHUT IN	32522	-0-	32522	32522	254 1	10381 2	Y	19888	19785	0		121
						10 4	21877 9						
*09	SHUT IN	56772	-0-	56772	89294	633 1	24337 2	Y	28844	28838	0		127
						74 4	31728 9						
*10	172143 X	-0-	-0-	-172143	-0-			Y	-0-	127	0		-0-
*11	166590 X	40610	-0-	-125980	-0-	716 1	26982 2	Y	11720	11655	0		65
						20 4	12892 9						
*12	58590 X	44591	-0-	-13999	-0-	524 1	29297 2	Y	13392	13354	0		103
						39 4	14731 9						
*01	64612 X	64612	-0-	-0-	-0-	787 1	48468 2	Y	13932	13949	0		86
						32 4	15325 9						

-----												
FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113							
TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #:	0021WA	RRCID ->	289818	COMPL. DATE	07/22/2020	TOTAL DEPTH	7601	PERF. 8100 - 19027
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
-----												
08		SHUT IN	101936	-0-	101936	101936	2266 1	82898 2	Y	15247	15182 0	65
							16772 9					
09		SHUT IN	132432	-0-	132432	234368	3235 1	111099 2	Y	16453	16453 0	65
							18098 9					
10	361666 X	127298	-0-	-234368	-0-	-0-	3081 1	109136 2	Y	13710	13710 0	65
							15081 9					
11	170409 X	170409	-0-	-0-	-0-	-0-	4190 1	148899 2	Y	15745	15733 0	77
							17320 9					
12	163323 X	163323	-0-	-0-	-0-	-0-	3865 1	144481 2	Y	13615	13619 0	73
							14977 9					
*01	133967 X	133967	-0-	-0-	-0-	-0-	3489 1	118300 2	Y	11071	11049 0	95
							12178 9					
-----												
HAY ALEX 16/21				WELL #:	0022WA	RRCID ->	289864	COMPL. DATE	03/03/2020	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 9622 - 19894
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAY BLAKE 7/6				WELL #:	0021WA	RRCID ->	290014	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL DEPTH	9377	PERF. 9734 - 19699
08	SHUT IN	142184	-0-	142184	526137	3313 1	104786 2	N	30802	30779 0		102
						203 4	33882 9					
09	SHUT IN	189730	-0-	189730	715867	5002 1	153937 2	N	27916	27906 0		112
						83 4	30708 9					
10	894861 X	178994	-0-	-715867	-0-	4721 1	146881 2	N	24711	24698 0		125
						210 4	27182 9					
*11	158317 X	158317	-0-	-0-	-0-	4423 1	131799 2	N	19847	19865 0		107
						263 4	21832 9					
*12	162254 X	152083	-0-	-10171	-0-	4142 1	126322 2	N	19443	19426 0		124
						232 4	21387 9					
01	162254 X	121697	-0-	-40557	-0-	3261 1	102368 2	N	14257	14240 0		141
						385 4	15683 9					
-----												
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:	0054WA	RRCID ->	290134	COMPL. DATE	11/27/2019	TOTAL DEPTH	8266	PERF. 8670 - 20326
*03	175677 X	174836	-0-	-841	-0-	3449 1	152057 2	N	17508	17534 0		36
						71 4	19259 9					
04	170010 X	165919	-0-	-4091	-0-	2415 1	146218 2	N	15658	15660 0		34
						62 4	17224 9					
05	175677 X	116782	-0-	-58895	-0-	2606 1	103880 2	N	9284	9293 0		25
						84 4	10212 9					
06	170010 X	37571	-0-	-132439	-0-	747 1	32755 2	N	3681	3695 0		11
						20 4	4049 9					
07	175677 X	119824	-0-	-55853	-0-	2291 1	104074 2	N	12124	12098 0		37
						123 4	13336 9					
*08	175677 X	114743	-0-	-60934	-0-	2435 1	100151 2	N	10964	10963 0		38
						97 4	12060 9					
*09	170010 X	117878	-0-	-52132	-0-	2682 1	103695 2	N	10167	10148 0		57
						317 4	11184 9					
*10	175677 X	86574	-0-	-89103	-0-	2343 1	74122 2	N	8946	8932 0		71
						268 4	9841 9					
*11	170010 X	74566	-0-	-95444	-0-	1718 1	64830 2	N	7246	7265 0		52
						47 4	7971 9					
*12	97828 X	97828	-0-	-0-	-0-	1545 1	85903 2	N	9332	9313 0		71
						115 4	10265 9					
01	123101 X	120964	-0-	-2137	-0-	1766 1	108613 2	N	9558	9589 0		40
						71 4	10514 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 #: 0141WA		RRCID ->	290154	COMPL. DATE	02/24/2020	TOTAL DEPTH	8332	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*01	SHUT IN	47476	-0-	47476	47476	646 1	N	6367	6306 0	61
						26 4		7004 9		
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0144WA		RRCID ->	290156	COMPL. DATE	03/25/2020	TOTAL DEPTH	8372	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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*01	SHUT IN	26048	-0-	26048	26048	351 1	N	3587	3553 0	34
						16 4		3946 9		
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0146WA		RRCID ->	290159	COMPL. DATE	04/12/2020	TOTAL DEPTH	8580	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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*01	SHUT IN	32974	-0-	32974	32974	450 1	N	4135	4095 0	40
						17 4		4549 9		
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0143WA		RRCID ->	290163	COMPL. DATE	03/13/2020	TOTAL DEPTH	8542	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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*01	SHUT IN	27559	-0-	27559	27559	380 1	N	3334	3302 0	32
						15 4		3667 9		
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0131WA		RRCID ->	290359	COMPL. DATE	04/25/2020	TOTAL DEPTH	8072	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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0132WA		RRCID ->	290362	COMPL. DATE	04/10/2020	TOTAL DEPTH	8312	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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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.				153438									
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260328	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9727	PERF.10022 - 14081		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
-----													
DUST COMMANDER "26" STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260544	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	9231	PERF. 9396 - 12899		
08	6293 X	5231	-0-	-1062	-0-	5187	3	44	9	N	40	1 8	121
09	6090 X	4972	-0-	-1118	-0-	4918	3	54	9	N	49	1 8	169
10	6293 X	4823	-0-	-1470	-0-	4781	3	42	9	N	38	1 8	206
11	6090 X	4394	-0-	-1696	-0-	4349	3	45	9	N	41	185 1	61
12	6200 X	4363	-0-	-1837	-0-	4306	3	57	9	N	52	1 8	112
01	5239 X	4854	-0-	-385	-0-	4804	3	50	9	N	45	1 8	156
-----													
WHIRLAWAY '38' STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260557	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9039	PERF. 9402 - 13392		
08	12803 X	8548	-0-	-4255	-0-	8449	3	99	9	N	90	1 8	224
09	12390 X	12203	-0-	-187	-0-	12114	3	89	9	N	81	186 1	117
10	12803 X	11214	-0-	-1589	-0-	11139	3	75	9	N	68	2 8	183
11	10920 X	10777	-0-	-143	-0-	10664	3	113	9	N	103	183 1	100
12	12617 X	9984	-0-	-2633	-0-	9873	3	111	9	N	101	4 8	197
01	12617 X	9030	-0-	-3587	-0-	8927	3	103	9	N	94	183 1	107
-----													
SUPER SAVER 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260853	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	8728	PERF. 9053 - 12521		
08	DLQ G-10	6052	-0-	6052	12428	6024	3	28	9	Y	25		96
09	DLQ G-10	6079	-0-	6079	18507	6054	3	25	9	Y	23	76 1	43
10	24779 X	6272	-0-	-18507	-0-	6230	3	42	9	Y	38		81
11	6810 X	6060	-0-	-750	-0-	6028	3	32	9	Y	29	39 1	70
12	6386 X	6209	-0-	-177	-0-	6169	3	40	9	Y	36	80 1	25
01	6293 X	5930	-0-	-363	-0-	5897	3	33	9	Y	30	1 8	55
-----													
DIXIELAND 10		WELL #:		1H	RRCID ->	263338	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11791	PERF.12075 - 15208		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-		84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16	16 8	84
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-		84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
-----													
NORTHERN DANCER 10 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264877	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9361	PERF. 9426 - 13484		
08	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	7627	3	574	9	N	522	548 1	179
09	8700 X	7970	-0-	-730	-0-	7631	3	339	9	N	308	177 1	309
10	8990 X	7227	-0-	-1763	-0-	6791	3	436	9	N	396	547 1	157
11	8700 X	8346	-0-	-354	-0-	8014	3	332	9	N	302	372 1	86
12	8587 X	8109	-0-	-478	-0-	7647	3	462	9	N	420	188 1	316
01	8246 X	7003	-0-	-1243	-0-	6609	3	394	9	N	358	566 1	107
-----													
BIG BROWN "30" FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265346	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	9641	PERF. 9655 - 14041		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127
09	17438 X	17438	-0-	-0-	-0-	17342	3	96	9	N	87	174 1	39
10	9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	9568	3	57	9	N	52	1 8	90
11	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8854	3	66	9	N	60	2 8	148
12	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	8364	3	87	9	N	79	187 1	39
*01	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	8424	3	76	9	N	69	1 8	107

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 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
08		14818 X	11333	-0-	-3485	-0-	10978 3	355 9	N	323	177 1	2 8	457
09		14904 X	14904	-0-	-0-	-0-	14018 3	886 9	N	805	1092 1	2 8	168
10		15452 X	15452	-0-	-0-	-0-	14498 3	954 9	N	867	333 1	2 8	700
11		14880 X	14498	-0-	-382	-0-	13724 3	774 9	N	704	1121 1	4 8	279
12		15407 X	14286	-0-	-1121	-0-	13487 3	799 9	N	726	740 1	3 8	262
01		15438 X	14350	-0-	-1088	-0-	13527 3	823 9	N	748	749 1	1 8	260
-----													
JET PILOT 24 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	267227	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	9863	- 14049
08		12555 X	10373	-0-	-2182	-0-	9742 3	631 9	N	574	714 1	4 8	54
09		17370 X	12057	-0-	-5313	-0-	11270 3	787 9	N	715	545 1	3 8	221
10		17949 X	15361	-0-	-2588	-0-	14389 3	972 9	N	884	742 1	3 8	360
11		17370 X	14797	-0-	-2573	-0-	13939 3	858 9	N	780	940 1	3 8	197
12		15655 X	15519	-0-	-136	-0-	14520 3	999 9	N	908	916 1	2 8	187
*01		15643 X	15643	-0-	-0-	-0-	14674 3	969 9	N	881	934 1	1 8	133
-----													
UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	268966	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	9750	- 14051
08		15632 X	15632	-0-	-0-	-0-	14765 3	867 9	N	788	901 1	3 8	212
09		15510 X	14446	-0-	-1064	-0-	13754 3	692 9	N	629	550 1	2 8	289
10		16027 X	14435	-0-	-1592	-0-	13750 3	685 9	N	623	372 1	1 8	539
11		15510 X	12882	-0-	-2628	-0-	12202 3	680 9	N	618	926 1	4 8	227
12		16027 X	14123	-0-	-1904	-0-	13364 3	759 9	N	690	566 1	4 8	347
01		15624 X	14037	-0-	-1587	-0-	13239 3	798 9	N	725	758 1	1 8	313
-----													
MACBETH 22 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269383	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	9781	PERF.	9845	- 14255
08		11152 X	11152	-0-	-0-	-0-	10451 3	701 9	N	637	667 0	3 8	148
09		12000 X	10296	-0-	-1704	-0-	9665 3	631 9	N	574	603 0	2 8	117
10		12400 X	10561	-0-	-1839	-0-	9856 3	705 9	N	641	606 0	2 8	150
11		12000 X	10015	-0-	-1985	-0-	9423 3	592 9	N	538	628 0	4 8	56
12		11160 X	10586	-0-	-574	-0-	9825 3	761 9	N	692	648 0	5 8	95
01		11160 X	10237	-0-	-923	-0-	9581 3	656 9	N	596	602 0	1 8	88
-----													
CITATION 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269985	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9839	- 14213
08		DLQ G-10	9968	-0-	9968	20673	427 1	8991 3	Y	500	505 0	1 8	84
							550 9						
09		DLQ G-10	9944	-0-	9944	30617	62 1	9387 3	Y	450	469 0	1 8	64
							495 9						
10		39036 X	8419	-0-	-30617	-0-	5 1	7816 3	Y	544	546 0	1 8	61
							598 9						
11		15540 X	9984	-0-	-5556	-0-	424 1	8967 3	Y	539	533 0	2 8	65
							593 9						
12		10695 X	10110	-0-	-585	-0-	238 1	9167 3	Y	641	679 0	2 8	25
							705 9						
01		10261 X	9837	-0-	-424	-0-	9240 3	597 9	Y	543	538 0	1 8	29
-----													
MIDDLEGROUND 16 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270542	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	11460	- 15888
08		10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	10093 3	659 9	N	599	622 0	3 8	69
09		11190 X	8388	-0-	-2802	-0-	7831 3	557 9	N	506	502 0	1 8	72
10		11563 X	11322	-0-	-241	-0-	10704 3	618 9	N	562	560 0	2 8	72
11		11190 X	10499	-0-	-691	-0-	9881 3	618 9	N	562	595 0	3 8	36
12		11253 X	10179	-0-	-1074	-0-	9545 3	634 9	N	576	559 0	3 8	50
01		11315 X	10571	-0-	-744	-0-	9905 3	666 9	N	605	579 0	1 8	75

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
RIVA RIDGE 10 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270856	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	9996	PERF.10005	- 14674				
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			
08	11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	11341	3	256	9	N	233	258	0	1	8	249
09	14460 X	11103	-0-	-3357	-0-	10833	3	270	9	N	245	307	0	1	8	186
10	14942 X	11094	-0-	-3848	-0-	10824	3	270	9	N	245	200	0	1	8	230
11	14460 X	10689	-0-	-3771	-0-	10382	3	307	9	N	279	278	0	2	8	229
12	12958 X	11133	-0-	-1825	-0-	10828	3	305	9	N	277	365	0	2	8	139
01	11594 X	10929	-0-	-665	-0-	10661	3	268	9	N	244	281	0	1	8	101
-----																
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271057	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	9757	PERF. 9950	- 14319				
08	DLQ G-10	7310	-0-	7310	14992	6813	3	497	9	Y	452	333	1	2	8	201
09	DLQ G-10	6940	-0-	6940	21932	6541	3	399	9	Y	363	373	1	1	8	190
10	29287 X	7355	-0-	-21932	-0-	6856	3	499	9	Y	454	448	1	1	8	195
11	7800 X	7716	-0-	-84	-0-	7096	3	620	9	Y	564	694	1	2	8	63
12	7688 X	7617	-0-	-71	-0-	7149	3	468	9	Y	425	389	1	2	8	97
*01	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7341	3	477	9	Y	434	278	1	1	8	252
-----																
CANNONADE 4 FEE		WELL #:		1XH	RRCID ->	271537	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	9242	PERF. 9340	- 13782				
08	9021 X	8063	-0-	-958	-0-	7555	3	508	9	N	462	371	1	2	8	636
09	8730 X	7047	-0-	-1683	-0-	6567	3	480	9	N	436	739	1	1	8	332
10	8928 X	6254	-0-	-2674	-0-	5704	3	550	9	N	500	541	1	2	8	289
11	8460 X	5656	-0-	-2804	-0-	5126	3	530	9	N	482	373	1	3	8	395
12	8742 X	6284	-0-	-2458	-0-	5736	3	548	9	N	498	545	1	3	8	345
*01	13627 X	13627	-0-	-0-	-0-	13012	3	615	9	N	559	737	1	2	8	165
-----																
ZEV 22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271612	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	9342	PERF. 9550	- 14037				
08	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	9366	3	722	9	N	656	511	1	10	8	341
09	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	8956	3	890	9	N	809	913	1	5	8	232
10	9982 X	9953	-0-	-29	-0-	9124	3	829	9	N	754	371	1	5	8	610
11	9750 X	9128	-0-	-622	-0-	8393	3	735	9	N	668	933	1	5	8	340
12	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	9546	3	790	9	N	718	563	1	6	8	489
*01	10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	9752	3	1066	9	N	969	1118	1	3	8	337
-----																
BLACK GOLD 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271848	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9352	PERF. 9615	- 14095				
08	10385 X	8872	-0-	-1513	-0-	8272	3	600	9	N	545	372	1	1	8	257
09	10050 X	8593	-0-	-1457	-0-	7974	3	619	9	N	563	743	1	1	8	76
10	10385 X	9921	-0-	-464	-0-	9177	3	744	9	N	676	337	1	1	8	414
11	9930 X	9467	-0-	-463	-0-	8827	3	640	9	N	582	553	1	2	8	441
12	10075 X	9622	-0-	-453	-0-	8951	3	671	9	N	610	924	1	2	8	125
01	9920 X	9712	-0-	-208	-0-	9034	3	678	9	N	616	566	1	1	8	174
-----																
PINK STAR 28 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271849	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	9824	PERF. 9750	- 14197				
08	18011 X	15329	-0-	-2682	-0-	87	1	14727	3	N	468	542	1	4	8	109
						515	9									
09	17430 X	14538	-0-	-2892	-0-	51	1	13977	3	N	464	363	1	1	8	209
						510	9									
10	18011 X	14878	-0-	-3133	-0-	36	1	14273	3	N	517	525	1	1	8	200
						569	9									
11	15420 X	13799	-0-	-1621	-0-	13239	3	560	9	N	509	559	1	2	8	148
12	15314 X	14757	-0-	-557	-0-	14177	3	580	9	N	527	566	1	3	8	106
01	15314 X	14426	-0-	-888	-0-	13850	3	576	9	N	524	378	1	1	8	251

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
08	25296	X	20732	-0-	-4564	-0-	19689	3	1043	9	N	948	1007	0	3	8	142
09	23160	X	22621	-0-	-539	-0-	21446	3	1175	9	N	1068	1102	0	2	8	106
10	23870	X	21926	-0-	-1944	-0-	20692	3	1234	9	N	1122	1099	0	3	8	126
11	22950	X	21992	-0-	-958	-0-	20764	3	1228	9	N	1116	1097	0	5	8	140
12	23374	X	22183	-0-	-1191	-0-	20901	3	1282	9	N	1165	1144	0	4	8	157
01	23374	X	22889	-0-	-485	-0-	21529	3	1360	9	N	1236	1137	0	2	8	254
-----																	
ANIMAL KINGDOM 44 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	271958	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	9651	PERF.	9745	- 14350				
08	11346	X	10413	-0-	-933	-0-	10240	3	173	9	N	157	98	0	3	8	252
09	10980	X	10097	-0-	-883	-0-	9917	3	180	9	N	164	204	0	1	8	211
10	10850	X	9858	-0-	-992	-0-	9694	3	164	9	N	149	133	0	1	8	226
11	10440	X	8598	-0-	-1842	-0-	8463	3	135	9	N	123	149	0	2	8	198
12	10540	X	6785	-0-	-3755	-0-	6644	3	141	9	N	128	121	0	1	8	204
01	10447	X	7386	-0-	-3061	-0-	1	1	7245	3	N	127	93	0	1	8	237
							140	9									
-----																	
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272008	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9725	- 14051				
08	DLQ	G-10	9380	-0-	9380	18928	8760	3	620	9	Y	564	549	1	1	8	361
09	DLQ	G-10	8961	-0-	8961	27889	8364	3	1	4	Y	542	733	1	1	8	169
							596	9									
10	36956	X	9067	-0-	-27889	-0-	8439	3	628	9	Y	571	554	1	3	8	183
11	9420	X	8189	-0-	-1231	-0-	7586	3	2	4	Y	546	552	1	5	8	172
							601	9									
12	9548	X	9019	-0-	-529	-0-	8510	3	1	4	Y	462	376	1	3	8	255
							508	9									
01	9393	X	8746	-0-	-647	-0-	8140	3	4	4	Y	547	551	1	1	8	250
							602	9									
-----																	
WAR EMBLEM 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	272119	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9560	- 13996				
08	16213	X	15236	-0-	-977	-0-	14349	3	887	9	N	806	818	0	6	8	227
09	15690	X	14862	-0-	-828	-0-	14066	3	796	9	N	724	710	0	2	8	239
10	25114	X	25114	-0-	-0-	-0-	24252	3	862	9	N	784	783	0	3	8	237
11	15360	X	15088	-0-	-272	-0-	14277	3	811	9	N	737	660	0	5	8	309
12	15686	X	15441	-0-	-245	-0-	14368	3	1073	9	N	975	846	0	4	8	434
01	16213	X	15042	-0-	-1171	-0-	14020	3	1022	9	N	929	870	0	2	8	491
-----																	
LOOKOUT 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272133	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	9613	PERF.	9600	- 14056				
08	11315	X	9134	-0-	-2181	-0-	8924	3	210	9	N	191	184	1	1	8	173
09	10950	X	10137	-0-	-813	-0-	9936	3	201	9	N	183	188	1	1	8	167
10	11315	X	9707	-0-	-1608	-0-	9488	3	219	9	N	199	187	1	1	8	178
11	10140	X	9243	-0-	-897	-0-	9028	3	215	9	N	195	185	1	1	8	187
12	10478	X	9385	-0-	-1093	-0-	9122	3	263	9	N	239	185	1	1	8	240
01	10478	X	9136	-0-	-1342	-0-	8916	3	220	9	N	200	188	1			252
-----																	
FOOLISH PLEASURE "6" FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	272574	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	9413	PERF.	9560	- 14031				
08	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					51
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
08	11408 X	9653	-0-	-1755	-0-	9310 308	3 9	35	4	N	280	372	1	2 8 101
09	11040 X	9285	-0-	-1755	-0-	8859 300	3 9	126	4	N	273	186	1	1 8 187
10	11408 X	9319	-0-	-2089	-0-	8453 328	3 9	538	4	N	298	377	1	2 8 106
11	9780 X	9586	-0-	-194	-0-	9207 315	3 9	64	4	N	286	188	1	3 8 201
12	9765 X	9552	-0-	-213	-0-	8799 347	3 9	406	4	N	315	376	1	3 8 137
*01	9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	9211 330	3 9	170	4	N	300	379	1	1 8 57
-----														
SEBRING 60-1-47		WELL #:		2H	RRCID ->	272580	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	9178	PERF.	9225	-	13560
08	DLQ G-10	16568	-0-	16568	34535	15722 765	3 9	81	4	Y	695	547	1	3 8 262
09	DLQ G-10	14622	-0-	14622	49157	13845	3	777	9	Y	706	737	1	2 8 229
10	64009 X	14852	-0-	-49157	-0-	13949	3	903	9	Y	821	375	1	3 8 672
11	18780 X	14076	-0-	-4704	-0-	13294 781	3 9	1	4	Y	710	1110	1	4 8 268
12	17980 X	14524	-0-	-3456	-0-	13737	3	787	9	Y	715	745	1	5 8 233
01	16554 X	14439	-0-	-2115	-0-	13652	3	787	9	Y	715	741	1	2 8 205
-----														
SEBRING 60-1-47		WELL #:		1	RRCID ->	272662	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	8650	-	9685
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-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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
08	7998 X	7902	-0-	-96	-0-	34 4	1 4	7723	3	N	128	2	8	408
09	9600 X	7989	-0-	-1611	-0-	49 134	1 9	7806	3	N	122	361	1	1 8 168
10	9920 X	8144	-0-	-1776	-0-	67 156	1 9	7921	3	N	142	168	1	1 8 141
11	9600 X	8114	-0-	-1486	-0-	68 185	1 9	7861	3	N	168	189	1	2 8 118
12	8370 X	8157	-0-	-213	-0-	82 157	1 9	7918	3	N	143	189	1	2 8 70
*01	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	106 179	1 9	8039	3	N	163	190	1	1 8 42
-----														
MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272781	COMPL. DATE	12/19/2013	TOTAL DEPTH	9764	PERF.	9651	-	19148
08	DLQ G-10	29714	-0-	29714	59722	28628 824	3 9	262	4	Y	749	743	0	4 8 24
09	DLQ G-10	28332	-0-	28332	88054	27521 810	3 9	1	4	Y	736	748	0	2 8 10
10	116896 X	28842	-0-	-88054	-0-	28025 776	3 9	41	4	Y	705	694	0	3 8 18
11	27613 X	27613	-0-	-0-	-0-	26919 677	3 9	17	4	Y	615	612	0	5 8 16
12	30008 X	27579	-0-	-2429	-0-	26823	3	756	9	Y	687	691	0	5 8 7
01	29729 X	28279	-0-	-1450	-0-	27509	3	770	9	Y	700	698	0	2 8 7

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
TWENTY GRAND 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272885	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	8968	-	13371
M	O	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				
08	11253 X	10475	-0-	-778	-0-	9155 3	1320 9	N	1200	1095 1	8 8	717		
09	10890 X	9796	-0-	-1094	-0-	8557 3	1239 9	N	1126	1492 1	5 8	346		
10	11253 X	10411	-0-	-842	-0-	9164 3	1247 9	N	1134	1113 1	6 8	361		
11	10140 X	9155	-0-	-985	-0-	7994 3	1161 9	N	1055	1110 1	9 8	297		
12	10478 X	9418	-0-	-1060	-0-	8172 3	1246 9	N	1133	1089 1	9 8	332		
01	10478 X	9327	-0-	-1151	-0-	8126 3	1201 9	N	1092	1105 1	4 8	315		

TIM TAM 24 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	273033	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	10141	PERF.	10175	-	14668
08	14238 X	14238	-0-	-0-	-0-	13657 3	153 4	N	389	384 0	3 8	89		
09	15840 X	13153	-0-	-2687	-0-	12837 3	32 4	N	258	303 0	2 8	42		
10	16368 X	13548	-0-	-2820	-0-	13014 3	38 4	N	451	414 0	1 8	78		
11	15840 X	12935	-0-	-2905	-0-	12522 3	413 9	N	375	388 0	3 8	62		
12	14973 X	12935	-0-	-2038	-0-	12517 3	418 9	N	380	373 0	2 8	67		
01	14229 X	3036	-0-	-11193	-0-	2945 3	91 9	N	83	61 0		89		

FUNNY CIDE 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	273176	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8846	-	13275
08	15620 X	15620	-0-	-0-	-0-	13976 3	321 4	N	1203	1288 1	7 8	431		
09	15570 X	14420	-0-	-1150	-0-	13114 3	85 4	N	1110	1285 1	4 8	252		
10	16089 X	14290	-0-	-1799	-0-	12720 3	371 4	N	1090	927 1	4 8	411		
11	15570 X	13886	-0-	-1684	-0-	12475 3	96 4	N	1195	1269 1	7 8	330		
12	16089 X	14183	-0-	-1906	-0-	12637 3	228 4	N	1198	1287 1	7 8	234		
01	15624 X	14048	-0-	-1576	-0-	12765 3	36 4	N	1134	1089 1	3 8	276		

VAGRANT 38 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	273294	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	10021	PERF.	9911	-	14340
08	DLQ G-10	15257	-0-	15257	32377	13931 3	75 4	Y	1137	1013 1	2 8	338		
09	DLQ G-10	9447	-0-	9447	41824	8525 3	922 9	Y	838	1094 1	1 8	81		
10	57062 X	15238	-0-	-41824	-0-	14226 3	1012 9	Y	920	864 1	2 8	135		
11	17100 X	14832	-0-	-2268	-0-	14084 3	748 9	Y	680	676 1	3 8	136		
12	17112 X	14915	-0-	-2197	-0-	14315 3	600 9	Y	545	572 1	3 8	106		
01	15252 X	14578	-0-	-674	-0-	14082 3	496 9	Y	451	442 1	1 8	114		

COUNT FLEET 48 STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	273357	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	9386	-	13862
08	22568 X	22132	-0-	-436	-0-	21358 3	52 4	N	656	745 1	3 8	198		
09	21840 X	21212	-0-	-628	-0-	20461 3	751 9	N	683	742 1	2 8	137		
10	22568 X	21140	-0-	-1428	-0-	20386 3	754 9	N	685	558 1	2 8	262		
11	21840 X	20824	-0-	-1016	-0-	20083 3	741 9	N	674	555 1	4 8	377		
12	22537 X	21120	-0-	-1417	-0-	20350 3	770 9	N	700	932 1	4 8	141		
01	22134 X	20921	-0-	-1213	-0-	20186 3	735 9	N	668	560 1	1 8	248		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273524	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	10296	PERF.	10190 - 20100
M	O	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	
08		28605 X	28605	-0-	-0-	-0-	27403 3	91 4	N	1010	1174 0	4 8 249
							1111 9					
09		29789 X	29789	-0-	-0-	-0-	28496 3	2 4	N	1174	1226 0	4 8 193
							1291 9					
10		29920 X	29920	-0-	-0-	-0-	28732 3	1188 9	N	1080	1022 0	3 8 248
11		26874 X	26874	-0-	-0-	-0-	25858 3	1016 9	N	924	927 0	6 8 239
12		30673 X	30673	-0-	-0-	-0-	29269 3	1404 9	N	1276	1407 0	7 8 101
*01		30115 X	30115	-0-	-0-	-0-	28780 3	1335 9	N	1214	1193 0	3 8 119
-----												
ASSAULT 14 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273729	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	10297 - 17480
08	DLQ	G-10	70867	-0-	70867	140337	63285 3	63 4	Y	6835	6686 0	32 8 231
							7519 9					
09	DLQ	G-10	62438	-0-	62438	202775	56130 3	39 4	Y	5699	5764 0	19 8 147
							6269 9					
10		268684 X	65909	-0-	-202775	-0-	59056 3	6853 9	Y	6230	6072 0	24 8 281
11		61901 X	61901	-0-	-0-	-0-	55867 3	6034 9	Y	5485	5523 0	40 8 203
12		63987 X	63987	-0-	-0-	-0-	57067 3	6920 9	Y	6291	6305 0	39 8 150
*01		65041 X	65041	-0-	-0-	-0-	58124 3	6917 9	Y	6288	6330 0	16 8 92
-----												
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273922	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	9884	PERF.	10129 - 14320
08	DLQ	G-10	12787	-0-	12787	25989	12352 3	14 4	Y	383	404 0	1 8 53
							421 9					
09	DLQ	G-10	12314	-0-	12314	38303	11942 3	372 9	Y	338	332 0	1 8 58
10		50769 X	12466	-0-	-38303	-0-	12149 3	317 9	Y	288	253 0	1 8 92
11		13140 X	12650	-0-	-490	-0-	12215 3	435 9	Y	395	385 0	2 8 100
12		13206 X	11097	-0-	-2109	-0-	10574 3	523 9	Y	475	415 0	3 8 157
01		12772 X	10484	-0-	-2288	-0-	10107 3	377 9	Y	343	420 0	1 8 79
-----												
EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	274116	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	8350 - 12574
08	DLQ	G-10	14604	-0-	14604	28715	14510 3	94 9	Y	85	3 8	342
09	DLQ	G-10	13765	-0-	13765	42480	13662 3	103 9	Y	94	271 1	2 8 163
10		56359 X	13879	-0-	-42480	-0-	13746 3	133 9	Y	121	2 8	282
11		14340 X	13285	-0-	-1055	-0-	13160 3	125 9	Y	114	138 1	4 8 254
12		14601 X	13755	-0-	-846	-0-	13622 3	133 9	Y	121	286 1	4 8 85
01		14601 X	14017	-0-	-584	-0-	13884 3	133 9	Y	121		206
-----												
TYPHOON 42 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	274166	COMPL. DATE	11/11/2013	TOTAL DEPTH	9581	PERF.	9698 - 14250
08	DLQ	G-10	19295	-0-	19295	38046	18651 3	644 9	Y	585	599 0	2 8 98
09	DLQ	G-10	20474	-0-	20474	58520	19703 3	771 9	Y	701	697 0	2 8 100
10		80649 X	22129	-0-	-58520	-0-	21258 3	871 9	Y	792	801 0	2 8 89
11		25740 X	19882	-0-	-5858	-0-	18965 3	917 9	Y	834	819 0	4 8 100
12		21142 X	20273	-0-	-869	-0-	19243 3	1030 9	Y	936	995 0	4 8 37
01		22134 X	20199	-0-	-1935	-0-	19185 3	1014 9	Y	922	908 0	1 8 50



FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SHUT OUT 9 UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
-----																
BARBARO 23 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275795	COMPL. DATE 04/22/2014	TOTAL DEPTH 9657	PERF. 9820	- 14215								
08	DLQ G-10	19227	-0-	19227	38998	17971	3	17	4	Y	1126	1171	0	8	8	154
09	DLQ G-10	17153	-0-	17153	56151	15977	3	1176	9	Y	1069	1034	0	5	8	184
10	72002 X	15851	-0-	-56151	-0-	14882	3	969	9	Y	881	778	0	5	8	282
11	19500 X	13894	-0-	-5606	-0-	12904	3	990	9	Y	900	947	0	8	8	227
12	19778 X	16449	-0-	-3329	-0-	15134	3	1315	9	Y	1195	1018	0	9	8	395
01	19220 X	18034	-0-	-1186	-0-	16960	3	1074	9	Y	976	1142	0	5	8	224
-----																
BARBARO 23 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275855	COMPL. DATE 05/13/2014	TOTAL DEPTH 10056	PERF. 10017	- 14470								
08	DLQ G-10	11830	-0-	11830	25057	11230	3	600	9	Y	545	539	0	2	8	101
09	DLQ G-10	13054	-0-	13054	38111	12482	3	572	9	Y	520	534	0	1	8	86
10	52024 X	13913	-0-	-38111	-0-	13078	3	835	9	Y	759	712	0	2	8	131
11	13593 X	13593	-0-	-0-	-0-	12798	3	795	9	Y	723	759	0	3	8	92
12	13237 X	9498	-0-	-3739	-0-	8966	3	532	9	Y	484	537	0	2	8	37
01	13237 X	4084	-0-	-9153	-0-	3992	3	92	9	Y	84	114	0			7
-----																
BARBARO 23 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275887	COMPL. DATE 05/14/2014	TOTAL DEPTH 10112	PERF. 9878	- 14510								
08	DLQ G-10	14588	-0-	14588	29609	13955	3	633	9	Y	575	609	0	2	8	107
09	DLQ G-10	13678	-0-	13678	43287	13278	3	400	9	Y	364	409	0	2	8	60
10	57917 X	14630	-0-	-43287	-0-	13913	3	717	9	Y	652	598	0	2	8	112
11	14359 X	14359	-0-	-0-	-0-	13696	3	663	9	Y	603	635	0	4	8	76
12	14632 X	14503	-0-	-129	-0-	13770	3	733	9	Y	666	689	0	3	8	50
01	14632 X	14210	-0-	-422	-0-	13414	3	796	9	Y	724	708	0	2	8	64
-----																
SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 275888	COMPL. DATE 06/13/2014	TOTAL DEPTH 10306	PERF. 10398	- 17605								
08	DLQ G-10	48236	-0-	48236	86292	42639	3	205	4	Y	4902	4865	0	20	8	225
09	DLQ G-10	60390	-0-	60390	146682	53097	3	74	4	Y	6563	6646	0	20	8	122
10	208339 X	61657	-0-	-146682	-0-	55034	3	6623	9	Y	6021	5924	0	26	8	193
11	57834 X	57834	-0-	-0-	-0-	51699	3	6135	9	Y	5577	5602	0	39	8	129
12	59602 X	59602	-0-	-0-	-0-	53274	3	6328	9	Y	5753	5760	0	38	8	84
*01	61797 X	61797	-0-	-0-	-0-	55650	3	6147	9	Y	5588	5557	0	16	8	99
-----																
SUNDAY SILENCE 2 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 275960	COMPL. DATE 07/14/2014	TOTAL DEPTH 10133	PERF. 10017	- 17063								
08	33604 X	31295	-0-	-2309	-0-	29554	3	1741	9	N	1583	1559	0	7	8	458
09	32520 X	29801	-0-	-2719	-0-	28131	3	1670	9	N	1518	1824	0	10	8	142
10	33604 X	30698	-0-	-2906	-0-	28975	3	1723	9	N	1566	1593	0	6	8	109
11	31380 X	28501	-0-	-2879	-0-	26887	3	1614	9	N	1467	1422	0	9	8	145
12	31992 X	29663	-0-	-2329	-0-	27908	3	1755	9	N	1595	1656	0	9	8	75
01	31310 X	29498	-0-	-1812	-0-	27731	3	1767	9	N	1606	1588	0	4	8	89
-----																
COUNT TURF 38 STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 276021	COMPL. DATE 08/04/2014	TOTAL DEPTH 9310	PERF. 9340	- 13730								
08	18104 X	16020	-0-	-2084	-0-	15329	3	691	9	N	628	551	1	2	8	231
09	17520 X	15288	-0-	-2232	-0-	14589	3	699	9	N	635	748	1	1	8	117
10	17949 X	15803	-0-	-2146	-0-	15095	3	708	9	N	644	566	1	2	8	193
11	17370 X	15341	-0-	-2029	-0-	14677	3	664	9	N	604	554	1	3	8	240
12	16275 X	15735	-0-	-540	-0-	14972	3	763	9	N	694	750	1	3	8	181
01	16027 X	15223	-0-	-804	-0-	14630	3	593	9	N	539	560	1	1	8	159

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276041	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	9298	- 16135				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
08	DLQ	G-10	38491	-0-	38491	68294	35466	3	3025	9	Y	2750	2663	0	14	8	158
09	DLQ	G-10	37496	-0-	37496	105790	34557	3	2939	9	Y	2672	2752	0	8	8	70
10		143026 X	37236	-0-	-105790	-0-	34289	3	2947	9	Y	2679	2639	0	9	8	101
11		37260 X	36227	-0-	-1033	-0-	33606	3	2621	9	Y	2383	2399	0	17	8	68
12		38750 X	36033	-0-	-2717	-0-	33367	3	2666	9	Y	2424	2431	0	19	8	42
01		38750 X	36530	-0-	-2220	-0-	33833	3	2697	9	Y	2452	2412	0	8	8	74
-----																	
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276051	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	10144	PERF.	10209	- 20044				
08		32829 X	30274	-0-	-2555	-0-	29587	3	27	4	N	600	597	0	5	8	288
09		31500 X	29684	-0-	-1816	-0-	28769	3	915	9	N	832	780	0	4	8	336
10		31899 X	30111	-0-	-1788	-0-	29452	3	659	9	N	599	555	0	4	8	376
11		30510 X	28737	-0-	-1773	-0-	28110	3	627	9	N	570	775	0	7	8	164
12		30659 X	29135	-0-	-1524	-0-	28287	3	848	9	N	771	809	0	7	8	119
01		30659 X	20396	-0-	-10263	-0-	19872	3	524	9	N	476	390	0	20	8	185
-----																	
CITATION 32 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	276052	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	9776	PERF.	10038	- 14460				
08	DLQ	G-10	20185	-0-	20185	43089	19118	3	1067	9	Y	970	968	0	5	8	163
09	DLQ	G-10	21874	-0-	21874	64963	20556	3	1318	9	Y	1198	1187	0	3	8	171
10		88242 X	23279	-0-	-64963	-0-	22003	3	1276	9	Y	1160	1198	0	3	8	130
11		37200 X	21744	-0-	-15456	-0-	20754	3	990	9	Y	900	916	0	6	8	108
12		22909 X	22235	-0-	-674	-0-	21293	3	942	9	Y	856	926	0	5	8	33
01		23281 X	22199	-0-	-1082	-0-	21203	3	996	9	Y	905	886	0	3	8	49
-----																	
LORD MURPHY 10 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	276054	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	8929	- 13410				
08	DLQ	G-10	23076	-0-	23076	46365	22247	3	77	4	Y	684	554	1	11	8	245
09	DLQ	G-10	22511	-0-	22511	68876	21347	3	328	4	Y	760	906	1	7	8	92
10		92170 X	23294	-0-	-68876	-0-	21745	3	842	4	Y	643	560	1	8	8	167
11		24194 X	24194	-0-	-0-	-0-	23012	3	476	4	Y	642	555	1	14	8	240
12		24829 X	24829	-0-	-0-	-0-	23028	3	1072	4	Y	663	747	1	14	8	142
*01		24835 X	24835	-0-	-0-	-0-	23656	3	461	4	Y	653	551	1	6	8	238
-----																	
BARBARO 23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276110	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	10067	- 14430				
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-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BARBARO 23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	276111	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	10166	- 14625				
08	DLQ	G-10	9535	-0-	9535	21265	8953	3	582	9	Y	529	541	0	2	8	98
09	DLQ	G-10	603	-0-	603	21868	321	3	282	9	Y	256	312	0			42
10		21868 X	-0-	-0-	-21868	-0-					Y	-0-	42	0			-0-
11		14250 X	-0-	-0-	-14250	-0-					Y	-0-					-0-
12		21962 X	21962	-0-	-0-	-0-	21064	3	898	9	Y	816	747	0	8	8	61
*01		16851 X	16851	-0-	-0-	-0-	15926	3	925	9	Y	841	825	0	3	8	74

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6		WELL #:		1H	RRCID ->	276258	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9960 - 11800				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
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-			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
-----																
NEEDLES 39 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276858	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	10054	PERF.	10041 - 19640				
08	41788 X	39423	-0-	-2365	-0-	37518	3	164	4	N	1583	1616	0	6	8	176
						1741	9									
09	39660 X	37845	-0-	-1815	-0-	36112	3	1733	9	N	1575	1554	0	4	8	193
10	40083 X	38326	-0-	-1757	-0-	36838	3	1488	9	N	1353	1151	0	5	8	390
11	38790 X	37395	-0-	-1395	-0-	35832	3	1563	9	N	1421	1631	0	8	8	172
12	39432 X	37511	-0-	-1921	-0-	35858	3	1653	9	N	1503	1508	0	8	8	159
01	39432 X	38106	-0-	-1326	-0-	36448	3	1658	9	N	1507	1472	0	3	8	191
-----																
SILVER CHARM 1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276891	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	10288	PERF.	10097 - 17410				
08	31217 X	26453	-0-	-4764	-0-	24982	3	32	4	N	1308	958	0	7	8	834
						1439	9									
09	30210 X	24781	-0-	-5429	-0-	23534	3	1247	9	N	1134	1867	0	3	8	98
10	27497 X	23771	-0-	-3726	-0-	22400	3	1371	9	N	1246	1041	0	7	8	296
11	26610 X	25438	-0-	-1172	-0-	24145	3	1293	9	N	1175	1339	0	11	8	121
12	27497 X	26941	-0-	-556	-0-	25428	3	1513	9	N	1375	1348	0	11	8	137
01	26443 X	24885	-0-	-1558	-0-	23585	3	2	4	N	1180	1128	0	4	8	185
						1298	9									
-----																
STREET SENSE 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277113	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	9911	PERF.	9950 - 19780				
08	50437 X	46449	-0-	-3988	-0-	43821	3	2628	9	N	2389	2361	0	15	8	208
09	47160 X	45748	-0-	-1412	-0-	43100	3	2648	9	N	2407	2458	0	9	8	148
10	47802 X	45639	-0-	-2163	-0-	43212	3	2427	9	N	2206	2211	0	8	8	135
11	46230 X	44406	-0-	-1824	-0-	41858	3	2548	9	N	2316	2180	0	14	8	257
12	47337 X	44980	-0-	-2357	-0-	42443	3	2537	9	N	2306	2474	0	14	8	75
01	47275 X	44595	-0-	-2680	-0-	42163	3	2432	9	N	2211	2195	0	6	8	85
-----																
HINDOO 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277137	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	9129	PERF.	9288 - 19265				
08	38378 X	35487	-0-	-2891	-0-	34513	3	151	4	N	748	542	1	3	8	332
						823	9									
09	36840 X	34280	-0-	-2560	-0-	33441	3	839	9	N	763	922	1	2	8	171
10	37789 X	34584	-0-	-3205	-0-	33738	3	846	9	N	769	560	1	3	8	377
11	35340 X	33928	-0-	-1412	-0-	33092	3	9	4	N	752	930	1	5	8	194
						827	9									
12	36518 X	34630	-0-	-1888	-0-	33672	3	11	4	N	861	750	1	5	8	300
						947	9									
01	35495 X	33612	-0-	-1883	-0-	33091	3	521	9	N	474	566	1	2	8	206
-----																
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277138	COMPL. DATE	12/28/2014	TOTAL DEPTH	10177	PERF.	10036 - 18285				
08	26040 X	22936	-0-	-3104	-0-	22175	3	761	9	N	692	696	0	3	8	162
09	24510 X	23294	-0-	-1216	-0-	22460	3	834	9	N	758	701	0	2	8	217
10	25203 X	23846	-0-	-1357	-0-	23009	3	837	9	N	761	762	0	2	8	214
11	24390 X	23310	-0-	-1080	-0-	22379	3	931	9	N	846	903	0	4	8	153
12	25203 X	23341	-0-	-1862	-0-	22428	3	913	9	N	830	846	0	4	8	133
01	24056 X	23521	-0-	-535	-0-	22673	3	848	9	N	771	801	0	2	8	101

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438											
WHISKERY 40 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	277204	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	9877 - 17005	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
08		32519 X	27669	-0-	-4850	-0-	25274 3	38 4	N		2143	2117 0	12 8	173
							2357 9							
09		29790 X	29103	-0-	-687	-0-	26609 3	88 4	N		2187	2154 0	8 8	198
							2406 9							
10		30783 X	28572	-0-	-2211	-0-	25369 3	891 4	N		2102	2162 0	7 8	131
							2312 9							
11		27457 X	27457	-0-	-0-	-0-	25255 3	22 4	N		1982	1970 0	15 8	128
							2180 9							
12		30070 X	27517	-0-	-2553	-0-	25030 3	196 4	N		2083	2085 0	17 8	109
							2291 9							
01		30070 X	26309	-0-	-3761	-0-	24140 3	3 4	N		1969	1958 0	6 8	114
							2166 9							
-----														
SUNNY'S HALO 40 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	277205	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8971 - 15695	
08	DLQ	G-10	22245	-0-	22245	38425	20497 3	233 4	Y		1377	1348 0	14 8	84
							1515 9							
09	DLQ	G-10	24097	-0-	24097	62522	21978 3	56 4	Y		1875	1885 0	10 8	64
							2063 9							
10		86667 X	24145	-0-	-62522	-0-	22339 3	221 4	Y		1441	1423 0	11 8	71
							1585 9							
11		22231 X	22231	-0-	-0-	-0-	20662 3	69 4	Y		1364	1346 0	19 8	70
							1500 9							
12		24893 X	23613	-0-	-1280	-0-	20887 3	1133 4	Y		1448	1451 0	20 8	47
							1593 9							
01		24893 X	21669	-0-	-3224	-0-	20237 3	14 4	Y		1289	1278 0	8 8	50
							1418 9							
-----														
FERDINAND 27 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	277254	COMPL. DATE	12/14/2014	TOTAL DEPTH	9823	PERF.	9779 - 14245	
08		24253 X	24253	-0-	-0-	-0-	22410 3	176 4	N		1515	1093 1	26 8	665
							1667 9							
09		21000 X	18767	-0-	-2233	-0-	17765 3	1002 9	N		911	1354 1	11 8	211
							1405 9							
10		24552 X	19996	-0-	-4556	-0-	18673 3	1323 9	N		1203	534 1	14 8	866
							17758 3							
11		23760 X	19066	-0-	-4694	-0-	17758 3	1308 9	N		1189	1513 1	24 8	518
							17986 3							
12		24552 X	19309	-0-	-5243	-0-	17986 3	1323 9	N		1203	1206 1	33 8	482
							17713 3							
01		24242 X	18973	-0-	-5269	-0-	17713 3	1260 9	N		1145	1141 1	3 8	483
-----														
THUNDER GULCH 15 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	277475	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL DEPTH	9098	PERF.	9334 - 13490	
08		12369 X	9815	-0-	-2554	-0-	8286 3	124 4	N		1277	1247 0		144
							1405 9							
09		11970 X	10401	-0-	-1569	-0-	8878 3	19 4	N		1367	1397 0		114
							1504 9							
10		12369 X	11142	-0-	-1227	-0-	9504 3	28 4	N		1464	1475 0		103
							1610 9							
11		10770 X	10716	-0-	-54	-0-	9135 3	5 4	N		1433	1405 0		131
							1576 9							
12		11129 X	10588	-0-	-541	-0-	9017 3	1571 9	N		1428	1352 0	4 8	203
*01		11820 X	11820	-0-	-0-	-0-	10059 3	1761 9	N		1601	1583 0	3 8	218

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277591	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	9033	PERF.	9004 - 16085			
M	O	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				
-----															
08	DLQ	G-10	32863	-0-	32863	62873	29931 3	415 4	Y	2288	2303 0	42 8	23		
							2517 9								
09	DLQ	G-10	33609	-0-	33609	96482	31485 3	13 4	Y	1919	1886 0	26 8	30		
							2111 9								
10	131500	X	35018	-0-	-96482	-0-	31782 3	413 4	Y	2566	2415 0	32 8	149		
							2823 9								
11	33959	X	33959	-0-	-0-	-0-	31036 3	243 4	Y	2436	2469 0	59 8	57		
							2680 9								
12	36237	X	36237	-0-	-0-	-0-	33402 3	197 4	Y	2398	2392 0	60 8	3		
							2638 9								
*01	36347	X	36347	-0-	-0-	-0-	33781 3	8 4	Y	2325	2248 0	20 8	60		
							2558 9								
-----															
CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277890	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	10157	PERF.	9948 - 19895			
08	48980	X	45068	-0-	-3912	-0-	43483 3	100 4	N	1350	1358 0	7 8	206		
							1485 9								
09	47400	X	45087	-0-	-2313	-0-	42649 3	896 4	N	1402	1401 0	5 8	202		
							1542 9								
10	47585	X	43828	-0-	-3757	-0-	42254 3	1574 9	N	1431	1396 0	5 8	232		
							41822 3	1485 9	N	1350	1401 0	10 8	171		
11	45630	X	43307	-0-	-2323	-0-	41822 3	1485 9	N	1350	1401 0	10 8	171		
							42781 3	1576 9	N	1433	1445 0	11 8	148		
12	46593	X	44357	-0-	-2236	-0-	42781 3	1576 9	N	1433	1445 0	11 8	148		
							42256 3	1558 9	N	1416	1424 0	4 8	136		
01	46593	X	43814	-0-	-2779	-0-	42256 3	1558 9	N	1416	1424 0	4 8	136		
-----															
HOOP JR 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277891	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	9697 - 19770			
08	63767	X	60886	-0-	-2881	-0-	58903 3	278 4	N	1550	1518 0	7 8	280		
							1705 9								
09	61080	X	58566	-0-	-2514	-0-	57045 3	1521 9	N	1383	1499 0	5 8	159		
							57375 3	1553 9	N	1412	1408 0	5 8	158		
10	62124	X	58928	-0-	-3196	-0-	57375 3	1553 9	N	1412	1408 0	5 8	158		
							56284 3	1616 9	N	1469	1465 0	9 8	153		
11	59880	X	57900	-0-	-1980	-0-	56284 3	1616 9	N	1469	1465 0	9 8	153		
							57618 3	1718 9	N	1562	1550 0	10 8	155		
12	61566	X	59336	-0-	-2230	-0-	57618 3	1718 9	N	1562	1550 0	10 8	155		
							57016 3	1610 9	N	1464	1460 0	4 8	155		
01	60884	X	58626	-0-	-2258	-0-	57016 3	1610 9	N	1464	1460 0	4 8	155		
-----															
PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277892	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	10086 - 14645			
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-		
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-		
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-		
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-		
01	0	X	-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			
08	43214	X	40194	-0-	-3020	-0-	38527 3	110 4	N	1415	1348 0	6 8	214		
							1557 9								
09	41250	X	38997	-0-	-2253	-0-	37539 3	1458 9	N	1325	1416 0	4 8	119		
							37897 3	24 4	N	1236	1239 0	5 8	111		
10	41695	X	39281	-0-	-2414	-0-	37897 3	24 4	N	1236	1239 0	5 8	111		
							1360 9								
11	40140	X	37752	-0-	-2388	-0-	36330 3	1422 9	N	1293	1259 0	8 8	137		
							37188 3	1469 9	N	1335	1311 0	8 8	153		
12	40517	X	38657	-0-	-1860	-0-	37188 3	1469 9	N	1335	1311 0	8 8	153		
							37467 3	1357 9	N	1234	1258 0	3 8	126		
01	40300	X	38824	-0-	-1476	-0-	37467 3	1357 9	N	1234	1258 0	3 8	126		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
VAGRANT 38 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	277900	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9265	PERF.	9240 -	13700
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		
08	DLQ G-10	10439	-0-	10439	23604	9270	3	1014	974	1	6	8	300
						1115	9						
09	DLQ G-10	19015	-0-	19015	42619	17588	3	1297	1466	1	5	8	126
10	55490 X	12871	-0-	-42619	-0-	11275	3	1451	1358	1	6	8	213
11	14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	12480	3	1926	1743	1	10	8	386
12	13950 X	13800	-0-	-150	-0-	12015	3	1623	1685	1	9	8	315
01	13950 X	13091	-0-	-859	-0-	11195	3	1724	1599	1	4	8	436
SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278147	COMPL. DATE	06/06/2015	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	10687 -	17885
08	DLQ G-10	19943	-0-	19943	33125	18869	3	875	860	0	5	8	40
						963	9						
09	DLQ G-10	9735	-0-	9735	42860	9028	3	628	654	0	2	8	12
						691	9						
10	67324 X	24464	-0-	-42860	-0-	23324	3	1036	1012	0	3	8	33
11	24111 X	24111	-0-	-0-	-0-	22954	3	1052	1054	0	7	8	24
12	24037 X	24037	-0-	-0-	-0-	22819	3	1107	1108	0	7	8	16
01	24459 X	23288	-0-	-1171	-0-	22126	3	1056	1050	0	3	8	19
LEONATUS 11 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278210	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	10129 -	19895
08	47554 X	44423	-0-	-3131	-0-	42713	3	1191	1094	0	5	8	290
						1310	9						
09	45270 X	42630	-0-	-2640	-0-	41440	3	1047	1151	0	3	8	183
						1152	9						
10	45446 X	42878	-0-	-2568	-0-	41354	3	1141	1084	0	4	8	236
						1255	9						
11	43890 X	34670	-0-	-9220	-0-	33365	3	1112	1181	0	8	8	159
						1223	9						
12	44981 X	34303	-0-	-10678	-0-	32995	3	1122	1165	0	9	8	107
						1234	9						
01	44423 X	34577	-0-	-9846	-0-	33349	3	1116	1095	0	4	8	124
FORWARD PASS 25 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	278211	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	10066 -	14578
08	10633 X	9068	-0-	-1565	-0-	8809	3	230	240	0	4	8	89
						253	9						
09	10290 X	8922	-0-	-1368	-0-	8597	3	295	238	0	2	8	144
10	10633 X	8870	-0-	-1763	-0-	8556	3	198	242	0	2	8	98
						218	9						
11	9750 X	8377	-0-	-1373	-0-	8081	3	269	252	0	5	8	110
12	10075 X	8903	-0-	-1172	-0-	8589	3	285	286	0	4	8	105
01	9207 X	2013	-0-	-7194	-0-	1939	3	67	127	0			45
PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278212	COMPL. DATE	05/23/2015	TOTAL DEPTH	10136	PERF.	10173 -	14814
08	DLQ G-10	12584	-0-	12584	25243	11872	3	594	591	0	4	8	57
						653	9						
09	DLQ G-10	11760	-0-	11760	37003	11131	3	572	560	0	2	8	67
10	49183 X	12180	-0-	-37003	-0-	11502	3	610	605	0	3	8	69
						671	9						
11	11954 X	11954	-0-	-0-	-0-	11283	3	610	614	0	5	8	60
12	12648 X	12160	-0-	-488	-0-	11455	3	641	646	0	5	8	50
01	12586 X	2875	-0-	-9711	-0-	2708	3	152	149	0			53

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278217	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL DEPTH	9172	PERF.	9029 - 19270	
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	
08	DLQ G-10	33264	-0-	33264	51617	29356 3	370 4	Y	3216	3182 0	18 8	51	
						3538 9							
09	DLQ G-10	31710	-0-	31710	83327	28540 3	92 4	Y	2798	2796 0	11 8	42	
						3078 9							
10	117360 X	34033	-0-	-83327	-0-	30076 3	367 4	Y	3264	3204 0	13 8	89	
						3590 9							
11	31936 X	31936	-0-	-0-	-0-	28368 3	216 4	Y	3047	3027 0	18 8	91	
						3352 9							
12	35405 X	35405	-0-	-0-	-0-	31431 3	277 4	Y	3361	3387 0	22 8	43	
						3697 9							
*01	35592 X	35592	-0-	-0-	-0-	31834 3	34 4	Y	3385	3283 0	7 8	138	
						3724 9							
-----													
PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	278260	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	10079	PERF.	10045 - 14597	
08	DLQ G-10	15474	-0-	15474	31253	14758 3	59 4	Y	597	597 0	2 8	57	
						657 9							
09	DLQ G-10	14387	-0-	14387	45640	13765 3	622 9	Y	565	555 0	1 8	66	
						14510 3	8 4	Y	619	614 0	1 8	70	
10	60839 X	15199	-0-	-45640	-0-	681 9							
11	14453 X	14453	-0-	-0-	-0-	13764 3	689 9	Y	626	632 0	2 8	62	
						13675 3	693 9	Y	630	639 0	3 8	50	
12	15779 X	14368	-0-	-1411	-0-	3238 3	167 9	Y	152	149 0		53	
01	15469 X	3405	-0-	-12064	-0-								
-----													
CAVALCADE 25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278261	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	9127	PERF.	9039 - 19315	
08	DLQ G-10	121680	-0-	121680	243086	114431 3	197 4	Y	6411	6375 0	27 8	201	
						7052 9							
09	DLQ G-10	127289	-0-	127289	370375	119432 3	219 4	Y	6944	6996 0	18 8	131	
						7638 9							
10	495187 X	124812	-0-	-370375	-0-	114871 3	2012 4	Y	7208	7152 0	25 8	162	
						7929 9							
11	122210 X	122210	-0-	-0-	-0-	113854 3	688 4	Y	6971	6926 0	45 8	162	
						7668 9							
12	124484 X	124484	-0-	-0-	-0-	114613 3	1907 4	Y	7240	7217 0	46 8	139	
						7964 9							
*01	126321 X	126321	-0-	-0-	-0-	118262 3	250 4	Y	7099	7066 0	19 8	153	
						7809 9							
-----													
MINE THAT BIRD 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278780	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	9053	PERF.	8944 - 16560	
08	40765 X	39894	-0-	-871	-0-	36203 3	95 4	N	3269	3285 0	15 8	265	
						3596 9							
09	39450 X	35622	-0-	-3828	-0-	32446 3	41 4	N	2850	2993 0	10 8	112	
						3135 9							
10	40765 X	37016	-0-	-3749	-0-	31601 3	1929 4	N	3169	3141 0	12 8	128	
						3486 9							
11	38610 X	35089	-0-	-3521	-0-	31408 3	423 4	N	2962	2957 0	19 8	114	
						3258 9							
12	39897 X	36280	-0-	-3617	-0-	32771 3	101 4	N	3098	3082 0	21 8	109	
						3408 9							
01	39897 X	37102	-0-	-2795	-0-	33753 3	10 4	N	3035	3065 0	9 8	70	
						3339 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
VENETIAN WAY 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 278878	COMPL. DATE 10/05/2015	TOTAL DEPTH	9046	PERF. 8889	- 16565			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
08	34782 X	33064 -0-	-1718 -0-	29927 3	102 4	N	2759	2718 0	16 8	184			
				3035 9									
09	34253 X	34253 -0-	-0- -0-	30792 3	42 4	N	3108	3165 0	10 8	117			
				3419 9									
10	34175 X	34175 -0-	-0- -0-	30996 3	3179 9	N	2890	2846 0	11 8	150			
11	32829 X	32829 -0-	-0- -0-	29668 3	185 4	N	2705	2615 0	17 8	223			
				2976 9									
12	35402 X	33695 -0-	-1707 -0-	30676 3	120 4	N	2635	2728 0	10 8	120			
				2899 9									
01	35402 X	34001 -0-	-1401 -0-	31102 3	2899 9	N	2635	2476 0	6 8	273			
-----													
SMARTY JONES 42 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 278969	COMPL. DATE 11/24/2015	TOTAL DEPTH	8731	PERF. 8640	- 16230			
08	DLQ G-10	17273 -0-	17273 35865	15918 3	364 4	Y	901	885 0	6 8	54			
				991 9									
09	DLQ G-10	18150 -0-	18150 54015	17099 3	83 4	Y	880	901 0	4 8	29			
				968 9									
10	72793 X	18778 -0-	-54015 -0-	17099 3	536 4	Y	1039	1004 0	5 8	59			
				1143 9									
11	19650 X	17451 -0-	-2199 -0-	16058 3	380 4	Y	921	927 0	8 8	45			
				1013 9									
12	18755 X	17476 -0-	-1279 -0-	16170 3	304 4	Y	911	918 0	6 8	32			
				1002 9									
01	18786 X	17339 -0-	-1447 -0-	16487 3	30 4	Y	747	730 0	3 8	46			
				822 9									
-----													
HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 279045	COMPL. DATE 06/17/2016	TOTAL DEPTH	9062	PERF. 8903	- 19035			
08	5595 X	5595 -0-	-0- -0-	934 1	3229 3	N	1030	951 0	21 8	332			
				299 4	1133 9								
09	11165 X	11165 -0-	-0- -0-	1175 1	7987 3	N	1705	1819 0	20 8	198			
				127 4	1876 9								
10	17163 X	17163 -0-	-0- -0-	1233 1	12212 3	N	2580	2537 0	26 8	215			
				880 4	2838 9								
11	13882 X	13882 -0-	-0- -0-	1128 1	9959 3	N	1953	1871 0	43 8	254			
				647 4	2148 9								
12	11356 X	11356 -0-	-0- -0-	1030 1	8672 3	N	1504	1540 0	34 8	184			
				1654 9									
*01	12607 X	12607 -0-	-0- -0-	1101 1	9776 3	N	1573	1656 0	14 8	87			
				1730 9									
-----													
UNBRIDLED 36 A		WELL #:		3H	RRCID -> 279580	COMPL. DATE 08/12/2015	TOTAL DEPTH	9551	PERF. 9417	- 19885			
08	44578 X	36835 -0-	-7743 -0-	35197 3	200 4	N	1307	899 1	6 8	650			
				1438 9									
09	42540 X	39983 -0-	-2557 -0-	38335 3	1648 9	N	1498	1786 1	4 8	358			
10	42780 X	40893 -0-	-1887 -0-	38997 3	49 4	N	1679	1475 1	4 8	558			
				1847 9									
11	41190 X	40006 -0-	-1184 -0-	38245 3	27 4	N	1576	1644 1	7 8	483			
				1734 9									
12	41323 X	39066 -0-	-2257 -0-	37300 3	4 4	N	1602	1883 1	6 8	196			
				1762 9									
01	41323 X	40746 -0-	-577 -0-	39001 3	1745 9	N	1586	1301 1	3 8	478			



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
TYPHOON 42 A		WELL #: 4H		RRCID -> 279581		COMPL. DATE 08/19/2015				TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
08	61225 X	53604	-0-	-7621	-0-	51359	3	2245	9	N	2041	1662	1	8	8	773
09	58140 X	53685	-0-	-4455	-0-	51386	3	2299	9	N	2090	2511	1	5	8	347
10	58063 X	55136	-0-	-2927	-0-	52649	3	1	4	N	2260	2041	1	7	8	559
11	56190 X	54102	-0-	-2088	-0-	51586	3	2516	9	N	2287	2410	1	12	8	424
12	57784 X	55208	-0-	-2576	-0-	52631	3	2577	9	N	2343	2438	1	11	8	318
01	55490 X	54767	-0-	-723	-0-	52213	3	2554	9	N	2322	2057	1	4	8	579
RIVA RIDGE 10 A		WELL #: 2H		RRCID -> 280098		COMPL. DATE 07/20/2016				TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450						
08	61721 X	52963	-0-	-8758	-0-	46057	3	6906	9	N	6278	6385	0	21	8	148
09	58051 X	58051	-0-	-0-	-0-	50532	3	7519	9	N	6835	6783	0	16	8	184
10	57598 X	55465	-0-	-2133	-0-	48336	3	7129	9	N	6481	6209	0	18	8	438
11	53310 X	48717	-0-	-4593	-0-	42595	3	6122	9	N	5565	5806	0	27	8	170
12	59985 X	55918	-0-	-4067	-0-	49134	3	6784	9	N	6167	6167	0	33	8	137
01	59985 X	49223	-0-	-10762	-0-	44276	3	4947	9	N	4497	4518	0	13	8	103
FLYING EBONY 19 STATE A		WELL #: 5H		RRCID -> 280146		COMPL. DATE 05/03/2016				TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916						
08	72075 X	62207	-0-	-9868	-0-	59084	3	487	4	N	2396	2227	1	10	8	884
09	69270 X	54291	-0-	-14979	-0-	51892	3	41	4	N	2144	2666	1	7	8	355
10	71424 X	68266	-0-	-3158	-0-	65686	3	97	4	N	2257	2029	1	11	8	572
11	66180 X	63442	-0-	-2738	-0-	60143	3	41	4	N	2962	2983	1	22	8	529
12	67797 X	63830	-0-	-3967	-0-	60053	3	3777	9	N	3434	3171	1	24	8	768
01	68262 X	62752	-0-	-5510	-0-	59765	3	2987	9	N	2715	2625	1	11	8	847
JET PILOT 24 A		WELL #: 5H		RRCID -> 280233		COMPL. DATE 06/21/2016				TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895						
08	38328 X	38328	-0-	-0-	-0-	36680	3	10	4	N	1489	1460	0	9	8	120
09	37534 X	37534	-0-	-0-	-0-	36008	3	31	4	N	1359	1127	0	6	8	346
10	39215 X	37261	-0-	-1954	-0-	35659	3	1602	9	N	1456	1532	0	6	8	264
11	37950 X	37603	-0-	-347	-0-	36223	3	20	4	N	1236	1274	0	11	8	215
12	39533 X	39533	-0-	-0-	-0-	37778	3	15	4	N	1582	1490	0	11	8	296
*01	39675 X	39675	-0-	-0-	-0-	37674	3	6	4	N	1814	1789	0	4	8	317
FUNNY CIDE 32 A		WELL #: 2H		RRCID -> 280234		COMPL. DATE 01/30/2017				TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603						
08	25526 X	25526	-0-	-0-	-0-	23008	3	579	4	N	1763	1763	0	11	8	210
09	22911 X	22911	-0-	-0-	-0-	21375	3	152	4	N	1258	1332	0	7	8	129
10	23455 X	23455	-0-	-0-	-0-	21661	3	377	4	N	1288	1281	0	7	8	129
11	22884 X	22884	-0-	-0-	-0-	21374	3	105	4	N	1277	1279	0	10	8	117
12	23025 X	23025	-0-	-0-	-0-	21335	3	252	4	N	1307	1281	0	15	8	128
*01	22222 X	22222	-0-	-0-	-0-	20706	3	1	4	N	1377	1264	0	6	8	235

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	DLQ G-10	26853	-0-	26853	61120	24842	3	278	4	Y	1575	1582	0	16	8	96
09	DLQ G-10	26947	-0-	26947	88067	24917	3	66	4	Y	1785	1809	0	11	8	61
10	114995 X	26928	-0-	-88067	-0-	24936	3	263	4	Y	1572	1542	0	13	8	78
11	33150 X	26195	-0-	-6955	-0-	24306	3	82	4	Y	1643	1615	0	22	8	84
12	34255 X	26687	-0-	-7568	-0-	23368	3	1347	4	Y	1793	1795	0	23	8	59
01	27838 X	25652	-0-	-2186	-0-	23912	3	17	4	Y	1566	1555	0	9	8	61
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 280584		COMPL. DATE 07/22/2016			TOTAL DEPTH 9041		PERF. 9167 - 16465					
08	DLQ G-10	28002	-0-	28002	49676	26949	3	294	4	Y	690	665	0	8	8	42
09	DLQ G-10	27495	-0-	27495	77171	26503	3	70	4	Y	838	846	0	5	8	29
10	105462 X	28291	-0-	-77171	-0-	27167	3	279	4	Y	768	753	0	6	8	38
11	27090 X	25295	-0-	-1795	-0-	24414	3	86	4	Y	723	714	0	10	8	37
12	28427 X	25321	-0-	-3106	-0-	22968	3	1426	4	Y	843	841	0	11	8	28
01	28427 X	24872	-0-	-3555	-0-	24065	3	18	4	Y	717	713	0	4	8	28
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 280585		COMPL. DATE 07/22/2016			TOTAL DEPTH 8911		PERF. 9135 - 16350					
08	DLQ G-10	28283	-0-	28283	44230	25879	3	352	4	Y	1865	1801	0	14	8	114
09	DLQ G-10	30968	-0-	30968	75198	28713	3	84	4	Y	1974	2011	0	10	8	67
10	102508 X	27310	-0-	-75198	-0-	25242	3	317	4	Y	1592	1569	0	11	8	79
11	29610 X	28698	-0-	-912	-0-	26893	3	102	4	Y	1548	1528	0	19	8	80
12	31992 X	29886	-0-	-2106	-0-	26268	3	1707	4	Y	1737	1740	0	20	8	57
01	31992 X	31391	-0-	-601	-0-	29285	3	21	4	Y	1895	1870	0	8	8	74
ANIMAL KINGDOM 44 A		WELL #: 3H		RRCID -> 280635		COMPL. DATE 01/25/2017			TOTAL DEPTH 8895		PERF. 9071 - 19133					
08	69170 X	69170	-0-	-0-	-0-	60683	3	1061	4	Y	6751	6573	0	12	8	456
09	70973 X	70973	-0-	-0-	-0-	63144	3	584	4	Y	6586	6481	0	6	8	555
10	72467 X	72467	-0-	-0-	-0-	65196	3	64	4	Y	6552	6825	0	19	8	263
11	70410 X	70410	-0-	-0-	-0-	63224	3	8	4	Y	6525	6611	0	35	8	142
12	70445 X	70445	-0-	-0-	-0-	63333	3	7112	9	Y	6465	6422	0	34	8	151
01	DLQ G-10	69313	-0-	69313	69313	62574	3	6739	9	Y	6126	6146	0	14	8	117

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. KINGMAN 45 STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
-----														
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280833	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8265	-	18640
08	DLQ G-10	45992	-0-	45992	93223	41802	3	378	4	Y	3465	3434	0	20 8 61
09	DLQ G-10	45850	-0-	45850	139073	42093	3	135	4	Y	3293	3314	0	13 8 27
10	186466 X	47393	-0-	-139073	-0-	42908	3	554	4	Y	3574	3467	0	15 8 119
11	45030 X	42921	-0-	-2109	-0-	3931	9	226	4	Y	3177	3239	0	25 8 32
12	46531 X	42867	-0-	-3664	-0-	39200	3	20	4	Y	3329	3298	0	25 8 38
01	46531 X	42589	-0-	-3942	-0-	3495	9	12	4	Y	3192	3152	0	10 8 68
-----														
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280859	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9077	PERF.	9176	-	16419
08	DLQ G-10	42079	-0-	42079	74766	40214	3	1865	9	Y	1695	1635	0	10 8 97
09	DLQ G-10	42405	-0-	42405	117171	40490	3	1915	9	Y	1741	1786	0	6 8 46
10	160729 X	43558	-0-	-117171	-0-	41689	3	1869	9	Y	1699	1674	0	7 8 64
11	40710 X	39106	-0-	-1604	-0-	37332	3	1774	9	Y	1613	1619	0	12 8 46
12	43834 X	38711	-0-	-5123	-0-	36988	3	1723	9	Y	1566	1571	0	14 8 27
01	43834 X	40055	-0-	-3779	-0-	38226	3	1829	9	Y	1663	1634	0	6 8 50
-----														
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280860	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	8980	-	16155
08	DLQ G-10	38803	-0-	38803	74577	36129	3	2674	9	Y	2431	2375	0	13 8 139
09	DLQ G-10	37505	-0-	37505	112082	34941	3	2564	9	Y	2331	2402	0	7 8 61
10	152864 X	40782	-0-	-112082	-0-	38012	3	2770	9	Y	2518	2475	0	9 8 95
11	38206 X	38206	-0-	-0-	-0-	35673	3	2533	9	Y	2303	2318	0	15 8 65
12	39306 X	39306	-0-	-0-	-0-	36598	3	2708	9	Y	2462	2468	0	17 8 42
01	40796 X	39022	-0-	-1774	-0-	36409	3	2613	9	Y	2375	2339	0	7 8 71
-----														
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	280861	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9059	PERF.	9152	-	16461
08	DLQ G-10	35943	-0-	35943	63708	34759	3	1184	9	Y	1076	1033	0	7 8 62
09	DLQ G-10	34673	-0-	34673	98381	33407	3	1266	9	Y	1151	1179	0	4 8 30
10	128645 X	30264	-0-	-98381	-0-	29168	3	1096	9	Y	996	984	0	5 8 37
11	35010 X	31350	-0-	-3660	-0-	30184	3	1166	9	Y	1060	1059	0	8 8 30
12	35929 X	28162	-0-	-7767	-0-	27047	3	1115	9	Y	1014	1018	0	9 8 17
01	35929 X	27105	-0-	-8824	-0-	26102	3	1003	9	Y	912	898	0	4 8 27
-----														
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281136	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8933	-	16575
08	DLQ G-10	7683	-0-	7683	16555	7091	3	252	4	Y	309	304	0	4 8 40
09	DLQ G-10	6534	-0-	6534	23089	6231	3	44	4	Y	235	235	0	5 8 35
10	29046 X	5957	-0-	-23089	-0-	5399	3	266	4	Y	265	229	0	29 8 42
11	8580 X	5366	-0-	-3214	-0-	4903	3	206	4	Y	234	192	0	54 8 30
12	8866 X	4900	-0-	-3966	-0-	4472	3	165	4	Y	239	193	0	54 8 22
01	7688 X	3787	-0-	-3901	-0-	263	9	15	4	Y	185	161	0	23 8 23
-----														

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
VAGRANT 38 A		WELL #:		3H	RRCID ->	281249	COMPL. DATE	09/10/2016	TOTAL DEPTH	9932	PERF.	9920 - 20128		
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE				
08	DLQ G-10	158170	-0-	158170	329604	143554 3 13822 9	794 4	Y	12565	12327 0	74 8			370
09	DLQ G-10	149959	-0-	149959	479563	137229 3 145783 3	12730 9	Y	11573	11731 0	27 8			185
10	639567 X	160004	-0-	-479563	-0-	12517 9 131134 3	341 4	Y	12618	12510 0	37 8			256
11	143823 X	143823	-0-	-0-	-0-	12517 9 142609 3	172 4	Y	11379	11192 0	77 8			366
12	156358 X	156358	-0-	-0-	-0-	12987 9 137055 3	762 4	Y	11806	11977 0	94 8			101
*01	149832 X	149832	-0-	-0-	-0-		12777 9	Y	11615	11472 0	42 8			202
VAGRANT 38 B		WELL #:		4H	RRCID ->	281277	COMPL. DATE	09/11/2016	TOTAL DEPTH	9277	PERF.	9247 - 19375		
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
TIM TAM 24 D		WELL #:		5H	RRCID ->	281508	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	10156	PERF.	10350 - 20501		
08	DLQ G-10	63899	-0-	63899	131365	59651 3 4193 9	55 4	Y	3812	3832 0	22 8			258
09	DLQ G-10	64888	-0-	64888	196253	60730 3 60350 3	4158 9	Y	3780	3962 0	15 8			61
10	260947 X	64694	-0-	-196253	-0-	4344 9 57803 3	3949 9	Y	3949	3891 0	18 8			101
11	67080 X	61718	-0-	-5362	-0-	58195 3 58195 3	3915 9	Y	3559	3534 0	28 8			98
12	67456 X	61930	-0-	-5526	-0-	13148 3	3735 9	Y	3395	3414 0	30 8			49
01	67053 X	14052	-0-	-53001	-0-		904 9	Y	822	843 0	3 8			25
TIM TAM 24 B		WELL #:		3H	RRCID ->	281511	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	10107	PERF.	10330 - 20272		
08	DLQ G-10	79504	-0-	79504	164372	75223 3 4212 9	69 4	Y	3829	3850 0	22 8			259
09	DLQ G-10	75902	-0-	75902	240274	72023 3 71932 3	3879 9	Y	3526	3714 0	14 8			57
10	315971 X	75697	-0-	-240274	-0-	3765 9 67565 3	3423 9	Y	3423	3376 0	16 8			88
11	71287 X	71287	-0-	-0-	-0-	3927 9 68768 3	3722 9	Y	3384	3352 0	27 8			93
12	72695 X	72695	-0-	-0-	-0-	16291 3	3927 9	Y	3570	3580 0	32 8			51
*01	17450 X	17450	-0-	-0-	-0-		1159 9	Y	1054	1069 0	4 8			32
TIM TAM 24 E		WELL #:		6H	RRCID ->	281512	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	10830 - 20832		
08	DLQ G-10	53386	-0-	53386	109688	52184 3 1154 9	48 4	Y	1049	1055 0	6 8			71
09	DLQ G-10	53294	-0-	53294	162982	51924 3 51443 3	1370 9	Y	1245	1291 0	5 8			20
10	215912 X	52930	-0-	-162982	-0-	1487 9 49152 3	1352 9	Y	1352	1331 0	6 8			35
11	56070 X	50509	-0-	-5561	-0-	48547 3 1576 9	1357 9	Y	1234	1225 0	10 8			34
12	56296 X	50123	-0-	-6173	-0-	11291 3	1576 9	Y	1433	1433 0	13 8			21
01	55056 X	11655	-0-	-43401	-0-		364 9	Y	331	341 0	1 8			10

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. TIM TAM 24 A		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610																
08	DLQ G-10	54061	-0-	54061	112295	52399	3	48	4	Y	1467	1483	0	8	8	99
09	DLQ G-10	52601	-0-	52601	164896	51091	3	1510	9	Y	1373	1445	0	5	8	22
10	216831 X	51935	-0-	-164896	-0-	49981	3	1954	9	Y	1776	1745	0	8	8	45
11	49764 X	49764	-0-	-0-	-0-	47976	3	1788	9	Y	1625	1612	0	13	8	45
12	51044 X	51044	-0-	-0-	-0-	49215	3	1829	9	Y	1663	1669	0	15	8	24
*01	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	11659	3	540	9	Y	491	498	0	2	8	15
WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647																
08	DLQ G-10	58878	-0-	58878	120903	57784	3	53	4	Y	946	952	0	5	8	64
09	DLQ G-10	56882	-0-	56882	177785	55882	3	1000	9	Y	909	954	0	4	8	15
10	232362 X	54577	-0-	-177785	-0-	53557	3	1020	9	Y	927	914	0	4	8	24
11	52734 X	52734	-0-	-0-	-0-	51830	3	904	9	Y	822	817	0	6	8	23
12	54505 X	54505	-0-	-0-	-0-	53591	3	914	9	Y	831	835	0	7	8	12
*01	12965 X	12965	-0-	-0-	-0-	12695	3	270	9	Y	245	249	0	1	8	7
WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700																
08	DLQ G-10	54892	-0-	54892	111239	50526	3	147	4	Y	3835	3648	1	11	8	533
09	DLQ G-10	51951	-0-	51951	163190	46850	3	708	4	Y	3994	3857	1	6	8	664
10	213656 X	50466	-0-	-163190	-0-	44429	3	2057	4	Y	3618	3879	1	7	8	396
11	51754 X	51754	-0-	-0-	-0-	46677	3	885	4	Y	3811	3745	1	13	8	449
12	53103 X	51060	-0-	-2043	-0-	44964	3	2006	4	Y	3718	3736	1	13	8	418
01	53103 X	51140	-0-	-1963	-0-	46400	3	691	4	Y	3681	3564	1	5	8	530
WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830																
08	44640 X	31192	-0-	-13448	-0-	1115	1	23759	3	N	908	1075	1	15	8	374
09	42510 X	37148	-0-	-5362	-0-	5319	4	999	9							
10	0 W	39828	-0-	39828	39828	1360	1	30548	3	N	1902	2018	1	12	8	246
11	0 W	34773	-0-	34773	74601	3148	4	2092	9							
12	0 W	37620	-0-	37620	112221	1523	1	35496	3	N	1835	1457	1	15	8	609
*01	145490 X	33269	-0-	-112221	-0-	790	4	2019	9							
WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11259 - 20983																
08	DLQ G-10	43250	-0-	43250	86758	39878	3	54	4	Y	3016	3130	0	22	8	75
09	DLQ G-10	40372	-0-	40372	127130	37412	3	19	4	Y	2674	2678	0	31	8	40
10	168695 X	41565	-0-	-127130	-0-	2941	9	33	4	Y	2787	2765	0	4	8	58
11	46699 X	46699	-0-	-0-	-0-	38466	3	3	4	Y	2575	2534	0	19	8	80
12	43493 X	13570	-0-	-29923	-0-	3066	9	1	4	Y	289	359	0	3	8	7
01	43245 X	7633	-0-	-35612	-0-	43863	3	29	4	Y	45	45	0	6	8	1

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																	
PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.10812 - 20404																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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			
-----																	
08	DLQ	G-10	47433	-0-	47433	104289	42235	3	75	4	Y	4657	4898	0	21	8	117
							5123	9									
09	DLQ	G-10	57587	-0-	57587	161876	51979	3	33	4	Y	5068	5058	0	52	8	75
							5575	9									
10	215039	X	53163	-0-	-161876	-0-	47719	3	56	4	Y	4898	4869	0	3	8	101
							5388	9									
11	57736	X	57736	-0-	-0-	-0-	52357	3	5	4	Y	4885	4820	0	13	8	153
							5374	9									
12	88954	X	88954	-0-	-0-	-0-	77008	3	2	4	Y	10858	10740	0	8	8	263
							11944	9									
*01	91289	X	91289	-0-	-0-	-0-	78774	3	99	4	Y	11287	11291	0	11	8	248
							12416	9									
-----																	
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310																	
08	DLQ	G-10	75703	-0-	75703	143316	66106	3	411	4	Y	8351	8250	0	76	8	64
							9186	9									
09	DLQ	G-10	60879	-0-	60879	204195	56851	3	77	4	Y	3592	3595	0	39	8	22
							3951	9									
10	267070	X	62875	-0-	-204195	-0-	58716	3	406	4	Y	3412	3339	0	56	8	39
							3753	9									
11	60322	X	60322	-0-	-0-	-0-	56728	3	148	4	Y	3133	3056	0	93	8	23
							3446	9									
12	52439	X	52439	-0-	-0-	-0-	48810	3	235	4	Y	3085	2988	0	88	8	32
							3394	9									
*01	61666	X	61666	-0-	-0-	-0-	58021	3	139	4	Y	3187	3148	0	32	8	39
							3506	9									
-----																	
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282940 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8573 - 16170																	
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-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-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																	
08	DLQ	G-10	40	-0-	40	40	29	4	11	9	Y	10	10	8			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	40				Y	-0-					-0-
10	40	N	-0-	-0-	-40	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																	
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282942 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8850 - 16235																	
*03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	3	8			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	X	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283037	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	8732 -	16316	
M	O	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	
08	DLQ G-10	61148	-0-	61148	127240	57194	3	761	4	Y	2903	2835	0	376
09	DLQ G-10	53765	-0-	53765	181005	50862	3	141	4	Y	2511	2506	0	381
10	229729 X	48724	-0-	-181005	-0-	45112	3	845	4	Y	2515	2444	0	1 8 451
11	63960 X	47553	-0-	-16407	-0-	44175	3	646	4	Y	2484	2515	0	2 8 418
12	66092 X	44402	-0-	-21690	-0-	41771	3	446	4	Y	1986	2161	0	2 8 241
01	61163 X	44448	-0-	-16715	-0-	41989	3	50	4	Y	2190	2121	0	1 8 309
						2409	9							
SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283038	COMPL. DATE	08/30/2017	TOTAL DEPTH	9321	PERF.	9550 -	16915	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	DLQ G-10	39397	-0-	39397	78857	36656	3	90	4	Y	2410	2374	0	12 8 137
09	DLQ G-10	36469	-0-	36469	115326	33998	3	2471	9	Y	2246	2284	0	9 8 90
10	151866 X	36540	-0-	-115326	-0-	34079	3	2461	9	Y	2237	2226	0	13 8 88
11	38400 X	35839	-0-	-2561	-0-	33437	3	2402	9	Y	2184	2154	0	23 8 95
12	39463 X	33245	-0-	-6218	-0-	22173	3	8418	4	Y	2413	2325	0	26 8 157
01	39401 X	38660	-0-	-741	-0-	36231	3	2429	9	Y	2208	2201	0	10 8 154
						2654	9							
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283255	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	10868 -	20451	
08	DLQ G-10	64130	-0-	64130	106307	55123	3	95	4	Y	8102	8241	0	68 8 201
09	DLQ G-10	65345	-0-	65345	171652	57657	3	37	4	Y	6955	6950	0	103 8 103
10	234872 X	63220	-0-	-171652	-0-	55595	3	64	4	Y	6874	6822	0	13 8 142
11	20945 X	20945	-0-	-0-	-0-	18268	3	2	4	Y	2432	2480	0	18 8 76
12	48670 X	-0-	-0-	-48670	-0-	2675	9			Y	-0-	76	0	-0-
01	48670 X	33685	-0-	-14985	-0-	26200	3	67	4	Y	6744	6577	0	19 8 148
						7418	9							
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	283256	COMPL. DATE	04/03/2017	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	11280 -	20869	
08	DLQ G-10	46703	-0-	46703	93264	42246	3	56	4	Y	4001	4171	0	23 8 100
09	DLQ G-10	45415	-0-	45415	138679	41225	3	21	4	Y	3790	3790	0	44 8 56
10	185337 X	46658	-0-	-138679	-0-	42329	3	35	4	Y	3904	3875	0	4 8 81
11	16283 X	16283	-0-	-0-	-0-	4294	9			Y	1312	1346	0	6 8 41
12	46934 X	-0-	-0-	-46934	-0-	14839	3	1	4	Y	-0-	41	0	-0-
01	46934 X	1663	-0-	-45271	-0-	1443	9			Y	611	594	0	4 8 13
						976	3	15	4	Y				
						672	9							





FORD, WEST (WOLFCAMP)														CITY: CULBERSON	
CIMAREX ENERGY CO.															
BROKERS TIP 24 STATE UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 283913															
COMPL. DATE 11/23/2017														TOTAL DEPTH 8669	
PERF. 8655														- 18588	
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			
08	DLQ G-10	54624	-0-	54624	110582	50996 3	78 4	Y	3227	3204 0	19 8	36			
09	DLQ G-10	57688	-0-	57688	168270	3550 9	87 4	Y	3076	3068 0	12 8	32			
10	231582 X	63312	-0-	-168270	-0-	54217 3	592 4	Y	3269	3233 0	16 8	52			
11	59409 X	59409	-0-	-0-	-0-	3384 9	26 4	Y	3125	3114 0	27 8	36			
12	59613 X	55151	-0-	-4462	-0-	59124 3	124 4	Y	3187	3158 0	27 8	38			
01	63302 X	56780	-0-	-6522	-0-	3596 9	1 4	Y	3376	3334 0	12 8	68			
-----															
ARVINE 28 A														CITY: CULBERSON	
WELL #: 2H RRCID -> 283924															
COMPL. DATE 09/16/2017														TOTAL DEPTH 8794	
PERF. 8900														- 18994	
08	DLQ G-10	57229	-0-	57229	109998	50996 3	270 4	Y	6538	6639 0		236			
09	DLQ G-10	61857	-0-	61857	171855	7192 9	188 4	Y	5138	5220 0		154			
10	232746 X	60891	-0-	-171855	-0-	56017 3	54 4	Y	4801	4784 0		171			
11	58118 X	58118	-0-	-0-	-0-	5652 9	160 4	Y	4691	4696 0		166			
12	63922 X	59464	-0-	-4458	-0-	55556 3	335 4	Y	4830	4626 0		370			
01	63922 X	57898	-0-	-6024	-0-	5281 9	20 4	Y	4196	4450 0		116			
-----															
AFFIRMED 23 STATE UNIT														CITY: CULBERSON	
WELL #: 2H RRCID -> 283966															
COMPL. DATE 12/10/2017														TOTAL DEPTH 8408	
PERF. 8500														- 18568	
08	DLQ G-10	78655	-0-	78655	158491	73722 3	161 4	Y	4338	4285 0	12 8	248			
09	DLQ G-10	73804	-0-	73804	232295	4772 9	4566 9	Y	4151	4224 0	9 8	166			
10	305515 X	73220	-0-	-232295	-0-	69238 3	4621 9	Y	4201	4189 0	13 8	165			
11	75660 X	71192	-0-	-4468	-0-	68599 3	4637 9	Y	4215	4172 0	23 8	185			
12	78182 X	72256	-0-	-5926	-0-	66555 3	4717 9	Y	4288	4165 0	28 8	280			
01	78182 X	70210	-0-	-7972	-0-	67539 3	4387 9	Y	3988	3980 0	10 8	278			
-----															
SMARTY JONES 42 STATE UNIT														CITY: CULBERSON	
WELL #: 2H RRCID -> 283993															
COMPL. DATE 10/18/2017														TOTAL DEPTH 8673	
PERF. 8783														- 16070	
08	DLQ G-10	38751	-0-	38751	88517	34276 3	584 4	Y	3537	3540 0	24 8	213			
09	DLQ G-10	46440	-0-	46440	134957	3891 9	137 4	Y	4393	4440 0	20 8	146			
10	170050 X	35093	-0-	-134957	-0-	41471 3	645 4	Y	2908	2875 0	15 8	164			
11	51510 X	45060	-0-	-6450	-0-	4832 9	579 4	Y	4579	4482 0	38 8	223			
12	49755 X	43100	-0-	-6655	-0-	31249 3	475 4	Y	4190	4241 0	27 8	145			
01	47988 X	43712	-0-	-4276	-0-	3199 9	49 4	Y	4178	4055 0	13 8	255			
-----															

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	284863	COMPL. DATE	04/19/2018	TOTAL DEPTH	9693	PERF.	9820	-	18689
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	195752	-0-	195752	410747	179823	3	1318	4	Y	13283	13237	0	68 8 420
09	DLQ G-10	194326	-0-	194326	605073	14611	9							
10	796589 X	191516	-0-	-605073	-0-	178972	3	6	4	Y	13953	14143	0	44 8 186
11	180381 X	180381	-0-	-0-	-0-	15348	9							
12	181066 X	181066	-0-	-0-	-0-	176772	3	199	4	Y	13223	13020	0	53 8 336
*01	182621 X	182621	-0-	-0-	-0-	14545	9							
						165881	3	79	4	Y	13110	13007	0	95 8 344
						14421	9							
						167031	3	14035	9	Y	12759	12884	0	92 8 127
						168752	3	2	4	Y	12606	12568	0	35 8 130
						13867	9							
ASSAULT 14 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	285081	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	9311	PERF.	9189	-	16659
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CAVALCADE 25 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285117	COMPL. DATE	02/23/2018	TOTAL DEPTH	9894	PERF.	10035	-	20077
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	285265	COMPL. DATE	04/19/2018	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	9080	-	19153
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285428	COMPL. DATE	05/16/2018	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	9259	-	19265
08	162053 X	162053	-0-	-0-	-0-	145942	3	874	4	Y	13852	13664	0	69 8 361
09	167908 X	167908	-0-	-0-	-0-	15237	9							
10	174481 X	174481	-0-	-0-	-0-	152309	3	429	4	Y	13791	13901	0	43 8 208
11	164332 X	164332	-0-	-0-	-0-	15170	9							
12	164676 X	164676	-0-	-0-	-0-	158956	3	1322	4	Y	12912	12786	0	49 8 285
01	DLQ G-10	154004	-0-	154004	154004	14203	9							
						150501	3	530	4	Y	12092	11923	0	76 8 378
						13301	9							
						151648	3	634	4	Y	11267	11437	0	68 8 140
						12394	9							
						142832	3	182	4	Y	9991	9818	0	24 8 289
						10990	9							

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08	DLQ	G-10	86570	-0-	86570	167571		78000	3	333	4	Y	7488	7416 0 51 8 112
								8237	9					
09	DLQ	G-10	87256	-0-	87256	254827		79181	3	8075	9	Y	7341	7327 0 33 8 93
10		324958 X	70131	-0-	-254827	-0-		63860	3	1	4	Y	5700	5673 0 31 8 89
								6270	9					
11		82140 X	67614	-0-	-14526	-0-		61382	3	6232	9	Y	5665	5579 0 37 8 138
12		84878 X	61111	-0-	-23767	-0-		55124	3	5987	9	Y	5443	5412 0 35 8 134
01		84878 X	55093	-0-	-29785	-0-		49413	3	5680	9	Y	5164	5126 0 13 8 159
CHARISMATIC 5 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285461	COMPL.	DATE	12/17/2017	TOTAL	DEPTH	7825	PERF.	8052 - 18143
08		105245 X	90326	-0-	-14919	-0-		83680	3	1073	4	N	5066	5029 1 26 8 269
								5573	9					
09		99030 X	82259	-0-	-16771	-0-		77088	3	68	4	N	4639	4773 1 17 8 118
								5103	9					
10		98735 X	81891	-0-	-16844	-0-		76434	3	33	4	N	4931	4882 1 19 8 148
								5424	9					
11		93690 X	78878	-0-	-14812	-0-		73902	3	4976	9	N	4524	4573 1 32 8 67
12		94178 X	77121	-0-	-17057	-0-		72129	3	4992	9	N	4538	4453 1 32 8 120
01		90334 X	78670	-0-	-11664	-0-		73822	3	4848	9	N	4407	4429 1 13 8 85
OWL DRAW 12 UNIT B		WELL #:		7H	RRCID ->	285525	COMPL.	DATE	03/07/2018	TOTAL	DEPTH	8925	PERF.	8818 - 19040
08		55397 X	49726	-0-	-5671	-0-		43350	3	257	4	Y	5563	5250 0 27 8 365
								6119	9					
09		53610 X	48026	-0-	-5584	-0-		41438	3	366	4	Y	5656	5917 0 15 8 89
								6222	9					
10		48592 X	48592	-0-	-0-	-0-		42506	3	177	4	Y	5372	5293 0 16 8 152
								5909	9					
11		48120 X	46305	-0-	-1815	-0-		40322	3	241	4	Y	5220	5157 0 42 8 173
								5742	9					
12		49724 X	41471	-0-	-8253	-0-		36378	3	191	4	Y	4456	4466 0 36 8 127
								4902	9					
01	DLQ	G-10	26849	-0-	26849	26849		22995	3	129	4	Y	3386	3405 0 9 8 99
								3725	9					
ANIMAL KINGDOM 44 E		WELL #:		7H	RRCID ->	285956	COMPL.	DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	9335	PERF.	9834 - 19630
08		225098 X	225098	-0-	-0-	-0-		220379	3	4719	9	Y	4290	4470 0 36 8 298
09		204146 X	204146	-0-	-0-	-0-		200509	3	3637	9	Y	3306	3515 0 21 8 68
10		210829 X	210829	-0-	-0-	-0-		206747	3	229	4	Y	3503	3235 0 27 8 309
								3853	9					
11		197220 X	197220	-0-	-0-	-0-		194107	3	8	4	Y	2823	3042 0 46 8 44
								3105	9					
12		193822 X	193822	-0-	-0-	-0-		190302	3	12	4	Y	3189	3148 0 43 8 42
								3508	9					
01	DLQ	G-10	183582	-0-	183582	183582		179901	3	3681	9	Y	3346	3301 0 17 8 70
ANIMAL KINGDOM 44 B		WELL #:		4H	RRCID ->	286063	COMPL.	DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	9827	PERF.	10140 - 20211
08		205595 X	205595	-0-	-0-	-0-		201725	3	3870	9	Y	3518	3520 0 36 8 244
09		189239 X	189239	-0-	-0-	-0-		184552	3	4687	9	Y	4261	4396 0 21 8 88
10		204071 X	204071	-0-	-0-	-0-		198922	3	223	4	Y	4478	4144 0 27 8 395
								4926	9					
11		193706 X	193706	-0-	-0-	-0-		189251	3	8	4	Y	4043	4329 0 46 8 63
								4447	9					
12		188353 X	188353	-0-	-0-	-0-		184260	3	12	4	Y	3710	3681 0 43 8 49
								4081	9					
01	DLQ	G-10	178990	-0-	178990	178990		175439	3	3551	9	Y	3228	3193 0 17 8 67

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	286247	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	9810	-	19884			
08		107787 X	88868	-0-	-18919	-0-	88267 3	601 9	Y	546	546 0	18 8	37			
09		99150 X	83089	-0-	-16061	-0-	82602 3	487 9	Y	443	460 0	11 8	9			
10		98239 X	82131	-0-	-16108	-0-	81611 3	91 4	Y	390	353 0	13 8	33			
11		90900 X	76890	-0-	-14010	-0-	76397 3	3 4	Y	445	448 0	23 8	7			
12		90334 X	77361	-0-	-12973	-0-	76844 3	5 4	Y	465	445 0	21 8	6			
01	DLQ	G-10	82806	-0-	82806	82806	82343 3	463 9	Y	421	409 0	9 8	9			
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:	10H	RRCID ->	286297	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL DEPTH	9769	PERF.	10050	-	20099			
08		230167 X	230167	-0-	-0-	-0-	225165 3	5002 9	Y	4547	4800 0	36 8	316			
09		210511 X	210511	-0-	-0-	-0-	206652 3	3859 9	Y	3508	3730 0	21 8	73			
10		213584 X	213584	-0-	-0-	-0-	209114 3	232 4	Y	3853	3559 0	27 8	340			
11		203800 X	203800	-0-	-0-	-0-	199793 3	8 4	Y	3635	3872 0	46 8	57			
12		200776 X	200776	-0-	-0-	-0-	196654 3	12 4	Y	3736	3700 0	43 8	50			
01	DLQ	G-10	209553	-0-	209553	209553	205514 3	4039 9	Y	3672	3628 0	17 8	77			
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	286333	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	9548	PERF.	9770	-	19650			
08		112003 X	91537	-0-	-20466	-0-	90456 3	1081 9	Y	983	985 0	18 8	68			
09		103200 X	85649	-0-	-17551	-0-	84839 3	810 9	Y	736	778 0	11 8	15			
10		101835 X	86415	-0-	-15420	-0-	85507 3	95 4	Y	739	677 0	13 8	64			
11		94380 X	80967	-0-	-13413	-0-	80151 3	3 4	Y	739	769 0	23 8	11			
12		96782 X	81291	-0-	-15491	-0-	80510 3	5 4	Y	705	686 0	21 8	9			
01	DLQ	G-10	77205	-0-	77205	77205	76412 3	793 9	Y	721	706 0	9 8	15			
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	286492	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	9142	-	13727			
08		33325 X	30522	-0-	-2803	-0-	26801 3	32 4	Y	3354	3483 0	19 8	62			
09		32250 X	29563	-0-	-2687	-0-	25673 3	3890 9	Y	3536	3539 0	13 8	46			
10		33325 X	31722	-0-	-1603	-0-	27613 3	13 4	Y	3724	3691 0	16 8	63			
11		32250 X	30857	-0-	-1393	-0-	27016 3	3841 9	Y	3492	3480 0	26 8	49			
12		33325 X	30512	-0-	-2813	-0-	26574 3	2 4	Y	3578	3377 0	30 8	220			
01	DLQ	G-10	28271	-0-	28271	28271	24690 3	8 4	Y	3248	3291 0	11 8	166			
KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	286596	COMPL. DATE	10/28/2018	TOTAL DEPTH	8923	PERF.	8922	-	18680			
08		134478 X	111561	-0-	-22917	-0-	107749 3	939 4	Y	2612	2578 0	29 8	46			
09		124890 X	106877	-0-	-18013	-0-	103727 3	335 4	Y	2559	2566 0	18 8	21			
10		124837 X	105768	-0-	-19069	-0-	101439 3	1237 4	Y	2811	2718 0	20 8	94			
11		115260 X	99318	-0-	-15942	-0-	96005 3	595 4	Y	2471	2508 0	33 8	24			
12		113770 X	102960	-0-	-10810	-0-	100156 3	55 4	Y	2499	2460 0	35 8	28			
01	DLQ	G-10	97796	-0-	97796	97796	95222 3	26 4	Y	2316	2282 0	13 8	49			

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
ARVINE 28 B		WELL #:		3H	RRCID -> 286607	COMPL. DATE 09/26/2018	TOTAL DEPTH	8910	PERF. 8816	- 18950		
M	O	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	
08		102920 X	77965	-0-	-24955	-0-	70096 3	391 4	Y	6798	7016 0	245
							7478 9					
09		99600 X	88546	-0-	-11054	-0-	77938 3	250 4	Y	9416	9379 0	282
							10358 9					
10		92380 X	86534	-0-	-5846	-0-	77515 3	76 4	Y	8130	8122 0	290
							8943 9					
11		76290 X	62092	-0-	-14198	-0-	55253 3	149 4	Y	6082	6156 0	216
							6690 9					
12		91512 X	78290	-0-	-13222	-0-	68939 3	404 4	Y	8134	7726 0	624
							8947 9					
01	DLQ	G-10	74615	-0-	74615	74615	66456 3	23 4	Y	7396	7816 0	204
							8136 9					
-----												
ANIMAL KINGDOM 44 B		WELL #:		5H	RRCID -> 286608	COMPL. DATE 09/15/2018	TOTAL DEPTH	9360	PERF. 9750	- 19801		
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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		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		
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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		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	
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-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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		
08		88133 X	73494	-0-	-14639	-0-	66122 3	903 4	Y	5881	6016 0	60
							6469 9					
09		85350 X	68190	-0-	-17160	-0-	61519 3	25 4	Y	6042	6005 0	97
							6646 9					
10		78957 X	71229	-0-	-7728	-0-	64264 3	744 4	Y	5655	5418 0	334
							6221 9					
11		71130 X	65747	-0-	-5383	-0-	59326 3	435 4	Y	5442	5645 0	131
							5986 9					
12		73501 X	66380	-0-	-7121	-0-	60397 3	345 4	Y	5125	5250 0	6
							5638 9					
01	DLQ	G-10	55191	-0-	55191	55191	50641 3	10 4	Y	4127	4026 0	107
							4540 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286764	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7800 - 17790
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	118358 X	117588	-0-	-770	-0-	112734	3	122	4	Y	4302	4292 0 33 8 124
						4732	9					
09	115110 X	105273	-0-	-9837	-0-	99951	3	35	4	Y	4806	4756 0 19 8 155
						5287	9					
10	119350 X	109778	-0-	-9572	-0-	104475	3	32	4	Y	4792	4837 0 24 8 86
						5271	9					
11	115500 X	103319	-0-	-12181	-0-	99063	3	18	4	Y	3853	3718 0 41 8 180
						4238	9					
12	119350 X	101161	-0-	-18189	-0-	96640	3	21	4	Y	4091	4128 0 38 8 105
						4500	9					
01	DLQ G-10	98321	-0-	98321	98321	93986	3	76	4	Y	3872	3824 0 16 8 137
						4259	9					

ANIMAL KINGDOM 44 E		WELL #:		8H	RRCID ->	286929	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	10050 - 20125
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	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
08	DLQ G-10	119354	-0-	119354	240112	112395	3	411	4	Y	5953	5934 0 25 8 46
						6548	9					
09	DLQ G-10	109138	-0-	109138	349250	102447	3	78	4	Y	6012	6007 0 13 8 38
						6613	9					
10	453415 X	104165	-0-	-349250	-0-	97284	3	406	4	Y	5886	5837 0 19 8 68
						6475	9					
11	123750 X	98519	-0-	-25231	-0-	92491	3	148	4	Y	5345	5342 0 31 8 40
						5880	9					
12	120745 X	99952	-0-	-20793	-0-	93964	3	254	4	Y	5213	5165 0 32 8 56
						5734	9					
01	119350 X	99284	-0-	-20066	-0-	93896	3	152	4	Y	4760	4746 0 12 8 58
						5236	9					

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287268	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	8250 - 18407
08	DLQ G-10	90854	-0-	90854	187154	85699	3	411	4	Y	4313	4288 0 33 8 33
						4744	9					
09	DLQ G-10	92766	-0-	92766	279920	87316	3	78	4	Y	4884	4869 0 17 8 31
						5372	9					
10	373667 X	93747	-0-	-279920	-0-	88108	3	406	4	Y	4757	4709 0 24 8 55
						5233	9					
11	98160 X	87091	-0-	-11069	-0-	82376	3	148	4	Y	4152	4136 0 40 8 31
						4567	9					
12	96286 X	93888	-0-	-2398	-0-	88884	3	256	4	Y	4316	4260 0 41 8 46
						4748	9					
01	95852 X	95496	-0-	-356	-0-	91068	3	152	4	Y	3887	3871 0 15 8 47
						4276	9					







FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287344	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	8915 - 18855				
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			
08	DLQ G-10	129615	-0-	129615	270651	123733	3	189	4	Y	5175	5135	0	30	8	58
09	DLQ G-10	121556	-0-	121556	392207	115672	3	185	4	Y	5181	5164	0	21	8	54
10	515851 X	123644	-0-	-392207	-0-	116939	3	1170	4	Y	5032	4982	0	24	8	80
11	138930 X	109741	-0-	-29189	-0-	104673	3	48	4	Y	4564	4553	0	39	8	52
12	141050 X	101800	-0-	-39250	-0-	96938	3	233	4	Y	4208	4175	0	35	8	50
01	129611 X	98693	-0-	-30918	-0-	94261	3	1	4	Y	4028	3983	0	14	8	81
						4431	9									
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287345	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	9015 - 19186				
08	DLQ G-10	88882	-0-	88882	186555	83907	3	128	4	Y	4406	4374	0	25	8	50
09	DLQ G-10	86310	-0-	86310	272865	81519	3	131	4	Y	4236	4225	0	17	8	44
10	355128 X	82263	-0-	-272865	-0-	77066	3	771	4	Y	4024	3985	0	19	8	64
11	100650 X	77709	-0-	-22941	-0-	73604	3	34	4	Y	3701	3691	0	32	8	42
12	97681 X	81744	-0-	-15937	-0-	77730	3	187	4	Y	3479	3451	0	29	8	41
01	89187 X	81669	-0-	-7518	-0-	77970	3	1	4	Y	3362	3324	0	12	8	67
						3698	9									
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287346	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	8865 - 18622				
08	DLQ G-10	98001	-0-	98001	205848	89767	3	137	4	Y	7361	7310	0	43	8	83
09	DLQ G-10	92612	-0-	92612	298460	84488	3	135	4	Y	7263	7241	0	29	8	76
10	392197 X	93737	-0-	-298460	-0-	85134	3	852	4	Y	7046	6976	0	34	8	112
11	105330 X	86891	-0-	-18439	-0-	79641	3	36	4	Y	6558	6539	0	56	8	75
12	107849 X	86209	-0-	-21640	-0-	79167	3	190	4	Y	6229	6178	0	52	8	74
01	97991 X	83479	-0-	-14512	-0-	76908	3	1	4	Y	5973	5906	0	21	8	120
						6570	9									
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		3HX	RRCID ->	287360	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	8986	PERF.	9177 - 19131				
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287393		COMPL. DATE 05/02/2019			TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8665 - 18798			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
08	DLQ G-10	78452	-0-	78452	163056	72174 3 6168 9	110 4	Y	5607	5559 0	32 8	63
09	DLQ G-10	77033	-0-	77033	240089	71781 3 5137 9	115 4	Y	4670	4665 0	19 8	49
10	312321 X	72232	-0-	-240089	-0-	66648 3 4917 9	667 4	Y	4470	4427 0	21 8	71
11	86550 X	68905	-0-	-17645	-0-	64382 3 4494 9	29 4	Y	4085	4074 0	35 8	47
12	84599 X	71970	-0-	-12629	-0-	67689 3 4118 9	163 4	Y	3744	3716 0	31 8	44
01	79608 X	72046	-0-	-7562	-0-	68020 3 4025 9	1 4	Y	3659	3617 0	13 8	73
-----												
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 287410		COMPL. DATE 07/18/2019			TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9157 - 19000			
08	DLQ G-10	201048	-0-	201048	351714	1342 1 422 4	182796 3	Y	14989	14690 0	87 8	476
09	DLQ G-10	179495	-0-	179495	531209	1267 1 553 4	163723 3	Y	12684	12914 0	53 8	193
10	693592 X	162383	-0-	-531209	-0-	854 1 1182 4	148338 3	Y	10917	10847 0	56 8	207
11	138361 X	138361	-0-	-0-	-0-	127178 3 10962 9	221 4	Y	9965	9755 0	99 8	318
12	133209 X	133209	-0-	-0-	-0-	122487 3 10461 9	261 4	Y	9510	9638 0	73 8	117
*01	131026 X	131026	-0-	-0-	-0-	120751 3 10054 9	221 4	Y	9140	9002 0	30 8	225
-----												
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 287642		COMPL. DATE 07/22/2019			TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9514 - 19490			
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BIG BROWN 30 FEE B		WELL #: 2H		RRCID -> 287673		COMPL. DATE 07/23/2019			TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8625 - 19047			
08	128278 X	103675	-0-	-24603	-0-	91538 3 12022 9	115 4	N	10929	10723 0	67 8	560
09	116820 X	94847	-0-	-21973	-0-	83397 3 11328 9	122 4	N	10298	10465 0	40 8	353
10	113491 X	93187	-0-	-20304	-0-	80052 3 11157 9	1978 4	N	10143	9970 0	47 8	479
11	100500 X	88944	-0-	-11556	-0-	78319 3 10458 9	167 4	N	9507	9369 0	77 8	540
12	103664 X	89586	-0-	-14078	-0-	78321 3 10457 9	808 4	N	9506	9719 0	79 8	248
01	103664 X	87387	-0-	-16277	-0-	77457 3 9770 9	160 4	N	8882	8626 0	32 8	472



FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT E		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	TOTAL DEPTH	9054	PERF.	9240 - 19318
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE				BALANCE
08	DLQ G-10	66453	-0-	66453	137735	59197 3 7004 9	252 4	Y	6367	6018	0	36 8	417
09	DLQ G-10	66698	-0-	66698	204433	59236 3 7088 9	374 4	Y	6444	6739	0	21 8	101
10	266989 X	62556	-0-	-204433	-0-	55814 3 6568 9	174 4	Y	5971	5878	0	25 8	169
11	58883 X	58883	-0-	-0-	-0-	52293 3 6356 9	234 4	Y	5778	5713	0	42 8	192
12	71269 X	59768	-0-	-11501	-0-	53497 3 6065 9	206 4	Y	5514	5502	0	46 8	158
01	68913 X	56686	-0-	-12227	-0-	51000 3 5491 9	195 4	Y	4992	4984	0	20 8	146
-----													
OWL DRAW 12 UNIT C		WELL #: 8H		RRCID ->	287845	COMPL. DATE 08/05/2019				TOTAL DEPTH	9054	PERF.	9175 - 19250
08	121427 X	81924	-0-	-39503	-0-	69105 3 12506 9	313 4	Y	11369	10740	0	38 8	747
09	98490 X	78810	-0-	-19680	-0-	67457 3 10915 9	438 4	Y	9923	10489	0	25 8	156
10	101773 X	62043	-0-	-39730	-0-	52588 3 9281 9	174 4	Y	8437	8327	0	27 8	239
11	89490 X	73617	-0-	-15873	-0-	63029 3 10283 9	305 4	Y	9348	9220	0	56 8	311
12	81933 X	71328	-0-	-10605	-0-	61589 3 9508 9	231 4	Y	8644	8656	0	51 8	248
01	DLQ G-10	65147	-0-	65147	65147	56387 3 8537 9	223 4	Y	7761	7762	0	20 8	227
-----													
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	287859	COMPL. DATE 07/22/2019				TOTAL DEPTH	9176	PERF.	9300 - 19060
08	DLQ G-10	112368	-0-	112368	206842	102244 3 9930 9	194 4	Y	9027	8883	0	44 8	287
09	DLQ G-10	110487	-0-	110487	317329	101314 3 8888 9	285 4	Y	8080	8217	0	27 8	123
10	431757 X	114428	-0-	-317329	-0-	104812 3 8864 9	752 4	Y	8058	7998	0	30 8	153
11	105656 X	105656	-0-	-0-	-0-	97351 3 8151 9	154 4	Y	7410	7277	0	49 8	237
12	114173 X	104790	-0-	-9383	-0-	97056 3 7557 9	177 4	Y	6870	6987	0	36 8	84
01	114421 X	102933	-0-	-11488	-0-	95657 3 7134 9	142 4	Y	6485	6394	0	15 8	160
-----													
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A		WELL #: 1H		RRCID ->	287891	COMPL. DATE 08/24/2019				TOTAL DEPTH	9808	PERF.	9938 - 19730
08	DLQ G-10	76331	-0-	76331	156599	64493 3 11826 9	12 4	Y	10751	10687	0		133
09	DLQ G-10	69323	-0-	69323	225922	57839 3 10761 9	723 4	Y	9783	9610	0	195 8	111
10	294207 X	68285	-0-	-225922	-0-	56110 3 10850 9	1325 4	Y	9864	9643	0	131 8	201
11	55950 X	55950	-0-	-0-	-0-	45380 3 8703 9	1867 4	Y	7912	7828	0	91 8	194
12	80259 X	58261	-0-	-21998	-0-	47319 3 10332 9	610 4	Y	9393	9535	0	52 8	-0-
01	76322 X	54229	-0-	-22093	-0-	44969 3	9260 9	Y	8418	8238	0	49 8	131

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D		WELL #:		4H	RRCID -> 287910	COMPL. DATE 08/24/2019	TOTAL DEPTH 10076	PERF.10409	- 19976			
M	O	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		
08	DLQ G-10	123400	-0-	123400	254001	111863 3	11 4	Y	10478	10416 0	130	
09	DLQ G-10	111455	-0-	111455	365456	11526 9 99585 3	673 4	Y	10179	9994 0	200 8	115
10	458184 X	92728	-0-	-365456	-0-	11197 9 82072 3	1468 4	Y	8353	8159 0	139 8	170
11	84077 X	84077	-0-	-0-	-0-	9188 9 72521 3	2358 4	Y	8362	8134 0	195 8	203
12	130603 X	107536	-0-	-23067	-0-	9198 9 97399 3	917 4	Y	8382	8443 0	142 8	-0-
01	123411 X	104311	-0-	-19100	-0-	9220 9 95208 3	9103 9	Y	8275	8025 0	122 8	128
-----												
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 287952	COMPL. DATE 10/01/2019	TOTAL DEPTH 9630	PERF. 9509	- 19856			
08	DLQ G-10	144936	-0-	144936	286346	119640 3	25296 9	Y	22996	22836 0	87 8	184
09	DLQ G-10	140775	-0-	140775	427121	115739 3	25036 9	Y	22760	22831 0	58 8	55
10	574847 X	147726	-0-	-427121	-0-	125169 3	22557 9	Y	20506	20427 0	66 8	68
11	141040 X	141040	-0-	-0-	-0-	120327 3	20713 9	Y	18830	18563 0	107 8	228
12	156315 X	156315	-0-	-0-	-0-	135299 3	21016 9	Y	19105	18942 0	108 8	283
*01	132380 X	132380	-0-	-0-	-0-	114006 3	18374 9	Y	16704	16809 0	39 8	139
-----												
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 288120	COMPL. DATE 10/05/2019	TOTAL DEPTH 9622	PERF. 9556	- 19922			
08	160933 X	160933	-0-	-0-	-0-	142097 3	18836 9	Y	17124	17025 0	65 8	137
09	173093 X	173093	-0-	-0-	-0-	152006 3	21087 9	Y	19170	19212 0	49 8	46
10	168778 X	168778	-0-	-0-	-0-	149635 3	19143 9	Y	17403	17335 0	56 8	58
11	139859 X	139859	-0-	-0-	-0-	122802 3	17057 9	Y	15506	15288 0	88 8	188
12	145196 X	145196	-0-	-0-	-0-	128148 3	17048 9	Y	15498	15368 0	88 8	230
01	DLQ G-10	133966	-0-	133966	133966	119084 3	14882 9	Y	13529	13615 0	31 8	113
-----												
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 288147	COMPL. DATE 10/01/2019	TOTAL DEPTH 9316	PERF. 9178	- 19480			
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 288155	COMPL. DATE 11/14/2018	TOTAL DEPTH 459	PERF. N/A				
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	288553	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9293 - 19351		
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		
08		163834 X	163834	-0-	-0-	-0-	144185 3	19649 9	Y	17863	17754 0	68 8	143
09		179987 X	179987	-0-	-0-	-0-	156458 3	23529 9	Y	21390	21427 0	55 8	51
10		156633 X	156633	-0-	-0-	-0-	136444 3	20189 9	Y	18354	18285 0	59 8	61
11		154147 X	154147	-0-	-0-	-0-	134916 3	19231 9	Y	17483	17232 0	100 8	212
12		155331 X	155331	-0-	-0-	-0-	135740 3	19591 9	Y	17810	17657 0	101 8	264
01	DLQ	G-10	138286	-0-	138286	138286	121569 3	16717 9	Y	15197	15299 0	35 8	127
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	288565	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	9171 - 19578		
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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CARRY BACK 6 STATE H		WELL #: 8H		RRCID ->	288650	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	7970 - 18365		
08		262756 X	118342	-0-	-144414	-0-	107908 3	267 4	Y	9243	9220 0	32 8	139
							10167 9						
09		254280 X	128782	-0-	-125498	-0-	117803 3	10979 9	Y	9981	9970 0	23 8	127
10		201221 X	123221	-0-	-78000	-0-	113482 3	1 4	Y	8853	8816 0	25 8	139
							9738 9						
11		177240 X	38190	-0-	-139050	-0-	35175 3	3015 9	Y	2741	2800 0	13 8	67
12		165075 X	76513	-0-	-88562	-0-	69107 3	7406 9	Y	6733	6599 0	35 8	166
01	DLQ	G-10	69066	-0-	69066	69066	62227 3	6839 9	Y	6217	6179 0	13 8	191
FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C		WELL #: 3H		RRCID ->	288651	COMPL. DATE	10/15/2019	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8967 - 19372		
08		203887 X	138857	-0-	-65030	-0-	118706 3	672 4	N	17708	17870 1	68 8	576
							19479 9						
09		183090 X	147934	-0-	-35156	-0-	129186 3	128 4	N	16927	16626 1	49 8	828
							18620 9						
10		185721 X	142009	-0-	-43712	-0-	125802 3	154 4	N	14594	14508 1	49 8	865
							16053 9						
11		134370 X	133912	-0-	-458	-0-	119054 3	231 4	N	13297	13586 1	83 8	493
							14627 9						
12		152861 X	137692	-0-	-15169	-0-	123253 3	53 4	N	13078	13154 1	84 8	333
							14386 9						
01		152861 X	131046	-0-	-21815	-0-	117718 3	32 4	N	12087	11872 1	33 8	515
							13296 9						
CARRY BACK 6 STATE C		WELL #: 3H		RRCID ->	288801	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	7863 - 18193		
08		351695 X	163638	-0-	-188057	-0-	153059 3	374 4	Y	9277	9232 0	38 8	139
							10205 9						
09		340350 X	164680	-0-	-175670	-0-	155197 3	9483 9	Y	8621	8624 0	26 8	110
10		284425 X	156760	-0-	-127665	-0-	148435 3	1 4	Y	7567	7531 0	27 8	119
							8324 9						
11		218040 X	145217	-0-	-72823	-0-	138199 3	7018 9	Y	6380	6300 0	44 8	155
12		180885 X	153807	-0-	-27078	-0-	147078 3	6729 9	Y	6117	6073 0	49 8	150
01	DLQ	G-10	83232	-0-	83232	83232	79764 3	3468 9	Y	3153	3194 0	12 8	97

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
CARRY BACK 6 STATE E		WELL #:		5H	RRCID ->	288802	COMPL. DATE	12/30/2019	TOTAL DEPTH	7767	PERF.	8052 - 18507
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	269235 X	79620	-0-	-189615	-0-	74118 3	194 4	Y	4825	4829 0	21 8	72
						5308 9						
09	191610 X	105118	-0-	-86492	-0-	98677 3	6441 9	Y	5855	5835 0	18 8	74
10	133393 X	106364	-0-	-27029	-0-	100394 3	1 4	Y	5426	5394 0	21 8	85
						5969 9						
11	123420 X	67934	-0-	-55486	-0-	64333 3	3601 9	Y	3274	3256 0	23 8	80
12	124558 X	84861	-0-	-39697	-0-	80022 3	4839 9	Y	4399	4342 0	29 8	108
01	DLQ G-10	80701	-0-	80701	80701	76256 3	4445 9	Y	4041	4014 0	11 8	124
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289091	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	8065 - 18887
08	286719 X	135716	-0-	-151003	-0-	123800 3	135 4	N	10710	10779 0	36 8	309
						11781 9						
09	232830 X	125063	-0-	-107767	-0-	114336 3	40 4	N	9715	9687 0	23 8	314
						10687 9						
10	202213 X	112109	-0-	-90104	-0-	103093 3	32 4	N	8167	8310 0	24 8	147
						8984 9						
11	168720 X	125320	-0-	-43400	-0-	116056 3	26 4	N	8398	8101 0	50 8	394
						9238 9						
12	155465 X	123172	-0-	-32293	-0-	114550 3	29 4	N	7812	7960 0	46 8	200
						8593 9						
01	135718 X	117591	-0-	-18127	-0-	109885 3	105 4	N	6910	6847 0	18 8	245
						7601 9						
TIM TAM 24 F		WELL #:		7H	RRCID ->	289166	COMPL. DATE	12/24/2019	TOTAL DEPTH	9331	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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TIM TAM 24 F		WELL #:		8H	RRCID ->	289168	COMPL. DATE	01/09/2020	TOTAL DEPTH	9119	PERF.	N/A
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	236468 X	105960	-0-	-130508	-0-	99398 3	248 4	Y	5740	5720 0	29 8	86
						6314 9						
09	228840 X	113534	-0-	-115306	-0-	106741 3	6793 9	Y	6175	6161 0	22 8	78
10	173290 X	100367	-0-	-72923	-0-	95360 3	1 4	Y	4551	4538 0	20 8	71
						5006 9						
11	152370 X	76787	-0-	-75583	-0-	72643 3	4144 9	Y	3767	3719 0	27 8	92
12	148211 X	83876	-0-	-64335	-0-	79434 3	4442 9	Y	4038	4001 0	30 8	99
01	DLQ G-10	77706	-0-	77706	77706	73416 3	4290 9	Y	3900	3868 0	11 8	120
TIM TAM 24 B		WELL #:		10H	RRCID ->	289203	COMPL. DATE	03/26/2020	TOTAL DEPTH	9128	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-
12	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-





FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
TIM TAM 24 C		WELL #: 12H		RRCID -> 289641		COMPL. DATE 03/13/2020		TOTAL DEPTH 9153 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
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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		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				
08	0 W	77912	-0-	77912	422081	64422 3	378 4	N	11920	11816 0	90 8	37
						13112 9						
09	0 W	61837	-0-	61837	483918	51039 3	151 4	N	9679	9622 0	49 8	45
						10647 9						
10	0 W	64993	-0-	64993	548911	54054 3	382 4	N	9597	9554 0	57 8	31
						10557 9						
11	0 W	52264	-0-	52264	601175	43198 3	191 4	N	8068	7920 0	85 8	94
						8875 9						
12	0 W	55730	-0-	55730	656905	46337 3	602 4	N	7992	7981 0	84 8	21
						8791 9						
*01	708478 X	51573	-0-	-656905	-0-	42988 3	448 4	N	7397	7340 0	33 8	45
						8137 9						

HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 289765		COMPL. DATE 04/23/2020		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972				
08	203577 X	169560	-0-	-34017	-0-	137349 3	802 4	N	28554	28434 0	89 8	88
						31409 9						
09	197010 X	158439	-0-	-38571	-0-	130637 3	362 4	N	24945	24860 0	57 8	116
						27440 9						
10	203577 X	146050	-0-	-57527	-0-	121827 3	608 4	N	21468	21452 0	61 8	71
						23615 9						
11	197010 X	135218	-0-	-61792	-0-	113295 3	332 4	N	19628	19373 0	97 8	229
						21591 9						
12	184791 X	119575	-0-	-65216	-0-	100232 3	914 4	N	16754	16859 0	80 8	44
						18429 9						
01	169570 X	114079	-0-	-55491	-0-	96565 3	630 4	N	15349	15266 0	33 8	94
						16884 9						

HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 289792		COMPL. DATE 04/25/2020		TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341				
08	217015 X	217015	-0-	-0-	-0-	192596 3	1118 4	N	21183	21085 0	73 8	65
						23301 9						
09	199066 X	199066	-0-	-0-	-0-	178943 3	496 4	N	17843	17781 0	44 8	83
						19627 9						
10	193099 X	186858	-0-	-6241	-0-	168824 3	826 4	N	15644	15629 0	47 8	51
						17208 9						
11	186870 X	168446	-0-	-18424	-0-	152557 3	424 4	N	14059	13868 0	78 8	164
						15465 9						
12	193099 X	159754	-0-	-33345	-0-	145497 3	1158 4	N	11908	11968 0	73 8	31
						13099 9						
01	193099 X	155369	-0-	-37730	-0-	142342 3	887 4	N	11036	10972 0	28 8	67
						12140 9						

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289940		COMPL. DATE 02/03/2020		TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290160		COMPL. DATE 04/12/2020		TOTAL DEPTH 7657 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
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 290164		COMPL. DATE 03/19/2020		TOTAL DEPTH 7612 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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 290195		COMPL. DATE 10/16/2020		TOTAL DEPTH 7523 PERF. N/A								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 290200		COMPL. DATE 08/26/2020		TOTAL DEPTH 7476 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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290216		COMPL. DATE 09/29/2020		TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8081 - 18148								
09	0	1403	-0-	1403	1403	1197	3	34	4	N	156	19	1	7	8	130
						172	9									
10	0	243862	-0-	243862	245265	197914	3	3071	4	N	38979	38966	1	100	8	43
						42877	9									
11	DELQ PR	305205	-0-	305205	550470	256753	3	3613	4	N	40763	40544	1	132	8	130
						44839	9									
12	858772 X	308302	-0-	-550470	-0-	267184	3	1467	4	N	36046	35866	1	151	8	159
						39651	9									
*01	300996 X	300996	-0-	-0-	-0-	267264	3	384	4	N	30316	30380	1	46	8	49
						33348	9									
CINNABAR OPERATING, LLC		153510		HUGHES RANCHES B27		WELL #: 1RE		RRCID -> 284761		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8178 - 8294				
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC TRAIL BOSS		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
				166150										
		WELL #:		404H	RRCID ->	264590	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	10113	PERF.10330 - 13585			
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
08		6231 X	2	-0-	-6229	-0-	2	3		N	-0-			400
09		600 X	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			400
10		589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			400
11		2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			400
12		2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			400
*01		61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			400

  

AUGUSTUS STATE		WELL #:		1001 H	RRCID ->	270906	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	10081	PERF.10275 - 14207			
08		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			490
09		3540 X	3294	-0-	-246	-0-	3166	3	128	9	116	372	1	234
10		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-			234
11		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	4788	3	241	9	219			453
12		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3629	3	185	9	168	383	1	238
01		3410 X	2682	-0-	-728	-0-	2538	3	144	9	131			369

  

ELBOW DOWN		WELL #:		801H	RRCID ->	272204	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10025	PERF.13911 - 14125			
08		2480 X	2388	-0-	-92	-0-	2371	3	17	9	15			373
09		2400 N	1464	-0-	-936	-0-	1357	3	107	9	97	188	1	282
10		2480 N	1803	-0-	-677	-0-	1729	3	74	9	67			349
11		2310 N	1843	-0-	-467	-0-	1774	3	69	9	63	186	1	226
12		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	16	1	2262	3	48	19	8	255
*01		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	53	9						
							50	1	2401	3	76			331
							84	9						

  

CHUTE BUSTER		WELL #:		604 H	RRCID ->	272209	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	9831	PERF. 9976 - 14122			
08		7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	227	1	6890	3	77	87	0	22
							4	4	85	9				
09		7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	257	1	7354	3	182	152	0	52
							3	4	200	9				
10		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	224	1	6447	3	200	183	0	69
							1	4	220	9				
11		10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	413	1	9747	3	218	222	0	65
							1	4	240	9				
12		7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	259	1	6385	3	410	383	0	92
							7	4	451	9				
01		7099 X	4604	-0-	-2495	-0-	159	1	4226	3	198	226	0	64
							1	4	218	9				

  

GLENN		WELL #:		2003H	RRCID ->	274159	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	10543	PERF.10773 - 14040			
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-			471
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			471
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			471
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			471
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			471
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			471

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CARPENTER E UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 205H		RRCID -> 275861		COMPL. DATE 02/17/2014				TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835			
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		
08	16219 X	16219	-0-	-0-	-0-	932 1 293 4	13305 3 1689 9	Y	1535	1587 0	180		
09	14760 X	13248	-0-	-1512	-0-	589 1 17 4	11463 3 1179 9	Y	1072	1081 0	171		
10	16477 X	16477	-0-	-0-	-0-	772 1 777 9	14928 3	Y	706	797 0	80		
11	18017 X	18017	-0-	-0-	-0-	903 1 560 9	16554 3	Y	509	504 0	82	3 8	
12	18210 X	18210	-0-	-0-	-0-	947 1 1764 9	15499 3	Y	1604	1523 0	163		
*01	T. A.	12947	-0-	12947	12947	985 1 1166 9	10796 3	Y	1060	1076 0	146	1 8	
CARPENTER F UNIT		WELL #: 224H		RRCID -> 277466		COMPL. DATE 12/02/2014				TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835			
08	18786 X	15444	-0-	-3342	-0-	62 1 675 9	14707 3	N	614	368 1	697		
09	18180 X	16897	-0-	-1283	-0-	60 1 705 9	16132 3	N	641	929 1	409		
10	18693 X	15819	-0-	-2874	-0-	62 1 723 9	15034 3	N	657	419 1	647		
11	15162 X	15162	-0-	-0-	-0-	60 1 745 9	14357 3	N	677	468 1	856		
12	17453 X	13981	-0-	-3472	-0-	62 1 695 9	13224 3	N	632	871 1	617		
01	17453 X	14940	-0-	-2513	-0-	62 1 804 9	14074 3	N	731	925 1	423		
ALDRIN STATE UNIT		WELL #: 2822H		RRCID -> 277814		COMPL. DATE 11/28/2014				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628			
08	22686 X	22686	-0-	-0-	-0-	661 1 75 4	21226 3 724 9	Y	658	640 0	80		
09	20952 X	20952	-0-	-0-	-0-	566 1 5 4	19590 3 791 9	Y	719	608 0	104	87 8	
10	20463 X	20463	-0-	-0-	-0-	468 1 1 4	19268 3 726 9	Y	660	665 0	99		
11	19582 X	19582	-0-	-0-	-0-	568 1 5 4	18437 3 572 9	Y	520	549 0	70		
12	16578 X	16578	-0-	-0-	-0-	330 1 128 4	15712 3 408 9	Y	371	372 0	69		
01	19344 X	18930	-0-	-414	-0-	575 1 331 4	17565 3 459 9	Y	417	413 0	73		
MITCHELL STATE UNIT		WELL #: 822H		RRCID -> 277893		COMPL. DATE 09/25/2014				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545			
08	14415 X	13126	-0-	-1289	-0-	62 1 668 9	12396 3	N	607	802 1	471		
09	13950 X	12810	-0-	-1140	-0-	58 1 641 9	12111 3	N	583	463 1	591		
10	13826 X	11536	-0-	-2290	-0-	62 1 641 9	10833 3	N	583	429 1	745		
11	13380 X	12223	-0-	-1157	-0-	54 1 480 9	11689 3	N	436	814 1	367		
12	13485 X	12274	-0-	-1211	-0-	60 1 655 9	11559 3	N	595	423 1	539		
01	13237 X	12496	-0-	-741	-0-	62 1 527 9	11907 3	N	479	477 1	541		



FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC ELBOW DOWN		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 823H		RRCID -> 278307		COMPL. DATE 06/10/2015				TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14887 X	14887	-0-	-0-	-0-	301 1	13949 3	18 4	619 9	Y	563	569 0				128
09	13199 X	13199	-0-	-0-	-0-	296 1	12231 3	26 4	646 9	Y	587	572 0				143
10	13237 X	11940	-0-	-1297	-0-	215 1	11188 3	12 4	525 9	Y	477	514 0				106
11	12810 X	9564	-0-	-3246	-0-	225 1	8799 3	11 4	529 9	Y	481	471 0				116
12	13237 X	9324	-0-	-3913	-0-	265 1	8467 3	97 4	495 9	Y	450	462 0				104
*01	14880 X	8162	-0-	-6718	-0-	175 1	7466 3	31 4	490 9	Y	445	439 0				110
-----																
GRISSOM A				WELL #: 3022H		RRCID -> 278440		COMPL. DATE 07/16/2015				TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810				
08	29419 X	25851	-0-	-3568	-0-	475 1	24921 3	19 4	436 9	N	396	407 0				67
09	28470 X	23539	-0-	-4931	-0-	449 1	21657 3	945 4	488 9	N	444	424 0				87
10	29419 X	25490	-0-	-3929	-0-	799 1	23949 3	177 4	565 9	N	514	541 0				60
11	27840 X	24458	-0-	-3382	-0-	817 1	22917 3	62 4	662 9	N	602	527 0				135
12	28768 X	27132	-0-	-1636	-0-	913 1	25417 3	25 4	777 9	N	706	726 0	1 8			114
01	25854 X	25372	-0-	-482	-0-	778 1	23779 3	52 4	763 9	N	694	705 0				103
-----																
CHUTE BUSTER				WELL #: 622H		RRCID -> 278888		COMPL. DATE 08/11/2015				TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372				
08	19530 X	19047	-0-	-483	-0-	546 1	17800 3	11 4	690 9	Y	627	637 0				140
09	18900 X	15947	-0-	-2953	-0-	538 1	14787 3	6 4	616 9	Y	560	531 0	1 8			168
10	19530 X	18063	-0-	-1467	-0-	645 1	16548 3	1 4	869 9	Y	790	708 0				250
11	19225 X	19225	-0-	-0-	-0-	632 1	17778 3	2 4	813 9	Y	739	777 0				212
12	19530 X	18913	-0-	-617	-0-	692 1	17557 3	19 4	645 9	Y	586	648 0				150
*01	23550 X	23550	-0-	-0-	-0-	816 1	21814 3	6 4	914 9	Y	831	777 0				204
-----																
PETOSKEY STATE				WELL #: 2021H		RRCID -> 278889		COMPL. DATE 10/02/2015				TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584				
08	30654 X	30654	-0-	-0-	-0-	62 1	29422 3	1170 9		N	1064	1112 1				748
09	14843 X	14843	-0-	-0-	-0-	34 1	14299 3	510 9		N	464	747 1	3 8			462
10	24304 X	20906	-0-	-3398	-0-	174 1	19810 3	922 9		N	838	763 1				537
11	24780 X	23244	-0-	-1536	-0-	960 1	21336 3	948 9		N	862	755 1				644
12	25606 X	23388	-0-	-2218	-0-	977 1	21429 3	982 9		N	893	1154 1				383
01	25606 X	17836	-0-	-7770	-0-	872 1	15370 3	620 4	974 9	N	885	761 1				507

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GLENN		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 2024H		RRCID -> 278893		COMPL. DATE 07/30/2015				TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	23240 X	23240	-0-	-0-	-0-	975	1	21040	3	Y	1114	1087	1	526
						1225	9							
09	21870 X	21870	-0-	-0-	-0-	960	1	19470	3	Y	1127	1097	1	556
						200	4	1240	9					
10	24016 X	24016	-0-	-0-	-0-	992	1	21768	3	Y	1142	1117	1	581
						1256	9							
11	22932 X	22932	-0-	-0-	-0-	960	1	20728	3	Y	1131	1115	1	597
						1244	9							
12	20759 X	20759	-0-	-0-	-0-	821	1	18812	3	Y	1024	1114	1	507
						1126	9							
*01	21507 X	21507	-0-	-0-	-0-	992	1	19369	3	Y	1042	767	1	782
						1146	9							
AUGUSTUS STATE		WELL #: 1023H		RRCID -> 281265		COMPL. DATE 07/20/2016				TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185				
08	28768 X	10434	-0-	-18334	-0-	12	1	9788	3	N	576	735	1	699
						634	9							
09	30856 X	30856	-0-	-0-	-0-	60	1	28906	3	N	1718	1856	1	561
						1890	9							
10	27187 X	25501	-0-	-1686	-0-	62	1	23789	3	N	1500	740	1	1321
						1650	9							
11	26310 X	23623	-0-	-2687	-0-	60	1	21964	3	N	1454	2228	1	547
						1599	9							
12	31899 X	1558	-0-	-30341	-0-	4	1	1419	3	N	123	20	8	650
						135	9							
01	31899 X	-0-	-0-	-31899	-0-					N	-0-	378	1	272
SHEPARD STATE		WELL #: 825H		RRCID -> 281428		COMPL. DATE 05/20/2016				TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962				
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CARPENTER E UNIT		WELL #: 222H		RRCID -> 281445		COMPL. DATE 08/26/2016				TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920				
08	42216 X	42216	-0-	-0-	-0-	725	1	38138	3	Y	3048	2726	0	869
						3353	9							
09	44730 X	44730	-0-	-0-	-0-	960	1	39506	3	Y	3855	4038	0	686
						23	4	4241	9					
10	39710 X	39710	-0-	-0-	-0-	992	1	34602	3	Y	3742	3720	0	708
						4116	9							
11	31756 X	31756	-0-	-0-	-0-	960	1	27068	3	Y	3389	3328	0	769
						3728	9							
12	36149 X	36149	-0-	-0-	-0-	982	1	31119	3	Y	3680	3837	0	612
						4048	9							
*01	32123 X	32123	-0-	-0-	-0-	992	1	27190	3	Y	3581	3511	0	682
						2	4	3939	9					



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150										
CARPENTER E UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 281460		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120				
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
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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		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				
08	27693 X	27693	-0-	-0-	-0-	992 1	25386 3	N	1194	1446 1		874
						2 4	1313 9					
09	23080 X	23080	-0-	-0-	-0-	968 1	20555 3	N	1188	1490 1		572
						250 4	1307 9					
10	28518 X	28518	-0-	-0-	-0-	1002 1	26243 3	N	1157	747 1		982
						1273 9						
11	28445 X	28445	-0-	-0-	-0-	896 1	26518 3	N	937	1128 1		791
						1031 9						
12	28966 X	28966	-0-	-0-	-0-	896 1	26893 3	N	1069	754 1		1106
						1 4	1176 9					
*01	24293 X	24293	-0-	-0-	-0-	689 1	22342 3	N	787	1126 1		767
						396 4	866 9					

ARMSTRONG STATE		WELL #: 2823H		RRCID -> 281705		COMPL. DATE 10/21/2016		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950				
08	26767 X	26767	-0-	-0-	-0-	985 1	24843 3	Y	854	1028 0		179
						939 9						
09	28438 X	28438	-0-	-0-	-0-	1017 1	26485 3	Y	851	771 0		259
						936 9						
10	27401 X	27401	-0-	-0-	-0-	982 1	25315 3	Y	1004	944 0		319
						1104 9						
11	27810 X	27810	-0-	-0-	-0-	1081 1	25510 3	Y	1108	1120 0		307
						1219 9						
12	24304 X	19371	-0-	-4933	-0-	981 1	17214 3	Y	1069	1006 0	7 8	363
						1176 9						
*01	24361 X	24361	-0-	-0-	-0-	1176 1	21982 3	Y	1094	1132 0		325
						1203 9						

GRISSOM		WELL #: 1823H		RRCID -> 281738		COMPL. DATE 11/18/2016		TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065				
08	40926 X	40926	-0-	-0-	-0-	997 1	37885 3	Y	1715	1756 0		155
						157 4	1887 9					
09	41553 X	41553	-0-	-0-	-0-	981 1	38095 3	Y	2156	2071 0		240
						105 4	2372 9					
10	39755 X	39755	-0-	-0-	-0-	978 1	36195 3	Y	2192	2172 0		260
						171 4	2411 9					
11	37003 X	37003	-0-	-0-	-0-	1002 1	33880 3	Y	1842	1872 0	2 8	228
						95 4	2026 9					
12	38130 X	36264	-0-	-1866	-0-	916 1	33286 3	Y	1851	1945 0	2 8	132
						26 4	2036 9					
*01	34975 X	34975	-0-	-0-	-0-	869 1	32193 3	Y	1706	1622 0		216
						36 4	1877 9					

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 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		
08	44711 X	44711	-0-	-0-	-0-	1261 1 143 4	40526 3 2781 9	Y	2528	2490 0	308		
09	43230 X	36594	-0-	-6636	-0-	964 1 8 4	33312 3 2310 9	Y	2100	1833 0	263 8	312	
10	44671 X	41013	-0-	-3658	-0-	910 1 1 4	37554 3 2548 9	Y	2316	2289 0	339		
11	43230 X	38476	-0-	-4754	-0-	1080 1 10 4	35031 3 2355 9	Y	2141	2198 0	282		
12	44671 X	34114	-0-	-10557	-0-	653 1 255 4	31163 3 2043 9	Y	1857	1804 0	335		
*01	45519 X	45519	-0-	-0-	-0-	1332 1 768 4	40699 3 2720 9	Y	2473	2385 0	423		
CHUTE BUSTER		WELL #: 623H		RRCID -> 281868		COMPL. DATE 12/15/2016				TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625			
08	32891 X	29446	-0-	-3445	-0-	845 1 17 4	27566 3 1018 9	Y	925	920 0	203		
09	31830 X	31503	-0-	-327	-0-	1065 1 13 4	29275 3 1150 9	Y	1045	946 0	1 8	301	
10	32891 X	27495	-0-	-5396	-0-	993 1 2 4	25457 3 1043 9	Y	948	924 0	325		
11	31830 X	22976	-0-	-8854	-0-	755 1 3 4	21265 3 953 9	Y	866	938 0	253		
12	32550 X	26525	-0-	-6025	-0-	971 1 26 4	24614 3 914 9	Y	831	883 0	201		
01	30690 X	27295	-0-	-3395	-0-	947 1 7 4	25320 3 1021 9	Y	928	896 0	233		
GRISSOM		WELL #: 1821H		RRCID -> 282200		COMPL. DATE 02/07/2017				TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199			
08	37439 X	37439	-0-	-0-	-0-	914 1 144 4	34731 3 1650 9	Y	1500	1528 0	134		
09	35130 X	35065	-0-	-65	-0-	848 1 91 4	32941 3 1185 9	Y	1077	1087 0	124		
10	36301 X	34598	-0-	-1703	-0-	859 1 150 4	31799 3 1790 9	Y	1627	1565 0	186		
11	35130 X	33427	-0-	-1703	-0-	904 1 86 4	30605 3 1832 9	Y	1665	1649 0	2 8	200	
12	36301 X	34455	-0-	-1846	-0-	870 1 25 4	31593 3 1967 9	Y	1788	1860 0	2 8	126	
*01	32759 X	32759	-0-	-0-	-0-	810 1 34 4	30038 3 1877 9	Y	1706	1617 0	215		
WETHERBEE UNIT		WELL #: 421H		RRCID -> 282863		COMPL. DATE 05/17/2017				TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995			
08	46854 X	46854	-0-	-0-	-0-	627 1 333 4	43147 3 2747 9	Y	2497	2520 0	226		
09	42150 X	40545	-0-	-1605	-0-	558 1 142 4	37230 3 2615 9	Y	2377	2336 0	1 8	266	
10	43555 X	31229	-0-	-12326	-0-	422 1 21 4	28258 3 2528 9	Y	2298	2278 0	286		
11	43290 X	27945	-0-	-15345	-0-	398 1 54 4	25047 3 2446 9	Y	2224	2206 0	11 8	293	
12	44733 X	29596	-0-	-15137	-0-	714 1 78 4	26603 3 2201 9	Y	2001	2010 0	12 8	272	
01	37386 X	28213	-0-	-9173	-0-	644 1 47 4	25748 3 1774 9	Y	1613	1627 0	258		



FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM A		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 3021H		RRCID -> 283764		COMPL. DATE 10/19/2017				TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	32053 X	32053	-0-	-0-	-0-	576	1 30264	3	1190 9	Y	1082	1071	0		167
09	28221 X	28221	-0-	-0-	-0-	23	4 1190	9	1109 9	Y	1008	983	0		192
10	35773 X	35773	-0-	-0-	-0-	1112	4 1109	9	1109 9	Y	1679	1694	0		177
11	36675 X	36675	-0-	-0-	-0-	1088	1 32598	3	1847 9	Y	1352	1224	0		305
12	39128 X	39128	-0-	-0-	-0-	240	4 1847	9	1487 9	Y	1395	1473	0	3 8	224
*01	37829 X	37829	-0-	-0-	-0-	1209	1 33887	3	1487 9	Y	1289	1327	0		186
						92	4 1487	9	1535 9						
						1303	1 36255	3	1535 9						
						35	4 1535	9	1418 9						
						1151	1 35184	3	1418 9						
						76	4 1418	9							
-----															
WETHERBEE UNIT		WELL #: 422H		RRCID -> 284003		COMPL. DATE 01/17/2018				TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390					
08	43586 X	41323	-0-	-2263	-0-	53	1 38626	3	2627 9	Y	2388	2218	0		474
09	42180 X	33523	-0-	-8657	-0-	17	4 2627	9	30773 3	Y	2143	2309	0		308
10	43524 X	32464	-0-	-11060	-0-	332	1 30773	3	2357 9	Y	2172	2107	0		373
11	40650 X	32936	-0-	-7714	-0-	61	4 2357	9	29636 3	Y	2160	1987	0	1 8	545
12	41323 X	35947	-0-	-5376	-0-	368	1 29636	3	2389 9	Y	2243	2344	0	1 8	443
01	37541 X	31570	-0-	-5971	-0-	71	4 2389	9	30170 3	Y	1946	2129	0		260
						359	1 30170	3	2376 9						
						31	4 2376	9	33159 3	Y					
						304	1 33159	3	2467 9						
						17	4 2467	9	29105 3	Y					
						314	1 29105	3	2141 9						
						10	4 2141	9							
-----															
WETHERBEE UNIT		WELL #: 424H		RRCID -> 284873		COMPL. DATE 05/24/2018				TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240					
08	55924 X	14426	-0-	-41498	-0-	18	1 13357	3	1045 9	Y	950	1136	0		243
09	62901 X	62901	-0-	-0-	-0-	6	4 1045	9	58209 3	Y	3591	3383	0		451
10	57406 X	57406	-0-	-0-	-0-	628	1 58209	3	3950 9	Y	3469	3330	0		590
11	59697 X	59697	-0-	-0-	-0-	114	4 3950	9	52807 3	Y	3111	2904	0	2 8	795
12	55924 X	50537	-0-	-5387	-0-	656	1 52807	3	3816 9	Y	2821	3041	0	1 8	574
01	53351 X	49125	-0-	-4226	-0-	127	4 3816	9	55558 3	Y	2747	2960	0		361
						661	1 55558	3	3422 9						
						56	4 3422	9	46980 3	Y					
						430	1 46980	3	3103 9						
						24	4 3103	9	45595 3	Y					
						492	1 45595	3	3022 9						
						16	4 3022	9							
-----															
SHEPARD STATE		WELL #: 823H		RRCID -> 285029		COMPL. DATE 06/23/2018				TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192					
08	32674 X	20050	-0-	-12624	-0-	38	1 19000	3	1012 9	N	920	862	0		586
09	34290 X	30131	-0-	-4159	-0-	559	1 28824	3	740 9	N	673	712	0		547
10	38153 X	38153	-0-	-0-	-0-	8	4 740	9	35986 3	N	1232	1237	0		542
11	36215 X	36215	-0-	-0-	-0-	812	1 35986	3	1355 9	N	1211	1075	0	3 8	675
12	34832 X	34832	-0-	-0-	-0-	960	1 33921	3	1332 9	N	1172	1119	0		728
01	38161 X	36316	-0-	-1845	-0-	2	4 1332	9	32513 3	N	1243	1392	0		579
						992	1 32513	3	1289 9						
						38	4 1289	9	33838 3	N					
						960	1 33838	3	1367 9						
						151	4 1367	9							

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
08	34379 X	29731	-0-	-4648	-0-	551	1 27392	3	1756 9	Y	1596	1620	0		361
09	33270 X	31492	-0-	-1778	-0-	664	1 29029	3	1740 9	Y	1582	1556	0		387
10	34379 X	32219	-0-	-2160	-0-	717	1 29713	3	1751 9	Y	1592	1644	0		335
11	33859 X	33859	-0-	-0-	-0-	735	1 31223	3	1867 9	Y	1697	1632	0		400
12	32550 X	30676	-0-	-1874	-0-	726	1 28043	3	1640 9	Y	1491	1546	0		345
*01	32550 X	30106	-0-	-2444	-0-	267	4 1640	9	787 1 27353	3	1658	1605	0		398
						142	4 1824	9							
CHUTE BUSTER				WELL #: 624H		RRCID -> 286224		COMPL. DATE 08/22/2018				TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342			
08	40703 X	36458	-0-	-4245	-0-	362	1 32070	3	3999 9	Y	3635	3536	0		558
09	39390 X	29096	-0-	-10294	-0-	320	1 25482	3	3275 9	Y	2977	3108	0	4 8	423
10	40703 X	37836	-0-	-2867	-0-	606	1 33473	3	3750 9	Y	3409	3293	0		539
11	45036 X	45036	-0-	-0-	-0-	815	1 40014	3	4188 9	Y	3807	3770	0		576
12	45880 X	45880	-0-	-0-	-0-	827	1 40484	3	4510 9	Y	4100	4189	0		487
*01	43292 X	43292	-0-	-0-	-0-	787	1 38451	3	4041 9	Y	3674	3500	0		661
						13	4 4041	9							
GRISSOM				WELL #: 1835H		RRCID -> 286331		COMPL. DATE 07/17/2018				TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082			
08	22466 X	22466	-0-	-0-	-0-	1134	1 19939	3	1360 9	Y	1236	1265	0		154
09	22209 X	22209	-0-	-0-	-0-	1142	1 19393	3	1305 9	Y	1186	1151	0		189
10	19994 X	19994	-0-	-0-	-0-	1042	1 17246	3	1174 9	Y	1067	1077	0		179
11	18844 X	18844	-0-	-0-	-0-	1106	1 16557	3	1161 9	Y	1055	1097	0		137
12	14718 X	14718	-0-	-0-	-0-	902	1 12565	3	1232 9	Y	1120	1087	0		170
*01	19046 X	19046	-0-	-0-	-0-	1168	1 16607	3	1231 9	Y	1119	1154	0		135
						40	4 1231	9							
GRISSOM				WELL #: 1836H		RRCID -> 286334		COMPL. DATE 07/22/2018				TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120			
08	19379 X	19379	-0-	-0-	-0-	965	1 16985	3	1400 9	Y	1273	1298	0		158
09	18227 X	18227	-0-	-0-	-0-	928	1 15770	3	1229 9	Y	1117	1095	0		180
10	17081 X	17061	-0-	-20	-0-	881	1 14592	3	1137 9	Y	1034	1040	0		174
11	16530 X	15653	-0-	-877	-0-	913	1 13682	3	1041 9	Y	946	994	0		126
12	17081 X	14415	-0-	-2666	-0-	897	1 12486	3	1014 9	Y	922	905	0		143
01	19375 X	13926	-0-	-5449	-0-	843	1 11975	3	1080 9	Y	982	1005	0		120
						28	4 1080	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 1838H		RRCID -> 286335		COMPL. DATE 07/08/2018				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	18493 X	18493	-0-	-0-	-0-	831	1	14633	3	Y	2731	2780	0		340
						25	4	3004	9						
09	18219 X	18219	-0-	-0-	-0-	840	1	14276	3	Y	2574	2503	0		411
						272	4	2831	9						
10	18445 X	15459	-0-	-2986	-0-	710	1	11737	3	Y	2409	2416	0		404
						362	4	2650	9						
11	17850 X	16244	-0-	-1606	-0-	848	1	12687	3	Y	2449	2533	0		320
						15	4	2694	9						
12	18445 X	13317	-0-	-5128	-0-	742	1	10335	3	Y	2023	2023	0		320
						15	4	2225	9						
01	18817 X	16014	-0-	-2803	-0-	878	1	12481	3	Y	2386	2418	0		288
						30	4	2625	9						
GRISSOM		WELL #: 1837H		RRCID -> 286338		COMPL. DATE 07/22/2018				TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895					
08	17094 X	17094	-0-	-0-	-0-	820	1	14417	3	Y	1666	1713	0		210
						24	4	1833	9						
09	16410 X	14036	-0-	-2374	-0-	670	1	11394	3	Y	1595	1550	0		255
						217	4	1755	9						
10	16957 X	16501	-0-	-456	-0-	825	1	13659	3	Y	1450	1461	0		244
						422	4	1595	9						
11	16410 X	15441	-0-	-969	-0-	868	1	12994	3	Y	1421	1477	0		188
						16	4	1563	9						
12	16957 X	15174	-0-	-1783	-0-	914	1	12725	3	Y	1378	1350	0		216
						19	4	1516	9						
01	17081 X	14512	-0-	-2569	-0-	861	1	12247	3	Y	1250	1307	0		159
						29	4	1375	9						
GRISSOM		WELL #: 1834H		RRCID -> 286361		COMPL. DATE 07/24/2018				TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260					
08	25203 X	14378	-0-	-10825	-0-	894	1	12226	3	Y	961	1011	0		93
						201	4	1057	9						
09	24390 X	23038	-0-	-1352	-0-	1454	1	19190	3	Y	1927	1752	0		268
						274	4	2120	9						
10	24955 X	19968	-0-	-4987	-0-	947	1	17489	3	Y	1379	1462	0		185
						15	4	1517	9						
11	19641 X	19641	-0-	-0-	-0-	972	1	17304	3	Y	1196	1254	0		127
						49	4	1316	9						
12	23808 X	19944	-0-	-3864	-0-	972	1	17522	3	Y	1256	1262	0		121
						68	4	1382	9						
01	23808 X	20650	-0-	-3158	-0-	1021	1	18097	3	Y	1238	1239	0		120
						170	4	1362	9						
GRISSOM		WELL #: 1833H		RRCID -> 286364		COMPL. DATE 07/29/2018				TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9543 - 14195					
08	22780 X	22780	-0-	-0-	-0-	1382	1	18916	3	Y	1973	2046	0		183
						312	4	2170	9						
09	16002 X	16002	-0-	-0-	-0-	1011	1	13339	3	Y	1329	1315	0		197
						190	4	1462	9						
10	29264 X	29264	-0-	-0-	-0-	1323	1	24420	3	Y	3182	3004	0		375
						21	4	3500	9						
11	25194 X	25194	-0-	-0-	-0-	1215	1	21637	3	Y	2073	2226	0		222
						62	4	2280	9						
12	26198 X	26198	-0-	-0-	-0-	1261	1	22759	3	Y	1899	1939	0		182
						89	4	2089	9						
01	T. A.	25175	-0-	25175	25175	1234	1	21876	3	Y	1690	1709	0		163
						206	4	1859	9						

OIL AND GAS DIVISION

-----  
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150  
GRISSOM WELL #: 1832H RRCID -> 286375 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9734 - 14295  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	30783 X	18475	-0-	-12308	-0-	1073	1	14688	3	Y	2247	2335	0			217	
						242	4	2472	9								
09	29790 X	6467	-0-	-23323	-0-	418	1	5521	3	Y	408	538	0			87	
						79	4	449	9								
10	30783 X	14023	-0-	-16760	-0-	643	1	11882	3	Y	1352	1274	0			165	
						11	4	1487	9								
11	29790 X	29228	-0-	-562	-0-	1344	1	23921	3	Y	3541	3364	0			342	
						68	4	3895	9								
12	32239 X	32239	-0-	-0-	-0-	1481	1	26715	3	Y	3581	3579	0			344	
						104	4	3939	9								
*01	28141 X	28141	-0-	-0-	-0-	1298	1	23029	3	Y	3270	3293	0			321	
						217	4	3597	9								

-----  
CHUTE BUSTER WELL #: 625H RRCID -> 286895 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9864 - 14635  
-----

08	33356 X	27727	-0-	-5629	-0-	301	1	26653	3	Y	683	650	0			101	
						22	4	751	9								
09	32280 X	27220	-0-	-5060	-0-	325	1	25931	3	Y	858	845	0	1	8	113	
						20	4	944	9								
10	31124 X	24069	-0-	-7055	-0-	422	1	23314	3	Y	298	355	0			56	
						5	4	328	9								
11	29310 X	22504	-0-	-6806	-0-	437	1	21468	3	Y	535	515	0			76	
						10	4	589	9								
12	29760 X	23107	-0-	-6653	-0-	443	1	21698	3	Y	849	831	0			94	
						32	4	934	9								
01	28117 X	22007	-0-	-6110	-0-	422	1	20614	3	Y	876	818	0			152	
						7	4	964	9								

-----  
GRISSOM WELL #: 1831H RRCID -> 286944 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 14179  
-----

08	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	411	1	5630	3	Y	376	371	0			29	
						93	4	414	9								
09	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	493	1	6500	3	Y	811	734	0			106	
						93	4	892	9								
10	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	379	1	6993	3	Y	484	529	0			61	
						6	4	532	9								
11	5820 X	4495	-0-	-1325	-0-	204	1	3635	3	Y	587	593	0			55	
						10	4	646	9								
12	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	316	1	5695	3	Y	607	609	0			53	
						22	4	668	9								
01	8246 X	6781	-0-	-1465	-0-	327	1	5806	3	Y	539	544	0			48	
						55	4	593	9								

-----  
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
HEAD HONCHO STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850  
-----

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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY RAMSEY WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 1402 H		RRCID -> 273719		COMPL. DATE 06/16/2013		TOTAL DEPTH 10507		PERF.10898 - 14027			
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
08	12369 X	5792	-0-	-6577	-0-	434	1	4512	3	N	729	749	135
						44	4	802	9				
09	7380 X	5563	-0-	-1817	-0-	375	1	1776	3	N	387	380	142
						2986	4	426	9				
10	7812 X	6867	-0-	-945	-0-	993	1	4140	3	N	739	743	138
						921	4	813	9				
11	5610 X	4229	-0-	-1381	-0-	631	1	3211	3	N	349	375	112
						3	4	384	9				
12	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-		112
01	6882 X	5479	-0-	-1403	-0-	1886	1	3284	3	N	281	191	202
						309	9						
HOLD EM WC		WELL #: 2201 H		RRCID -> 273852		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 10463		PERF.10715 - 14863			
08	12400 X	898	-0-	-11502	-0-	20	1	847	3	N	-0-		52
						31	4						
09	12000 X	315	-0-	-11685	-0-	158	1	136	3	N	-0-		52
						21	4						
10	12984 X	12984	-0-	-0-	-0-	5638	1	6156	3	N	744	749	47
						372	4	818	9				
11	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	1051	1	5908	3	N	394	380	61
						708	4	433	9				
12	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	201	1	1117	3	N	559	573	47
						656	4	615	9				
01	12400 X	1119	-0-	-11281	-0-	574	1	527	3	N	-0-		47
						18	4						
HARRIER WC		WELL #: 1002 H		RRCID -> 273995		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 9573		PERF. 9900 - 14052			
08	23281 X	17113	-0-	-6168	-0-	14747	3	2366	9	N	2151	2145	236
09	16020 X	6165	-0-	-9855	-0-	5187	3	978	9	N	889	893	232
10	20367 X	-0-	-0-	-20367	-0-					N	-0-		232
11	19710 X	11691	-0-	-8019	-0-	9391	3	2300	9	N	2091	2082	241
*12	20367 X	14682	-0-	-5685	-0-	12504	3	2178	9	N	1980	2007	214
01	17112 X	35	-0-	-17077	-0-	1	3	34	9	N	31	110	135
BLACKJACK		WELL #: 1001H		RRCID -> 275084		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10506		PERF.10850 - 14902			
08	19592 X	16892	-0-	-2700	-0-	2281	1	13188	3	N	1263	1309	67
						34	4	1389	9				
09	18960 X	10676	-0-	-8284	-0-	1420	1	7913	3	N	1129	1127	69
						101	4	1242	9				
10	20026 X	15123	-0-	-4903	-0-	2096	1	11512	3	N	1102	1126	45
						303	4	1212	9				
11	19800 X	19800	-0-	-0-	-0-	2279	1	14841	3	N	1149	1142	52
						1416	4	1264	9				
12	16895 X	5301	-0-	-11594	-0-	176	1	3638	3	N	307	191	168
						1149	4	338	9				
*01	20083 X	20083	-0-	-0-	-0-	1783	1	15415	3	N	1400	1514	54
						1345	4	1540	9				



FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY ROULETTE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 1201 H	RRCID -> 275869	COMPL. DATE 12/13/2013	TOTAL DEPTH 10676	PERF.11015	- 15063						
M O	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		
08	21610 X	21610	-0-	-0-	-0-	20948 3 622 9	40 4 N	565	756 1		63		
09	20899 X	20899	-0-	-0-	-0-	18980 3 1799 9	120 4 N	1635	1505 1		193		
10	21859 X	21859	-0-	-0-	-0-	20746 3 1112 9	1 4 N	1011	1133 1		71		
11	19210 X	19210	-0-	-0-	-0-	18003 3 1206 9	1 4 N	1096	1118 1		49		
12	19074 X	19074	-0-	-0-	-0-	17581 3 1489 9	4 4 N	1354	1319 1		84		
*01	21132 X	21132	-0-	-0-	-0-	19659 3 1471 9	2 4 N	1337	1317 1		104		
-----													
DUST DEVIL WC		WELL #: 1801H		RRCID -> 276628	COMPL. DATE 04/12/2015	TOTAL DEPTH 10220	PERF.10642	- 14679					
08	13472 X	13472	-0-	-0-	-0-	12694 3	778 9 N	707	729 1		44		
09	11520 X	4499	-0-	-7021	-0-	4062 3	437 9 N	397	368 1		73		
10	11904 X	894	-0-	-11010	-0-	561 3	333 9 N	303	190 1		186		
11	13050 X	-0-	-0-	-13050	-0-		N	-0-			186		
12	13485 X	-0-	-0-	-13485	-0-		N	-0-			186		
01	13485 X	-0-	-0-	-13485	-0-		N	-0-			186		
-----													
EL JEFE WC		WELL #: 803H		RRCID -> 276693	COMPL. DATE 05/27/2015	TOTAL DEPTH 9892	PERF.10136	- 14223					
08	7440 X	5292	-0-	-2148	-0-	3819 3	1473 9 Y	1339	1287 0		375		
09	7200 X	4689	-0-	-2511	-0-	2944 3	1745 9 Y	1586	1522 0		439		
10	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	6468 3	1697 9 Y	1543	1448 0		534		
11	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	5795 3	1884 9 Y	1713	1690 0		557		
*12	5673 X	3454	-0-	-2219	-0-	2787 3	667 9 Y	606	851 0		312		
01	7440 X	3960	-0-	-3480	-0-	3506 3	454 9 Y	413	373 0		352		
-----													
BRONCO WC		WELL #: 402H		RRCID -> 276716	COMPL. DATE 02/26/2015	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 9757	- 13921					
08	15655 X	10975	-0-	-4680	-0-	9829 3	1146 9 Y	1042	1045 0		114		
09	15150 X	8516	-0-	-6634	-0-	8185 3	331 9 Y	301	337 0		78		
10	15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-		Y	-0-			78		
11	15150 X	9970	-0-	-5180	-0-	9280 3	690 9 Y	627	633 0		72		
12	15345 X	11233	-0-	-4112	-0-	10533 3	700 9 Y	636	639 0		69		
01	10974 X	1727	-0-	-9247	-0-	1694 3	33 9 Y	30	35 0		64		
-----													
EL JEFE WC		WELL #: 802H		RRCID -> 276933	COMPL. DATE 04/29/2015	TOTAL DEPTH 10116	PERF.10306	- 14511					
08	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	5618 3	1078 9 Y	980	997 0		274		
09	6000 X	3521	-0-	-2479	-0-	3013 3	508 9 Y	462	608 0		128		
10	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-		Y	93	189 0		32		
11	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-		Y	67	77 0		22		
*12	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-		Y	735	378 0		379		
01	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-		Y	477	449 0		407		
-----													
BRONCO WC		WELL #: 401H		RRCID -> 277151	COMPL. DATE 02/25/2015	TOTAL DEPTH 10498	PERF.10628	- 14979					
08	21162 X	21162	-0-	-0-	-0-	20763 3	399 9 Y	363	366 0		40		
09	14011 X	14011	-0-	-0-	-0-	13677 3	334 9 Y	304	265 0		79		
10	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-		Y	-0-			79		
11	14941 X	14941	-0-	-0-	-0-	14400 3	541 9 Y	492	514 0		57		
12	20433 X	20433	-0-	-0-	-0-	19543 3	890 9 Y	809	779 0		87		
01	9362 X	4534	-0-	-4828	-0-	4393 3	141 9 Y	128	45 0		170		

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY EL JEFE WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 801H		RRCID -> 277198	COMPL. DATE 03/19/2015	TOTAL DEPTH 10801	PERF.11062	- 15179								
08	14260 X	8722	-0-	-5538	-0-	7411	3	1311	9	Y	1192	1227	0			334
09	12191 X	12191	-0-	-0-	-0-	10539	3	1652	9	Y	1502	1420	0			416
10	11966 X	9328	-0-	-2638	-0-	8006	3	1322	9	Y	1202	1202	0			416
11	11970 X	7636	-0-	-4334	-0-	6269	3	1367	9	Y	1243	1255	0			404
*12	12586 X	3760	-0-	-8826	-0-	3136	3	624	9	Y	567	679	0			292
01	12586 X	2372	-0-	-10214	-0-	2085	3	287	9	Y	261	330	0			223
MONARCH STATE		WELL #: 3701H		RRCID -> 277526	COMPL. DATE 01/14/2015	TOTAL DEPTH 9780	PERF.10149	- 16715								
*02	DLQ G-10	4609	-0-	4609	4609	3023	3	1379	4	Y	188	188	0			173
						207	9									
*03	T. A.	68739	-0-	68739	73348	3183	1	62905	3	Y	1181	1181	0			173
						1352	4	1299	9							
*04	T. A.	27413	-0-	27413	100761	4285	1	19488	3	Y	2893	2893	0			173
						458	4	3182	9							
*05	T. A.	25181	-0-	25181	125942	4841	1	17111	3	Y	2093	2093	0			173
						927	4	2302	9							
*06	0 Z	-0-	-0-	-0-	125942					Y	-0-	173	0			-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	125942					Y	-0-					-0-
*08	0 Z	-0-	-0-	-0-	125942					Y	-0-					-0-
*09	0 Z	-0-	-0-	-0-	125942					Y	-0-					-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	125942					Y	-0-					-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	125942					Y	-0-					-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	125942					Y	-0-					-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	125942					Y	-0-					-0-
EVERYTHINGS BIGGER WC		WELL #: 1401H		RRCID -> 277779	COMPL. DATE 11/22/2014	TOTAL DEPTH 10996	PERF.11238	- 15467								
08	24955 X	15557	-0-	-9398	-0-	15557	3			N	-0-					228
09	24150 X	12469	-0-	-11681	-0-	12469	3			N	-0-					228
10	24955 X	13455	-0-	-11500	-0-	13455	3			N	-0-					228
11	21780 X	10228	-0-	-11552	-0-	10228	3			N	-0-					228
12	22506 X	-0-	-0-	-22506	-0-					N	-0-					228
01	15562 X	-0-	-0-	-15562	-0-					N	-0-					228
HARRIER WC		WELL #: 1001 H		RRCID -> 278768	COMPL. DATE 12/17/2013	TOTAL DEPTH 10532	PERF.10660	- 14812								
08	21700 X	14783	-0-	-6917	-0-	14167	3	203	4	N	375	373	1			40
						413	9									
09	22800 X	14374	-0-	-8426	-0-	13363	3	787	4	N	204	192	1			52
						224	9									
10	27373 X	21962	-0-	-5411	-0-	20563	3	575	4	N	749	754	1			47
						824	9									
11	26520 X	18257	-0-	-8263	-0-	17029	3	396	4	N	756	754	1			49
						832	9									
12	27404 X	19289	-0-	-8115	-0-	18056	3	598	4	N	577	577	1			49
						635	9									
*01	29618 X	29618	-0-	-0-	-0-	26546	3	2133	4	N	854	770	1			133
						939	9									
BLUE MARLIN STATE UNIT		WELL #: 0201H		RRCID -> 278906	COMPL. DATE 05/12/2015	TOTAL DEPTH 9683	PERF. 9929	- 17157								
08	19493 X	19493	-0-	-0-	-0-	11170	3	8323	9	N	7566	7516	0			86
09	40100 X	40100	-0-	-0-	-0-	30527	3	9573	9	N	8703	8695	0			94
10	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	4667	3	2844	9	N	2585	2562	0			117
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	391	466	0			42
12	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	2740	3	1785	9	N	1623	1625	0			40
*01	22634 X	22634	-0-	-0-	-0-	11447	3	11187	9	N	10170	10109	0			101

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY TEXAS TWO STEP WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON								
		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 (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2146	1796	0			425
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	396	712	0			109
10		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					109
11		570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					109
*12		589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					109
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	371	80	0			400
-----																	
BLUE HERON WC		WELL #: 2001H		RRCID -> 279158		COMPL. DATE 11/13/2015			TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9755 - 13803						
08		6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					227
09		4770 X	-0-	-0-	-3021	-0-	1233	3	516	9	N	469	562	1			134
10		4929 X	-0-	-0-	-1081	-0-	2657	3	1191	9	N	1083	1118	1			99
11		3509 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1922	3	1587	9	N	1443	1431	1			111
*12		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	850	737	1			224
01		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					224
-----																	
GREAT WHITE		WELL #: 1H		RRCID -> 279180		COMPL. DATE 12/10/2015			TOTAL DEPTH 10170		PERF. 10460 - 14448						
08		13191 X	-0-	-0-	-0-	-0-	10973	3	2218	9	Y	2016	2058	0			9
09		29651 X	-0-	-0-	-0-	-0-	25559	3	4092	9	Y	3720	3713	0			16
10		15178 X	-0-	-0-	-0-	-0-	12978	3	2200	9	Y	2000	2005	0			11
11		71799 X	-0-	-0-	-0-	-0-	59377	3	12422	9	Y	11293	11241	0			63
*12		43110 X	-0-	-0-	-0-	-0-	33149	3	9961	9	Y	9055	9080	0			38
*01		49625 X	-0-	-0-	-0-	-0-	39832	3	9793	9	Y	8903	8899	0			42
-----																	
TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 801H		RRCID -> 279202		COMPL. DATE 04/27/2016			TOTAL DEPTH 9647		PERF. 10009 - 13819						
08		10761 X	-0-	-0-	-0-	-0-	10761	3			Y	-0-					-0-
09		4814 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4814	3			Y	-0-					-0-
10		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
11		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
12		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
01		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
TEXAS WC		WELL #: 601H		RRCID -> 279272		COMPL. DATE 06/16/2016			TOTAL DEPTH 9563		PERF. 9603 - 19055						
*06		42960 X	-0-	-0-	-19733	-0-	20325	3	2902	9	Y	2638	2464	1			318
07		44392 X	-0-	-0-	-14911	-0-	25886	3	3595	9	Y	3268	3405	1			181
08		44392 X	-0-	-0-	-20132	-0-	21611	3	2649	9	Y	2408	2259	1			330
09		42120 X	-0-	-0-	-24911	-0-	16527	3	682	9	Y	620	862	1			88
10		36035 X	-0-	-0-	-0-	-0-	30228	3	5807	9	Y	5279	5087	1			280
11		28530 X	-0-	-0-	-4580	-0-	20573	3	3377	9	Y	3070	3156	1			194
*12		33791 X	-0-	-0-	-0-	-0-	28084	3	5707	9	Y	5188	5080	1			302
01		36022 X	-0-	-0-	-17488	-0-	15333	3	3201	9	Y	2910	2858	1			354
-----																	
TEXAS WC		WELL #: 602H		RRCID -> 279273		COMPL. DATE 04/14/2016			TOTAL DEPTH 9456		PERF. 9482 - 19084						
*06	DLQ	G-10	-0-	-0-	23659	-0-	231671	3	4591	9	Y	4174	3920	1			504
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	28008	-0-	259679	3	5558	9	Y	5053	5278	1			279
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	13052	-0-	272731	3	1515	9	Y	1377	1467	1			189
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	22792	-0-	295523	3	3856	9	Y	3505	3197	1			497
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	31840	-0-	327363	3	8792	9	Y	7993	8066	1			424
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	23451	-0-	350814	3	6303	9	Y	5730	5791	1			363
*12	DLQ	G-10	-0-	-0-	38211	-0-	389025	3	7578	9	Y	6889	6851	1			401
*01		409600 X	-0-	-0-	-389025	-0-	17087	3	3488	9	Y	3171	3186	1			386

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY TEXAS TWO STEP WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446																
08	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	459	797	0			91
09	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	1467	1154	0			404
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					404
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					404
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					404
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	298	0			115
-----																
DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003																
08	33585 X	33585	-0-	-0-	-0-	28763	3	4822	9	Y	4384	4385	0			20
09	13740 X	11233	-0-	-2507	-0-	8099	3	3134	9	Y	2849	2857	0			12
10	15435 X	15435	-0-	-0-	-0-	12331	3	3104	9	Y	2822	2818	0			16
*11	14670 X	14408	-0-	-262	-0-	11571	3	2837	9	Y	2579	2581	0			14
*12	15159 X	10150	-0-	-5009	-0-	8382	3	1768	9	Y	1607	1614	0			7
*01	27115 X	27115	-0-	-0-	-0-	23547	3	3568	9	Y	3244	3236	0			15
-----																
MONARCH STATE WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711																
*06	21897 X	21897	-0-	-0-	-0-	2523	1	16319	3	Y	2159	2159	0			173
						680	4	2375	9							
*07	16532 X	16532	-0-	-0-	-0-	1428	1	12647	3	Y	1288	1288	0			173
						1040	4	1417	9							
*08	20102 X	20102	-0-	-0-	-0-	17724	3	444	4	Y	1758	1688	0			243
						1934	9									
*09	23134 X	23134	-0-	-0-	-0-	20596	3	389	4	Y	1954	1679	0	185	1	333
						2149	9									
*10	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	886	1	8203	3	Y	939	939	0			333
						388	4	1033	9							
*11	16686 X	16686	-0-	-0-	-0-	3608	1	10448	3	Y	1896	1896	0			333
						544	4	2086	9							
*12	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	85	1	7705	3	Y	2005	2005	0			333
						670	4	2206	9							
*01	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	788	4	424	9	Y	385	385	0			333
-----																
GREAT WHITE WELL #: 2H RRCID -> 284256 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329																
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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																
08	10495 X	10495	-0-	-0-	-0-	8761	3	1734	9	Y	1576	1597	0			7
09	24600 X	24600	-0-	-0-	-0-	21380	3	3220	9	Y	2927	2922	0			12
10	22790 X	22790	-0-	-0-	-0-	18712	3	4078	9	Y	3707	3698	0			21
11	59301 X	59301	-0-	-0-	-0-	49566	3	9735	9	Y	8850	8821	0			50
*12	45691 X	45691	-0-	-0-	-0-	38592	3	7099	9	Y	6454	6477	0			27
01	DLQ G-10	86449	-0-	86449	86449	72534	3	13915	9	Y	12650	12618	0			59
-----																
GREAT WHITE WELL #: 9H RRCID -> 284666 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388																
08	25730 X	6165	-0-	-19565	-0-	5156	3	1009	9	Y	917	928	0			4
09	24900 X	-0-	-0-	-24900	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
10	25730 X	8	-0-	-25722	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	16110 X	-0-	-0-	-16110	-0-					Y	-0-					-0-
*12	16647 X	-0-	-0-	-16647	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	16977	-0-	16977	16977	13964	3	3013	9	Y	2739	2726	0			13

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
GREAT WHITE		WELL #: 5H		RRCID -> 284674		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 9549		PERF. 9378 - 19472					
M	O	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
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GREAT WHITE		WELL #: 3H		RRCID -> 284746		COMPL. DATE 04/14/2018		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 9324 - 19422					
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	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					
08	49445 X	5254	-0-	-44191	-0-	4373	3	881	9	Y	801	885	0		4
09	63660 X	-0-	-0-	-63660	-0-					Y	-0-		4	0	-0-
10	65782 X	2547	-0-	-63235	-0-	1923	3	624	9	Y	567	564	0		3
11	63660 X	108	-0-	-63552	-0-	87	3	21	9	Y	19	22	0		-0-
*12	65782 X	-0-	-0-	-65782	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	10410	-0-	10410	-0-	10410	3	1586	9	Y	1442	1435	0		7

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4701H		RRCID -> 285661		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 9648		PERF. 10132 - 20128					
08	160489 X	160489	-0-	-0-	-0-	5368	1	121811	3	N	29486	29609	0		352
						875	4	32435	9						
09	179281 X	179281	-0-	-0-	-0-	6458	1	131381	3	N	37604	37560	0		396
						78	4	41364	9						
10	290026 X	290026	-0-	-0-	-0-	8154	1	231146	3	N	45958	45944	0		410
						172	4	50554	9						
*11	243716 X	243716	-0-	-0-	-0-	8074	1	193792	3	N	37808	37823	0		395
						261	4	41589	9						
*12	187321 X	187321	-0-	-0-	-0-	7145	1	148110	3	N	28930	28952	0		373
						243	4	31823	9						
*01	155630 X	155630	-0-	-0-	-0-	6643	1	118062	3	N	27865	27845	0		393
						273	4	30652	9						

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4704H		RRCID -> 286315		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 9754		PERF. 9983 - 20200					
08	77325 X	77325	-0-	-0-	-0-	2726	1	61848	3	N	11188	11065	0		134
						444	4	12307	9						
09	83722 X	83722	-0-	-0-	-0-	3482	1	70822	3	N	8524	8568	0		90
						42	4	9376	9						
10	70405 X	70405	-0-	-0-	-0-	2077	1	58875	3	N	8554	8568	0		76
						44	4	9409	9						
*11	74820 X	55198	-0-	-19622	-0-	1821	1	43717	3	N	8728	8713	0		91
						59	4	9601	9						
*12	86521 X	73269	-0-	-13252	-0-	2923	1	60588	3	N	8781	8759	0		113
						99	4	9659	9						
01	86521 X	57516	-0-	-29005	-0-	2669	1	47445	3	N	6629	6649	0		93
						110	4	7292	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4703H		RRCID -> 286447		COMPL. DATE 08/15/2018		TOTAL DEPTH 9622		PERF. 9875 - 20086				
M	O	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		
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-			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-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				
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-			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
-----														
MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3404H		RRCID -> 286642		COMPL. DATE 05/24/2018		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 9540 - 19650				
08	82894 X	55121	-0-	-27773	-0-	45751	3	9370	9	Y	8518	8520	0	39
09	98160 X	44625	-0-	-53535	-0-	36683	3	7942	9	Y	7220	7228	0	31
10	101432 X	5018	-0-	-96414	-0-	4118	3	900	9	Y	818	844	0	5
11	98160 X	28953	-0-	-69207	-0-	23846	3	5107	9	Y	4643	4622	0	26
*12	64471 X	64471	-0-	-0-	-0-	53483	3	10988	9	Y	9989	9973	0	42
01	DLQ G-10	68599	-0-	68599	68599	57997	3	10602	9	Y	9638	9635	0	45
-----														
MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3402H		RRCID -> 286664		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 9456 - 19577				
08	89768 X	89768	-0-	-0-	-0-	75976	3	13792	9	Y	12538	12481	0	57
09	60060 X	54784	-0-	-5276	-0-	47105	3	7679	9	Y	6981	7008	0	30
10	21482 X	21482	-0-	-0-	-0-	18693	3	2789	9	Y	2535	2551	0	14
11	86880 X	36926	-0-	-49954	-0-	31457	3	5469	9	Y	4972	4958	0	28
*12	89776 X	50300	-0-	-39476	-0-	43169	3	7131	9	Y	6483	6484	0	27
01	DLQ G-10	74455	-0-	74455	74455	65057	3	9398	9	Y	8544	8531	0	40
-----														
MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3401H		RRCID -> 286856		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 9466		PERF. 9410 - 19485				
08	80254 X	80254	-0-	-0-	-0-	63813	3	16441	9	Y	14946	14878	0	68
09	70980 X	45693	-0-	-25287	-0-	36372	3	9321	9	Y	8474	8506	0	36
10	25541 X	25541	-0-	-0-	-0-	20361	3	5180	9	Y	4709	4718	0	27
11	77670 X	40841	-0-	-36829	-0-	31832	3	9009	9	Y	8190	8171	0	46
*12	80259 X	78072	-0-	-2187	-0-	63489	3	14583	9	Y	13257	13248	0	55
01	DLQ G-10	67879	-0-	67879	67879	55995	3	11884	9	Y	10804	10808	0	51
-----														
MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3403H		RRCID -> 286858		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 9370 - 19430				
08	73625 X	54630	-0-	-18995	-0-	44095	3	10535	9	Y	9577	9570	0	44
09	54660 X	42217	-0-	-12443	-0-	35113	3	7104	9	Y	6458	6475	0	27
10	15371 X	15371	-0-	-0-	-0-	12805	3	2566	9	Y	2333	2347	0	13
11	52860 X	33277	-0-	-19583	-0-	26744	3	6533	9	Y	5939	5919	0	33
*12	54622 X	40773	-0-	-13849	-0-	32943	3	7830	9	Y	7118	7121	0	30
01	DLQ G-10	57870	-0-	57870	57870	47985	3	9885	9	Y	8986	8974	0	42
-----														
GREAT WHITE		WELL #: 6H		RRCID -> 287106		COMPL. DATE 02/10/2018		TOTAL DEPTH 9372		PERF. 9423 - 19366				
08	59458 X	13377	-0-	-46081	-0-	11589	3	1788	9	Y	1625	1644	0	7
09	47760 X	-0-	-0-	-47760	-0-					Y	-0-	7	0	-0-
10	49352 X	2	-0-	-49350	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	35340 X	12	-0-	-35328	-0-	10	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
*12	36518 X	-0-	-0-	-36518	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	16929	-0-	16929	16929	13417	3	3512	9	Y	3193	3178	0	15

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
BLUE MARLIN STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287471	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10642	PERF.10950	- 20011			
M	O	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				
08	112212	X	112212	-0-	-0-	-0-	86362	3	25850	9	N	23500	23551	0	266
09	139830	X	139830	-0-	-0-	-0-	113415	3	26415	9	N	24014	24022	0	258
10	63736	X	25068	-0-	-38668	-0-	19347	3	5721	9	N	5201	5224	0	235
11	61680	X	8958	-0-	-52722	-0-	5803	3	3155	9	N	2868	2793	0	310
12	66272	X	66272	-0-	-0-	-0-	52329	3	13943	9	N	12675	12673	0	312
*01	165641	X	165641	-0-	-0-	-0-	137832	3	27809	9	N	25281	25342	0	251
-----															
BLUE MARLIN STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287483	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10443	PERF.10691	- 21016			
08	52700	X	21406	-0-	-31294	-0-	21406	3			N	-0-			-0-
09	27900	X	6889	-0-	-21011	-0-	6889	3			N	-0-			-0-
10	52700	X	1415	-0-	-51285	-0-	1415	3			N	-0-			-0-
11	51000	X	48	-0-	-50952	-0-	48	3			N	-0-			-0-
12	52700	X	3485	-0-	-49215	-0-	3485	3			N	-0-			-0-
*01	27175	X	27175	-0-	-0-	-0-	27175	3			N	-0-			-0-
-----															
BLUE MARLIN STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287578	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10465	PERF.10741	- 20467			
08	116746	X	88390	-0-	-28356	-0-	88390	3			N	-0-			-0-
09	112586	X	112586	-0-	-0-	-0-	112586	3			N	-0-			-0-
10	77438	X	35736	-0-	-41702	-0-	35736	3			N	-0-			-0-
11	85530	X	72	-0-	-85458	-0-	72	3			N	-0-			-0-
12	116343	X	13093	-0-	-103250	-0-	13093	3			N	-0-			-0-
01	116343	X	97784	-0-	-18559	-0-	97784	3			N	-0-			-0-
-----															
BIG KAHUNA		WELL #:		2H	RRCID ->	287767	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9860	PERF.10249	- 20419			
08	117769	X	93790	-0-	-23979	-0-	75971	3	17819	9	Y	16199	16254	0	105
09	114512	X	114512	-0-	-0-	-0-	98588	3	15924	9	Y	14476	14545	0	36
10	117769	X	104441	-0-	-13328	-0-	89616	3	14825	9	Y	13477	13481	0	32
*11	113970	X	86035	-0-	-27935	-0-	73569	3	12466	9	Y	11333	11337	0	28
*12	117769	X	78766	-0-	-39003	-0-	67359	3	11407	9	Y	10370	10353	0	45
01	DLQ G-10		95145	-0-	95145	95145	82891	3	12254	9	Y	11140	11149	0	36
-----															
BIG KAHUNA		WELL #:		5H	RRCID ->	287795	COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL DEPTH	9713	PERF.10046	- 20249			
08	114550	X	114550	-0-	-0-	-0-	93776	3	20774	9	Y	18885	18939	0	123
09	107253	X	107253	-0-	-0-	-0-	90139	3	17114	9	Y	15558	15642	0	39
10	101636	X	101636	-0-	-0-	-0-	85958	3	15678	9	Y	14253	14259	0	33
*11	87840	X	73247	-0-	-14593	-0-	61422	3	11825	9	Y	10750	10757	0	26
*12	90768	X	80267	-0-	-10501	-0-	68364	3	11903	9	Y	10821	10800	0	47
01	DLQ G-10		91404	-0-	91404	91404	80736	3	10668	9	Y	9698	9714	0	31
-----															
BIG KAHUNA		WELL #:		3H	RRCID ->	287825	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9688	PERF.10110	- 20235			
08	127503	X	126199	-0-	-1304	-0-	106628	3	19571	9	Y	17792	17810	0	116
09	123420	X	117527	-0-	-5893	-0-	99693	3	17834	9	Y	16213	16288	0	41
10	104718	X	104718	-0-	-0-	-0-	90480	3	14238	9	Y	12944	12955	0	30
*11	122130	X	89420	-0-	-32710	-0-	77012	3	12408	9	Y	11280	11282	0	28
*12	126201	X	87245	-0-	-38956	-0-	75301	3	11944	9	Y	10858	10839	0	47
01	DLQ G-10		107416	-0-	107416	107416	94521	3	12895	9	Y	11723	11732	0	38
-----															
BIG KAHUNA		WELL #:		4H	RRCID ->	287826	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9873	PERF.10378	- 20519			
08	147002	X	132226	-0-	-14776	-0-	109382	3	22844	9	Y	20767	20842	0	135
09	142290	X	122736	-0-	-19554	-0-	101593	3	21143	9	Y	19221	19308	0	48
10	113280	X	113280	-0-	-0-	-0-	94170	3	19110	9	Y	17373	17380	0	41
*11	158220	X	96895	-0-	-61325	-0-	80249	3	16646	9	Y	15133	15137	0	37
*12	163494	X	96041	-0-	-67453	-0-	78445	3	17596	9	Y	15996	15963	0	70
01	DLQ G-10		118780	-0-	118780	118780	99651	3	19129	9	Y	17390	17404	0	56

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HOLD EM WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 2204H		RRCID -> 287843		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 9586		PERF.10025 - 20268							
08	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	1884	3	1271	9	Y	1155	1150	0		5
09	89376 X	89376	-0-	-0-	-0-	66014	3	23362	9	Y	21238	21153	0		90
10	90675 X	90675	-0-	-0-	-0-	69030	3	21645	9	Y	19677	19655	0		112
11	39926 X	39926	-0-	-0-	-0-	30066	3	9860	9	Y	8964	9026	0		50
*12	91264 X	47502	-0-	-43762	-0-	36144	3	11358	9	Y	10325	10332	0		43
01	DLQ G-10	69251	-0-	69251	69251	55824	3	13427	9	Y	12206	12192	0		57
WELL #: 2205H		RRCID -> 287844		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 9718		PERF.10376 - 20573							
08	101525 X	87308	-0-	-14217	-0-	70107	3	17201	9	Y	15637	15566	0		71
09	107545 X	107545	-0-	-0-	-0-	84740	3	22805	9	Y	20732	20715	0		88
10	119720 X	119720	-0-	-0-	-0-	96493	3	23227	9	Y	21115	21083	0		120
*11	76710 X	73958	-0-	-2752	-0-	61296	3	12662	9	Y	11511	11566	0		65
*12	109709 X	68171	-0-	-41538	-0-	56295	3	11876	9	Y	10796	10816	0		45
01	DLQ G-10	114671	-0-	114671	114671	94600	3	20071	9	Y	18246	18205	0		86
EVERYTHINGS BIGGER		WELL #: 2H		RRCID -> 288186		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 10457		PERF.10526 - 20801					
08	132551 X	132551	-0-	-0-	-0-	132551	3			N	-0-				-0-
09	118261 X	118261	-0-	-0-	-0-	118261	3			N	-0-				-0-
10	92814 X	20494	-0-	-72320	-0-	20494	3			N	-0-				-0-
11	128280 X	2733	-0-	-125547	-0-	2733	3			N	-0-				-0-
12	132556 X	46988	-0-	-85568	-0-	46988	3			N	-0-				-0-
*01	147730 X	147730	-0-	-0-	-0-	147730	3			N	-0-				-0-
ALPHA STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 288298		COMPL. DATE 11/25/2019		TOTAL DEPTH 9849		PERF.10424 - 20404					
08	139283 X	117246	-0-	-22037	-0-	92192	3	25054	9	Y	22776	22803	0		148
09	134790 X	35257	-0-	-99533	-0-	26136	3	9121	9	Y	8292	8419	0		21
10	164848 X	164848	-0-	-0-	-0-	127736	3	37112	9	Y	33738	33680	0		79
*11	114750 X	31654	-0-	-83096	-0-	23490	3	8164	9	Y	7422	7483	0		18
*12	118575 X	18901	-0-	-99674	-0-	12638	3	6263	9	Y	5694	5687	0		25
01	DLQ G-10	170827	-0-	170827	170827	129802	3	41025	9	Y	37295	37199	0		121
ALPHA STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 288299		COMPL. DATE 11/07/2019		TOTAL DEPTH 9695		PERF.10228 - 19826					
08	86951 X	86951	-0-	-0-	-0-	63984	3	22967	9	Y	20879	20795	0		136
09	125639 X	125639	-0-	-0-	-0-	96744	3	28895	9	Y	26268	26338	0		66
10	128155 X	128155	-0-	-0-	-0-	98421	3	29734	9	Y	27031	27034	0		63
*11	84150 X	48415	-0-	-35735	-0-	40285	3	8130	9	Y	7391	7436	0		18
*12	129828 X	37622	-0-	-92206	-0-	29315	3	8307	9	Y	7552	7537	0		33
01	DLQ G-10	133502	-0-	133502	133502	107444	3	26058	9	Y	23689	23645	0		77
TWISTER STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 288353		COMPL. DATE 08/09/2019		TOTAL DEPTH 10701		PERF.10462 - 20822					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	23400 X	-0-	-0-	-23400	-0-					Y	-0-				-0-
*12	24180 X	5464	-0-	-18716	-0-	5190	3	274	9	Y	249	248	0		1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
TWISTER STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 288410		COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH 10449		PERF.10138 - 20483					
08	236127 X	112695	-0-	-123432	-0-	102307	3	10388	9	Y	9444	9416	0		61
09	228510 X	10170	-0-	-218340	-0-	9305	3	865	9	Y	786	845	0		2
10	236127 X	26824	-0-	-209303	-0-	24445	3	2379	9	Y	2163	2160	0		5
*11	109050 X	76535	-0-	-32515	-0-	69832	3	6703	9	Y	6094	6084	0		15
*12	120320 X	120320	-0-	-0-	-0-	108751	3	11569	9	Y	10517	10486	0		46
01	DLQ G-10	215443	-0-	215443	215443	194558	3	20885	9	Y	18986	18971	0		61



FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HOLD EM WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2203H RRCID -> 288424 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9710 PERF.10120 - 20366														
08	15629 X	15629	-0-	-0-	-0-	11745	3	3884	9	Y	3531	3515	0	16
09	187807 X	187807	-0-	-0-	-0-	156713	3	31094	9	Y	28267	28163	0	120
10	116526 X	116526	-0-	-0-	-0-	98155	3	18371	9	Y	16701	16726	0	95
*11	71202 X	71202	-0-	-0-	-0-	60349	3	10853	9	Y	9866	9906	0	55
*12	64833 X	64833	-0-	-0-	-0-	54511	3	10322	9	Y	9384	9400	0	39
01	DLQ G-10	97568	-0-	97568	97568	83254	3	14314	9	Y	13013	12991	0	61
TWISTER STATE WELL #: 3H RRCID -> 288469 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10175 - 20535														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	8330	3	704	9	Y	640	637	0	3
01	DLQ G-10	1243	-0-	1243	1243	1149	3	94	9	Y	85	88	0	-0-
TWISTER STATE WELL #: 4H RRCID -> 288470 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10819 - 20853														
08	243567 X	-0-	-0-	-243567	-0-					Y	-0-			-0-
09	235710 X	12474	-0-	-223236	-0-	11775	3	699	9	Y	635	633	0	2
10	243567 X	-0-	-0-	-243567	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
*11	74640 X	-0-	-0-	-74640	-0-					Y	-0-			-0-
*12	21343 X	21343	-0-	-0-	-0-	19956	3	1387	9	Y	1261	1256	0	5
01	DLQ G-10	2863	-0-	2863	2863	2702	3	161	9	Y	146	151	0	-0-
HOLD EM WC WELL #: 2202H RRCID -> 288520 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9929 - 20124														
08	160100 X	160100	-0-	-0-	-0-	123698	3	36402	9	Y	33093	33128	0	151
09	107308 X	107308	-0-	-0-	-0-	83091	3	24217	9	Y	22015	22072	0	94
10	109573 X	109573	-0-	-0-	-0-	87792	3	21781	9	Y	19801	19783	0	112
11	158940 X	64687	-0-	-94253	-0-	52382	3	12305	9	Y	11186	11235	0	63
*12	164238 X	66361	-0-	-97877	-0-	51591	3	14770	9	Y	13427	13434	0	56
01	DLQ G-10	89720	-0-	89720	89720	73997	3	15723	9	Y	14294	14283	0	67
HEAD HONCHO STATE WELL #: 2H RRCID -> 288761 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9926 PERF.10257 - 20443														
08	118575 X	117383	-0-	-1192	-0-	89578	3	27805	9	Y	25277	25240	0	164
09	135070 X	135070	-0-	-0-	-0-	103057	3	32013	9	Y	29103	29194	0	73
10	141928 X	141928	-0-	-0-	-0-	110268	3	31660	9	Y	28782	28787	0	68
*11	113610 X	32152	-0-	-81458	-0-	25368	3	6784	9	Y	6167	6220	0	15
*12	139438 X	2329	-0-	-137109	-0-	1802	3	527	9	Y	479	492	0	2
01	DLQ G-10	112343	-0-	112343	112343	89454	3	22889	9	Y	20808	20743	0	67
HEAD HONCHO STATE WELL #: 1H RRCID -> 288762 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9374 PERF.10224 - 19746														
08	126028 X	126028	-0-	-0-	-0-	93898	3	32130	9	Y	29209	29136	0	190
09	91920 X	91412	-0-	-508	-0-	66710	3	24702	9	Y	22456	22590	0	56
10	73282 X	73282	-0-	-0-	-0-	54768	3	18514	9	Y	16831	16847	0	40
*11	121500 X	36975	-0-	-84525	-0-	28091	3	8884	9	Y	8076	8096	0	20
*12	125550 X	67968	-0-	-57582	-0-	50230	3	17738	9	Y	16125	16075	0	70
01	DLQ G-10	150793	-0-	150793	150793	113969	3	36824	9	Y	33476	33438	0	108
LONESTAR STATE WELL #: 1H RRCID -> 288881 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10184 - 20151														
08	130975 X	23964	-0-	-107011	-0-	20521	3	3443	9	Y	3130	3180	0	20
09	126750 X	115320	-0-	-11430	-0-	89261	3	26059	9	Y	23690	23651	0	59
10	130975 X	18997	-0-	-111978	-0-	14959	3	4038	9	Y	3671	3721	0	9
*11	73680 X	40527	-0-	-33153	-0-	33056	3	7471	9	Y	6792	6784	0	17
*12	119164 X	59098	-0-	-60066	-0-	44986	3	14112	9	Y	12829	12790	0	56
01	DLQ G-10	130089	-0-	130089	130089	100114	3	29975	9	Y	27250	27218	0	88

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
LONESTAR STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288946	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	9790	PERF.10356	- 20417		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	164796 X	32162	-0-	-132634	-0-	28837	3	3325	9	Y	3023	3060	0	20
09	213400 X	213400	-0-	-0-	-0-	173391	3	40009	9	Y	36372	36301	0	91
10	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1138	3	250	9	Y	227	317	0	1
*11	49740 X	-0-	-0-	-49740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1	0	-0-
*12	191240 X	191240	-0-	-0-	-0-	155074	3	36166	9	Y	32878	32735	0	143
01	DLQ G-10	154914	-0-	154914	154914	125294	3	29620	9	Y	26927	26983	0	87
-----														
MONARCH STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	289017	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9797	PERF.10000	- 20276		
*03	0	46421	-0-	46421	46421	35618	3	10803	9	Y	9821	9775	0	46
*04	261523 X	215102	-0-	-46421	-0-	166227	3	48875	9	Y	44432	44298	0	180
*05	178821 X	178821	-0-	-0-	-0-	133691	3	45130	9	Y	41027	41005	0	202
*06	46380 X	14831	-0-	-31549	-0-	11288	3	3543	9	Y	3221	3379	0	44
*07	347562 X	347562	-0-	-0-	-0-	269543	3	78019	9	Y	70926	70054	0	420
*08	363045 X	363045	-0-	-0-	-0-	288179	3	74866	9	Y	68060	68170	0	310
*09	236017 X	236017	-0-	-0-	-0-	185329	3	50688	9	Y	46080	46194	0	196
*10	285396 X	285396	-0-	-0-	-0-	223097	3	62299	9	Y	56635	56510	0	321
*11	271889 X	271889	-0-	-0-	-0-	212857	3	59032	9	Y	53665	53685	0	301
*12	292693 X	292693	-0-	-0-	-0-	234016	3	58677	9	Y	53343	53421	0	223
*01	265826 X	265826	-0-	-0-	-0-	211425	3	54401	9	Y	49455	49446	0	232
-----														
BATTLESHIP		WELL #:		2H	RRCID ->	289043	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	9790	PERF.10418	- 19530		
08	162657 X	87281	-0-	-75376	-0-	69910	3	17371	9	N	15792	15843	0	103
09	195159 X	195159	-0-	-0-	-0-	153911	3	41248	9	N	37498	37507	0	94
10	146956 X	146956	-0-	-0-	-0-	116863	3	30093	9	N	27357	27387	0	64
*11	157410 X	57852	-0-	-99558	-0-	46455	3	11397	9	N	10361	10399	0	26
*12	162657 X	49154	-0-	-113503	-0-	38731	3	10423	9	N	9475	9460	0	41
*01	205655 X	205655	-0-	-0-	-0-	162571	3	43084	9	N	39167	39081	0	127
-----														
LONESTAR STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	289046	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	9640	PERF.10090	- 20289		
08	185969 X	22174	-0-	-163795	-0-	18601	3	3573	9	Y	3248	3279	0	21
09	140909 X	140909	-0-	-0-	-0-	106819	3	34090	9	Y	30991	30935	0	77
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	77	0	-0-
*11	30210 X	-0-	-0-	-30210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0	-0-
*12	145607 X	117802	-0-	-27805	-0-	90830	3	26972	9	Y	24520	24413	0	107
01	DLQ G-10	85086	-0-	85086	85086	84441	3	20645	9	Y	18768	18814	0	61
-----														
MONARCH STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	289075	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9628	PERF.10033	- 20059		
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0	-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0	-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0	-0-
*06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0	-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0	-0-
*08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0	-0-
*09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0	-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0	-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0	-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0	-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0	-0-
-----														
MONARCH STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	289076	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL DEPTH	9680	PERF.10117	- 20156		
08	SHUT IN	156060	-0-	156060	689710	121114	3	34946	9	Y	31769	31824	0	145
09	762765 X	73055	-0-	-689710	-0-	56689	3	16366	9	Y	14878	14960	0	63
10	133348 X	133348	-0-	-0-	-0-	101617	3	31731	9	Y	28846	28745	0	164
11	118317 X	118317	-0-	-0-	-0-	88944	3	29373	9	Y	26703	26717	0	150
*12	142195 X	142195	-0-	-0-	-0-	113009	3	29186	9	Y	26533	26572	0	111
*01	124770 X	124770	-0-	-0-	-0-	99078	3	25692	9	Y	23356	23357	0	110

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
DIVA		WELL #:		2H	RRCID ->	289370	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL	DEPTH	9938	PERF.10396	- 20461		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	51629 X	51629	-0-	-0-	-0-	39944	3	11685	9	Y	10623	10643	0		69
09	65550 X	-0-	-0-	-65550	-0-					Y	-0-	69	0		-0-
10	67735 X	-0-	-0-	-67735	-0-					Y	-0-				-0-
*11	65550 X	43842	-0-	-21708	-0-	33520	3	10322	9	Y	9384	9361	0		23
*12	65069 X	14081	-0-	-50988	-0-	10835	3	3246	9	Y	2951	2961	0		13
01	DLQ G-10	23255	-0-	23255	23255	17986	3	5269	9	Y	4790	4788	0		15
-----															
DIVA		WELL #:		3H	RRCID ->	289371	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL	DEPTH	9794	PERF.10230	- 20368		
08	132429 X	132429	-0-	-0-	-0-	101931	3	30498	9	Y	27725	27709	0		180
09	88380 X	72011	-0-	-16369	-0-	55545	3	16466	9	Y	14969	15112	0		37
*10	35602 X	35602	-0-	-0-	-0-	27661	3	7941	9	Y	7219	7239	0		17
*11	96707 X	96707	-0-	-0-	-0-	73467	3	23240	9	Y	21127	21092	0		52
12	91326 X	26402	-0-	-64924	-0-	20470	3	5932	9	Y	5393	5422	0		23
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
-----															
DIVA		WELL #:		4H	RRCID ->	289374	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL	DEPTH	9953	PERF.10301	- 20461		
08	SHUT IN	126105	-0-	126105	556113	98652	3	27453	9	Y	24957	24894	0		162
09	625011 X	68898	-0-	-556113	-0-	54004	3	14894	9	Y	13540	13668	0		34
10	78415 X	78415	-0-	-0-	-0-	61486	3	16929	9	Y	15390	15388	0		36
*11	92491 X	92491	-0-	-0-	-0-	71684	3	20807	9	Y	18915	18904	0		47
*12	50654 X	10791	-0-	-39863	-0-	8224	3	2567	9	Y	2334	2371	0		10
01	50654 X	41462	-0-	-9192	-0-	31932	3	9530	9	Y	8664	8646	0		28
-----															
DIVA		WELL #:		1H	RRCID ->	289418	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL	DEPTH	9785	PERF.10270	- 20059		
08	125581 X	95410	-0-	-30171	-0-	72454	3	22956	9	Y	20869	20841	0		136
09	121530 X	36898	-0-	-84632	-0-	27869	3	9029	9	Y	8208	8323	0		21
10	44361 X	44361	-0-	-0-	-0-	33535	3	10826	9	Y	9842	9840	0		23
*11	92340 X	49538	-0-	-42802	-0-	36984	3	12554	9	Y	11413	11408	0		28
*12	95418 X	9957	-0-	-85461	-0-	7562	3	2395	9	Y	2177	2196	0		9
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0		-0-
-----															
MONARCH STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	289492	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL	DEPTH	9827	PERF.10199	- 20317		
08	46097 X	41434	-0-	-4663	-0-	33081	3	8353	9	Y	7594	7691	0		35
09	113354 X	113354	-0-	-0-	-0-	91354	3	22000	9	Y	20000	19950	0		85
10	110135 X	110135	-0-	-0-	-0-	89991	3	20144	9	Y	18313	18294	0		104
11	87351 X	87351	-0-	-0-	-0-	71168	3	16183	9	Y	14712	14733	0		83
*12	81282 X	81282	-0-	-0-	-0-	67486	3	13796	9	Y	12542	12573	0		52
01	DLQ G-10	51959	-0-	51959	51959	43632	3	8327	9	Y	7570	7586	0		36
-----															
EL JEFE WC		WELL #:		7H	RRCID ->	289968	COMPL. DATE	02/10/2020	TOTAL	DEPTH	10994	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	71078	-0-	71078	71078	66708	3	4370	9	N	3973	3964	0		9
*11	SHUT IN	285624	-0-	285624	356702	265612	3	20012	9	N	18193	18157	0		45
*12	SHUT IN	252333	-0-	252333	609035	234256	3	18077	9	N	16434	16407	0		72
*01	SHUT IN	297552	-0-	297552	906587	278405	3	19147	9	N	17406	17422	0		56
-----															
EL JEFE WC		WELL #:		5H	RRCID ->	290268	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL	DEPTH	9911	PERF.10143	- 20434		
*09	0	15967	-0-	15967	15967	13328	3	2639	9	Y	2399	2393	0		6
*10	0	94109	-0-	94109	110076	77023	3	17086	9	Y	15533	15503	0		36
*11	0	232333	-0-	232333	342409	179852	3	52481	9	Y	47710	47629	0		117
*12	538860 X	196451	-0-	-342409	-0-	152571	3	43880	9	Y	39891	39834	0		174
*01	188314 X	188314	-0-	-0-	-0-	151608	3	36706	9	Y	33369	33435	0		108

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
EL JEFE WC		WELL #:		6H	RRCID ->	290311	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL DEPTH	10043	PERF.10392	- 20666
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
*09		0	5562	-0-	5562	5562	4966 3	596 9	Y	542	541 0	1
*10		0	29241	-0-	29241	34803	24898 3	4343 9	Y	3948	3940 0	9
*11		0	106776	-0-	106776	141579	88546 3	18230 9	Y	16573	16541 0	41
*12		286011 X	144432	-0-	-141579	-0-	116143 3	28289 9	Y	25717	25646 0	112
*01		230830 X	230830	-0-	-0-	-0-	180473 3	50357 9	Y	45779	45743 0	148
-----												
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC				251854								
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1701AH	RRCID ->	279181	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	9340	PERF. 9780	- 16647
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		262
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		262
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		262
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		262
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		262
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		262
-----												
EOG RESOURCES, INC.				253162								
STATE GATEWAY 21 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	279150	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	5315	PERF. 3750	- 4500
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STATE MUDDY WATERS 30		WELL #:		2H	RRCID ->	279407	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	9637	PERF.10000	- 14302
08		T. A.	38881	-0-	38881	52565	6556 1	30306 2	N	1358	1500 1	472
							525 4	1494 9				
09		T. A.	21918	-0-	21918	74483	18370 2	2427 4	N	1019	1127 1	364
							1121 9					
10		87034 X	12551	-0-	-74483	-0-	10819 2	1226 4	N	460	560 1	264
							506 9					
11		37620 X	13100	-0-	-24520	-0-	11445 2	1074 4	N	528	550 1	242
							581 9					
12		58001 X	9565	-0-	-48436	-0-	8893 2	672 9	N	611	378 1	475
01		58001 X	18713	-0-	-39288	-0-	17425 2	1288 9	N	1171	1335 1	311
-----												
STATE GATEWAY 22		WELL #:		2H	RRCID ->	279412	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL DEPTH	9386	PERF. 9653	- 16055
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		275
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		275
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		275
11		14B2 EXT	79	-0-	79	79	69 4	10 9	N	9		284
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79			N	-0-		284
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79			N	-0-		284

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	T. A.	33350	-0-	33350	40985	10344	1	21938	2	N	731	928	1	356
						264	4	804	9					
09	T. A.	11112	-0-	11112	52097	9471	2	1103	4	N	489	559	1	286
						538	9							
10	53423 X	1326	-0-	-52097	-0-	1224	2	40	4	N	56	189	1	153
						62	9							
11	32280 X	7011	-0-	-25269	-0-	6244	2	378	4	N	354	187	1	320
						389	9							
12	45353 X	5804	-0-	-39549	-0-	5502	2	16	4	N	260	191	1	389
						286	9							
01	45353 X	10920	-0-	-34433	-0-	10104	2	3	4	N	739	572	1	556
						813	9							
-----														
STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802														
08	T. A.	1093	-0-	1093	1093	593	1	477	2	N	-0-			155
						23	4							
09	T. A.	7136	-0-	7136	8229	3715	1	2820	2	N	-0-			155
						601	4							
10	T. A.	481	-0-	481	8710	481	4			N	-0-			155
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	8710					N	-0-			155
12	8710 X	-0-	-0-	-8710	-0-					N	6			161
01	7378 X	8	-0-	-7370	-0-	1	4	7	9	N	6			167
-----														
ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042														
08	T. A.	27730	-0-	27730	40849	25556	2	1642	4	N	484	365	1	689
						532	9							
09	T. A.	20604	-0-	20604	61453	17453	2	2663	4	N	444	752	1	381
						488	9							
10	T. A.	15666	-0-	15666	77119	15143	2	27	4	N	451	557	1	275
						496	9							
11	T. A.	15093	-0-	15093	92212	14039	2	515	4	N	490	373	1	392
						539	9							
12	T. A.	14064	-0-	14064	106276	13678	2	23	4	N	330	383	1	339
						363	9							
*01	125405 X	19129	-0-	-106276	-0-	18435	2	10	4	N	622	575	1	386
						684	9							
-----														
SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402														
08	T. A.	21408	-0-	21408	53984	21023	2	385	9	N	350	380	1	603
09	T. A.	4881	-0-	4881	58865	4859	2	22	9	N	20	376	1	247
10	94910 X	36045	-0-	-58865	-0-	34971	2	312	4	N	693	371	1	569
						762	9							
11	38629 X	38629	-0-	-0-	-0-	35529	2	1795	4	N	1186	1113	1	642
						1305	9							
12	32581 X	20035	-0-	-12546	-0-	19240	2	103	4	N	629	765	1	506
						692	9							
01	36053 X	32567	-0-	-3486	-0-	31280	2	14	4	N	1157	1143	1	520
						1273	9							
-----														
STATE GATEWAY 38 WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11	T. A.	19	-0-	19	19	1	4	18	9	N	16			111
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-			111
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-			111

FORD, WEST (WOLF CAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
ALLMAN 24		WELL #: 6H		RRCID -> 283015		COMPL. DATE 06/02/2017		TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972	
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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

  

ALLMAN 25 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 283140		COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4000 - 4800	
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

  

ALLMAN 24		WELL #: 1H		RRCID -> 283737		COMPL. DATE 03/27/2019		TOTAL DEPTH 9867 PERF.10169 - 16919					
08	T. A.	151361	-0-	151361	1053773	144958	2	1231 4	Y	4702	4630	1	730
						5172	9						
09	T. A.	142997	-0-	142997	1196770	133258	2	5185 4	Y	4140	4489	1	381
						4554	9						
10	1308491 X	111721	-0-	-1196770	-0-	103638	2	3685 4	Y	3998	3538	1	841
						4398	9						
11	146490 X	117905	-0-	-28585	-0-	106703	2	6009 4	Y	4721	5248	1	314
						5193	9						
12	151373 X	77556	-0-	-73817	-0-	73354	2	363 4	Y	3490	3240	1	564
						3839	9						
01	151373 X	29778	-0-	-121595	-0-	28188	2	1590 9	Y	1445	1434	1	575

  

STATE GATEWAY 34-39		WELL #: 12H		RRCID -> 284428		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

  

STATE GATEWAY 22		WELL #: 6H		RRCID -> 289058		COMPL. DATE 12/16/2018		TOTAL DEPTH 7878 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
JETTA PERMIAN, LP 432284															
TRESTLES STATE UNIT 55 41-44 WELL #: 1H RRCID -> 285578 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10191 - 12423															
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
-----															
08		11222 X	11115	-0-	-107	-0-	9898	2	1217	9	N	1106	934	1	432
09		10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	9051	2	1090	9	N	991	1092	1	328
10		11222 X	10706	-0-	-516	-0-	9147	2	400	4	N	1054	1272	1	110
							1159	9							
11		10860 X	9950	-0-	-910	-0-	8868	2	1082	9	N	984	552	1	542
12		11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	10680	2	1145	9	N	1041	1311	1	272
01		11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT			272
-----															
RINCON UNIT 72 16-20 WELL #: 1H RRCID -> 285603 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10610 - 15410															
08		30783 X	24350	-0-	-6433	-0-	244	1	23207	2	N	817	722	1	357
							899	9							
09		23198 X	23198	-0-	-0-	-0-	236	1	22074	2	N	807	908	1	239
							888	9							
10		26722 X	23240	-0-	-3482	-0-	234	1	22131	2	N	795	728	1	306
							875	9							
11		25860 X	22393	-0-	-3467	-0-	207	1	21338	2	N	771	726	1	351
							848	9							
12		24831 X	22816	-0-	-2015	-0-	217	1	21762	2	N	761	742	1	370
							837	9							
01		24335 X	NO RPT	-0-	-24335	-0-					N	NO RPT			370
-----															
JAWS STATE UNIT 58 11-02 WELL #: 1H RRCID -> 285641 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10686 - 17909															
08		24428 X	13906	-0-	-10522	-0-	208	1	12074	2	N	1155	1086	1	484
							353	4	1271	9					
09		22740 X	13643	-0-	-9097	-0-	228	1	11059	2	N	1228	1268	1	441
							1005	4	1351	9					
10		22289 X	12813	-0-	-9476	-0-	308	1	10657	2	N	1174	1299	1	315
							557	4	1291	9					
*11		17370 X	10247	-0-	-7123	-0-	150	1	9105	2	N	823	920	1	214
							87	4	905	9					
*12		17605 X	17605	-0-	-0-	-0-	303	1	15519	2	N	1561	1108	1	661
							66	4	1717	9					
01		14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT			661
-----															
JETT RINK STATE 58-23 WELL #: 1H RRCID -> 286146 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150															
08		6882 X	6287	-0-	-595	-0-	5810	2	190	4	N	261	377	1	240
							287	9							
09		6660 X	5985	-0-	-675	-0-	5677	2	308	9	N	280	181	1	336
10		6758 X	6499	-0-	-259	-0-	5966	2	203	4	N	300	372	1	264
							330	9							
11		8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	8693	2	286	9	N	260	187	1	337
12		10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	9708	2	811	4	N	345	372	1	310
							380	9							
01		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT			310
-----															
HERMOSA STATE 55 30-31 WELL #: 3H RRCID -> 287177 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10222 - 19542															
08		69006 X	60870	-0-	-8136	-0-	213	1	56420	2	N	3729	3829	1	447
							135	4	4102	9					
09		63600 X	57810	-0-	-5790	-0-	230	1	53540	2	N	3673	3640	1	469
							4040	9							
10		64821 X	58342	-0-	-6479	-0-	251	1	53992	2	N	3588	3324	1	729
							152	4	3947	9					
*11		61260 X	55611	-0-	-5649	-0-	263	1	51534	2	N	3467	3663	1	513
							3814	9							
*12		62465 X	54733	-0-	-7732	-0-	264	1	50715	2	N	3413	3462	1	449
							3754	9							
01		60884 X	NO RPT	-0-	-60884	-0-					N	NO RPT			449

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
JETTA PERMIAN, LP		//CONT.// 432284												
ZUMA STATE UNIT 72 10-21		WELL #: 3H		RRCID -> 287441		COMPL. DATE 01/18/2019		TOTAL DEPTH 9695		PERF.10250 - 18793				
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			
08		42935 X	-0-	-0-	-42935	-0-		4			216			
09		21219 X	21219	-0-	-0-	-0-	1137 1	15077 2	N	2935	2343 1	41 8	767	
							1776 4	3229 9						
10		32785 X	32785	-0-	-0-	-0-	2478 1	20308 2	N	3899	3630 1		1036	
							5710 4	4289 9						
*11		31637 X	31637	-0-	-0-	-0-	1765 1	22175 2	N	3946	3898 1	2 8	1082	
							3356 4	4341 9						
12		36239 X	36239	-0-	-0-	-0-	1706 1	28852 2	N	4104	4411 1		775	
							1167 4	4514 9						
01		32798 X	NO RPT	-0-	-32798	-0-			N	NO RPT			775	
-----														
PIPELINE STATE UNIT 58 10-03		WELL #: 1H		RRCID -> 287596		COMPL. DATE 10/20/2018		TOTAL DEPTH 9948		PERF.10318 - 19780				
08		40579 X	34262	-0-	-6317	-0-	304 1	26630 2	N	3149	2940 1		865	
							3864 4	3464 9						
09		38070 X	31069	-0-	-7001	-0-	288 1	27599 2	N	2893	3067 1	7 8	684	
							3182 9							
10		37696 X	28806	-0-	-8890	-0-	296 1	25578 2	N	2657	2930 1	3 8	408	
							9 4	2923 9						
*11		35220 X	29437	-0-	-5783	-0-	277 1	26379 2	N	2528	2006 1	11 8	919	
							2781 9							
*12		34751 X	26863	-0-	-7888	-0-	394 1	23831 2	N	2397	2597 1	8 8	711	
							1 4	2637 9						
01		34255 X	NO RPT	-0-	-34255	-0-			N	NO RPT			711	
-----														
MAVERICKS STATE 58 09-04		WELL #: 61H		RRCID -> 288215		COMPL. DATE 09/09/2019		TOTAL DEPTH 10221		PERF.10272 - 17765				
08		74958 X	57656	-0-	-17302	-0-	209 1	51590 2	N	5057	4939 1	9 8	415	
							294 4	5563 9						
09		71340 X	55666	-0-	-15674	-0-	208 1	48539 2	N	4783	4900 1	7 8	291	
							1658 4	5261 9						
10		68045 X	56518	-0-	-11527	-0-	207 1	46911 2	N	4784	4602 1	3 8	470	
							4138 4	5262 9						
*11		63150 X	50752	-0-	-12398	-0-	216 1	45595 2	N	4492	4247 1	11 8	704	
							4941 9							
*12		62527 X	51069	-0-	-11458	-0-	260 1	45650 2	N	4489	4233 1	8 8	952	
							221 4	4938 9						
01		57660 X	NO RPT	-0-	-57660	-0-			N	NO RPT			952	
-----														
SUNSET STATE UNIT 58 13-24		WELL #: 51H		RRCID -> 288356		COMPL. DATE 08/23/2019		TOTAL DEPTH 9792		PERF.10840 - 17872				
08		100502 X	58282	-0-	-42220	-0-	571 1	48411 2	N	4288	3975 1	9 8	731	
							4583 4	4717 9						
09		91965 X	91965	-0-	-0-	-0-	1261 1	80191 2	N	6557	6722 1	13 8	553	
							3300 4	7213 9						
10		85923 X	85923	-0-	-0-	-0-	994 1	78155 2	N	6158	6054 1	4 8	653	
							6774 9							
*11		77543 X	77543	-0-	-0-	-0-	976 1	70540 2	N	5479	4950 1	20 8	1162	
							6027 9							
*12		95015 X	73108	-0-	-21907	-0-	962 1	66529 2	N	5058	5553 1	13 8	654	
							53 4	5564 9						
01		95046 X	NO RPT	-0-	-95046	-0-			N	NO RPT			654	



OIL AND GAS DIVISION

-----																
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
JETTA PERMIAN, LP //CONT.// 432284																
BAJA STATE 58 15-22 WELL #: 51H RRCID -> 288364 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10205 - 16652																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		58063 X	55726	-0-	-2337	-0-	3720	1	35512	2	N	3918	3867	1	17 8	505
							12184	4	4310	9						
09		55590 X	48075	-0-	-7515	-0-	3600	1	36766	2	N	3271	3066	1	7 8	703
							4111	4	3598	9						
10		62248 X	46114	-0-	-16134	-0-	3720	1	31530	2	N	3110	3384	1	2 8	427
							7443	4	3421	9						
*11		60240 X	44872	-0-	-15368	-0-	3600	1	37037	2	N	3013	2947	1	16 8	477
							921	4	3314	9						
*12		62248 X	38996	-0-	-23252	-0-	3720	1	32341	2	N	2275	2326	1	11 8	415
							432	4	2503	9						
01		55738 X	NO RPT	-0-	-55738	-0-					N	NO RPT				415
-----																
NEW JERSEY STATE 55 29-32 WELL #: 61H RRCID -> 288757 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9809 - 18415																
08		146475 X	85630	-0-	-60845	-0-	227	1	73921	2	N	3886	3802	1	18 8	776
							7207	4	4275	9						
09		141750 X	77664	-0-	-64086	-0-	218	1	59023	2	N	3581	3636	1	14 8	707
							14484	4	3939	9						
10		121892 X	73490	-0-	-48402	-0-	239	1	58312	2	N	3381	3819	1	5 8	264
							11220	4	3719	9						
*11		100380 X	64327	-0-	-36053	-0-	216	1	60634	2	N	2888	2390	1	22 8	740
							300	4	3177	9						
*12		93000 X	58199	-0-	-34801	-0-	224	1	53321	2	N	2578	2763	1	15 8	540
							1818	4	2836	9						
01		85622 X	NO RPT	-0-	-85622	-0-					N	NO RPT				540
-----																
MANHATTAN STATE 55 28-33 WELL #: 51H RRCID -> 288816 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9597 PERF.10395 - 19395																
08		262043 X	162239	-0-	-99804	-0-	302	1	136906	2	N	9963	9438	1	26 8	1147
							14072	4	10959	9						
09		227610 X	150939	-0-	-76671	-0-	289	1	125303	2	N	8575	8646	1	16 8	1060
							15914	4	9433	9						
10		206801 X	138396	-0-	-68405	-0-	287	1	114975	2	N	8346	8530	1	7 8	869
							13953	4	9181	9						
*11		181230 X	75633	-0-	-105597	-0-	218	1	62366	2	N	3977	4026	1	17 8	803
							8674	4	4375	9						
*12		176638 X	106674	-0-	-69964	-0-	310	1	99852	2	N	5804	5755	1	22 8	830
							128	4	6384	9						
01		162254 X	NO RPT	-0-	-162254	-0-					N	NO RPT				830
-----																
LUXE OPERATING LLC 511772 WILLETT POT STILL 5-2C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287273 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 16352																
08		51460 X	48430	-0-	-3030	-0-	1078	1	39926	3	N	4776	4678	0	17 8	419
							2172	4	5254	9						
09		42660 X	39572	-0-	-3088	-0-	1008	1	34135	3	N	4026	4187	0	5 8	253
							4429	9								
10		40951 X	36018	-0-	-4933	-0-	1055	1	28797	3	N	4004	4002	0	7 8	248
							1762	4	4404	9						
11		46860 X	37984	-0-	-8876	-0-	999	1	27834	3	N	4065	4022	0	23 8	268
							4679	4	4472	9						
12		48422 X	35669	-0-	-12753	-0-	909	1	23948	3	N	3523	3514	0	6 8	271
							6937	4	3875	9						
01		48422 X	NO RPT	-0-	-48422	-0-					N	NO RPT				271

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
LUXE OPERATING LLC		//CONT.//		511772												
GEORGE T STAGG 5-2 UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 289187		COMPL. DATE 08/25/2019		TOTAL DEPTH 9708		PERF.13327 - 19129				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	180265 X	-0-	-0-	-180265	-0-					N	-0-					142
09	84360 X	31393	-0-	-52967	-0-	22702	3	7859	4	N	756	661	0	1	8	236
10	70561 X	70561	-0-	-0-	-0-	832	9			N	2540	2463	0			313
11	58295 X	58295	-0-	-0-	-0-	1085	1	62872	3	N	2207	2181	0	16	8	323
*12	61839 X	61839	-0-	-0-	-0-	3810	4	2794	9	N	2492	2417	0			398
01	32426 X	NO RPT	-0-	-32426	-0-	1085	1	43362	3	N	NO RPT					398
						11420	4	2428	9							
						966	1	51840	3	N						
						6292	4	2741	9							
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560												
TXL 37		WELL #:		W201PA		RRCID -> 279027		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 11595		PERF.11875 - 16350				
08	28943 X	28943	-0-	-0-	-0-	1271	1	26092	2	N	1436	1450	1			509
09	29310 X	26362	-0-	-2948	-0-	1580	9			N	1332	1474	1			367
10	30287 X	27832	-0-	-2455	-0-	1230	1	23667	2	N	1317	1115	1			569
11	29310 X	24921	-0-	-4389	-0-	1465	9			N	1171	1101	1			639
12	29078 X	19737	-0-	-9341	-0-	1237	1	25146	2	N	1305	1314	1			630
01	28954 X	14664	-0-	-14290	-0-	1449	9			N	1319	1672	1			277
						1216	1	22417	2	N						
						1288	9									
						1251	1	17050	2	N						
						1436	9									
						1251	1	11962	2	N						
						1451	9									
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC				578467												
COVINGTON STATE 1		WELL #:		1H		RRCID -> 278439		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 8192		PERF. 8415 - 12170				
*08	29140 X	1122	-0-	-28018	-0-	1028	3	94	9	N	85	223	1	80	8	383
09	28200 X	24822	-0-	-3378	-0-	24810	3	12	9	N	11					394
10	23344 X	23344	-0-	-0-	-0-	23327	3	17	9	N	15					409
11	22236 X	22236	-0-	-0-	-0-	22218	3	18	9	N	16					425
*12	23727 X	23727	-0-	-0-	-0-	23704	3	23	9	N	21					446
01	25637 X	-0-	-0-	-25637	-0-					N	23					469
STEVE STATE		WELL #:		2H		RRCID -> 278599		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 7938		PERF. 8405 - 12533				
*05	16058 X	12824	-0-	-3234	-0-	12798	3	26	9	N	24					338
06	17280 X	4898	-0-	-12382	-0-	4884	3	14	9	N	13					351
07	22568 X	4112	-0-	-18456	-0-	4101	3	11	9	N	10					361
*08	22568 X	266	-0-	-22302	-0-	211	3	55	9	N	50	349	1	47	8	15
09	21840 X	5507	-0-	-16333	-0-	5482	3	25	9	N	23					38
10	12834 X	3145	-0-	-9689	-0-	3145	3			N	-0-					38
11	4890 X	4839	-0-	-51	-0-	4818	3	21	9	N	19					57
12	4123 X	630	-0-	-3493	-0-	622	3	8	9	N	7					64
01	5704 X	86	-0-	-5618	-0-	86	3			N	-0-					64
STEVE STATE		WELL #:		3H		RRCID -> 283068		COMPL. DATE 05/23/2017		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8077 - 12320				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
01	0 W	16090	-0-	16090	16090	16065	3	25	9	N	23					362
-----																
PLUMMER STATE NEVILL 16-21		WELL #: 5HA		RRCID -> 284679		COMPL. DATE 02/08/2017		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8632 - 15136								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	285	1			215
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
-----																
PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14		WELL #: 4HA		RRCID -> 284762		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 11414 - 15614								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
-----																
PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27		WELL #: 3HA		RRCID -> 285042		COMPL. DATE 01/19/2017		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8606 - 15306								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	397	1			187
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
-----																
PLUMMER STATE 20-29		WELL #: 2HA		RRCID -> 285458		COMPL. DATE 03/08/2017		TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8356 - 15510								
08	25606 X	-0-	-0-	-25606	-0-					Y	-0-	1060	1			188
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
-----																
PLUMMER STATE 32		WELL #: 6HA		RRCID -> 289811		COMPL. DATE 04/23/2017		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9042 - 12804								
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/12/2021																

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	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		228687 X	141337	-0-	-87350	-0-	134436 3	6901 9	N	6274	5937 1	446 8	1050
09		221310 X	130549	-0-	-90761	-0-	125215 3	5334 9	N	4849	4860 1		1039
10		228687 X	127386	-0-	-101301	-0-	122429 3	4957 9	N	4506	4537 1		1008
11		141510 X	116808	-0-	-24702	-0-	112048 3	395 4	N	3968	3900 1		1076
							4365 9						
12		119071 X	112573	-0-	-6498	-0-	108462 3	4111 9	N	3737	3810 1		1003
01		140833 X	110156	-0-	-30677	-0-	106365 3	3791 9	N	3446	3081 1		1368
-----													
SATURN SWD OPERATING LLC				748767									
DOUBLE C SWD		WELL #:		1	RRCID ->	280717	COMPL. DATE	09/26/2015	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2728 -	4630
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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
08	DLQ	G-10	21368	-0-	21368	43776	1277 1	19195 3	Y	481	496 1		76
							367 4	529 9					
09	DLQ	G-10	34381	-0-	34381	78157	5938 1	25999 3	Y	880	692 1		264
							1476 4	968 9					
10	DLQ	G-10	36242	-0-	36242	114399	5391 1	29099 3	Y	510	442 1		332
							1191 4	561 9					
11	148896	X	34497	-0-	-114399	-0-	3786 1	30270 3	Y	397	474 1		255
							4 4	437 9					
*12	25459	X	25459	-0-	-0-	-0-	2695 1	21912 3	Y	730	765 1		220
							49 4	803 9					
01	21359	X	18487	-0-	-2872	-0-	1125 1	16007 3	Y	487	478 1		229
							819 4	536 9					

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082											
NORMAN STATE 14		WELL #:		1H	RRCID ->	282746	COMPL. DATE	01/21/2017	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	8253 - 17950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	DLQ	G-10	104196	-0-	104196	203369	6311 1	91464 3	Y	4136	4264 1		501
							1871 4	4550 9					
09	DLQ	G-10	3905	-0-	3905	207274	3225 1	65 3	Y	542	399 1		644
							19 4	596 9					
10	DLQ	G-10	3338	-0-	3338	210612	2906 1	1 4	Y	392	388 1		648
							431 9						
11	213004 X		2392	-0-	-210612	-0-	2012 1	380 9	Y	345	374 1		619
*12	107626 X	107626	107626	-0-	-0-	-0-	4616 1	89194 3	Y	12419	13017 1		21
							155 4	13661 9					
01	14B2 EXT		86829	-0-	86829	86829	4969 1	68870 3	Y	8498	8324 1		195
							3642 4	9348 9					
-----													
HUEY STATE 24		WELL #:		2H	RRCID ->	283776	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	7879	PERF.	8178 - 12914	
08	DLQ	G-10	15310	-0-	15310	33107	4 1	13529 3	Y	1615	1665 1		127
							1777 9						
09	DLQ	G-10	16519	-0-	16519	49626	18 1	14375 3	Y	1933	1425 1		635
							2126 9						
10	DLQ	G-10	15251	-0-	15251	64877	31 1	13753 3	Y	1334	1322 1		647
							1467 9						
11	79170 X		14293	-0-	-64877	-0-	15 1	12974 3	Y	1185	1287 1		545
							1304 9						
*12	16092 X	16092	16092	-0-	-0-	-0-	10 1	11686 3	Y	2875	3014 1		406
							1233 4	3163 9					
*01	18474 X	18474	18474	-0-	-0-	-0-	4 1	13665 3	Y	2230	2185 1		451
							2352 4	2453 9					
-----													
SHERIFF BART STATE 36		WELL #:		1H	RRCID ->	283883	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	7974 - 12419	
08		4	-0-	-0-	-4	-0-			Y	1			1085
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1086
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1086
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1086
*12	T. A.	23645	-0-	-0-	23645	23645	41 1	23604 3	Y	-0-			1086
01	T. A.	28892	-0-	-0-	28892	52537	34 1	28060 3	Y	725	646 1		1165
							798 9						
-----													
WACO KID STATE UNIT 34		WELL #:		1H	RRCID ->	284173	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7683 - 12708	
08	DLQ	G-10	28415	-0-	28415	75066	1016 1	24519 3	Y	1843	1820 1		883
							853 4	2027 9					
09	DLQ	G-10	26732	-0-	26732	101798	2069 1	22898 3	Y	1586	1586 1		883
							20 4	1745 9					
10	DLQ	G-10	25851	-0-	25851	127649	1862 1	22039 3	Y	1622	1609 1		896
							166 4	1784 9					
11	152441 X		24792	-0-	-127649	-0-	1270 1	21760 3	Y	1582	1386 1		1092
							22 4	1740 9					
*12	25275 X	25275	-0-	-0-	-0-	-0-	1303 1	22029 3	Y	1746	1965 1		873
							22 4	1921 9					
01	26784 X	25263	-0-	-1521	-0-	-0-	842 1	22399 3	Y	1834	1765 1		942
							5 4	2017 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082													
HUEY STATE 24		WELL #:		4HD	RRCID -> 286149	COMPL. DATE 10/01/2018	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8706	- 18797						
M	O	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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				335
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				335
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				335
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				335
12	T. A.	111397	-0-	111397	111397	1237	1	109152	3	Y	698	744	1		289
						240	4	768	9						
01	T. A.	149588	-0-	149588	260985	1231	1	147497	3	Y	384	371	1		302
						438	4	422	9						
HUEY STATE 24		WELL #:		3HC	RRCID -> 286405	COMPL. DATE 09/20/2018	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8427	- 18355						
08	DLQ G-10	288213	-0-	288213	569998	6123	1	276834	3	Y	4145	4221	1		241
						696	4	4560	9						
09	DLQ G-10	11299	-0-	11299	581297	2776	1	8154	3	Y	234	233	1		242
						112	4	257	9						
10	DLQ G-10	2613	-0-	2613	583910	2501	1	112	4	Y	-0-				242
11	586060 X	2150	-0-	-583910	-0-	1732	1	21	3	Y	259	203	1		298
						112	4	285	9						
*12	91509 X	91509	-0-	-0-	-0-	4284	1	82260	3	Y	2826	3011	1		113
						1856	4	3109	9						
01	T. A.	122181	-0-	122181	122181	5542	1	112740	3	Y	2885	2785	1		213
						725	4	3174	9						
SHERIFF BART STATE 36		WELL #:		2HA	RRCID -> 286529	COMPL. DATE 10/22/2018	TOTAL DEPTH 7906	PERF. 8011	- 18199						
08	31713 X	20543	-0-	-11170	-0-	189	1	19811	3	N	-0-				971
						543	4								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				971
10	15159 X	7242	-0-	-7917	-0-	139	1	6711	3	N	262	277	1		956
						104	4	288	9						
11	19890 X	10435	-0-	-9455	-0-	125	1	6978	3	N	653	519	1		1090
						2614	4	718	9						
12	20553 X	10036	-0-	-10517	-0-	196	1	6951	3	N	477	510	1		1057
						2364	4	525	9						
01	20553 X	8307	-0-	-12246	-0-	744	1	6944	3	N	134	139	1		1052
						472	4	147	9						
SHERIFF BART STATE 36		WELL #:		3HB	RRCID -> 286530	COMPL. DATE 10/22/2018	TOTAL DEPTH 8060	PERF. 8259	- 18375						
08	182001 X	178123	-0-	-3878	-0-	1285	1	166550	3	N	6017	5911	1		670
						3669	4	6619	9						
09	180193 X	180193	-0-	-0-	-0-	2794	1	171547	3	N	2959	3400	1		229
						2597	4	3255	9						
10	184140 X	179287	-0-	-4853	-0-	2497	1	172152	3	N	3688	3902	1		15
						581	4	4057	9						
11	193241 X	193241	-0-	-0-	-0-	1716	1	175462	3	N	4754	3775	1		994
						10834	4	5229	9						
12	177568 X	175264	-0-	-2304	-0-	1774	1	153394	3	N	5296	5663	1		627
						14270	4	5826	9						
01	184140 X	152745	-0-	-31395	-0-	5787	1	137596	3	N	4791	4971	1		447
						4092	4	5270	9						

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082													
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		234127 X	234127	-0-	-0-	-0-	12977 1	202585 3	N	3208	3068 1		1090
							15036 4	3529 9					
09		178060 X	178060	-0-	-0-	-0-	4387 1	160861 3	N	5946	5986 1		1050
							6271 4	6541 9					
10		194931 X	194931	-0-	-0-	-0-	4463 1	174701 3	N	3981	3881 1		1150
							11388 4	4379 9					
11		226200 X	164830	-0-	-61370	-0-	2910 1	152724 3	N	3469	3366 1		1253
							5380 4	3816 9					
12		233740 X	159745	-0-	-73995	-0-	2897 1	150457 3	N	1157	2281 1		129
							5118 4	1273 9					
01		233740 X	153594	-0-	-80146	-0-	1717 1	145082 3	N	1332	1312 1		149
							5330 4	1465 9					
-----													
LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302													
08	DLQ	G-10	102080	-0-	102080	192858	3958 1	92918 3	Y	1629	1609 1		417
							3412 4	1792 9					
09	DLQ	G-10	95840	-0-	95840	288698	8063 1	86614 3	Y	988	988 1		417
							76 4	1087 9					
10	DLQ	G-10	94259	-0-	94259	382957	7246 1	85371 3	Y	1197	1187 1		427
							325 4	1317 9					
11		465210 X	82253	-0-	-382957	-0-	4890 1	76425 3	Y	776	680 1		523
							84 4	854 9					
*12		83599 X	83599	-0-	-0-	-0-	4896 1	77368 3	Y	1138	1281 1		380
							83 4	1252 9					
01		99510 X	84698	-0-	-14812	-0-	3050 1	80532 3	Y	997	959 1		418
							19 4	1097 9					
-----													
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835													
08		92380 X	81211	-0-	-11169	-0-	1201 1	75171 3	Y	4231	4142 1		150
							185 4	4654 9					
09		93614 X	93614	-0-	-0-	-0-	9226 1	80846 3	Y	3011	3006 1		155
							230 4	3312 9					
10		98867 X	98867	-0-	-0-	-0-	11328 1	82975 3	Y	3779	3934 1		-0-
							407 4	4157 9					
11		83351 X	83351	-0-	-0-	-0-	10338 1	69407 3	Y	3133	2456 1		677
							160 4	3446 9					
*12		73020 X	73020	-0-	-0-	-0-	7853 1	58941 3	Y	4843	5160 1		360
							899 4	5327 9					
*01		61008 X	61008	-0-	-0-	-0-	2320 1	53918 3	Y	4044	3902 1		502
							322 4	4448 9					
-----													
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 2HA RRCID -> 289512 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 11994													
08		125209 X	48453	-0-	-76756	-0-	1730 1	42128 3	Y	2603	2572 1		153
							1732 4	2863 9					
09		46485 X	46485	-0-	-0-	-0-	3638 1	40200 3	Y	2375	2375 1		153
							34 4	2613 9					
10		82026 X	48473	-0-	-33553	-0-	3290 1	42144 3	Y	2623	2601 1		175
							154 4	2885 9					
11		63060 X	50733	-0-	-12327	-0-	2285 1	45653 3	Y	2498	2189 1		484
							47 4	2748 9					
12		65162 X	51696	-0-	-13466	-0-	2460 1	46217 3	Y	2703	3043 1		144
							46 4	2973 9					
*01		50123 X	50123	-0-	-0-	-0-	1675 1	45487 3	Y	2682	2581 1		245
							11 4	2950 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		750082								
DF RANCH STATE 62-22		WELL #:		1HA	RRCID ->	290009	COMPL. DATE	01/07/2020	TOTAL DEPTH	7173	PERF.	7176 - 17041
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
08	0 W	54809	-0-	54809	515453	695 1	49937 3	N	1555	1355 1		582
						2466 4	1711 9					
09	0 W	120074	-0-	120074	635527	2644 1	102067 3	N	1391	1688 1		285
						13833 4	1530 9					
10	0 W	124523	-0-	124523	760050	9150 1	108935 3	N	1355	1489 1		151
						4947 4	1491 9					
11	0 W	44041	-0-	44041	804091	6662 1	36920 3	N	417	355 1		213
						459 9						
12	0 W	-0-	-0-	-0-	804091			N	-0-			213
01	0 W	59678	-0-	59678	863769	695 1	55034 3	N	874	689 1		398
						2988 4	961 9					

  

SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC		801148		WELL #:		1SW	RRCID ->	272799	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	4792	PERF.	3696 - 4602
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

  

GRISSOM		835518		WELL #:		1SW	RRCID ->	275716	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	4834	PERF.	3360 - 4506
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

  

TALL CITY OPERATIONS III LLC		835518		WELL #:		1H	RRCID ->	283130	COMPL. DATE	07/14/2017	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	10167 - 14819
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				463
09	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	347 4	1184 9	N	1076	499 1				1040
10	35860 X	35860	-0-	-0-	-0-	31525 3	1616 4	N	2472	3025 1	38 8			449
						2719 9								
11	25508 X	25508	-0-	-0-	-0-	23581 3	1927 9	N	1752	1688 1				513
12	24914 X	24914	-0-	-0-	-0-	23307 3	1607 9	N	1461	1507 1	1 8			466
01	29078 X	19799	-0-	-9279	-0-	18516 3	1283 9	N	1166	1023 1	9 8			600

  

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP		875462		WELL #:		1HA	RRCID ->	280830	COMPL. DATE	07/11/2016	TOTAL DEPTH	7471	PERF.	7729 - 11994
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

  

ADMIRAL FRANK FLETCHER		875462		WELL #:		1HC	RRCID ->	283020	COMPL. DATE	06/19/2016	TOTAL DEPTH	7841	PERF.	8166 - 12447
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-



-----												
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON												
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462												
ADMIRAL CHESTER NIMITZ WELL #: 1HA RRCID -> 283021 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7924 - 12169												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
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-
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2020 - WELL PLUGGED 10-2-2020												
-----												
ADMIRAL ERNEST KING WELL #: 1HC RRCID -> 283022 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8029 - 11820												
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 4HX RRCID -> 283496 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7854 - 12220												
08	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-				N	-0-	151 1	40
09	37560 X	-0-	-0-	-37560	-0-				N	-0-		40
10	38812 X	-0-	-0-	-38812	-0-				N	-0-		40
11	37560 X	-0-	-0-	-37560	-0-				N	-0-		40
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
-----												
ADMIRAL FRANK FLETCHER STATE WELL #: 2H RRCID -> 284624 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8458 - 12864												
08	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-				N	-0-	100 1	185
09	32910 X	-0-	-0-	-32910	-0-				N	-0-		185
10	34007 X	-0-	-0-	-34007	-0-				N	-0-		185
11	32910 X	-0-	-0-	-32910	-0-				N	-0-		185
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		185
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		185
-----												
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 3HX RRCID -> 284850 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7622 - 17389												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ADMIRAL ERNEST KING STATE WELL #: 2H RRCID -> 285377 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7727 - 12160												
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ADMIRAL CHESTER NIMITZ WELL #: 2HX RRCID -> 285392 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7880 - 16436												
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2020 - WELL PLUGGED 9-28-2020												



FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622														
NIGHTHAWK STATE WELL #: 452H RRCID -> 290412 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9778 - 14880														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE		
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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
-----														
NIGHTHAWK STATE WELL #: 512H RRCID -> 290431 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9959 - 15060														
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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
-----														
FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
GENESIS EXPLORATION LLC 300193														
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122														
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271														
08	14B2 EXT	47	-0-	47	47	2	2	45	9	Y	41	36	1	12
09	14B2 EXT	167	-0-	167	214	126	2	41	9	Y	37	36	1	13
10	14B2 EXT	168	-0-	168	382	120	2	48	9	Y	44	49	1	8
11	14B2 EXT	123	-0-	123	505	83	2	40	9	Y	36	39	1	5
12	14B2 EXT	116	-0-	116	621	76	2	40	9	Y	36	33	1	8
*01	742 R	121	-0-	-621	-0-	79	2	42	9	Y	38	43	1	3
-----														
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294														
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	27	23	1		8
09	DLQ G-10	106	-0-	106	106	78	2	28	9	Y	25	24	1	9
10	DLQ G-10	73	-0-	73	179	56	2	17	9	Y	15	21	1	3
11	DLQ G-10	69	-0-	69	248	54	2	15	9	Y	14	15	1	2
12	310 R	62	-0-	-248	-0-	45	2	17	9	Y	15	13	1	4
01	93 #	69	-0-	-24	-0-	52	2	17	9	Y	15	18	1	1
-----														
FORT STOCKTON, S. (QUEEN) 32128 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300														
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 088625 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2672 - 2675														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
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-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

-----													
FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)			32216 475		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.			621750										
SMITH, MYRON A. "B"			WELL #: 1		RRCID -> 169993		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 4935		PERF. 4454 - 4658		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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.			280588										
VOLLMAR SECTION 35			WELL #: 3		RRCID -> 071111		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A		
08	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2	N	-0-			54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2	N	-0-			54
10	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2	N	-0-			54
11	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2	N	-0-			54
12	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2	N	-0-			54
*01	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2	N	-0-			54
-----													
SIBLEY UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 076881		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3223 - 3671		
08	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2	N	-0-			66
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2	N	-0-			66
10	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2	N	-0-			66
11	274 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2	N	-0-			66
12	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2	N	-0-			66
01	341 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2	N	-0-			66
-----													
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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT			-0-
-----													
FRYSAK FARMS (DEVONIAN)			33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
DIAMONDBACK E&P LLC			217012										
THOMASON "D"			WELL #: 1		RRCID -> 166061		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 10804		PERF.10602 - 10612		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK  
 DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012  
 JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518

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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445  
 HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561

08	899	N	709	-0-	-190	-0-	709	3			N	-0-					47
09	780	N	246	-0-	-534	-0-	246	3			N	-0-					47
10	589	N	168	-0-	-421	-0-	168	3			N	-0-					47
11	690	N	291	-0-	-399	-0-	291	3			N	-0-					47
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					47
*01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					47

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.//		33154 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	178189	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	10572	PERF.10550 -	10564			
M	O	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
08	620 N	462	-0-	-158	-0-		462	3			N	-0-			113
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-		586	3			N	-0-			113
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-		491	3			N	-0-			113
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-		510	3			N	-0-			113
12	620 N	585	-0-	-35	-0-		585	3			N	-0-			113
*01	694 N	694	-0-	-0-	-0-		694	3			N	-0-			113

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
OAK 15		WELL #:		11	RRCID ->	282188	COMPL. DATE	02/20/2017	TOTAL DEPTH	11613	PERF.10738 -	11560			
08	403 N	352	-0-	-51	-0-		339	3	13	9	Y	12			70
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-		692	3	61	9	Y	55			140
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-		259	3	7	9	Y	6			146
11	DLQ G-10	1818	-0-	1818	1818		1793	3	25	9	Y	23	114	0	55
12	DLQ G-10	1490	-0-	1490	3308		1490	3			Y	-0-			55
01	DLQ G-10	1019	-0-	1019	4327		1012	3	7	9	Y	6			61

OAK 15		WELL #:		5	RRCID ->	282614	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	11587	PERF.11510 -	11530			
08	775 N	689	-0-	-86	-0-		677	3	12	9	Y	11			67
09	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-		2237	3	118	9	Y	107			192
10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-		1451	3	12	9	Y	11			203
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	159	0	44
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			44
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			44

WILSON 15		WELL #:		4	RRCID ->	282772	COMPL. DATE	06/13/2017	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11495 -	11505			
08	1829 N	1773	-0-	-56	-0-		1749	3	24	9	Y	22			135
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-		1674	3	14	9	Y	13			98
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-		1336	3	32	9	Y	29			127
11	DLQ G-10	465	-0-	465	465		464	3	1	9	Y	1	100	0	28
12	DLQ G-10	2083	-0-	2083	2548		1997	3	86	9	Y	78			106
01	DLQ G-10	1511	-0-	1511	4059		1409	3	102	9	Y	93			199

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)				33176 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ANDREWS			
VAQUERO HUNTER INC.		WELL #:		W 2W	RRCID ->	039187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1233 -	1394
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)				33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
AVALON TX OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	108758	COMPL. DATE	11/03/1983	TOTAL DEPTH	4494	PERF. 3045 -	3060
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
AVALON TX OPERATING, LLC		//CONT.// 037888														
ARGO KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 254265		COMPL. DATE 06/02/2009		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094								
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PARKER D		WELL #: 2		RRCID -> 254272		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MUNGER NIX A		WELL #: 32		RRCID -> 254502		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
AVALON TX OPERATING, LLC		//CONT.// 037888										
SAM		WELL #: 2		RRCID -> 254512		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3104 - 3125		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CC LOCKHART & BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 255173		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 4752		PERF. 3092 - 3112		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//	33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS			
CITATION OIL & GAS CORP.			154235						
KING, E. F.		WELL #:	20	RRCID -> 081768	COMPL. DATE 04/03/1979	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2791 - 2972	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FDL OPERATING, LLC			263924						
UNIVERSITY 34		WELL #:	3	RRCID -> 099168	COMPL. DATE 02/27/1982	TOTAL DEPTH	4485	PERF. 2854 - 3048	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
JONES, RC		WELL #:	9	RRCID -> 252301	COMPL. DATE 06/23/2009	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 2936 - 2956	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
OLSEN ET AL		WELL #:	2	RRCID -> 254270	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH	4803	PERF. 3063 - 3086	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
KUYKENDALL, J. W.		WELL #:	1	RRCID -> 254273	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 3001 - 3022	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
GINDORF		WELL #:	3	RRCID -> 254511	COMPL. DATE 06/03/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3051 - 3074	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924													
BASSEL ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 254814		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 3054 - 3078					
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
THORNBERRY NWS		WELL #: 1		RRCID -> 255170		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2954 - 2975					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
THORNBERRY 7		WELL #: 5		RRCID -> 255172		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4802		PERF. 3078 - 3102					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
ASHTON		WELL #: 2		RRCID -> 255174		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 5991		PERF. 2968 - 2991					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MACFARLANE		WELL #: 2		RRCID -> 255178		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3032 - 3054					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
STATE AW		WELL #: 1Y		RRCID -> 255357		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 3138 - 3156					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
CITIES		WELL #: 1Y		RRCID -> 256220		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 3039 - 3059					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) FDL OPERATING, LLC ASHTON, NORA B.		//CONT.// 33176 850 //CONT.// 263924		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
		WELL #: 1Y		RRCID -> 256221	COMPL. DATE 01/07/2009	TOTAL DEPTH 3108	PERF. 2968	-		2992			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
THORNBERRY CONSOLIDATED I		WELL #: 1Y		RRCID -> 256222	COMPL. DATE 12/29/2008	TOTAL DEPTH 3271	PERF. 3138	-		3156			
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
THORNBERRY 813		WELL #: 2		RRCID -> 256968	COMPL. DATE 07/15/2009	TOTAL DEPTH 4823	PERF. 3056	-		3080			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
UNIVERSITY 6N		WELL #: 1		RRCID -> 257027	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 3066	-		3087			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GOWENS, J. W.		WELL #: 12		RRCID -> 257028	COMPL. DATE 07/14/2010	TOTAL DEPTH 4555	PERF. 2806	-		2986			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
UNIVERSITY "AE"		WELL #: 4		RRCID -> 281853	COMPL. DATE 02/01/2016	TOTAL DEPTH 3220	PERF. 3037	-		3148			
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		Y	-0-	120	1	29
09	300 N	185	-0-	-115	-0-	185	3		Y	-0-			29
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-			29
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	415	3	125	9	Y	114	143	1
*12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	159	3	99	9	Y	90	90	1
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		742122														
LOCKHART & BROWN 14		WELL #:		17	RRCID ->	226847	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	2836 - 3024				
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
THORNBERRY 18		WELL #:		1	RRCID ->	235820	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3008 - 3030				
08		372 N	307	-0-	-65	-0-		307	2		N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	2		N	-0-				-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
-----																
THORNBERRY 18		WELL #:		2	RRCID ->	241668	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	4745	PERF.	3009 - 3031				
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	2		N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-		349	2		N	-0-				-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
-----																
THORNBERRY 23		WELL #:		2	RRCID ->	248513	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3038 - 3058				
08		943 N	943	-0-	-0-	-0-		943	2		N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2		N	-0-				-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
-----																
THORNBERRY "18"		WELL #:		3	RRCID ->	252739	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	2990 - 3020				
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	2		N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	2		N	-0-				-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
-----																
LOCKHART & BROWN 17		WELL #:		2	RRCID ->	254709	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	4755	PERF.	3030 - 3065				
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
THORNBERRY 18		WELL #:		4	RRCID ->	255848	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	2846 - 3032				
08		93 N	-0-	-0-	-93	-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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)		33230 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
FDL OPERATING, LLC		263924														
UNIVERSITY "SS"		WELL #: 1		RRCID -> 171242		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
UNIVERSITY "SS"		WELL #: 2		RRCID -> 171244		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
UNIVERSITY "SS"		WELL #: 4		RRCID -> 171246		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
UNIVERSITY "YY"		WELL #: 3		RRCID -> 172101		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	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								
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-					-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-					-0-
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-					-0-
*01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-					-0-

G-M (PENN.)		//CONT.//		33459 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012													
PRUETT, T. B. ET AL		GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	153475	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	11090	PERF.16184 - 17020					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-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					
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-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					
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. P. M. (PENN.)				33547 498	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WINKLER			
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC.				875391									
MITCHELL				WELL #:	1	RRCID ->	091715	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	12724	PERF. 8297 - 8441	
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1020	2	37	9	N	34		238
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1052	2	40	9	N	36		274
10	1054 N	780	-0-	-274	-0-	757	2	23	9	N	21	172 1	123
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1546	2	34	9	N	31		154
12	1116 N	885	-0-	-231	-0-	828	2	57	9	N	52		206
01	775 N	554	-0-	-221	-0-	519	2	35	9	N	32		238

GRB (GRANITE WASH)				33556 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS							
TRAVERS RESOURCES, INC.				865985													
LAWRENCE				WELL #:	1	RRCID ->	123634	COMPL. DATE	03/02/1987	TOTAL DEPTH	5758	PERF. 5525 - 5570					
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE				WELL #:	2	RRCID ->	125087	COMPL. DATE	06/01/1987	TOTAL DEPTH	5740	PERF. 5596 - 5683					
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW (ELLENBURGER)		33579 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
BAKER RESOURCES		044365													
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105247		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4904 - 4951					
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
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GARDEN CITY		33989 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK							
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635													
CITIES SERVICE		WELL #: 1		RRCID -> 165215		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						6
09	0 #	-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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						6

MAJORS		33989 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK							
		WELL #: 1		RRCID -> 169250		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9724 - 9732					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						58
09	0 #	-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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						58
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						58

GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN)		33998 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK							
BREITBURN OPERATING L.P.		090732													
GLASS		WELL #: 5		RRCID -> 288412		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 10024 - 10036					
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	INJECT	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					
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-						104
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-						104
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	502	3	N	1	1	8				104
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-						104
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-						104
*01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-						104

XTO ENERGY INC.		945936						CNTY: GLASSCOCK							
CURRIE, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 097866		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 10416		PERF. 9510 - 9532					
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1638	3	130	9	N	118	179	1		163
09	1710 N	1704	-0-	-6	-0-	1597	3	107	9	N	97	201	1		59
10	1829 N	1654	-0-	-175	-0-	1534	3	120	9	N	109				168
11	1710 N	1636	-0-	-74	-0-	1465	3	171	9	N	155	193	1		130
12	1767 N	1644	-0-	-123	-0-	1502	3	142	9	N	129				259
01	1643 N	1596	-0-	-47	-0-	1462	3	134	9	N	122	204	1		177

OIL AND GAS DIVISION

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)																
LAREDO PETROLEUM, INC. COX, J.											33998 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
											486610					
											WELL #: 1	RRCID -> 182141	COMPL. DATE 10/16/2010	TOTAL DEPTH 10084	PERF. 3519	- 3839
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
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-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	T. A.	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
08	806 N	755	-0-	-51	-0-	755	2		N	-0-			90			
09	780 N	540	-0-	-240	-0-				N	-0-			90			
10	775 N	12	-0-	-763	-0-	12	2		N	-0-			90			
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			90			
12	558 N	12	-0-	-546	-0-	12	2		N	-0-			90			
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			90			
-----																
MCMILLAN 30 UNIT																
											WELL #: 1	RRCID -> 270080	COMPL. DATE 09/21/2011	TOTAL DEPTH 9969	PERF. 8030	- 9742
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	496	2	58 9	N	53	178 1		90			
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	497	2	59 9	N	54			144			
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	603	2	61 9	N	55			199			
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	634	2	64 9	N	58			257			
*12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	649	2	62 9	N	56	184 1		129			
*01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	654	2	64 9	N	58			187			
-----																
PETEX																
COX, J.W.											659782					
											WELL #: 1	RRCID -> 203027	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9444	PERF. 9310	- 9337
08	961 N	904	-0-	-57	-0-	904	2		N	-0-			104			
09	900 N	869	-0-	-31	-0-	869	2		N	-0-			104			
10	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	2		N	-0-			104			
11	870 N	849	-0-	-21	-0-	849	2		N	-0-			104			
*12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			104			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104			
-----																
GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED ENDURING FREEDOM											34532 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
											130061					
											WELL #: 5	RRCID -> 208609	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL DEPTH 2949	PERF. 2350	- 2362
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-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
01	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
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-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			



GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		//CONT.// 34532 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061										
STARS AND STRIPES		WELL #: 1		RRCID -> 229489		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ENDURING FREEDOM		WELL #: 1		RRCID -> 230963		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 284517		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 15735 PERF.14630 - 15735				
HAY BRANDON 19 SWD		WELL #: 1										
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GIB		34639 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		RRCID -> 288363		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 2836 PERF. 3386 - 7357				
COWDEN RANCH 'A'		WELL #: 7H										
08	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
09	90 #	21	-0-	-69	-0-	21	2	N	-0-			-0-
10	93 #	23	-0-	-70	-0-	23	2	N	-0-			-0-
11	120 #	30	-0-	-90	-0-	30	2	N	-0-			-0-
12	124 #	41	-0-	-83	-0-	41	2	N	-0-			-0-
01	124 #	41	-0-	-83	-0-	41	2	N	-0-			-0-
-----												
GIRVINTEX (QUEEN)		35092 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		027200		RRCID -> 228986		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390				
GIRVIN A		WELL #: 1										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899		RRCID -> 055300		COMPL. DATE 05/14/1973		TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A				
REED		WELL #: 2										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
DIAMOND M OIL CO., INC.		//CONT.//		216899									
ARCO "U"		WELL #:		1	RRCID ->	058033	COMPL. DATE	03/20/1974	TOTAL DEPTH	1240	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300				CNTY: PECOS					
WILSON, D. C. O.		WELL #:		2	RRCID ->	040349	COMPL. DATE	10/10/1966	TOTAL DEPTH	1232	PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROCA PRODUCTION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	055294	COMPL. DATE	04/18/1973	TOTAL DEPTH	1171	PERF. N/A		
SULVAN				722193				CNTY: PECOS					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		//CONT.//		35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
WILSON		WELL #:		302	RRCID ->	173870	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 1294 - 1306		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		//CONT.//		35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
WILSON				WELL #: 102	RRCID -> 190682	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 1296	- 1356			
M	O	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MGR RESOURCES				563344				CNTY: PECOS				
WOODWARD				WELL #: 2	RRCID -> 069502	COMPL. DATE 12/19/1976	TOTAL DEPTH 1879	PERF. N/A				
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	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11	
		PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016										
-----												
OLSEN ENERGY INC.				621750				CNTY: PECOS				
WOODWARD "4"				WELL #: 2	RRCID -> 225268	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 1518	PERF. 1239	- 1365			
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-		-0-	
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-		-0-	
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-		-0-	
11	960 N	341	-0-	-619	-0-	341	2	N	-0-		-0-	
12	961 N	19	-0-	-942	-0-	19	2	N	-0-		-0-	
01	930 N	283	-0-	-647	-0-	283	2	N	-0-		-0-	
-----												
OGDEN				WELL #: 2	RRCID -> 225359	COMPL. DATE 10/23/2006	TOTAL DEPTH 1516	PERF. 1290	- 1402			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2020										
-----												
ARCO "75"				WELL #: 1	RRCID -> 230468	COMPL. DATE 09/02/2007	TOTAL DEPTH 5125	PERF. 1347	- 1388			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2020 - P/A 08/14/20										
-----												
GIRVINTEX (YATES)				35092 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION				027200								
GIRVIN "A"				WELL #: 2 U	RRCID -> 081392	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH 4989	PERF. 1170	- 1194			
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-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

-----												
GLOSSOP (WICHITA-ALBANY)		35453 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		310719										
MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 156831		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 4079 - 4392		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21

-----												
GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)		35588 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES				
CINNABAR OPERATING, LLC		153510										
HUGHES KENT RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 250227		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 5556		PERF. 4470 - 4550		
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----												
HUGHES KENT RANCH STATE		WELL #: 2		RRCID -> 253335		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 6037		PERF. 5200 - 5790		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

-----												
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC		283643		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
KC7 RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 251661		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7007		PERF. 7125 - 9877		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

-----												
GOLDSMITH (CLEAR FORK)		35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R135		RRCID -> 153073		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 6626		PERF. 5384 - 5777		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		//CONT.// 35652 062 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR			
		WELL #: R155		RRCID -> 153075		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5378 - 5530			
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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: T155		RRCID -> 155117		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5360 - 6281				
08	DLQ G-10	601	-0-	601	601	413	3	188	9	Y	171	170	0	5
09	DLQ G-10	477	-0-	477	1078	335	3	142	9	Y	129	130	0	4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1078					Y	-0-	4	0	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1078					Y	-0-			-0-
12	T. A.	490	-0-	490	1568	365	3	125	9	Y	114	111	0	3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-	3	0	-0-

EMBAR		WELL #: 12		RRCID -> 168966		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 5110 - 5130				
08	DLQ G-10	151	-0-	151	151	128	3	23	9	Y	21	18	0	6
09	DLQ G-10	270	-0-	270	421	236	3	34	9	Y	31	29	0	8
10	DLQ G-10	237	-0-	237	658	208	3	29	9	Y	26	30	0	4
11	DLQ G-10	229	-0-	229	887	199	3	30	9	Y	27	26	0	5
12	DLQ G-10	205	-0-	205	1092	175	3	30	9	Y	27	28	0	4
*01	1319 N	227	-0-	-1092	-0-	196	3	31	9	Y	28	27	0	5

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: Z 35		RRCID -> 245320		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 5562 - 6455				
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	1	1	139	3	N	28	28	0	1
						31	9							
09	120 N	60	-0-	-60	-0-	31	3	29	9	N	26	26	0	1
10	186 N	60	-0-	-126	-0-	27	3	33	9	N	30	30	0	1
11	180 N	58	-0-	-122	-0-	27	3	31	9	N	28	28	0	1
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	132	3	N	27	27	0	1
						30	9							
*01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	6	1	1654	3	N	59	59	0	1
						65	9							

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 45		RRCID -> 276993		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 5566 - 6375				
08	9238 X	4643	-0-	-4595	-0-	4628	3	15	9	N	14	15	0	-0-
09	8940 X	6247	-0-	-2693	-0-	6224	3	23	9	N	21	20	0	1
10	9238 X	8983	-0-	-255	-0-	8950	3	33	9	N	30	30	0	1
11	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	8935	3	31	9	N	28	28	0	1
12	9238 X	8579	-0-	-659	-0-	8550	3	29	9	N	26	26	0	1
01	8990 X	8232	-0-	-758	-0-	8199	3	33	9	N	30	30	0	1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: H 25		RRCID -> 276994		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5475 - 6458				
08	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7005	3	86	9	N	78	78	0	2
09	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5961	3	30	9	N	27	28	0	1
10	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	7007	3	33	9	N	30	30	0	1
11	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5949	3	31	9	N	28	28	0	1
12	5921 X	5192	-0-	-729	-0-	5163	3	29	9	N	26	26	0	1
01	5921 X	5743	-0-	-178	-0-	5710	3	33	9	N	30	30	0	1

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		//CONT.// 35652 062 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR					
		WELL #: J 55		RRCID -> 276995		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 5653 - 6420					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139 N	1760	-0-	-379	-0-	3	1	1693	3	N	58	57	0		2
						64	9								
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	4	1	1782	3	N	29	30	0		1
						32	9								
10	2201 N	1996	-0-	-205	-0-	4	1	1959	3	N	30	30	0		1
						33	9								
11	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	5	1	2048	3	N	28	28	0		1
						31	9								
12	1891 N	1610	-0-	-281	-0-	4	1	1577	3	N	26	26	0		1
						29	9								
*01	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	6	1	2139	3	N	30	30	0		1
						33	9								
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L150		RRCID -> 277002		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 5452 - 6442					
08	8990 X	8183	-0-	-807	-0-	8088	3	95	9	N	86	85	0		3
09	8310 X	7409	-0-	-901	-0-	7323	3	86	9	N	78	78	0		3
10	8928 X	8172	-0-	-756	-0-	8073	3	99	9	N	90	90	0		3
11	8640 X	8153	-0-	-487	-0-	8059	3	94	9	N	85	85	0		3
12	8928 X	8097	-0-	-831	-0-	8013	3	84	9	N	76	77	0		2
*01	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	8540	3	42	9	N	38	39	0		1
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 42		RRCID -> 277008		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8556		PERF. 6087 - 6452					
08	5673 X	4324	-0-	-1349	-0-	9	1	4284	3	N	28	28	0		1
						31	9								
09	5010 X	3427	-0-	-1583	-0-	7	1	3391	3	N	26	26	0		1
						29	9								
10	5580 X	3633	-0-	-1947	-0-	8	1	3592	3	N	30	30	0		1
						33	9								
11	5400 X	1265	-0-	-4135	-0-	3	1	1252	3	N	9	10	0		-0-
						10	9								
12	5580 X	3195	-0-	-2385	-0-	8	1	3158	3	N	26	25	0		1
						29	9								
01	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-	1	0		-0-
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 55		RRCID -> 277047		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5596 - 6348					
08	3627 X	1815	-0-	-1812	-0-	13	1	1796	3	N	5	5	0		-0-
						6	9								
09	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	18	1	4230	3	N	26	25	0		1
						29	9								
10	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	18	1	5027	3	N	30	30	0		1
						33	9								
11	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	15	1	3614	3	N	80	78	0		3
						88	9								
12	4402 X	2928	-0-	-1474	-0-	12	1	2830	3	N	78	79	0		2
						86	9								
01	4402 X	3618	-0-	-784	-0-	14	1	3495	3	N	99	99	0		2
						109	9								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT		617544 WELL #: 314		RRCID -> 154907		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6332		PERF. 5300 - 5775			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) CONOCOPHILLIPS COMPANY CLYDE -B-		35652 496 172232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
		WELL #: 152		RRCID -> 038010		COMPL. DATE 12/16/1965		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
CLYDE -B-		WELL #: 155		RRCID -> 038141		COMPL. DATE 01/24/1966		TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A					
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
CLYDE -B-		WELL #: 154		RRCID -> 038142		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A					
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-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
CLYDE -B-		WELL #: 156		RRCID -> 038143		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A					
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3		Y	-0-			-0-
09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		Y	-0-			-0-
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3		Y	-0-			-0-
11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3		Y	-0-			-0-
12	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3		Y	-0-			-0-
*01	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3		Y	-0-			-0-
-----													
CLYDE -B-		WELL #: 158		RRCID -> 038208		COMPL. DATE 02/02/1966		TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A					
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
SUNDOWN ENERGY LP WIGHT		829482		WELL #: 1		RRCID -> 019659		COMPL. DATE 12/14/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-			-0-
09	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2		N	-0-			-0-
11	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2		N	-0-			-0-
01	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
VISION STONE PETROLEUM, LLC				886192							
JESSIE B				WELL #: 1		RRCID -> 181508		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH		3935 PERF. 3840 - 3890	
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
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-	-0-
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-	-0-
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-	-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.				945936							
GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 965		RRCID -> 019920		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739	
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 811		RRCID -> 053756		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A	
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 1021		RRCID -> 154657		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		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	
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-	-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-	-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-	-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-	-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	-0-
*01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-	-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 62H		RRCID -> 168902		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GOLDSMITH, C. A. ET AL.		WELL #:		598	RRCID ->	280240	COMPL. DATE	05/24/2016	TOTAL DEPTH	5955	PERF.	3842 -	3914
-----													
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
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
-----													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)				35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR			
ALLEDER INC.				013296									
EMERY		WELL #:		1	RRCID ->	180897	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	4167	PERF.	3914 -	3924
-----													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC				054618									
COWDEN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019939	COMPL. DATE	08/18/1962	TOTAL DEPTH	5130	PERF.	N/A	
-----													
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			20
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y	-0-			20
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			20
11	180 N	67	-0-	-113	-0-	66	3	1 9	Y	1			21
12	217 N	69	-0-	-148	-0-	69	3		Y	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
-----													
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
ECTOR -AU- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	036023	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	N/A	
-----													
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
-----													
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
CLYDE -B-		WELL #:		150	RRCID ->	037753	COMPL. DATE	11/29/1965	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	N/A	
-----													
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.// 35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR									
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232															
CLYDE -B-		WELL #: 161		RRCID -> 039203		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064									
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																	
MAMMOTH EXPLORATION LLC		523592															
WIGHT -6- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 019938		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 5190		PERF. N/A							
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
-----																	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544															
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 152978		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 3783 - 3918							
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-	
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-	
10	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			N	-0-					-0-	
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-	
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-	
*01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-	
-----																	
PETEX		659782															
BLAKENEY 32		WELL #: 1		RRCID -> 174345		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4058 - 4108							
08	31 N	-0-	-0-	-31	-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-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325															
TXL		WELL #: 3		RRCID -> 034165		COMPL. DATE 09/04/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27	
-----																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218															
GRAYBURG GAS UNIT VII		WELL #: 1		RRCID -> 036732		COMPL. DATE 08/25/1965		TOTAL DEPTH 4110		PERF. N/A							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
GRAYBURG GAS UNIT -V-		WELL #:		2	RRCID ->	092325	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 4002 - 4016	
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	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:		2	RRCID ->	094625	COMPL. DATE	08/06/1981	TOTAL DEPTH	4063	PERF. 3918 - 3938
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRAYBURG GAS UNIT X		WELL #:		2	RRCID ->	223036	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	4624	PERF. 3888 - 4022
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	
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	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-	23	
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-	23	
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	-0-	123 2		N	-0-	23	
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	-0-	109 2		N	-0-	23	
*12	186 N	120	-0-	-66	-0-	-0-	120 3		N	-0-	23	
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-	23	

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.// 35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716								
SPECK		WELL #: 5		RRCID -> 173516		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2				-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2				-0-
10	155 N	100	-0-	-55	-0-	100 2				-0-
11	180 N	111	-0-	-69	-0-	111 2				-0-
*12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3				-0-
*01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2				-0-

SPECK		WELL #: 3		RRCID -> 173911		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2

ELVERA		WELL #: 2		RRCID -> 177764		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SPECK		WELL #: 4		RRCID -> 177770		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822		
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2				-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2				-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2				-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	10 2	11 9			10
*12	14 N	9	-0-	-5	-0-	9 3				10
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2				10

JULENA		WELL #: 1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848		
08	744 N	717	-0-	-27	-0-	717 2				-0-
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2				-0-
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2				-0-
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2				-0-
*12	961 N	910	-0-	-51	-0-	910 3				-0-
01	961 N	906	-0-	-55	-0-	906 2				-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		RRCID -> 185905		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848		
SCHARBAUER "G"		WELL #: 8								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//	35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR		
LARIO OIL & GAS COMPANY			486710					
WALLACE "C"		WELL #:	4Q	RRCID -> 168263	COMPL. DATE 03/31/1998	TOTAL DEPTH	4113	PERF. 3904 - 3914
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-			55
09		0 N	-0-	-0-	-0-			55
10		0 N	-0-	-0-	-0-			55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			55
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	55
-----								
BLAKENEY "G"		WELL #:	7	RRCID -> 171486	COMPL. DATE 12/18/1998	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3800 - 3812
08		14B DENY	14	-0-	14	122	14 3	100
09		14B DENY	3	-0-	3	125	3 3	100
10		14B DENY	6	-0-	6	131	6 3	100
11		14B DENY	7	-0-	7	138	7 3	100
12		14B DENY	9	-0-	9	147	9 3	100
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	147	NO RPT	100
-----								
BLAKENEY F		WELL #:	F 1	RRCID -> 237022	COMPL. DATE 04/23/2008	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 3856 - 3867
08		186 N	14	-0-	-172	-0-	14 3	-0-
09		120 N	3	-0-	-117	-0-	3 3	-0-
10		155 N	6	-0-	-149	-0-	6 3	-0-
11		14 N	6	-0-	-8	-0-	6 3	-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	-0-
01		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-	NO RPT	-0-
-----								
OXY USA WTP LP		WELL #:	630555	RRCID -> 188744	COMPL. DATE 01/16/2002	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3790 - 3813
SHEBA		WELL #:	1	RRCID -> 188744	COMPL. DATE 01/16/2002	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3790 - 3813
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
-----								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:	760218	RRCID -> 158374	COMPL. DATE 02/07/1996	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3777 - 3795
BLAKENEY B. H. "G"		WELL #:	1Q	RRCID -> 158374	COMPL. DATE 02/07/1996	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3777 - 3795
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
-----								
XTO ENERGY INC.		WELL #:	945936	RRCID -> 166517	COMPL. DATE 10/18/1997	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3982 - 3998
EL SAPO "16"		WELL #:	1	RRCID -> 166517	COMPL. DATE 10/18/1997	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3982 - 3998
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-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			
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
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-		21
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	Y	-0-		21
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		21
11	180 N	66	-0-	-114	-0-	66	3	Y	-0-		21
12	217 N	69	-0-	-148	-0-	69	3	Y	-0-		21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21

COWDEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205157		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146			
08	2015 X	1709	-0-	-306	-0-	1709	3	Y	-0-		20
09	1950 X	1847	-0-	-103	-0-	1847	3	Y	-0-		20
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-		20
11	1830 X	591	-0-	-1239	-0-	590	3	1 9 Y	1		21
12	1922 X	622	-0-	-1300	-0-	622	3	Y	-0-		21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21

COWDEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 220712		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070			
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3	Y	-0-		21
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3	Y	-0-		21
10	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-		21
11	1650 N	589	-0-	-1061	-0-	588	3	1 9 Y	1		22
12	1922 N	623	-0-	-1299	-0-	623	3	Y	-0-		22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22

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			
08	101 R	281	-0-	180 B	-0-	281	3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	292 R	292	-0-	-0- B	-0-	292	3	Y	-0-		-0-
10	402 R	402	-0-	-0- B	-0-	402	3	Y	-0-		-0-
11	182 R	182	-0-	-0- B	-0-	182	3	Y	-0-		-0-
12	186 #	178	-0-	-8 B	-0-	178	3	Y	-0-		-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186 B	-194			Y	NO RPT		-0-

BARROW PETROLEUM LLC		053314		ASSOCIATED		COMPL. DATE 10/12/1962		TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A			
COWDEN, R. B. -12-		WELL #: 2		RRCID -> 019443							
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032		ASSOCIATED		COMPL. DATE 02/11/1964		TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A			
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 C		RRCID -> 032440							
08	465 #	-0-	-0-	-465 B	-2948			N	-0-		5
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2577 CANCELLED UNDERAGE -> -371										
09	360 #	216	-0-	-144 B	-2721	216	2	N	-0-		5
10	372 #	212	-0-	-160 B	-2881	212	2	N	-0-		5
11	300 #	225	-0-	-75 B	-2956	224	2	1 9 N	1		6
12	0 #	210	-0-	210 B	-2746	210	2	N	-0-		6
01	217 #	122	-0-	-95 B	-2841	122	2	N	-0-		6

-----												
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B											CNTY: ECTOR	
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032												
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08	713 #	717	-0-	4 B	-325	717	2			N	-0-	144
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -246 CANCELLED UNDERAGE -> -79											
09	690 #	718	-0-	28 B	-218	717	2	1	9	N	1	145
10	713 #	664	-0-	-49 B	-267	664	2			N	-0-	145
11	690 #	648	-0-	-42 B	-309	648	2			N	-0-	145
12	713 #	657	-0-	-56 B	-365	657	2			N	-0-	145
01	744 #	488	-0-	-256 B	-621	488	2			N	-0-	145
-----												
BURLESON PETROLEUM, INC. STATE OF TEXAS EM											109255	
WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133												
08	62 #	61	-0-	-1 B	-303	61	3			Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -209 CANCELLED UNDERAGE -> -94											
09	60 #	61	-0-	1 B	-208	61	3			Y	-0-	-0-
10	62 #	72	-0-	10 B	-198	72	3			Y	-0-	-0-
11	60 #	75	-0-	15 B	-183	75	3			Y	-0-	-0-
12	62 #	80	-0-	18 B	-165	80	3			Y	-0-	-0-
01	62 #	81	-0-	19 B	-146	81	3			Y	-0-	-0-
-----												
CONDOR OPERATING COMPANY, LLC CUMMINS -12-											170480	
WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A												
08	0 #	-0-	-0-	-0- 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-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 #	-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	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
CONOCOPHILLIPS COMPANY FRANK -B-											172232	
WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A												
08	1364 #	1244	-0-	-120 B	-2819	1244	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -230 CANCELLED UNDERAGE -> -2589											
09	1320 #	1188	-0-	-132 B	-362	1188	3			N	-0-	-0-
10	1333 #	1210	-0-	-123 B	-485	1210	3			N	-0-	-0-
11	1290 #	1255	-0-	-35 B	-520	1255	3			N	-0-	-0-
12	1333 #	1253	-0-	-80 B	-600	1253	3			N	-0-	-0-
01	1240 #	1236	-0-	-4 B	-604	1236	3			N	-0-	-0-
-----												
EMBAR -B-											WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A	
08	1953 #	1519	-0-	-434 B	-8089	1519	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -6884 CANCELLED UNDERAGE -> -1205											
09	270 #	892	-0-	622 B	-6262	892	3			N	-0-	-0-
10	1178 #	1994	-0-	816 B	-5446	1994	3			N	-0-	-0-
11	1470 #	1889	-0-	419 B	-5027	1889	3			N	-0-	-0-
12	1519 #	1965	-0-	446 B	-4581	1965	3			N	-0-	-0-
01	1984 #	1969	-0-	-15 B	-4596	1969	3			N	-0-	-0-

-----												
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR												
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232												
NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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												
08	12462 #	9901	-0-	-2561	B	-19098	9901	3		Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -19098												
09	11910 #	-0-	-0-	-11910	B	-31008				Y	-0-	-0-
10	12307 #	12447	-0-	140	B	-30868	12447	3		Y	-0-	-0-
11	9570 #	13051	-0-	3481	B	-27387	13051	3		Y	-0-	-0-
12	9889 #	13115	-0-	3226	B	-24161	13115	3		Y	-0-	-0-
01	0 #	12817	-0-	12817	B	-11344	12817	3		Y	-0-	-0-
-----												
ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A												
08	31 #	-0-	-0-	-31	B	-1319				Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1319												
09	0 #	312	-0-	312	B	-1007	312	3		Y	-0-	-0-
10	0 #	527	-0-	527	B	-480	527	3		Y	-0-	-0-
11	35 R	515	-0-	480	B	-0-	515	3		Y	-0-	-0-
12	543 R	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	549	-0-	549	B	549	549	3		Y	-0-	-0-
-----												
UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A												
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198												
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137												
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-



-----																	
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR																	
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005																	
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034																	
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
-----																	
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																	
FDL OPERATING, LLC 263924																	
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
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-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
OXY USA WTP LP 630555																	
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183																	
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
-----																	
RCI, L.L.C. 695711																	
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A																	
08		682 #	752	-0-	70	B	-2814	752	2		N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1161			CANCELLED UNDERAGE ->		-1653								
09		660 #	743	-0-	83	B	-1078	743	2		N	-0-					-0-
10		682 #	762	-0-	80	B	-998	762	2		N	-0-					-0-
11		660 #	699	-0-	39	B	-959	699	2		N	-0-					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-959				N	NO RPT					-0-
01		775 #	NO RPT	-0-	-775	B	-1734				N	NO RPT					-0-
-----																	
DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154																	
08		108 R	201	-0-	93	B	-0-	201	2		N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		198 R	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2		N	-0-					-0-
10		DELQ PR	198	-0-	198	B	-198	198	2		N	-0-					-0-
11		384 R	186	-0-	-198	B	-0-	186	2		N	-0-					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183																	
08		31 #	50	-0-	19	B	-269	50	2		N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-114			CANCELLED UNDERAGE ->		-155								
09		30 #	50	-0-	20	B	-94	50	2		N	-0-					-0-
10		DELQ PR	51	-0-	51	B	-43	51	2		N	-0-					-0-
11		30 #	47	-0-	17	B	-26	47	2		N	-0-					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-26				N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-26				N	NO RPT					-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//		35654 664	ASSOCIATED	49B				CNTY: ECTOR				
SATANTA OIL COMPANY		748744										
UNIVERSITY 32A		WELL #:	1 G	RRCID ->	034232	COMPL. DATE	10/14/1964	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	N/A	
08	1426 #	1430	-0-	4 B	-3991	1430 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1667	CANCELLED UNDERAGE ->		-2324						
09	1320 #	813	-0-	-507 B	-2174	813 3	N	-0-			-0-	
10	1519 #	1565	-0-	46 B	-2128	1565 3	N	-0-			-0-	
11	1470 #	1378	-0-	-92 B	-2220	1378 3	N	-0-			-0-	
12	1519 #	1381	-0-	-138 B	-2358	1381 3	N	-0-			-0-	
01	1550 #	1364	-0-	-186 B	-2544	1364 3	N	-0-			-0-	
-----												
UNIVERSITY -29-		WELL #:	3 C	RRCID ->	036728	COMPL. DATE	07/20/1965	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			44	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			44	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			44	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			44	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			44	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			44	
-----												
UNIVERSITY -20-		WELL #:	1	RRCID ->	038229	COMPL. DATE	02/12/1966	TOTAL DEPTH	6230	PERF.	N/A	
08	248 #	-0-	-0-	-248 B	-1502		N	-0-			165	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1016	CANCELLED UNDERAGE ->		-486						
09	60 #	-0-	-0-	-60 B	-1076		N	-0-			165	
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1076		N	-0-			165	
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1076		N	-0-			165	
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1076		N	-0-			165	
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1076		N	-0-			165	
-----												
SUNDOWN ENERGY LP		829482										
SCHARBAUER		WELL #:	1	RRCID ->	056318	COMPL. DATE	08/26/1973	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	N/A	
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES)		35659 625	ASSOCIATED	49B				CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		008716										
WEST GOLDSMITH UNIT		WELL #:	1301	RRCID ->	019921	COMPL. DATE	06/15/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	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	
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-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES)		//CONT.//		35659 625	ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR				
WALSH & WATTS, INC.		TXL "J"		895060	WELL #: 3		RRCID -> 046983	COMPL. DATE 09/09/1969	TOTAL DEPTH 5878	PERF. N/A			
08	288 R	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			34
09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-			34
10	292 R	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			34
11	284 R	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			34
12	287 R	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			34
*01	285 R	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			34
-----													
GOMEZ (ATOKA)				35708 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
GARY PERMIAN, LLC		FORT STOCKTON UNIT		296347	WELL #: 1		RRCID -> 146696	COMPL. DATE 06/20/1993	TOTAL DEPTH 22765	PERF.17352 - 17372			
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	1755	2	N	-0-			-0-
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	1671	2	N	-0-			-0-
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	1701	2	N	-0-			-0-
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	1622	2	N	-0-			-0-
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-			-0-
*01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-			-0-
-----													
LEGACY RESERVES OPERATING LP		GOMEZ SOUTH UNIT		495445	WELL #: 2		RRCID -> 230686	COMPL. DATE 02/26/2007	TOTAL DEPTH 22158	PERF.16116 - 16534			
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	-0-	2355	3	N	-0-			-0-
09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	1942	3	N	-0-			-0-
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	1543	3	N	-0-			-0-
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	1248	3	N	-0-			-0-
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	3	N	-0-			-0-
*01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	3	N	-0-			-0-
-----													
GOMEZ (DELAWARE)		APACHE CORPORATION		35708 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
TYRRELL ESTATE				027200	WELL #: 1A		RRCID -> 116051	COMPL. DATE 03/12/1985	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4897 - 5331			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2020 - WELL PLUGGED 4-16-2020													
-----													
DIAMONDBACK E&P LLC		DEWITT, BILL		217012	WELL #: 1D		RRCID -> 290119	COMPL. DATE 03/11/2019	TOTAL DEPTH 10364	PERF. 5000 - 5322			
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-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

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
*03		5673 X	1102	-0-	-4571	-0-	1102 2		N	-0-		-0-
04		6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	6568 2		N	-0-		-0-
05		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5712 2		N	-0-		-0-
06		5430 X	5157	-0-	-273	-0-	5157 2		N	-0-		-0-
07		5673 X	5309	-0-	-364	-0-	5309 2		N	-0-		-0-
08		5673 X	5335	-0-	-338	-0-	5335 2		N	-0-		-0-
09		5490 X	5130	-0-	-360	-0-	5130 2		N	-0-		-0-
10		5673 X	5183	-0-	-490	-0-	5183 2		N	-0-		-0-
11		5160 X	5011	-0-	-149	-0-	5011 2		N	-0-		-0-
12		5332 X	5011	-0-	-321	-0-	5011 2		N	-0-		-0-
01		5332 X	5302	-0-	-30	-0-	5302 2		N	-0-		-0-

-----

J.F. MOORE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 147380 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280

*03		12927 X	4828	-0-	-8099	-0-	4828 2		N	-0-		-0-
04		12637 X	12637	-0-	-0-	-0-	12637 2		N	-0-		-0-
05		12927 X	12795	-0-	-132	-0-	12795 2		N	-0-		-0-
06		12510 X	12163	-0-	-347	-0-	12163 2		N	-0-		-0-
07		12927 X	12491	-0-	-436	-0-	12491 2		N	-0-		-0-
08		12927 X	12332	-0-	-595	-0-	12332 2		N	-0-		-0-
09		12510 X	12110	-0-	-400	-0-	12110 2		N	-0-		-0-
10		12803 X	12379	-0-	-424	-0-	12379 2		N	-0-		-0-
11		12150 X	11897	-0-	-253	-0-	11897 2		N	-0-		-0-
12		12524 X	11897	-0-	-627	-0-	11897 2		N	-0-		-0-
01		12524 X	11421	-0-	-1103	-0-	11421 2		N	-0-		-0-

-----

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

*03		8556 X	4274	-0-	-4282	-0-	4274 2		N	-0-		-0-
04		9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	9251 2		N	-0-		-0-
05		8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	8760 2		N	-0-		-0-
06		8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	8070 2		N	-0-		-0-
07		9548 X	8098	-0-	-1450	-0-	8098 2		N	-0-		-0-
08		9548 X	8219	-0-	-1329	-0-	8219 2		N	-0-		-0-
09		9240 X	7866	-0-	-1374	-0-	7866 2		N	-0-		-0-
10		8773 X	8336	-0-	-437	-0-	8336 2		N	-0-		-0-
11		8070 X	7585	-0-	-485	-0-	7585 2		N	-0-		-0-
*12		8215 X	5281	-0-	-2934	-0-	5281 2		N	-0-		-0-
*01		8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8384 2		N	-0-		-0-

-----

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010

*03		1426 N	489	-0-	-937	-0-	489 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	3017	-0-	17	-0-	3017 2		N	-0-		-0-
05		1892 N	1875	-0-	-17	-0-	1875 2		N	-0-		-0-
06		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	-0-		-0-
07		2418 X	1328	-0-	-1090	-0-	1328 2		N	-0-		-0-
08		2418 X	1233	-0-	-1185	-0-	1233 2		N	-0-		-0-
09		2340 X	1115	-0-	-1225	-0-	1115 2		N	-0-		-0-
10		1860 X	1085	-0-	-775	-0-	1085 2		N	-0-		-0-
11		1680 X	997	-0-	-683	-0-	997 2		N	-0-		-0-
12		1333 X	997	-0-	-336	-0-	997 2		N	-0-		-0-
*01		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2		N	-0-		-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862  
 PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	11253 X	4387	-0-	-6866	-0-	4387	2		N	-0-			-0-
04	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2		N	-0-			-0-
05	11253 X	11200	-0-	-53	-0-	11200	2		N	-0-			-0-
06	10890 X	10481	-0-	-409	-0-	10481	2		N	-0-			-0-
07	11253 X	10554	-0-	-699	-0-	10554	2		N	-0-			-0-
08	11253 X	10404	-0-	-849	-0-	10404	2		N	-0-			-0-
09	10890 X	10040	-0-	-850	-0-	10040	2		N	-0-			-0-
10	11191 X	10149	-0-	-1042	-0-	10149	2		N	-0-			-0-
11	11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	11522	2		N	-0-			-0-
12	11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	11522	2		N	-0-			-0-
*01	12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	12539	2		N	-0-			-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

*03	27931 X	13881	-0-	-14050	-0-	13881	2		N	-0-			-0-
04	27030 X	26194	-0-	-836	-0-	26194	2		N	-0-			-0-
05	27931 X	25786	-0-	-2145	-0-	25786	2		N	-0-			-0-
06	27030 X	24611	-0-	-2419	-0-	24611	2		N	-0-			-0-
07	27590 X	24525	-0-	-3065	-0-	24525	2		N	-0-			-0-
08	27063 X	23922	-0-	-3141	-0-	23922	2		N	-0-			-0-
09	26190 X	23470	-0-	-2720	-0-	23470	2		N	-0-			-0-
10	25792 X	23644	-0-	-2148	-0-	23644	2		N	-0-			-0-
11	24600 X	23690	-0-	-910	-0-	23690	2		N	-0-			-0-
12	24521 X	23690	-0-	-831	-0-	23690	2		N	-0-			-0-
*01	25833 X	25833	-0-	-0-	-0-	25833	2		N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

*03	14477 X	4233	-0-	-10244	-0-	4233	2		N	-0-			-0-
04	12279 X	12279	-0-	-0-	-0-	12279	2		N	-0-			-0-
05	12019 X	12019	-0-	-0-	-0-	12019	2		N	-0-			-0-
06	10980 X	10487	-0-	-493	-0-	10487	2		N	-0-			-0-
07	12679 X	9326	-0-	-3353	-0-	9326	2		N	-0-			-0-
08	12679 X	9426	-0-	-3253	-0-	9426	2		N	-0-			-0-
09	12270 X	8933	-0-	-3337	-0-	8933	2		N	-0-			-0-
10	12028 X	9163	-0-	-2865	-0-	9163	2		N	-0-			-0-
11	10500 X	5202	-0-	-5298	-0-	5202	2		N	-0-			-0-
12	9424 X	5039	-0-	-4385	-0-	5039	2		N	-0-			-0-
*01	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2		N	-0-			-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-			-0-
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-			-0-
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			-0-
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-			-0-
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
*01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-			-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

*03	12958 X	522	-0-	-12436	-0-	522	2		N	-0-			-0-
04	18793 X	18793	-0-	-0-	-0-	18793	2		N	-0-			-0-
05	13392 X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	2		N	-0-			-0-
06	11400 X	11154	-0-	-246	-0-	11154	2		N	-0-			-0-
07	12958 X	10936	-0-	-2022	-0-	10936	2		N	-0-			-0-
08	12958 X	10147	-0-	-2811	-0-	10147	2		N	-0-			-0-
09	12540 X	10782	-0-	-1758	-0-	10782	2		N	-0-			-0-
10	12958 X	10968	-0-	-1990	-0-	10968	2		N	-0-			-0-
11	11160 X	7229	-0-	-3931	-0-	7229	2		N	-0-			-0-
12	11129 X	7392	-0-	-3737	-0-	7392	2		N	-0-			-0-
*01	12949 X	12949	-0-	-0-	-0-	12949	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862  
 SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-			-0-
04	870 N	701	-0-	-169	-0-	701 2		N	-0-			-0-
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-			-0-
06	600 N	125	-0-	-475	-0-	125 2		N	-0-			-0-
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		N	-0-			-0-
08	899 N	54	-0-	-845	-0-	54 2		N	-0-			-0-
09	120 N	3	-0-	-117	-0-	3 2		N	-0-			-0-
10	899 N	18	-0-	-881	-0-	18 2		N	-0-			-0-
11	60 N	17	-0-	-43	-0-	17 2		N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012  
 NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	16 2	8 4	N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			-0-
*01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440  
 BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445  
 SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A

08	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775 3		N	-0-			157
09	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638 3		N	-0-			157
10	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725 3		N	-0-			157
11	2670 N	2320	-0-	-350	-0-	2320 3		N	-0-			157
12	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927 3		N	-0-			157
01	2728 N	2714	-0-	-14	-0-	2714 3		N	-0-			157

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

08	12660 X	12660	-0-	-0-	-0-	12660 3		N	-0-			-0-
09	12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	12500 3		N	-0-			-0-
10	12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	12976 3		N	-0-			-0-
11	13621 X	13621	-0-	-0-	-0-	13621 3		N	-0-			-0-
12	12776 X	12776	-0-	-0-	-0-	12776 3		N	-0-			-0-
*01	13645 X	13645	-0-	-0-	-0-	13645 3		N	-0-			-0-

LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	097493	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH	18100	PERF.17505 - 18868	
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
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-			-0-
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-			-0-
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-			-0-
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-			-0-
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-			-0-
*01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-			-0-
-----												
GOMEZ UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	244938	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	17950	PERF.17053 - 17396	
08		18135 X	17982	-0-	-153	-0-	17982 3	N	-0-			-0-
09		17460 X	16310	-0-	-1150	-0-	16310 3	N	-0-			-0-
10		18011 X	16847	-0-	-1164	-0-	16847 3	N	-0-			-0-
11		17430 X	15784	-0-	-1646	-0-	15784 3	N	-0-			-0-
12		18011 X	14673	-0-	-3338	-0-	14673 3	N	-0-			-0-
01		17980 X	14814	-0-	-3166	-0-	14814 3	N	-0-			-0-
-----												
MONGOOSE ENERGY, LLC		WELL #:		576512	RRCID ->	183070	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	22670	PERF.18308 - 18386	
DIXEL RESOURCES INC UNIT				1								
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-			-0-
10		62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2	N	-0-			-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			-0-
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	109871	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	22650	PERF.18533 - 18730	
EXXON FEE "L"				1								
08		3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	3099 2	N	-0-			-0-
09		2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958 2	N	-0-			-0-
10		3081 N	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2	N	-0-			-0-
11		2970 N	2472	-0-	-498	-0-	2472 2	N	-0-			-0-
12		3069 N	2675	-0-	-394	-0-	2675 2	N	-0-			-0-
01		3069 N	2216	-0-	-853	-0-	2216 2	N	-0-			-0-
-----												
TURNER, FRED JR.		WELL #:		2H	RRCID ->	196011	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	17112	PERF.17210 - 19284	
08		11722 X	11722	-0-	-0-	-0-	11722 2	N	-0-			-0-
09		11075 X	11075	-0-	-0-	-0-	11075 2	N	-0-			-0-
10		11470 X	11088	-0-	-382	-0-	11088 2	N	-0-			-0-
11		11340 X	11240	-0-	-100	-0-	11240 2	N	-0-			-0-
12		11718 X	10469	-0-	-1249	-0-	10469 2	N	-0-			-0-
01		11718 X	11258	-0-	-460	-0-	11258 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	19623 X	7190	-0-	-12433	-0-	7190 2		N	-0-			-0-
04	34235 X	34235	-0-	-0-	-0-	34235 2		N	-0-			-0-
05	24552 X	19919	-0-	-4633	-0-	19919 2		N	-0-			-0-
06	29502 X	29502	-0-	-0-	-0-	29502 2		N	-0-			-0-
07	35371 X	29735	-0-	-5636	-0-	29735 2		N	-0-			-0-
08	35371 X	32330	-0-	-3041	-0-	32330 2		N	-0-			-0-
09	34230 X	27725	-0-	-6505	-0-	27725 2		N	-0-			-0-
10	30473 X	15291	-0-	-15182	-0-	15291 2		N	-0-			-0-
11	31290 X	28651	-0-	-2639	-0-	28651 2		N	-0-			-0-
12	32333 X	28651	-0-	-3682	-0-	28651 2		N	-0-			-0-
*01	34330 X	34330	-0-	-0-	-0-	34330 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

*03	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 2		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			-0-
06	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 2		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
08	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-
10	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

*03	24707 X	6170	-0-	-18537	-0-	6170 2		N	-0-			-0-
04	29401 X	29401	-0-	-0-	-0-	29401 2		N	-0-			-0-
05	25128 X	25128	-0-	-0-	-0-	25128 2		N	-0-			-0-
06	23910 X	22882	-0-	-1028	-0-	22882 2		N	-0-			-0-
07	24707 X	23119	-0-	-1588	-0-	23119 2		N	-0-			-0-
08	24707 X	22880	-0-	-1827	-0-	22880 2		N	-0-			-0-
09	23910 X	19653	-0-	-4257	-0-	19653 2		N	-0-			-0-
10	24707 X	18858	-0-	-5849	-0-	18858 2		N	-0-			-0-
11	22890 X	17286	-0-	-5604	-0-	17286 2		N	-0-			-0-
12	23126 X	17286	-0-	-5840	-0-	17286 2		N	-0-			-0-
01	22878 X	15992	-0-	-6886	-0-	15992 2		N	-0-			-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

*03	31186 X	16046	-0-	-15140	-0-	16046 2		N	-0-			-0-
04	30579 X	30579	-0-	-0-	-0-	30579 2		N	-0-			-0-
05	33967 X	33967	-0-	-0-	-0-	33967 2		N	-0-			-0-
06	34231 X	34231	-0-	-0-	-0-	34231 2		N	-0-			-0-
07	32556 X	32556	-0-	-0-	-0-	32556 2		N	-0-			-0-
08	32108 X	32108	-0-	-0-	-0-	32108 2		N	-0-			-0-
09	30342 X	30342	-0-	-0-	-0-	30342 2		N	-0-			-0-
10	31186 X	30724	-0-	-462	-0-	30724 2		N	-0-			-0-
11	30180 X	29283	-0-	-897	-0-	29283 2		N	-0-			-0-
12	31186 X	29283	-0-	-1903	-0-	29283 2		N	-0-			-0-
01	31186 X	29566	-0-	-1620	-0-	29566 2		N	-0-			-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF. 21140 - 22268

08	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1008 3		N	-0-			-0-
09	990 N	982	-0-	-8	-0-	982 3		N	-0-			-0-
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3		N	-0-			-0-
11	990 N	936	-0-	-54	-0-	936 3		N	-0-			-0-
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		N	-0-			-0-
*01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3		N	-0-			-0-



GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
MOORE, J. F. UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 076125		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	19995 X	7494	-0-	-12501	-0-	7494 2		N	-0-			-0-
04	20503 X	20503	-0-	-0-	-0-	20503 2		N	-0-			-0-
05	21721 X	21721	-0-	-0-	-0-	21721 2		N	-0-			-0-
06	20815 X	20815	-0-	-0-	-0-	20815 2		N	-0-			-0-
07	20336 X	18965	-0-	-1371	-0-	18965 2		N	-0-			-0-
08	20336 X	19010	-0-	-1326	-0-	19010 2		N	-0-			-0-
09	19680 X	18337	-0-	-1343	-0-	18337 2		N	-0-			-0-
10	20336 X	18859	-0-	-1477	-0-	18859 2		N	-0-			-0-
11	19680 X	18275	-0-	-1405	-0-	18275 2		N	-0-			-0-
12	19003 X	18275	-0-	-728	-0-	18275 2		N	-0-			-0-
*01	22660 X	22660	-0-	-0-	-0-	22660 2		N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY		WELL #: 2		RRCID -> 109402		COMPL. DATE 02/26/1984		TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889				
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 160056		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230				
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6		WELL #: 2		RRCID -> 168624		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020				
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
04	120 N	75	-0-	-45	-0-	75 3		N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75 3		N	-0-			-0-
07	93 N	24	-0-	-69	-0-	24 3		N	-0-			-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	168 3		N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
*01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	040124	COMPL. DATE	08/01/1966	TOTAL DEPTH	21220	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	13609 X	10667	-0-	-2942	-0-	10667	2	N	-0-			-0-
09	13170 X	8731	-0-	-4439	-0-	8731	2	N	-0-			-0-
10	13237 X	8565	-0-	-4672	-0-	8565	2	N	-0-			-0-
11	12810 X	6995	-0-	-5815	-0-	6995	2	N	-0-			-0-
12	13237 X	7823	-0-	-5414	-0-	7823	2	N	-0-			-0-
01	10664 X	7718	-0-	-2946	-0-	7718	2	N	-0-			-0-
-----												
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	040127	COMPL. DATE	05/31/1966	TOTAL DEPTH	21120	PERF. N/A	
08	31217 X	28407	-0-	-2810	-0-	28407	2	N	-0-			-0-
09	30210 X	27598	-0-	-2612	-0-	27598	2	N	-0-			-0-
10	28365 X	27246	-0-	-1119	-0-	27246	2	N	-0-			-0-
11	27480 X	27236	-0-	-244	-0-	27236	2	N	-0-			-0-
12	31896 X	31896	-0-	-0-	-0-	31896	2	N	-0-			-0-
*01	32533 X	32533	-0-	-0-	-0-	32533	2	N	-0-			-0-
-----												
SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040210	COMPL. DATE	10/02/1966	TOTAL DEPTH	21100	PERF. N/A	
08	37820 X	34338	-0-	-3482	-0-	34338	2	N	-0-			-0-
09	36600 X	33040	-0-	-3560	-0-	33040	2	N	-0-			-0-
10	35278 X	33175	-0-	-2103	-0-	33175	2	N	-0-			-0-
11	33390 X	32706	-0-	-684	-0-	32706	2	N	-0-			-0-
12	34503 X	32558	-0-	-1945	-0-	32558	2	N	-0-			-0-
*01	41905 X	41905	-0-	-0-	-0-	41905	2	N	-0-			-0-
-----												
HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040227	COMPL. DATE	09/18/1966	TOTAL DEPTH	22086	PERF. N/A	
08	42009 X	42009	-0-	-0-	-0-	42009	2	N	-0-			-0-
09	40417 X	40417	-0-	-0-	-0-	40417	2	N	-0-			-0-
10	40017 X	40017	-0-	-0-	-0-	40017	2	N	-0-			-0-
11	39606 X	39606	-0-	-0-	-0-	39606	2	N	-0-			-0-
12	40503 X	40503	-0-	-0-	-0-	40503	2	N	-0-			-0-
*01	42576 X	42576	-0-	-0-	-0-	42576	2	N	-0-			-0-
-----												
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	040794	COMPL. DATE	12/23/1966	TOTAL DEPTH	21928	PERF. N/A	
08	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	2	N	-0-			-0-
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	N	-0-			-0-
10	868 N	753	-0-	-115	-0-	753	2	N	-0-			-0-
11	810 N	657	-0-	-153	-0-	657	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	882	-0-	-172	-0-	882	2	N	-0-			-0-
*01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	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	
08	26598 X	25846	-0-	-752	-0-	25846	2	N	-0-			-0-
09	25740 X	24397	-0-	-1343	-0-	24397	2	N	-0-			-0-
10	25885 X	22189	-0-	-3696	-0-	22189	2	N	-0-			-0-
11	25050 X	22598	-0-	-2452	-0-	22598	2	N	-0-			-0-
12	25885 X	13104	-0-	-12781	-0-	13104	2	N	-0-			-0-
01	25854 X	25262	-0-	-592	-0-	25262	2	N	-0-			-0-
-----												
SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	042473	COMPL. DATE	06/03/1967	TOTAL DEPTH	21830	PERF. N/A	
08	713 N	704	-0-	-9	-0-	704	2	N	-0-			-0-
09	690 N	645	-0-	-45	-0-	645	2	N	-0-			-0-
10	713 N	594	-0-	-119	-0-	594	2	N	-0-			-0-
11	690 N	580	-0-	-110	-0-	580	2	N	-0-			-0-
12	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2	N	-0-			-0-
01	589 N	486	-0-	-103	-0-	486	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	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		29140 X	28503	-0-	-637	-0-	28503 2		N	-0-			-0-
09		28200 X	27183	-0-	-1017	-0-	27183 2		N	-0-			-0-
10		28923 X	27402	-0-	-1521	-0-	27402 2		N	-0-			-0-
11		27990 X	27055	-0-	-935	-0-	27055 2		N	-0-			-0-
12		28489 X	26823	-0-	-1666	-0-	26823 2		N	-0-			-0-
01		28489 X	28079	-0-	-410	-0-	28079 2		N	-0-			-0-
-----													
BLACK-LEWIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	043884	COMPL. DATE	04/01/1968	TOTAL DEPTH	21900	PERF.	N/A	
08		3596 X	3137	-0-	-459	-0-	3137 2		N	-0-			-0-
09		3480 X	2971	-0-	-509	-0-	2971 2		N	-0-			-0-
10		3379 X	2971	-0-	-408	-0-	2971 2		N	-0-			-0-
11		3210 X	2823	-0-	-387	-0-	2823 2		N	-0-			-0-
12		3193 X	2902	-0-	-291	-0-	2902 2		N	-0-			-0-
01		3131 X	3129	-0-	-2	-0-	3129 2		N	-0-			-0-
-----													
ABELL EAST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	044699	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	22642	PERF.	N/A	
08		15035 X	10201	-0-	-4834	-0-	10201 2		N	-0-			-0-
09		14550 X	12918	-0-	-1632	-0-	12918 2		N	-0-			-0-
10		14849 X	13563	-0-	-1286	-0-	13563 2		N	-0-			-0-
11		14370 X	13123	-0-	-1247	-0-	13123 2		N	-0-			-0-
12		13361 X	13323	-0-	-38	-0-	13323 2		N	-0-			-0-
01		13578 X	12021	-0-	-1557	-0-	12021 2		N	-0-			-0-
-----													
-DD- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046272	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	22824	PERF.	21548 - 22752	
08		1054 N	969	-0-	-85	-0-	969 2		N	-0-			-0-
09		1020 N	971	-0-	-49	-0-	971 2		N	-0-			-0-
10		992 N	979	-0-	-13	-0-	979 2		N	-0-			-0-
11		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-			-0-
12		992 N	949	-0-	-43	-0-	949 2		N	-0-			-0-
01		992 N	942	-0-	-50	-0-	942 2		N	-0-			-0-
-----													
ABELL WEST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046274	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	22670	PERF.	21081 - 22636	
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
12		14 N	4	-0-	-10	-0-	4 2		N	-0-			-0-
01		11 N	2	-0-	-9	-0-	2 2		N	-0-			-0-
-----													
USM ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046275	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	22700	PERF.	N/A	
08		71176 X	63942	-0-	-7234	-0-	63942 2		N	-0-			-0-
09		68880 X	60272	-0-	-8608	-0-	60272 2		N	-0-			-0-
10		66805 X	62438	-0-	-4367	-0-	62438 2		N	-0-			-0-
11		64650 X	59538	-0-	-5112	-0-	59538 2		N	-0-			-0-
12		64976 X	60053	-0-	-4923	-0-	60053 2		N	-0-			-0-
01		63953 X	63033	-0-	-920	-0-	63033 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	
08		8990 X	5791	-0-	-3199	-0-	5791 2		N	-0-			-0-
09		8700 X	5345	-0-	-3355	-0-	5345 2		N	-0-			-0-
10		7316 X	6046	-0-	-1270	-0-	6046 2		N	-0-			-0-
11		6570 X	4784	-0-	-1786	-0-	4784 2		N	-0-			-0-
12		6603 X	6169	-0-	-434	-0-	6169 2		N	-0-			-0-
01		6045 X	4795	-0-	-1250	-0-	4795 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 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
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
11	390 N	6	-0-	-384	-0-	6 2		N	-0-			-0-
12	372 N	109	-0-	-263	-0-	109 2		N	-0-			-0-
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

08	14508 X	11154	-0-	-3354	-0-	11154 2		N	-0-			-0-
09	15840 X	11371	-0-	-4469	-0-	11371 2		N	-0-			-0-
10	16368 X	15249	-0-	-1119	-0-	15249 2		N	-0-			-0-
11	15840 X	10216	-0-	-5624	-0-	10216 2		N	-0-			-0-
12	20031 X	20031	-0-	-0-	-0-	20031 2		N	-0-			-0-
*01	17422 X	17422	-0-	-0-	-0-	17422 2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

08	29912 X	29912	-0-	-0-	-0-	29912 2		N	-0-			-0-
09	28800 X	28748	-0-	-52	-0-	28748 2		N	-0-			-0-
10	29461 X	29461	-0-	-0-	-0-	29461 2		N	-0-			-0-
11	29177 X	29177	-0-	-0-	-0-	29177 2		N	-0-			-0-
12	29760 X	25093	-0-	-4667	-0-	25093 2		N	-0-			-0-
*01	33448 X	33448	-0-	-0-	-0-	33448 2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

08	35846 X	35846	-0-	-0-	-0-	35846 2		N	-0-			-0-
09	34402 X	34402	-0-	-0-	-0-	34402 2		N	-0-			-0-
10	36051 X	36051	-0-	-0-	-0-	36051 2		N	-0-			-0-
11	36933 X	36933	-0-	-0-	-0-	36933 2		N	-0-			-0-
12	35606 X	35606	-0-	-0-	-0-	35606 2		N	-0-			-0-
*01	37675 X	37675	-0-	-0-	-0-	37675 2		N	-0-			-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

08	27126 X	27126	-0-	-0-	-0-	27126 2		N	-0-			-0-
09	26044 X	26044	-0-	-0-	-0-	26044 2		N	-0-			-0-
10	26358 X	26358	-0-	-0-	-0-	26358 2		N	-0-			-0-
11	25998 X	25998	-0-	-0-	-0-	25998 2		N	-0-			-0-
12	25947 X	25777	-0-	-170	-0-	25777 2		N	-0-			-0-
*01	27067 X	27067	-0-	-0-	-0-	27067 2		N	-0-			-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

08	6200 X	5416	-0-	-784	-0-	5416 2		N	-0-			-0-
09	6000 X	5052	-0-	-948	-0-	5052 2		N	-0-			-0-
10	5642 X	5178	-0-	-464	-0-	5178 2		N	-0-			-0-
11	5460 X	4929	-0-	-531	-0-	4929 2		N	-0-			-0-
12	5425 X	4775	-0-	-650	-0-	4775 2		N	-0-			-0-
01	5425 X	5032	-0-	-393	-0-	5032 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BAILEY, M. L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052504		COMPL. DATE 04/29/1972		TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14725 X	14227	-0-	-498	-0-	14227	2			-0-
09	14250 X	14095	-0-	-155	-0-	14095	2			-0-
10	14613 X	14613	-0-	-0-	-0-	14613	2			-0-
11	14305 X	14305	-0-	-0-	-0-	14305	2			-0-
12	14570 X	13228	-0-	-1342	-0-	13228	2			-0-
01	14601 X	13973	-0-	-628	-0-	13973	2			-0-
-----										
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 053932		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A		
08	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			-0-
09	1110 N	1095	-0-	-15	-0-	1095	2			-0-
10	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			-0-
11	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2			-0-
12	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	1082	2			-0-
*01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			-0-
-----										
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 2		RRCID -> 058503		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A		
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			-0-
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			-0-
10	651 N	333	-0-	-318	-0-	333	2			-0-
11	1050 N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2			-0-
12	682 N	254	-0-	-428	-0-	254	2			-0-
*01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			-0-
-----										
BROWN, E. T.		WELL #: 2		RRCID -> 103667		COMPL. DATE 12/29/1982		TOTAL DEPTH 22124 PERF. 21450 - 22124		
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			-0-
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			-0-
12	372 N	237	-0-	-135	-0-	237	2			-0-
*01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			-0-
-----										
CIMAREX ENERGY CO.		153438								
BILL DEWITT-PARKE		WELL #: 1		RRCID -> 048028		COMPL. DATE 03/27/1970		TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A		
08	108624 X	37689	-0-	-70935	-0-	37689	2			-0-
09	111090 X	80699	-0-	-30391	-0-	80699	2			-0-
10	114793 X	84930	-0-	-29863	-0-	84930	2			-0-
11	111090 X	31430	-0-	-79660	-0-	31430	2			-0-
12	111910 X	84226	-0-	-27684	-0-	84226	2			-0-
01	84940 X	9051	-0-	-75889	-0-	9051	2			-0-
-----										
PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 048583		COMPL. DATE 06/11/1970		TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A		
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					-0-
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					-0-
10	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	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	BALANCE
08		3 X	-0-	-0-	-3	-0-						-0-
09		3 X	-0-	-0-	-3	-0-						-0-
10		3 X	-0-	-0-	-3	-0-						-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
TOMAHAWK		WELL #:		1	RRCID ->	160447	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	15803	PERF.	4560 - 4999
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HATCH, ETHEL				2	RRCID ->	168132	COMPL. DATE	12/27/1997	TOTAL DEPTH	22450	PERF.	21230 - 22450
08		594 N	594	-0-	-0-	594	2		N	-0-		-0-
09		570 N	464	-0-	-106	464	2		N	-0-		-0-
10		744 N	611	-0-	-133	611	2		N	-0-		-0-
11		570 N	568	-0-	-2	568	2		N	-0-		-0-
12		492 N	492	-0-	-0-	492	2		N	-0-		-0-
*01		645 N	645	-0-	-0-	645	2		N	-0-		-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058								
HATCH, ETHEL		WELL #:		1	RRCID ->	048361	COMPL. DATE	05/04/1970	TOTAL DEPTH	22667	PERF.	N/A
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIGON UNIT				1	RRCID ->	050761	COMPL. DATE	12/29/1970	TOTAL DEPTH	22720	PERF.	N/A
08		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2	N	-0-		-0-
09		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2	N	-0-		-0-
10		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2	N	-0-		-0-
11		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2	N	-0-		-0-
12		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2	N	-0-		-0-
*01		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2	N	-0-		-0-

DALCO-USM				1A	RRCID ->	138901	COMPL. DATE	10/02/1991	TOTAL DEPTH	22650	PERF.	21330 - 22650
08		7161 X	6943	-0-	-218	-0-	6943	2	N	-0-		-0-
09		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2	N	-0-		-0-
10		7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2	N	-0-		-0-
11		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2	N	-0-		-0-
12		7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2	N	-0-		-0-
*01		7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
GARY PERMIAN, LLC				296347											
WINFIELD, THEO ET AL -D-		WELL #:		1	RRCID ->	051612	COMPL. DATE	11/03/1971	TOTAL DEPTH	23140	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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
SEVEN -D- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	057501	COMPL. DATE	12/14/1973	TOTAL DEPTH	22750	PERF.	N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
GORDY OIL COMPANY		317150		WELL #:	1	RRCID ->	087472	COMPL. DATE	09/24/1979	TOTAL DEPTH	22981	PERF.	21928 - 22870		
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961		WELL #:	1	RRCID ->	047026	COMPL. DATE	07/31/1969	TOTAL DEPTH	22643	PERF.	N/A		
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-				-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-				-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-				-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-				-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-				-0-
*01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-				-0-
-----															
TYRRELL, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	050565	COMPL. DATE	06/03/1971	TOTAL DEPTH	22592	PERF.	N/A			
08	11639 X	11639	-0-	-0-	-0-	-0-	11639	2		N	-0-				-0-
09	10560 X	10495	-0-	-65	-0-	-0-	10495	2		N	-0-				-0-
10	10912 X	9201	-0-	-1711	-0-	-0-	9201	2		N	-0-				-0-
11	10560 X	8112	-0-	-2448	-0-	-0-	8112	2		N	-0-				-0-
12	10912 X	7508	-0-	-3404	-0-	-0-	7508	2		N	-0-				-0-
*01	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	-0-	11895	2		N	-0-				-0-
-----															
GOMEZ S.W.D.		WELL #:		1	RRCID ->	055850	COMPL. DATE	09/07/1972	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	N/A			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

-----																
GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS					
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.					483440											
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES			WELL #:		1	RRCID -> 052369			COMPL. DATE 11/13/1974		TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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					
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
LEGACY RESERVES OPERATING LP					495445											
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES			WELL #:		2	RRCID -> 052301			COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A					
08		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	-0-			-0-
09		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-			-0-
10		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-			-0-
11		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-			-0-
12		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-			-0-
*01		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-			-0-
-----																
GOMEZ SOUTH UNIT "3A"			WELL #:		1	RRCID -> 063632			COMPL. DATE 09/02/1975		TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915					
08		13299 X	12858	-0-	-441	-0-	-0-	12858	3			N	-0-			-0-
09		12870 X	8295	-0-	-4575	-0-	-0-	8295	3			N	-0-			-0-
10		13299 X	5662	-0-	-7637	-0-	-0-	5662	3			N	-0-			-0-
11		12870 X	4119	-0-	-8751	-0-	-0-	4119	3			N	-0-			-0-
12		12865 X	3608	-0-	-9257	-0-	-0-	3608	3			N	-0-			-0-
01		12865 X	3347	-0-	-9518	-0-	-0-	3347	3			N	-0-			-0-
-----																
GOMEZ SOUTH UNIT			WELL #:		1A	RRCID -> 080165			COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754					
08		93 N	1	-0-	-92	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
10		10 N	5	-0-	-5	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
*01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
-----																
MONGOOSE ENERGY, LLC					576512											
BUTZ GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 044500			COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162					
08		3348 X	1999	-0-	-1349	-0-	-0-	1999	3			N	-0-			-0-
09		3300 X	2377	-0-	-923	-0-	-0-	2377	3			N	-0-			-0-
10		3875 X	1560	-0-	-2315	-0-	-0-	1560	2			N	-0-			-0-
11		3750 X	3097	-0-	-653	-0-	-0-	3097	2			N	-0-			-0-
12		3875 X	2376	-0-	-1499	-0-	-0-	2376	2			N	-0-			-0-
01		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512								
FORTSON -A-		WELL #: 2		RRCID -> 047916		COMPL. DATE 01/14/1970		TOTAL DEPTH 21818 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
08	10106 X	2954	-0-	-7152	-0-	2954 3	N	-0-		-0-
09	12630 X	2755	-0-	-9875	-0-	2755 3	N	-0-		-0-
10	13051 X	2704	-0-	-10347	-0-	2704 2	N	-0-		-0-
11	12630 X	2840	-0-	-9790	-0-	2840 2	N	-0-		-0-
12	3813 X	2719	-0-	-1094	-0-	2719 2	N	-0-		-0-
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PRICE -L-		WELL #: 1		RRCID -> 048717		COMPL. DATE 06/22/1970		TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A		
08	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3	N	-0-		-0-
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3	N	-0-		-0-
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2	N	-0-		-0-
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2	N	-0-		-0-
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FSOC-LEON		WELL #: 1		RRCID -> 049868		COMPL. DATE 06/22/1974		TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A		
08	7967 X	4191	-0-	-3776	-0-	4191 3	N	-0-		-0-
09	5880 X	2604	-0-	-3276	-0-	2604 3	N	-0-		-0-
10	6076 X	2917	-0-	-3159	-0-	2917 2	N	-0-		-0-
11	5880 X	2559	-0-	-3321	-0-	2559 2	N	-0-		-0-
12	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316 2	N	-0-		-0-
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PRICE-M		WELL #: 1		RRCID -> 049967		COMPL. DATE 01/26/1971		TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILLIAMS CC		WELL #: 1		RRCID -> 050239		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A		
08	6665 X	1606	-0-	-5059	-0-	1606 3	N	-0-		-0-
09	7890 X	1700	-0-	-6190	-0-	1700 3	N	-0-		-0-
10	8153 X	1086	-0-	-7067	-0-	1086 2	N	-0-		-0-
11	7890 X	2773	-0-	-5117	-0-	2773 2	N	-0-		-0-
12	7843 X	4618	-0-	-3225	-0-	4618 2	N	-0-		-0-
01	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ROONEY		WELL #: 1		RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622		
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2	N	-0-		-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		-0-
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RIGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A		
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-
10	217 N	69	-0-	-148	-0-	69 2	N	-0-		-0-
11	240 N	72	-0-	-168	-0-	72 2	N	-0-		-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512										
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043				
M	O	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
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	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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
08	23033 X	4390	-0-	-18643	-0-	4390	3		N	-0-	-0-	
09	10530 X	17	-0-	-10513	-0-	17	3		N	-0-	-0-	
10	10881 X	2657	-0-	-8224	-0-	2657	2		N	-0-	-0-	
11	8370 X	2246	-0-	-6124	-0-	2246	2		N	-0-	-0-	
12	4402 X	1834	-0-	-2568	-0-	1834	2		N	-0-	-0-	
01	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600				
08	6014 X	3389	-0-	-2625	-0-	3389	3		N	-0-	-0-	
09	7560 X	1370	-0-	-6190	-0-	1370	3		N	-0-	-0-	
10	7812 X	1265	-0-	-6547	-0-	1265	2		N	-0-	-0-	
11	5910 X	2795	-0-	-3115	-0-	2795	2		N	-0-	-0-	
12	5642 X	865	-0-	-4777	-0-	865	2		N	-0-	-0-	
01	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
WALKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 057250		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A				
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-	-0-	
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-	-0-	
10	651 N	580	-0-	-71	-0-	580	2		N	-0-	-0-	
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-	-0-	
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
WALKER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059626		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A				
08	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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	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				
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-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

-----													
GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470									
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID ->	088763	COMPL. DATE	07/18/1980	TOTAL DEPTH	22172	PERF.	21730 - 22170	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		248 N	184	-0-	-64	-0-	68 3	116 9	N	105			239
09		300 N	162	-0-	-138	-0-	70 3	92 9	N	84	184 1		139
10		186 N	103	-0-	-83	-0-	47 3	56 9	N	51			190
11		180 N	109	-0-	-71	-0-	52 3	57 9	N	52	171 1		71
12		155 N	145	-0-	-10	-0-	69 3	76 9	N	69			140
*01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	100 3	72 9	N	65			205
-----													
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581									
PRICE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	057529	COMPL. DATE	11/10/1973	TOTAL DEPTH	22610	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
-----													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			-0-
10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-			-0-
*11		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-			-0-
*12		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-			-0-
*01		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 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	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		80138 X	80138	-0-	-0-	-0-	80138 2		N	-0-			-0-
09		77070 X	76766	-0-	-304	-0-	76766 2		N	-0-			-0-
10		77965 X	50333	-0-	-27632	-0-	50333 2		N	-0-			-0-
11		77070 X	65768	-0-	-11302	-0-	65768 2		N	-0-			-0-
12		79639 X	67205	-0-	-12434	-0-	67205 2		N	-0-			-0-
01		79639 X	78585	-0-	-1054	-0-	78585 2		N	-0-			-0-
-----													
BENNETT, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	037654	COMPL. DATE	12/10/1965	TOTAL DEPTH	20875	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
-----													
08		101091 X	93682	-0-	-7409	-0-	93682 2		N	-0-			-0-
09		97830 X	91645	-0-	-6185	-0-	91645 2		N	-0-			-0-
10		98828 X	39588	-0-	-59240	-0-	39588 2		N	-0-			-0-
11		95640 X	81802	-0-	-13838	-0-	81802 2		N	-0-			-0-
12		98828 X	86644	-0-	-12184	-0-	86644 2		N	-0-			-0-
*01		103207 X	103207	-0-	-0-	-0-	103207 2		N	-0-			-0-
-----													
TURNER, FRED JR.		WELL #:		10	RRCID ->	038664	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	21571	PERF.	19814 - 21308	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		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	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		35273 X	35273	-0-	-0-	-0-	35273 2		N	-0-			-0-
09		34080 X	34080	-0-	-0-	-0-	34080 2		N	-0-			-0-
10		34723 X	34723	-0-	-0-	-0-	34723 2		N	-0-			-0-
11		34050 X	34050	-0-	-0-	-0-	34050 2		N	-0-			-0-
12		34658 X	30329	-0-	-4329	-0-	30329 2		N	-0-			-0-
01		34658 X	33535	-0-	-1123	-0-	33535 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 041753		COMPL. DATE 03/28/1967		TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A								
08	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
09	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
10	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
11	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
12	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
*01	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
NEAL, ROXIE		WELL #: 1		RRCID -> 042738		COMPL. DATE 08/03/1967		TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A								
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
11	1650 N	1586	-0-	-64	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
12	1984 N	1338	-0-	-646	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
01	1798 N	1439	-0-	-359	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 043827		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
09	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
10	2387 N	1792	-0-	-595	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
11	2430 N	2055	-0-	-375	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
12	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
*01	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 044560		COMPL. DATE 08/06/1968		TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A								
08	21359 X	21118	-0-	-241	-0-	21118	2			N	-0-					-0-
09	20670 X	20102	-0-	-568	-0-	20102	2			N	-0-					-0-
10	21359 X	14723	-0-	-6636	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
11	20580 X	-0-	-0-	-20580	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	21645 X	21645	-0-	-0-	-0-	21645	2			N	-0-					-0-
*01	22324 X	22324	-0-	-0-	-0-	22324	2			N	-0-					-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 045582		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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	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
08	101587 X	99696	-0-	-1891	-0-	99696	3	N	-0-		-0-	
09	98310 X	91917	-0-	-6393	-0-	91917	3	N	-0-		-0-	
10	99293 X	92608	-0-	-6685	-0-	92608	3	N	-0-		-0-	
11	96480 X	96252	-0-	-228	-0-	96252	3	N	-0-		-0-	
12	99696 X	91579	-0-	-8117	-0-	91579	3	N	-0-		-0-	
01	99696 X	99464	-0-	-232	-0-	99464	3	N	-0-		-0-	
-----												
GOMEZ-DALCO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048542		COMPL. DATE 06/08/1970		TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A				
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-		-0-	
09	660 N	613	-0-	-47	-0-	613	3	N	-0-		-0-	
10	651 N	558	-0-	-93	-0-	558	3	N	-0-		-0-	
11	660 N	550	-0-	-110	-0-	550	3	N	-0-		-0-	
12	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	3	N	-0-		-0-	
*01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-		-0-	
-----												
PRICE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 049654		COMPL. DATE 10/12/1970		TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A				
08	124 X	99	-0-	-25	-0-	99	3	N	-0-		-0-	
09	120 X	66	-0-	-54	-0-	66	3	N	-0-		-0-	
10	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-		-0-	
11	180 X	121	-0-	-59	-0-	121	3	N	-0-		-0-	
12	186 X	77	-0-	-109	-0-	77	3	N	-0-		-0-	
01	372 X	207	-0-	-165	-0-	207	3	N	-0-		-0-	
-----												
REED /SECTION 1/		WELL #: 1		RRCID -> 053552		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A				
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3	N	-0-		-0-	
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-		-0-	
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-		-0-	
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		-0-	
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-		-0-	
*01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-		-0-	
-----												
GILMORE, V.		WELL #: 1		RRCID -> 063757		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	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				
08	21545 X	20922	-0-	-623	-0-	20922	2	N	-0-		-0-	
09	20861 X	20861	-0-	-0-	-0-	20861	2	N	-0-		-0-	
10	21549 X	21549	-0-	-0-	-0-	21549	2	N	-0-		-0-	
11	20760 X	20760	-0-	-0-	-0-	20760	2	N	-0-		-0-	
12	21545 X	19490	-0-	-2055	-0-	19490	2	N	-0-		-0-	
01	21545 X	20356	-0-	-1189	-0-	20356	2	N	-0-		-0-	
-----												
GOMEZ DALCO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102124		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525				
08	14105 X	9558	-0-	-4547	-0-	9558	3	N	-0-		-0-	
09	13650 X	11587	-0-	-2063	-0-	11587	3	N	-0-		-0-	
10	14105 X	10349	-0-	-3756	-0-	10349	3	N	-0-		-0-	
11	13380 X	11726	-0-	-1654	-0-	11726	3	N	-0-		-0-	
12	11966 X	7822	-0-	-4144	-0-	7822	3	N	-0-		-0-	
01	11966 X	8338	-0-	-3628	-0-	8338	3	N	-0-		-0-	

GOMEZ (FUSSELMAN)		35708 347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
PORT 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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		6913 X	5526	-0-	-1387	-0-	5526	2	N	-0-			-0-
09		6690 X	5069	-0-	-1621	-0-	5069	2	N	-0-			-0-
10		5952 X	5631	-0-	-321	-0-	5631	2	N	-0-			-0-
11		5760 X	5385	-0-	-375	-0-	5385	2	N	-0-			-0-
12		5549 X	5471	-0-	-78	-0-	5471	2	N	-0-			-0-
01		5642 X	5473	-0-	-169	-0-	5473	2	N	-0-			-0-
PORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 060004		COMPL. DATE 09/28/1974		TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A					
08		19871 X	4633	-0-	-15238	-0-	4633	2	N	-0-			-0-
09		19230 X	18563	-0-	-667	-0-	18563	2	N	-0-			-0-
10		19577 X	19577	-0-	-0-	-0-	19577	2	N	-0-			-0-
11		19203 X	19203	-0-	-0-	-0-	19203	2	N	-0-			-0-
12		20528 X	20528	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	20526	2	-0-
*01		20565 X	20565	-0-	-0-	-0-	20565	2	N	-0-			-0-
LITTLE MEXICO		WELL #: 1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339					
08		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2	N	-0-			-0-
09		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2	N	-0-			-0-
10		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2	N	-0-			-0-
11		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2	N	-0-			-0-
12		5115 X	3713	-0-	-1402	-0-	3713	2	N	-0-			-0-
01		5115 X	1401	-0-	-3714	-0-	1401	2	N	-0-			-0-
PORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 186968		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		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					
08		18290 X	4122	-0-	-14168	-0-	4122	2	N	-0-			-0-
09		18546 X	18546	-0-	-0-	-0-	18546	2	N	-0-			-0-
10		18290 X	16043	-0-	-2247	-0-	16043	2	N	-0-			-0-
11		17010 X	1373	-0-	-15637	-0-	1373	2	N	-0-			-0-
12		18290 X	16526	-0-	-1764	-0-	16526	2	N	-0-			-0-
01		18290 X	-0-	-0-	-18290	-0-			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					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		//CONT.//		35708 347	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OXY USA INC.				630591										
R. M. GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID -> 131298	COMPL. DATE	03/05/1989	TOTAL DEPTH	23006	PERF.19234 - 19272				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)				35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125						
MAY, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 070773	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL DEPTH	11150	PERF. N/A
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	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
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-	160	
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		Y	-0-	160	
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	160	
11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1830 3	207 9	Y	188	348	
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3		Y	-0-	348	
*01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3		Y	-0-	348	

MAY, JOHN				WELL #:	4	RRCID -> 072772	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	11175	PERF. N/A
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-	160	
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		Y	-0-	160	
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	160	
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		Y	-0-	160	
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		Y	-0-	160	
*01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		Y	-0-	160	

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862			CAPACITY		CNTY: PECOS		
GOMEZ WEST UNIT NO. 2											
		WELL #:		2	RRCID -> 066378	COMPL. DATE	12/07/1996	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10883 - 11185	
*03	5673 X	5119	-0-	-554	-0-	5119 2		Y	-0-	15	
04	5490 X	4934	-0-	-556	-0-	4934 2		Y	-0-	15	
05	5301 X	4772	-0-	-529	-0-	4772 2		Y	-0-	15	
06	5130 X	4789	-0-	-341	-0-	4789 2		Y	-0-	15	
07	5115 X	3577	-0-	-1538	-0-	3577 2		Y	-0-	15	
08	5115 X	5002	-0-	-113	-0-	5002 2		Y	-0-	15	
09	4920 X	4627	-0-	-293	-0-	4609 2	18 9	Y	16	31	
10	4960 X	2663	-0-	-2297	-0-	2663 2		Y	-0-	31	
11	4830 X	2336	-0-	-2494	-0-	2336 2		Y	-0-	31	
12	5177 X	5000	-0-	-177	-0-	4979 2	21 9	Y	19	50	
01	4991 X	4092	-0-	-899	-0-	4092 2		Y	-0-	50	

-----

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862  
 GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-			4
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-			4
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-			4
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-			4
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-			4
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-			4
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-			4
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-			4
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			4
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			4
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			4

-----

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----

CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

*03	10075 X	5721	-0-	-4354	-0-	5664	3	57	9	Y	52			252
04	9660 X	7369	-0-	-2291	-0-	7283	3	86	9	Y	78	184	1	146
*05	7998 X	6396	-0-	-1602	-0-	6306	3	90	9	Y	82			228
06	7230 X	7189	-0-	-41	-0-	7161	3	28	9	Y	25			253
07	7688 X	5889	-0-	-1799	-0-	5849	3	40	9	Y	36			289
08	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	8154	3	80	9	Y	73			362
09	7440 X	6227	-0-	-1213	-0-	6193	3	34	9	Y	31	183	1	210
10	7440 X	3954	-0-	-3486	-0-	3917	3	37	9	Y	34			244
11	7860 X	3302	-0-	-4558	-0-	3302	3			Y	-0-			244
12	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	8163	3	293	9	Y	266	369	1	141
01	8246 X	7896	-0-	-350	-0-	7733	3	163	9	Y	148			289

-----

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

PECOS D FEE WELL #: 1 RRCID -> 281776 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601

*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-			-0-
*05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-			-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-			-0-
07	155 N	47	-0-	-108	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
08	155 N	40	-0-	-115	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
09	150 N	55	-0-	-95	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
*01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-			-0-



GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
MENDEL ESTATE -36-		WELL #: 4		RRCID -> 281782		COMPL. DATE 05/26/1987		TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931				
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
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MENDEL ESTATE -36-		WELL #: 1		RRCID -> 281809		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064				
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	23 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440		RRCID -> 236280		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983			
GOMEZ WEST GAS UNIT		WELL #: 1									
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 069503		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A			
SIBLEY, EFFIE		WELL #: 2									
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

SIBLEY, EFFIE		WELL #: 4		RRCID -> 072678		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824			
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
SIBLEY, EFFIE				//CONT.//	495445						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)		CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		35708 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
NEAL, J. O. 21				147862							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-	
09	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 3		N	-0-	-0-	
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3		N	-0-	-0-	
11	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 3		N	-0-	-0-	
12	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 3		N	-0-	-0-	
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		N	-0-	-0-	

XTO ENERGY INC.		DUNLAP, OPHAL 18		945936		CAPACITY		CNTY: PECOS			
				1	RRCID -> 192197						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3		N	-0-	-0-	
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3		N	-0-	-0-	
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3		N	-0-	-0-	
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3		N	-0-	-0-	
12	1271 N	857	-0-	-414	-0-	857 3		N	-0-	-0-	
01	1519 N	739	-0-	-780	-0-	739 3		N	-0-	-0-	

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)		CHEVRON U. S. A. INC.		35708 670	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS			
PECOS -J- FEE				148113							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 3		Y	-0-	62	
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 3		Y	-0-	62	
*05	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 3		Y	-0-	62	
06	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 3		Y	-0-	62	
07	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 3		Y	-0-	62	
08	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 3		Y	-0-	62	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3		Y	-0-	62	
10	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 3		Y	-0-	62	
11	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3		Y	-0-	62	
12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3		Y	-0-	62	
*01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3		Y	-0-	62	

PECOS -J- FEE				2	RRCID -> 283599	PRORATED		CNTY: PECOS			
				1A							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3		Y	-0-	-0-	
04	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3		Y	-0-	-0-	
*05	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3		Y	-0-	-0-	
06	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3		Y	-0-	-0-	
07	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 3		Y	-0-	-0-	
08	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3		Y	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3		Y	-0-	-0-	
10	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70 3		Y	-0-	-0-	
11	120 N	81	-0-	-39 B	-0-	81 3		Y	-0-	-0-	
12	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 3		Y	-0-	-0-	
*01	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3		Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)		//CONT.//		35708 670	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
PECOS -J- FEE		WELL #:		5	RRCID ->	290317	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10848 - 10860	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635			CNTY: PECOS					
MENDEL ESTATE		WELL #:		2034	RRCID ->	083934	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	11227	PERF.11058 - 11085	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	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.		WELL #:		623700	RRCID ->	076352	COMPL. DATE	02/02/1978	TOTAL DEPTH	22760	PERF.18900 - 19053	
RAYMAL EAGLE				1								
08	20305 #	19866	-0-	-439		-0-	19866	3		N	-0-	-0-
09	19650 #	19517	-0-	-133		-0-	19513	3	4	9	N	4
10	20088 #	20001	-0-	-87		-0-	20001	3			N	-0-
11	19230 #	18432	-0-	-798		-0-	18432	3			N	-0-
12	20181 #	15861	-0-	-4320		-0-	15861	3			N	-0-
01	20181 #	19264	-0-	-917		-0-	19264	3			N	-0-
-----												
GOMEZ, N. (WOLFCAMP)				35710 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS					
MONGOOSE ENERGY, LLC		WELL #:		576512	RRCID ->	192198	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	16150	PERF.15935 - 16023	
LEON				3								
08	170 N	170	-0-	-0-		-0-	170	3			N	-0-
09	167 N	167	-0-	-0-		-0-	167	3			N	-0-
10	161 N	161	-0-	-0-		-0-	161	2			N	-0-
11	150 N	128	-0-	-22		-0-	128	2			N	-0-
12	186 N	150	-0-	-36		-0-	150	2			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT
-----												
GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)				35713 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS					
WTG EXPLORATION		WELL #:		945220	RRCID ->	068794	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	21335	PERF. N/A	
ARCO-TERRAZAS				1								
08	403 N	-0-	-0-	-403		-0-					N	-0-
09	406 N	406	-0-	-0-		-0-	389	4	17	9	N	15
10	419 N	419	-0-	-0-		-0-	10	2	390	4	N	17
							19	9				
11	120 N	120	-0-	-0-		-0-	87	2	33	9	N	30
12	434 N	279	-0-	-155		-0-	279	2			N	-0-
01	434 N	346	-0-	-88		-0-	346	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862  
 TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 085607 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	682 N	322	-0-	-360	-0-	322	2			Y	-0-					20
04	1230 N	930	-0-	-300	-0-	880	2	50	9	Y	45					65
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	744	2	99	9	Y	90	70	1			85
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	580	2	44	9	Y	40	80	1			45
07	961 N	658	-0-	-303	-0-	600	2	58	9	Y	53	42	1			56
08	837 N	639	-0-	-198	-0-	564	2	75	9	Y	68	68	1			56
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	651	2	53	9	Y	48	68	1			36
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	630	2	35	9	Y	32	47	1			21
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	729	2	44	9	Y	40	47	1			14
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					14
*01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1539	2	32	9	Y	29	33	1			10

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

*03	1550 N	33	-0-	-1517	-0-	33	2			Y	-0-					64
04	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2094	2	50	9	Y	45					109
05	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2764	2	128	9	Y	116	115	1			110
06	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2372	2	161	9	Y	146	104	1			152
07	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2307	2	102	9	Y	93	143	1			102
08	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2348	2	111	9	Y	101	120	1			83
09	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2288	2	153	9	Y	139	116	1			106
10	2325 N	2162	-0-	-163	-0-	2067	2	95	9	Y	86	136	1			56
11	2250 N	1937	-0-	-313	-0-	1797	2	140	9	Y	127	140	1			43
12	2325 N	1797	-0-	-528	-0-	1797	2			Y	-0-					43
01	2170 N	1819	-0-	-351	-0-	1637	2	182	9	Y	165	151	1			57

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	074376	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	22736	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*03		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361 2		N	-0-		57
04		17048 X	17048	-0-	-0-	-0-	17027 2	21 9	N	19		76
05		16578 X	16578	-0-	-0-	-0-	16542 2	36 9	N	33		109
06		15582 X	15582	-0-	-0-	-0-	15557 2	25 9	N	23		132
07		16314 X	16314	-0-	-0-	-0-	16299 2	15 9	N	14		146
08		13995 X	13995	-0-	-0-	-0-	13971 2	24 9	N	22	162 1	6
09		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-		6
10		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601 2		N	-0-		6
11		17242 X	17242	-0-	-0-	-0-	17242 2		N	-0-		6
12		15746 X	15746	-0-	-0-	-0-	15746 2		N	-0-		6
*01		16785 X	16785	-0-	-0-	-0-	16785 2		N	-0-		6
-----												
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	155385	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	11378	PERF.10998 - 11262	
08		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1320 2	42 9	N	38	182 1	30
09		1260 N	1204	-0-	-56	-0-	1204 2		N	-0-		30
10		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1824 2	22 9	N	20		50
11		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2		N	-0-		50
12		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	1940 2	173 9	N	157	185 1	22
*01		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		N	-0-		22
-----												
LAUGHLIN, ANNA		WELL #:		2	RRCID ->	156438	COMPL. DATE	09/17/1995	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11586 - 11664	
*03		1484 N	877	-0-	-607	-0-	877 2		N	-0-		125
04		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	2997 2	50 9	N	45	151 1	19
05		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3064 2	11 9	N	10		29
06		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2855 2	20 9	N	18		47
07		2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2311 2	8 9	N	7		54
08		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2453 2	21 9	N	19		73
09		1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1502 2	3 9	N	3		76
10		795 X	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-		76
11		874 X	874	-0-	-0-	-0-	874 2		N	-0-		76
12		1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-		76
*01		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-		76
-----												
DIAMONDBACK E&P LLC		WELL #:		1	RRCID ->	168013	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	22667	PERF.15460 - 15562	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		WELL #:		1	RRCID ->	202261	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	18732	PERF.11401 - 12804	
08		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-		-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.) 35720 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 PRICE "B" WELL #: 1 RRCID -> 050549 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	11222 #	11077	-0-	-145	-0-	11077 3		N	-0-			-0-
09	11039 R	11039	-0-	-0-	-0-	11039 3		N	-0-			-0-
10	11315 #	10358	-0-	-957	-0-	10358 3		N	-0-			-0-
11	10950 #	10544	-0-	-406	-0-	10544 3		N	-0-			-0-
12	11408 #	10057	-0-	-1351	-0-	10057 3		N	-0-			-0-
01	11408 #	10768	-0-	-640	-0-	10768 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

OXY USA INC. 630591  
 CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
10	279 N	184	-0-	-95	-0-	184 2		N	-0-			-0-
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	243 2		N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	135 2	8 4	N	-0-			-0-

-----

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 AQUA TERRA PERMIAN, LLC 028618  
 MALLARD SWD WELL #: 1 RRCID -> 289828 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 16830 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

BAYLOR OPERATING, LLC 058832  
 STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2635 X	568	-0-	-2067	-0-	568 1		N	-0-			-0-
09	2550 X	181	-0-	-2369	-0-	181 1		N	-0-			-0-
10	2356 X	351	-0-	-2005	-0-	351 1		N	-0-			-0-
11	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535 1		N	-0-			-0-
12	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705 1		N	-0-			-0-
*01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 1		N	-0-			-0-

-----

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907  
 KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	7006 X	6868	-0-	-138	-0-	6868 2		N	-0-			-0-
09	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	7235 2		N	-0-			-0-
10	7006 X	4532	-0-	-2474	-0-	4529 2	3 4	N	-0-			-0-
11	7440 X	1090	-0-	-6350	-0-	1090 2		N	-0-			-0-
12	7688 X	2311	-0-	-5377	-0-	2311 2		N	-0-			-0-
*01	7471 X	4509	-0-	-2962	-0-	4509 2		N	-0-			-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)										CAPACITY		CNTY: REEVES				
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC																
KNIGHT, CORNELL -D-																
//CONT.// 36579 500																
//CONT.// 524907																
WELL #: 1										RRCID -> 053525		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORNELL KNIGHT										CAPACITY		CNTY: REEVES				
WELL #: 1A										RRCID -> 086641		COMPL. DATE 10/30/1990		TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387		
08	41974	X	39558	-0-	-2416	-0-	-0-	39558	2			N	-0-			-0-
09	40620	X	-0-	-0-	-40620	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	41974	X	12	-0-	-41962	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11	51763	X	51763	-0-	-0-	-0-	-0-	51763	2			N	-0-			-0-
12	43899	X	43899	-0-	-0-	-0-	-0-	43899	2			N	-0-			-0-
*01	39556	X	4075	-0-	-35481	-0-	-0-	4075	2			N	-0-			-0-

PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC										CAPACITY		CNTY: REEVES				
CLARK SWD										RRCID -> 272670		COMPL. DATE 07/08/2013		TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500		
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-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK SWD										CAPACITY		CNTY: REEVES				
WELL #: 2W										RRCID -> 283440		COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREY RANCH (DEVONIAN)										CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.																
BLACKSTONE, SLAUGHTER -E-																
WELL #: 1 U										RRCID -> 040494		COMPL. DATE 08/26/1966		TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A		
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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKSTONE SLAUGHTER -A-										CAPACITY		CNTY: REEVES				
WELL #: 2										RRCID -> 117463		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11910 - 12010		
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2020 - WELL PLUGGED 9-1-2020																

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
GREY RANCH (DEVONIAN)		//CONT.//		36904 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J"		WELL #:		1	RRCID -> 180896		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 14603		PERF.12503 - 12690		
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-			-0-
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-			-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-			-0-
11	660 N	620	-0-	-40	-0-	-0-	620	3	N	-0-			-0-
12	682 N	666	-0-	-16	-0-	-0-	666	3	N	-0-			-0-
*01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	1781	3	N	-0-			-0-

-----													
GREY RANCH (ELLENBURGER)				36904 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862									
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID -> 035217		COMPL. DATE 12/13/1964		TOTAL DEPTH 14700		PERF. N/A		
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----													
BLACKSTONE-SLAUGHTER -B-		WELL #:		1	RRCID -> 038237		COMPL. DATE 01/29/1966		TOTAL DEPTH 15712		PERF. N/A		
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----													
BLACKSTONE - SLAUGHTER -C-		WELL #:		1	RRCID -> 041326		COMPL. DATE 06/11/1966		TOTAL DEPTH 16211		PERF. N/A		
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----													
IDOL		WELL #:		1 L	RRCID -> 041552		COMPL. DATE 02/08/1967		TOTAL DEPTH 15465		PERF. N/A		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----													
BLACKSTONE-SLAUGHTER -D-		WELL #:		1	RRCID -> 041560		COMPL. DATE 02/28/1967		TOTAL DEPTH 15623		PERF. N/A		
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



-----													
GREY RANCH (ELLENBURGER)		//CONT.//		36904	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862									
BLACKSTONE - SLAUGHTER -F-		WELL #:		1		RRCID ->	041721	COMPL. DATE	03/23/1967	TOTAL DEPTH	15499	PERF. N/A	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
BLACKSTONE-SLAUGHTER -E-		WELL #:		1	L	RRCID ->	046271	COMPL. DATE	08/26/1966	TOTAL DEPTH	15634	PERF. N/A	
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
GREY RANCH, WEST (ELLEN.)				36910	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.				945936									
BLACKSTONE - SLAUGHTER		WELL #:		1		RRCID ->	051741	COMPL. DATE	07/26/1971	TOTAL DEPTH	20080	PERF. N/A	
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE		WELL #:		1		RRCID ->	055264	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	20239	PERF.18838 - 20108	
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL		WELL #:		2		RRCID ->	057738	COMPL. DATE	01/06/1974	TOTAL DEPTH	20500	PERF. N/A	
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
KOONTZ, DORIS		WELL #:		1	T	RRCID ->	058161	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	20500	PERF. N/A	
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													

-----															
GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP)			36910 545		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.			945936												
KOONTZ, DORIS			WELL #: 1 C		RRCID -> 058153		COMPL. DATE 03/14/1974		TOTAL DEPTH 20500		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
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-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
H. S. A. (PENNSYLVANIAN)			37821 710		ASSOCIATED		49B			CNTY: WARD					
RAYDEN			695567												
MARSTON			WELL #: 1		RRCID -> 061015		COMPL. DATE 09/01/1974		TOTAL DEPTH 7545		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
08		2550 R	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-			48
09		2016 R	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-			48
10		2551 R	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-			48
11		2461 R	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-			48
12		2536 R	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-			48
*01		2523 R	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-			48
-----															
SUNDOWN ENERGY LP			829482												
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION			WELL #: 617		RRCID -> 033252		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 7688 - 7908				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
08		4901 R	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3			N	-0-			-0-
09		7003 R	7003	-0-	-0-	-0-	7003	3			N	-0-			-0-
10		9587 R	9587	-0-	-0-	-0-	9587	3			N	-0-			-0-
11		8773 R	8773	-0-	-0-	-0-	8773	3			N	-0-			-0-
12		8715 R	8715	-0-	-0-	-0-	8715	3			N	-0-			-0-
*01		8830 R	8830	-0-	-0-	-0-	8830	3			N	-0-			-0-
-----															
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION			WELL #: 542		RRCID -> 034234		COMPL. DATE 09/09/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
08		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-			17
09		283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-			17
10		326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-			17
11		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-			17
*12		324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-			17
*01		341 #	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-			17
-----															
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION			WELL #: 625		RRCID -> 037341		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8032		PERF. 7612 - 7922				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
08		666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-			-0-
09		548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-			-0-
10		574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-			-0-
11		552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-			-0-
12		558 #	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-			-0-
01		558 #	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-			-0-
-----															
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION			WELL #: 596 L		RRCID -> 044185		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8761		PERF. 7993 - 8066				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD					
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482											
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 529		RRCID -> 046617		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7680 - 8205			
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
08	496 #	455	-0-	-41	-0-	-0-	455 3		Y	-0-			-0-
09	480 #	443	-0-	-37	-0-	-0-	443 3		Y	-0-			-0-
10	527 #	496	-0-	-31	-0-	-0-	496 3		Y	-0-			-0-
11	510 #	472	-0-	-38	-0-	-0-	472 3		Y	-0-			-0-
12	527 #	484	-0-	-43	-0-	-0-	484 3		Y	-0-			-0-
*01	529 R	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529 3		Y	-0-			-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 553		RRCID -> 046761		COMPL. DATE 01/29/1963		TOTAL DEPTH 8568		PERF. N/A			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 541		RRCID -> 046907		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7853 - 8310			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 532		RRCID -> 050252		COMPL. DATE 10/10/1961		TOTAL DEPTH 8290		PERF. N/A			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 1545		RRCID -> 157169		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 7510 - 7709			
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-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			
08	341 #	305	-0-	-36	-0-	-0-	305 3		Y	-0-			30
09	330 #	297	-0-	-33	-0-	-0-	297 3		Y	-0-			30
10	347 R	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347 3		Y	-0-			30
11	333 R	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333 3		Y	-0-			30
12	320 R	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320 3		Y	-0-			30
01	341 R	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341 3		Y	-0-			30
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 652		RRCID -> 257829		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 7894 - 8406			
08	441 R	441	-0-	-0-	-0-	-0-	366 3	75 9	Y	68			147
09	408 R	408	-0-	-0-	-0-	-0-	357 3	51 9	Y	46			193
10	403 R	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403 3		Y	-0-			193
11	390 #	382	-0-	-8	-0-	-0-	382 3		Y	-0-			193
12	423 R	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423 3		Y	-0-			193
*01	462 R	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462 3		Y	-0-			193

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD  
 SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482  
 HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

M O	ALLOW 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
08	310 #	275	-0-	-35	-0-	275	3			Y	-0-			24
09	300 #	268	-0-	-32	-0-	268	3			Y	-0-			24
10	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-			24
11	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-			24
12	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-			24
*01	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-			24

TWO P PARTNERS, LLC 875088  
 ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

08	3875 #	2792	-0-	-1083	-0-	2792	2			N	-0-			-0-
09	3600 #	2677	-0-	-923	-0-	2677	2			N	-0-			-0-
10	3596 #	2746	-0-	-850	-0-	2746	2			N	-0-			-0-
11	3480 #	2642	-0-	-838	-0-	2642	2			N	-0-			-0-
12	2976 #	2740	-0-	-236	-0-	2740	2			N	-0-			-0-
01	2790 #	2747	-0-	-43	-0-	2747	2			N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

08	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-			8
09	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			8
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			8
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			8
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			8
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

08	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
09	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
10	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
11	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
12	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
*01	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

08	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
12	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
01	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

08	1426 #	1309	-0-	-117	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
09	1380 #	1212	-0-	-168	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
10	1426 #	1275	-0-	-151	-0-	1275	2			N	-0-			-0-
11	1380 #	1218	-0-	-162	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
12	1395 #	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			N	-0-			-0-
*01	1343 R	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD								
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.//		875088											
ESTES, W. A.		WELL #:		75	RRCID ->	167747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7602 - 7668			
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
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			78
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			78
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			78
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			78
12		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			78
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78
-----															
ESTES, W. A.		WELL #:		145	RRCID ->	222779	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7486 - 7536			
08		2441 R	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2		N	-0-	-0-			
09		2340 #	2300	-0-	-40	-0-	2300	2		N	-0-	-0-			
10		2356 #	2255	-0-	-101	-0-	2255	2		N	-0-	-0-			
11		2340 #	2225	-0-	-115	-0-	2225	2		N	-0-	-0-			
12		2418 #	2245	-0-	-173	-0-	2245	2		N	-0-	-0-			
01		2418 #	2368	-0-	-50	-0-	2368	2		N	-0-	-0-			
-----															
ESTES, W. A.		WELL #:		144	RRCID ->	222784	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	7412 - 7423			
08		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-	-0-			
09		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-	-0-			
10		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-	-0-			
11		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-	-0-			
12		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-	-0-			
*01		259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-	-0-			
-----															
H. S. A. (SAN ANDRES)				37821 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
SUNDOWN ENERGY LP				829482											
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		1018	RRCID ->	164478	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	4467 - 4665			
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-			
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
01		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			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
-----															
TWO P PARTNERS, LLC				875088	ASSOCIATED		CNTY: WARD								
O'BRIEN, G. W. ETAL		WELL #:		1120	RRCID ->	161765	COMPL. DATE	11/13/1996	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4095 - 4680			
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-			
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

-----														
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)			38118 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING			
AMEREDEV OPERATING, LLC			019802											
SHAMMO C24-4			WELL #: 1		RRCID -> 234717			COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
O														
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	493	1	590	2	N	-0-			33
09	600 N	590	-0-	-10	-0-	22	1	568	2	N	-0-			33
10	620 N	605	-0-	-15	-0-	20	1	585	2	N	-0-			33
11	1320 N	590	-0-	-730	-0-	20	1	570	2	N	-0-			33
12	1271 N	433	-0-	-838	-0-	14	1	411	2	N	7			40
						8	9							
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			40
-----														
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			
08	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-			8
09	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-			8
10	434 X	165	-0-	-269	-0-	165	2			N	-0-			8
11	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-			8
12	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			8
01	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			8
-----														
GILLS 13			WELL #: 1		RRCID -> 204144			COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628			
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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			
08	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			10
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
-----														
BLACKTIP STATE			WELL #: 1		RRCID -> 209051			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
-----														
HALEY, J.E. 19			WELL #: 1		RRCID -> 209277			COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

-----																	
HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
09		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687																	
08		6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
09		4770 X	319	-0-	-4451	-0-	309	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
11		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
12		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
*01		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
-----																	
UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018																	
08		1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
09		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
10		1581 N	1220	-0-	-361	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
11		1530 N	1037	-0-	-493	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
12		1550 N	530	-0-	-1020	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01		1209 N	404	-0-	-805	-0-	404	2			N	-0-					-0-
-----																	
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508																	
08		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2307	2	1	9	N	1	1	8			3
09		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2262	2	1	9	N	1					4
10		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					4
11		1470 N	1272	-0-	-198	-0-	1271	2	1	9	N	1	1	8			4
12		1519 N	458	-0-	-1061	-0-	458	2			N	-0-					4
01		1519 N	615	-0-	-904	-0-	614	2	1	9	N	1					5
-----																	
HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684																	
08		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					26
09		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					26
10		1674 N	1607	-0-	-67	-0-	1607	2			N	-0-					26
11		1590 N	1539	-0-	-51	-0-	1539	2			N	-0-					26
12		1643 N	1567	-0-	-76	-0-	1567	2			N	-0-					26
01		1612 N	326	-0-	-1286	-0-	326	2			N	-0-					26
-----																	
GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137																	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	3			28
-----																	
UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
GILLS 7		WELL #: 1		RRCID -> 214540		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	61287 X	58017	-0-	-3270	-0-	57678 2	339 9	N	308	370 1	1 8	78
09	58830 X	56209	-0-	-2621	-0-	55847 2	362 9	N	329	185 1	4 8	218
10	59923 X	58038	-0-	-1885	-0-	57662 2	376 9	N	342	346 1	3 8	211
11	57570 X	55963	-0-	-1607	-0-	55603 2	360 9	N	327	373 1	1 8	164
12	58962 X	57386	-0-	-1576	-0-	57009 2	377 9	N	343	379 1	1 8	127
01	58094 X	56995	-0-	-1099	-0-	56600 2	395 9	N	359	375 1	1 8	110
-----												
LUDEMAN 22		WELL #: 1		RRCID -> 215284		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204				
08	1643 X	269	-0-	-1374	-0-	269 2		N	-0-			-0-
09	4170 X	2575	-0-	-1595	-0-	2542 2	33 9	N	30	30 8		-0-
10	4309 X	291	-0-	-4018	-0-	291 2		N	-0-			-0-
11	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-			N	-0-			-0-
12	2666 X	187	-0-	-2479	-0-	187 2		N	-0-			-0-
01	2666 X	126	-0-	-2540	-0-	126 2		N	-0-			-0-
-----												
BLACKTIP STATE 42		WELL #: 1		RRCID -> 215313		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
-----												
UNIVERSITY 20-31		WELL #: 1		RRCID -> 215374		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
-----												
UNIVERSITY 20-6		WELL #: 1		RRCID -> 215466		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	3100 N	5975	-0-	2875	2875	5939 2	36 9	N	33			42
11	3000 N	3794	-0-	794	3669	3783 2	11 9	N	10			52
12	3100 N	3220	-0-	120	3789	3220 2		N	-0-			52
*01	5886 X	2097	-0-	-3789	-0-	2087 2	10 9	N	9	9 8		52
-----												
HALEY, J.E. 20		WELL #: 1		RRCID -> 220109		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
-----												
UNIVERSITY 19-1		WELL #: 1		RRCID -> 220189		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6



HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006										TOTAL DEPTH 17725	PERF.14634 - 17284					
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
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
01	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					
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-					-0-
01	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					
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
-----																
APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006										TOTAL DEPTH 17750	PERF.14848 - 17297					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
-----																
ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006										TOTAL DEPTH 17860	PERF.16372 - 16394					
08	8401	X	8331	-0-	-70	-0-	8331	2		N	-0-					6
09	8130	X	8059	-0-	-71	-0-	8059	2		N	-0-					6
10	8401	X	8361	-0-	-40	-0-	8361	2		N	-0-					6
11	8130	X	8066	-0-	-64	-0-	8066	2		N	-0-					6
12	8339	X	8258	-0-	-81	-0-	8258	2		N	-0-					6
01	8370	X	8272	-0-	-98	-0-	8272	2		N	-0-					6
-----																
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006										TOTAL DEPTH 18000	PERF.15356 - 17545					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
-----																
WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006										TOTAL DEPTH 18165	PERF.15324 - 17246					
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39

-----																	
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588																	
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
-----																	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
-----																	
GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578																	
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-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																	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
-----																	
UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					8
-----																	
HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826																	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
-----																	
UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439																	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01		0 X	-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																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	3			38

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007										TOTAL DEPTH 17742	PERF.16958 - 17526						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					14
-----																	
WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006										TOTAL DEPTH 17812	PERF.14990 - 17578						
08		2868 N	2551	-0-	-317	-0-	2551	2			N	-0-					7
09		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					7
10		2356 X	2138	-0-	-218	-0-	2138	2			N	-0-					7
11		2280 X	2020	-0-	-260	-0-	2020	2			N	-0-					7
12		2356 X	2058	-0-	-298	-0-	2058	2			N	-0-					7
01		2356 X	2033	-0-	-323	-0-	2033	2			N	-0-					7
-----																	
UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007										TOTAL DEPTH 17950	PERF.15106 - 17337						
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					83
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
-----																	
WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007										TOTAL DEPTH 17880	PERF.15279 - 17236						
*02		8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	2			N	-0-					40
*03		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					40
*04		1980 X	414	-0-	-1566	-0-	414	2			N	-0-					40
*05		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					40
*06		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					40
*07		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					40
*08		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					40
*09		420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					40
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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						
08		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					64
09		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					64
10		2046 N	1877	-0-	-169	-0-	1865	2			N	11		11	8		64
11		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	62		62	8		64
12		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					64
01		1891 N	121	-0-	-1770	-0-	121	2			N	-0-					64
-----																	
GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007										TOTAL DEPTH 17883	PERF.15066 - 16166						
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718																	
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
-----																	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
01		0	N	-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																	
08		39742	X	35972	-0-	-3770	-0-	35970	2	2	9	N	2	2	8		-0-
09		38460	X	33402	-0-	-5058	-0-	33393	2	9	9	N	8	8	8		-0-
10		37944	X	31384	-0-	-6560	-0-	31372	2	12	9	N	11	11	8		-0-
11		34800	X	21824	-0-	-12976	-0-	21801	2	23	9	N	21	21	8		-0-
12		35960	X	17697	-0-	-18263	-0-	17695	2	2	9	N	2	2	8		-0-
*01		40752	X	40752	-0-	-0-	-0-	40743	2	9	9	N	8	8	8		-0-
-----																	
ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221																	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01		0	N	-0-	-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																	
*02		1218	X	1202	-0-	-16	-0-	1202	2			N	-0-				7
*03		1302	X	9	-0-	-1293	-0-	9	2			N	-0-				7
*04		1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-				7
*05		1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-				7
*06		1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-				7
*07		1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-				7
*08		9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				7
*09		536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-				7
*10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
*11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
*12		2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-				7
*01		743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-				7
-----																	
APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424																	
08		9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-				88
09		2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-				88
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
11		746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-				88
12		1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-				88
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
-----																	
CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578																	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		9145 X	7541	-0-	-1604	-0-	7541	2			N	-0-					4
09		8430 X	6982	-0-	-1448	-0-	6982	2			N	-0-					4
10		8711 X	7094	-0-	-1617	-0-	7094	2			N	-0-					4
11		7590 X	1573	-0-	-6017	-0-	1573	2			N	-0-					4
12		7657 X	1252	-0-	-6405	-0-	1252	2			N	-0-					4
01		7533 X	5144	-0-	-2389	-0-	5144	2			N	-0-					4
-----																	
HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
-----																	
HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356																	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
-----																	
HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450																	
08		1674 N	1424	-0-	-250	-0-	1424	2			N	-0-					4
09		1530 N	1375	-0-	-155	-0-	1375	2			N	-0-					4
10		1457 N	1423	-0-	-34	-0-	1423	2			N	-0-					4
11		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					4
12		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					4
01		1426 N	293	-0-	-1133	-0-	293	2			N	-0-					4
-----																	
DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315																	
08		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					39
09		43536 X	43536	-0-	-0-	-0-	43094	2	442	9	N	402	402	8			39
10		38526 X	38526	-0-	-0-	-0-	38228	2	298	9	N	271	271	8			39
11		27876 X	27876	-0-	-0-	-0-	27736	2	140	9	N	127	127	8			39
12		23591 X	12567	-0-	-11024	-0-	12567	2			N	-0-					39
01		23591 X	1410	-0-	-22181	-0-	1410	2			N	-0-					39
-----																	
HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					23
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*12		93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					23
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	7	3			15
-----																	
BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776																	
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-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																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					139	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					139	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					139	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					139	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					139	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					139	
-----																	
HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317																	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23	
-----																	
ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830																	
08		287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-					3	
09		330 X	5	-0-	-325	-0-	5	2		N	-0-					3	
10		341 X	280	-0-	-61	-0-	280	2		N	-0-					3	
11		330 X	266	-0-	-64	-0-	266	2		N	-0-					3	
12		279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					3	
01		279 X	254	-0-	-25	-0-	253	2	1 9	N	1					4	
-----																	
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18	
-----																	
ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244																	
08		37301 X	37301	-0-	-0-	-0-	37299	2	2 9	N	2	2 8				-0-	
09		38234 X	38234	-0-	-0-	-0-	38225	2	9 9	N	8	8 8				-0-	
10		32755 X	32755	-0-	-0-	-0-	32741	2	14 9	N	13	13 8				-0-	
11		31527 X	31527	-0-	-0-	-0-	31521	2	6 9	N	5	5 8				-0-	
12		28342 X	28342	-0-	-0-	-0-	28341	2	1 9	N	1	1 8				-0-	
*01		36154 X	36154	-0-	-0-	-0-	36153	2	1 9	N	1	1 8				-0-	
-----																	
SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925																	
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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35	

-----																	
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
-----																	
APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
-----																	
HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370																	
08		0 N	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
-----																	
BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173																	
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B	DENY	-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																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2 2		N	-0-					26
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
-----																	
APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090																	
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					80
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					80
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	249	2	4	9	N	4	4	8			80
11	420	N	157	-0-	-0-	-263	157	2			N	-0-					80
12	93	N	37	-0-	-0-	-56	37	2			N	-0-					80
01	248	N	116	-0-	-0-	-132	102	2	14	9	N	13	13	8			80

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56	
-----																	
LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067																	
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				7	
09		1260 N	64	-0-	-1196	-0-	64	2			N	-0-				7	
10		403 N	21	-0-	-382	-0-	21	2			N	-0-				7	
11		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-				7	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				7	
*01		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-				7	
-----																	
SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055																	
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
01		14B DENY	-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																	
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84	
01		14B DENY	-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																	
08		40850 X	40850	-0-	-0-	-0-	40681	2	169	9	N	154	178	1	1	8	132
09		37903 X	37903	-0-	-0-	-0-	37825	2	78	9	N	71	1	8			202
10		38157 X	38157	-0-	-0-	-0-	38040	2	117	9	N	106	177	1	3	8	128
11		39540 X	31502	-0-	-8038	-0-	31378	2	124	9	N	113	178	1	2	8	61
12		40858 X	32690	-0-	-8168	-0-	32337	2	353	9	N	321	178	1	1	8	203
01		40858 X	32088	-0-	-8770	-0-	32088	2			N	-0-	114	1	56	3	33
-----																	
GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	3			14
-----																	
GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14



-----															
HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 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
-----															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
APC WATER HOLDINGS 1, LLC 027348															
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182															
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804															
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COG OPERATING LLC 166150															
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762															
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284															
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232															
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350															
08		1488 X	864	-0-	-624	-0-	864	1			N	-0-			-0-
09		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			-0-
10		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
11		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			-0-
12		1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-			-0-
*01		1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-			-0-

-----													
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232													
SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 1		N	-0-			-0-
09		750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			-0-
10		775 N	240	-0-	-535	-0-	240 1		N	-0-			-0-
11		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 1		N	-0-			-0-
12		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 1		N	-0-			-0-
*01		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 1		N	-0-			-0-
-----													
FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718													
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-			37
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1		N	-0-			37
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-			37
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1		N	-0-			37
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-			37
*01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-			37
-----													
HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254													
08		1705 N	715	-0-	-990	-0-	715 1		N	-0-			-0-
09		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 1		N	-0-			-0-
10		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 1		N	-0-			-0-
11		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 1		N	-0-			-0-
12		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 1		N	-0-			-0-
01		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 1		N	-0-			-0-
-----													
HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614													
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-			-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1		N	-0-			-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-			-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1		N	-0-			-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-			-0-
*01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-			-0-
-----													
HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449													
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-			-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1		N	-0-			-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-			-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1		N	-0-			-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-			-0-
*01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-			-0-
-----													
AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367													
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-			-0-
09		300 N	36	-0-	-264	-0-	36 1		N	-0-			-0-
10		341 N	37	-0-	-304	-0-	37 1		N	-0-			-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1		N	-0-			-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-			-0-
*01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-			-0-

-----																	
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857																	
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098																	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
-----																	
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556																	
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
FDL OPERATING, LLC 263924																	
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550																	
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-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		28 X	28	-0-	-0-	-0-		28	3		N	-0-					-0-
-----																	
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961																	
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542																	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484																	
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882																	
08		11067 X	9600	-0-	-1467	-0-	686	1	8914	3	N	-0-					115
09		11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	664	1	10703	3	N	-0-					115
10		10044 X	9515	-0-	-529	-0-	9515	3			N	-0-					115
11		10590 X	5583	-0-	-5007	-0-	5583	3			N	-0-					115
12		11749 X	10236	-0-	-1513	-0-	22	1	10212	3	N	2					117
01		11749 X	8425	-0-	-3324	-0-	8425	3			N	-0-					117

-----															
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC //CONT.// 617484															
WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	959 N	959	-0-	-0-	-0-	265	1	567	3	N	115	163	1	2 8	52
						127	9								
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	243	1	157	3	N	2	1	8		53
						2	9								
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	199	1	605	3	N	12				65
						62	4								
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	155	1	82	3	N	52				117
						744	4								
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	288	1	293	3	N	18				135
						20	9								
*01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	354	1	282	3	N	36	116	1		55
						292	4	40	9						
-----															
SHELL WESTERN E&P UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				616
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				616
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				616
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				616
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				616
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				616
-----															
HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	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															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-				75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-				75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-				75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-				75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-				75
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	73				N	NO RPT				75
-----															
UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				171
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				171
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				171
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				171
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				171
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				171
-----															
UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63

-----																	
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																	
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178
-----																	
UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162	1			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
-----																	
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669																	
08	1818	N	214	-0-	-1604	-0-	214	3			N	-0-					67
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					67
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					67
01	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					67
-----																	
UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348																	
08	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					290
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					290
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290
-----																	
WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306																	
08	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					100
09	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2625	3	8	9	N	7					107
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1703	3	1	4	N	24					131
							26	9									
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2398	3	9	9	N	8					139
*12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					139
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
-----																	
UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	138	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			362
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			362
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			362
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			362
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			362
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			362
-----															
UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			293
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			293
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			293
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			293
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			293
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			293
-----															
UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			577
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			577
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			577
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			577
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			577
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			577
-----															
UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418															
08		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	2	1	1716
09		510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			1716
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	1	1625
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1	1620
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1620
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1620
-----															
UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			882
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			882
10		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-		1035	3		N	-0-			882
11		1405 X	1405	-0-	-0-	-0-		1405	3		N	-0-			882
*12		409 X	409	-0-	-0-	-0-		409	3		N	-0-			882
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			882
-----															
UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			655
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			655
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			655
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			655
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			655
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			655
-----															
UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			159

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING					
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069															
M	O	ALLOW 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
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				928
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				928
10		277 X	277	-0-	-0-	-0-	257	3	20	9	N	18			946
11		386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			946
*12		328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			946
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			946
-----															
UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672															
08		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-			282
09		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-			282
10		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			282
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			282
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			282
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			282
-----															
UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474															
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
-----															
UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			197
-----															
UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
-----															
UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169
-----															
UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584															
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207															
M	O	ALLOW 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
-----															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776															
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	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															
08		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-			401
09		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-			401
10		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-			401
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			401
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			401
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			401
-----															
UNIVERSITY 20-3 WELL #: RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902															
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2018															
-----															
UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572															
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2018 - P/A 09/02/18															
-----															
UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			225
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			225
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			225
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			225
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			225
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225



-----															
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
-----															
UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			184
-----															
UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----															
UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
-----															
WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468															
08		4929 X	336	-0-	-4593	-0-		336	3		N	-0-			516
09		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			516
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			516
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			516
12		341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			516
01		341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			516
-----															
UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			202

-----  
 HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719  
 UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143  
 -----

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544  
 -----

08	15562	X	7217	-0-	-8345	-0-	7217	3		N	-0-			384
09	14460	X	9458	-0-	-5002	-0-	9458	3		N	-0-			384
10	14849	X	8149	-0-	-6700	-0-	8137	3	12 9	N	11			395
11	13320	X	10129	-0-	-3191	-0-	10129	3		N	-0-			395
*12	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	3		N	-0-			395
01	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-				N	NO RPT			395

-----  
 UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488  
 -----

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
*12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3		N	-0-			60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

-----  
 GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096  
 -----

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2019 - PLUGGED 01/30/19

-----  
 UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666  
 -----

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

-----  
 UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238  
 -----

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719  
 UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			421
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			421
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			421
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			421
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			421
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			421

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

08		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-			672
09		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-			672
10		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	3			N	-0-			672
11		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-			672
*12		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-			672
01		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			672

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

08		47983 X	47983	-0-	-0-	-0-	47983	2			N	-0-			225
09		65670 X	54034	-0-	-11636	-0-	54034	2			N	-0-			225
10		97989 X	97989	-0-	-0-	-0-	97989	2			N	-0-			225
11		93764 X	93764	-0-	-0-	-0-	93764	2			N	-0-			225
*12		90649 X	90649	-0-	-0-	-0-	90649	2			N	-0-			225
01		55831 X	NO RPT	-0-	-55831	-0-					N	NO RPT			225

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

08		7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	7280	3	9	9	N	8			544
09		6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3			N	-0-			544
10		9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	9394	3	9	9	N	8			552
11		8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	3			N	-0-			552
*12		7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			N	-0-			552
01		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			552

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			270
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			270
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			270
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			270
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			270
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			270

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518  
 BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

-----												
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08		10664 X	5539	-0-	-5125	-0-	5539 3		N	-0-		-0-
09		10320 X	8857	-0-	-1463	-0-	8857 3		N	-0-		-0-
10		10664 X	8028	-0-	-2636	-0-	8028 3		N	-0-		-0-
11		9390 X	7425	-0-	-1965	-0-	7425 3		N	-0-		-0-
12		9145 X	7511	-0-	-1634	-0-	7511 3		N	-0-		-0-
01		9145 X	3719	-0-	-5426	-0-	3719 3		N	-0-		-0-
-----												
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048												
08		7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	7658 3		N	-0-		7
09		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5862 3		N	-0-		7
10		6014 X	4787	-0-	-1227	-0-	4787 3		N	-0-		7
11		5820 X	5144	-0-	-676	-0-	5144 3		N	-0-		7
12		6014 X	3493	-0-	-2521	-0-	3493 3		N	-0-		7
01		6014 X	5739	-0-	-275	-0-	5739 3		N	-0-		7
-----												
HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570												
08		3317 X	37	-0-	-3280	-0-	37 3		N	-0-		-0-
09		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-		-0-
10		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
11		240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
12		248 X	49	-0-	-199	-0-	49 3		N	-0-		-0-
*01		51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		-0-
-----												
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528												
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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												
08		11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	11462 3		N	-0-		57
09		9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	9548 3		N	-0-		57
10		8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	8718 3		N	-0-		57
11		7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	7689 3		N	-0-		57
12		7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	7335 3	3 9	N	3		60
*01		7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7205 3		N	-0-		60
-----												
MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y	NO RPT		-0-
-----												
HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709												
08		19021 X	19021	-0-	-0-	-0-	19021 3		N	-0-		23
09		19135 X	19135	-0-	-0-	-0-	19135 3		N	-0-		23
10		18713 X	18713	-0-	-0-	-0-	18713 3		N	-0-		23
11		18420 X	17790	-0-	-630	-0-	17790 3		N	-0-		23
12		19778 X	18375	-0-	-1403	-0-	18374 3	1 9	N	1		24
01		19778 X	2580	-0-	-17198	-0-	2580 3		N	-0-		24

-----													
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//			38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623										
DAVIS 44			WELL #: 1		RRCID -> 223143		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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				
08		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3	N	-0-			-0-
09		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3	N	-0-			-0-
10		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3	N	-0-			-0-
11		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3	N	-0-			-0-
12		2046 N	2016	-0-	-30	-0-	2016	3	N	-0-			-0-
*01		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3	N	-0-			-0-
-----													
BOWDLE ESTATE "47"			WELL #: 2		RRCID -> 253836		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660				
08		14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-			N	-0-			64
09		13920 X	-0-	-0-	-13920	-0-			N	-0-			64
10		14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-			N	-0-			64
11		8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-			N	-0-			64
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
-----													
BOWDLE ESTATE 47			WELL #: 4		RRCID -> 257542		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676				
08		17797 X	17797	-0-	-0-	-0-	17797	3	N	-0-			-0-
09		15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	15434	3	N	-0-			-0-
10		16616 X	14463	-0-	-2153	-0-	14463	3	N	-0-			-0-
11		16080 X	13658	-0-	-2422	-0-	13658	3	N	-0-			-0-
12		16616 X	12075	-0-	-4541	-0-	12075	3	N	-0-			-0-
01		16616 X	8122	-0-	-8494	-0-	8122	3	N	-0-			-0-
-----													
GILLS 8			WELL #: 2		RRCID -> 277794		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 16382				
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2020 - WELL PLUGGED 10-16-20													
-----													
HALEY-WINFIELD (ATOKA)			38119 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
GARY PERMIAN, LLC			296347										
WINFIELD RANCH STATE NO. 14			WELL #: 1		RRCID -> 233099		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212				
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-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
HALLEY		38255 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
BLACK ARROW OPERATING, LLC		072503		WELL #: 2		RRCID -> 174623		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 2904		PERF. 2532 - 2904
DESPAIN-HALLEY												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
DESPAIN-HALLEY		38255 174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
WELL #: 1		148113		RRCID -> 174721		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
HALLEY (DEVONIAN)		38255 174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #: 167		RRCID -> 034648		COMPL. DATE 03/26/1989		TOTAL DEPTH 12107		PERF. 9508 - 9778
HALLEY, S. M.												
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-		-0-
-----												
HALLEY, S. M.		251726		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
WELL #: 171		148113		RRCID -> 034961		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12115		PERF. 9595 - 9786		
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-		-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-		-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3		Y	-0-		-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-		-0-
12	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3		Y	-0-		-0-
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3		Y	-0-		-0-
-----												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SEALY & SMITH UNIT		1 U		WELL #: 1		RRCID -> 044093		COMPL. DATE 01/25/1974		TOTAL DEPTH 12124		PERF. 9818 - 9828
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SEALY & SMITH UNIT		251726		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
WELL #: 2		148113		RRCID -> 044094		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9590 - 9797		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MECO IV, LLC				557076							
HILL, M. J. -23-				WELL #: 11	RRCID -> 044102	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	10502	PERF. 9606 - 9739	
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
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				827681							
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-				WELL #: 1 T	RRCID -> 044090	COMPL. DATE	12/08/1957	TOTAL DEPTH	12132	PERF. N/A	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-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	
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	14		97
09	990	N	50	-0-	-940	50	2	N	-0-		97
10	775	N	99	-0-	-676	82	2	N	15	2 8	110
11	97	N	97	-0-	-0-	90	2	N	7	9	116
12	62	N	-0-	-0-	-62			N	6		124
*01	397	N	397	-0-	-0-	327	2	N	70	9	188
-----											
XTO ENERGY INC.				945936							
SOUTH 18 UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 044081	COMPL. DATE	01/05/2021	TOTAL DEPTH	10626	PERF. 9801 - 9856	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EAST 22 UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 044082	COMPL. DATE	07/13/1956	TOTAL DEPTH	10662	PERF. N/A	
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WEST 22 UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 044088	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	1220	PERF. N/A	
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-			103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			103
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6541 X	5995	-0-	-546	-0-	5994	3	1 9 N	1			55
09	6270 X	5768	-0-	-502	-0-	5767	3	1 9 N	1			56
10	6324 X	5062	-0-	-1262	-0-	5059	3	3 9 N	3			59
11	6120 X	5362	-0-	-758	-0-	5361	3	1 9 N	1			60
12	5983 X	5741	-0-	-242	-0-	5719	3	22 9 N	20			80
01	5983 X	4478	-0-	-1505	-0-	4476	3	2 9 N	2			82

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1719	3	1 9 N	1			97
09	1620 N	1507	-0-	-113	-0-	1506	3	1 9 N	1			98
10	1581 N	1330	-0-	-251	-0-	1328	3	2 9 N	2			100
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1760	3	1 9 N	1			101
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2096	3	1 9 N	1			102
*01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1668	3	1 9 N	1			103

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
HALLEY, WEST (MCKEE)		//CONT.//		38263	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
HILL, M. J. ACCT 3		WELL #:		10	RRCID ->	199659	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	11398	-	11405	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED				01/27/2021											
-----															
PAN AM B HILL MITCHELL TR 2		WELL #:		7	RRCID ->	202872	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11238	-	11248	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HAMON (DELAWARE)		38581		300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES							
VAQUERO OPERATING		882776													
GILLESPIE		WELL #:		1	RRCID ->	085163	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	5384	-	5944	
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HAMON (ELLENBERGER)		38581		333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
REEVES -AU-		WELL #:		1	RRCID ->	038672	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	21472	PERF.	N/A			
08	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-		4099	3		N	-0-				-0-
09	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-		3936	3		N	-0-				-0-
10	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-		4010	3		N	-0-				-0-
11	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-		3823	3		N	-0-				-0-
*12	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-		3817	3		N	-0-				-0-
01	3813 X	2814	-0-	-999	-0-		2814	3		N	-0-				-0-
-----															
KINCAID A		WELL #:		1	RRCID ->	041518	COMPL. DATE	02/07/1967	TOTAL DEPTH	20963	PERF.	N/A			
08	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-		2162	3		N	-0-				-0-
09	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-		2296	3		N	-0-				-0-
10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-				-0-
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-				-0-
*12	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-		2640	2		N	-0-				-0-
*01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-		2657	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			
08	5611 X	5579	-0-	-32	-0-		5579	3		N	-0-				-0-
09	5430 X	5362	-0-	-68	-0-		5362	3		N	-0-				-0-
10	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-		5559	3		N	-0-				-0-
11	5400 X	5057	-0-	-343	-0-		5057	3		N	-0-				-0-
12	5580 X	5527	-0-	-53	-0-		5527	3		N	-0-				-0-
01	5580 X	5478	-0-	-102	-0-		5478	3		N	-0-				-0-

HAMON (5270)		38581 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
REEVES "AU" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 039981		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252				
M	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

VAQUERO OPERATING		882776		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
ONEY BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 084584		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

ONEY BROS. (SUN)		882776		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
ONEY BROS. (SUN)		WELL #: 1		RRCID -> 132403		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

HARPER (DEVONIAN)		39176 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
OXY USA WTP LP		630555										
HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #: 709		RRCID -> 195955		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055				
08	4464 X	464	-0-	-4000	-0-	464	2	N	-0-			-0-
09	3780 X	2784	-0-	-996	-0-	2350	2	434	4	N	-0-	-0-
10	2325 X	445	-0-	-1880	-0-	445	2	N	-0-			-0-
11	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2	N	-0-			-0-
12	2883 X	2339	-0-	-544	-0-	2339	2	N	-0-			-0-
01	2883 X	684	-0-	-2199	-0-	670	2	14	4	N	-0-	-0-

HARPER DEVONIAN UNIT		39176 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #: 1613		RRCID -> 195956		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943				
08	4836 X	177	-0-	-4659	-0-	177	2	N	-0-			-0-
09	4110 X	1062	-0-	-3048	-0-	896	2	166	4	N	-0-	-0-
10	2511 X	170	-0-	-2341	-0-	170	2	N	-0-			-0-
11	990 X	735	-0-	-255	-0-	735	2	N	-0-			-0-
12	1085 X	891	-0-	-194	-0-	891	2	N	-0-			-0-
01	1085 X	275	-0-	-810	-0-	269	2	6	4	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				
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-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	019957	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF.11880 - 12158	
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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	019958	COMPL. DATE	05/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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 #: 26		RRCID -> 019964		COMPL. DATE 04/18/1961		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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 019968		COMPL. DATE 07/20/1962		TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 019970		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 62		RRCID -> 019974		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11494 - 11812		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/05/2021						

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 63		RRCID -> 019975		COMPL. DATE 03/23/1961		TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789	
M	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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 019976		COMPL. DATE 04/04/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/28/2020 - WELL PLUGGED 8-28-2020					
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 65		RRCID -> 019977		COMPL. DATE 05/24/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 66		RRCID -> 019978		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11684 - 11937	
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		12/09/2020					
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 71		RRCID -> 019979		COMPL. DATE 10/27/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/23/2020 - WELL PLUGGED 9-23-2020					
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 019988		COMPL. DATE 04/10/1959		TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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 #: 103		RRCID -> 019990		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 019991		COMPL. DATE 07/20/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
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-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 019992		COMPL. DATE 07/07/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
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-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2021												
-----												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 019993		COMPL. DATE 12/10/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
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-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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		
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-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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		
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-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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		
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-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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 #: 161		RRCID -> 020002		COMPL. DATE 06/25/1955		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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 181		RRCID -> 020004		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 020005		COMPL. DATE 09/10/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 020006		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 221		RRCID -> 020007		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 241		RRCID -> 020008		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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 #: 251		RRCID -> 020009		COMPL. DATE 04/07/1956		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	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 252		RRCID -> 020010		COMPL. DATE 09/25/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 020011		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11692 - 11910	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 254		RRCID -> 020012		COMPL. DATE 11/18/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 255		RRCID -> 020013		COMPL. DATE 09/08/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 291		RRCID -> 020015		COMPL. DATE 11/02/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 292		RRCID -> 020016		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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 #: 293		RRCID -> 020017		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 301H		RRCID -> 020018		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703			
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-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 311		RRCID -> 020019		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986			
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-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 312		RRCID -> 020020		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 12044 PERF.11790 - 11962			
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-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 313		RRCID -> 020021		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11772 - 11970			
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-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 314		RRCID -> 020022		COMPL. DATE 08/18/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
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-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 315		RRCID -> 020023		COMPL. DATE 09/28/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
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-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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 #: 316		RRCID -> 020024		COMPL. DATE 11/01/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 321		RRCID -> 020025		COMPL. DATE 02/11/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 322		RRCID -> 020026		COMPL. DATE 12/19/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 323		RRCID -> 020027		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11652 - 11858		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 324		RRCID -> 020028		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 11846 PERF.11650 - 11845		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 331		RRCID -> 020029		COMPL. DATE 01/07/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 332		RRCID -> 020030		COMPL. DATE 08/26/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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 #: 333		RRCID -> 020031		COMPL. DATE 01/09/1961		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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 341		RRCID -> 020032		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 342		RRCID -> 020033		COMPL. DATE 10/17/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 351		RRCID -> 020034		COMPL. DATE 05/21/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 352		RRCID -> 020035		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11656 - 11822		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 361		RRCID -> 020036		COMPL. DATE 11/25/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 11850		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 362		RRCID -> 020037		COMPL. DATE 12/23/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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 #: 363		RRCID -> 020038		COMPL. DATE 09/23/1962		TOTAL DEPTH 12040 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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 364		RRCID -> 020039		COMPL. DATE 11/11/1962		TOTAL DEPTH 11987 PERF. N/A			
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 365		RRCID -> 020040		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956			
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 366		RRCID -> 020041		COMPL. DATE 01/27/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 367		RRCID -> 020042		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A			
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 368		RRCID -> 020043		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778			
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 371		RRCID -> 020044		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896			
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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 #: 372		RRCID -> 020045		COMPL. DATE 08/09/1962		TOTAL DEPTH 11960 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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 373		RRCID -> 020046		COMPL. DATE 11/13/1991		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11601 - 11819					
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 374		RRCID -> 020047		COMPL. DATE 12/23/1962		TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A					
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 375		RRCID -> 020048		COMPL. DATE 11/03/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 382		RRCID -> 020050		COMPL. DATE 02/08/1963		TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A					
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 391		RRCID -> 020051		COMPL. DATE 06/06/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 #: 401		RRCID -> 020053		COMPL. DATE 02/18/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 431		RRCID -> 020056		COMPL. DATE 12/05/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 432		RRCID -> 020057		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 12314 PERF.12034 - 12190	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 463		RRCID -> 020069		COMPL. DATE 09/19/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 494		RRCID -> 020077		COMPL. DATE 12/29/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 020080		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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 #: 571		RRCID -> 020084		COMPL. DATE 04/04/1958		TOTAL DEPTH N/A 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 591		RRCID -> 020085		COMPL. DATE 12/31/1991		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11690 - 12044	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 651H		RRCID -> 020092		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 12247		PERF.11817 - 15961	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 652		RRCID -> 020093		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 12125		PERF.11870 - 12018	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 376		RRCID -> 030611		COMPL. DATE 11/26/1991		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11990 - 12160	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 377		RRCID -> 030612		COMPL. DATE 05/10/1963		TOTAL DEPTH 11801		PERF. N/A	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 385		RRCID -> 030613		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11512 - 11722	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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 #: 394		RRCID -> 030614		COMPL. DATE 03/12/1963		TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 396		RRCID -> 030615		COMPL. DATE 05/18/1963		TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 030616		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 317		RRCID -> 031165		COMPL. DATE 08/11/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 387		RRCID -> 031168		COMPL. DATE 07/04/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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 #: 395		RRCID -> 031169		COMPL. DATE 12/12/1991		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588		
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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 397		RRCID -> 031170		COMPL. DATE 06/29/1963		TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 031451		COMPL. DATE 07/28/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 383		RRCID -> 032055		COMPL. DATE 11/18/1963		TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 389		RRCID -> 032056		COMPL. DATE 05/19/1963		TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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 #: 32		RRCID -> 032876		COMPL. DATE 03/18/1964		TOTAL DEPTH 12322 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
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2020 - WELL PLUGGED 8-10-2020										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 033160		COMPL. DATE 04/23/1964		TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2506		RRCID -> 079735		COMPL. DATE 09/02/1978		TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	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 #: 4002		RRCID -> 085288		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958											
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				
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-				
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD										WELL #:	1	RRCID ->	132651	COMPL. DATE	01/19/1990	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	157387	X	104647	-0-	-52740	-0-	104647	2			N	-0-			-0-				
09	141098	X	141098	-0-	-0-	-0-	141098	2			N	-0-			-0-				
10	134730	X	134730	-0-	-0-	-0-	134730	2			N	-0-			-0-				
11	112108	X	112108	-0-	-0-	-0-	112108	2			N	-0-			-0-				
12	145793	X	112566	-0-	-33227	-0-	112566	2			N	-0-			-0-				
01	145793	X	138083	-0-	-7710	-0-	138083	2			N	-0-			-0-				
HEADLEE DEVONIAN UNIT										WELL #:	3709	RRCID ->	138903	COMPL. DATE	07/08/1991	TOTAL DEPTH	13189	PERF.	11654 - 11826
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-				
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
HEADLEE DEVONIAN UNIT										WELL #:	2904	RRCID ->	142006	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	13345	PERF.	11762 - 11972
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-				
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
HEADLEE DEVONIAN UNIT										WELL #:	384A	RRCID ->	156474	COMPL. DATE	10/06/1995	TOTAL DEPTH	12080	PERF.	11633 - 11938
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-				
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
HEADLEE DEVONIAN UNIT										WELL #:	433H	RRCID ->	168530	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	12005 - 14147
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-				
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
HEADLEE DEVONIAN UNIT										WELL #:	67	RRCID ->	173373	COMPL. DATE	05/02/1999	TOTAL DEPTH	13172	PERF.	11619 - 11820
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2020 - WELL PLUGGED 8-21-2020																			

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3811		RRCID -> 203231		COMPL. DATE 08/12/2002		TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810			
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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3206R		RRCID -> 206340		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856			
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3813H		RRCID -> 210010		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998			
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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 #: 2507 H RRCID -> 219100 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11412 - 16535

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
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3205 R RRCID -> 223474 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 258018 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900

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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2021

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		
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
08	DLQ G-10	299	-0-	299	299	255 3	44 9	Y	40	133
09	DLQ G-10	260	-0-	260	559	260 3		Y	-0-	133
10	DLQ G-10	311	-0-	311	870	309 3	2 9	Y	-2	135
11	DLQ G-10	177	-0-	177	1047	177 3		Y	-0-	135
12	DLQ G-10	115	-0-	115	1162	114 3	1 9	Y	1	136
*01	1182 N	20	-0-	-1162	-0-	20 3		Y	-0-	136

  

HEINER, S. (CLEARFORK)		40172 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922								
MCGREW		WELL #: 2		RRCID -> 172142		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

  

HEINER, S. (DETRITAL 5100)		40172 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708								
MC DIVITT STATE		WELL #: 2		RRCID -> 205915		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225		
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-	-0-
09	1200 N	1120	-0-	-80	-0-	1120 2		N	-0-	-0-
10	1302 N	1176	-0-	-126	-0-	1176 1		N	-0-	-0-
11	1200 N	1112	-0-	-88	-0-	1112 1		N	-0-	-0-
12	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	1071 1		N	-0-	-0-
*01	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	1132 2		N	-0-	-0-

  

MCDIVITT STATE		WELL #: 3		RRCID -> 212572		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26

  

PALMER "602" STATE		WELL #: 1		RRCID -> 227368		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296		
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-	201
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2		N	-0-	201
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 1		N	-0-	201
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 1		N	-0-	201
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 1		N	-0-	201
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-	201

  

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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----													
HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)				40172 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
BAKER RESOURCES				044365									
CROWLEY-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 105476	COMPL. DATE 05/12/1983	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 4380	-	4676			
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	EOM BALANCE	
08		899 N	533	-0-	-366	-0-	533 2			N	-0-	89	
09		630 N	521	-0-	-109	-0-	521 2			N	-0-	89	
10		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2			N	-0-	89	
11		510 N	465	-0-	-45	-0-	465 2			N	-0-	89	
*12		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2			N	-0-	89	
01		527 N	451	-0-	-76	-0-	451 2			N	-0-	89	
-----													
CROWLEY-STATE				WELL #: 2	RRCID -> 108587	COMPL. DATE 12/22/1983	TOTAL DEPTH 5234	PERF. 4487	-	4745			
08		2759 X	1750	-0-	-1009	-0-	1750 2			N	-0-	187	
09		2670 X	1904	-0-	-766	-0-	1904 2			N	-0-	187	
10		2759 X	1952	-0-	-807	-0-	1952 2			N	-0-	187	
11		2160 X	1841	-0-	-319	-0-	1841 2			N	-0-	187	
12		1953 X	1916	-0-	-37	-0-	1916 2			N	-0-	187	
01		1953 X	1910	-0-	-43	-0-	1910 2			N	-0-	187	
-----													
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC				334922									
MCGREW				WELL #: 1	RRCID -> 099658	COMPL. DATE 12/09/1980	TOTAL DEPTH 5364	PERF. 4654	-	4754			
08		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371 3			N	-0-	-0-	
09		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208 3			N	-0-	-0-	
10		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567 3			N	-0-	-0-	
11		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425 3			N	-0-	-0-	
12		1364 X	73	-0-	-1291	-0-	73 3			N	-0-	-0-	
01		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED				872683									
KENOWER				WELL #: 2	RRCID -> 165501	COMPL. DATE 10/27/1997	TOTAL DEPTH 5218	PERF. 4449	-	4773			
08		713 N	687	-0-	-26	-0-	678 2	9 9	Y	8	168 1	27	
09		690 N	660	-0-	-30	-0-	657 2	3 9	Y	3		30	
10		713 N	683	-0-	-30	-0-	675 2	8 9	Y	7		37	
11		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		Y	-0-		37	
12		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		Y	-0-		37	
*01		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		Y	-0-		37	
-----													
HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)				40172 755	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PECOS			
EARNST PRODUCING CORPORATION				238708									
MCDIVITT-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 200649	COMPL. DATE 12/17/2003	TOTAL DEPTH 5295	PERF. 4768	-	4832			
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-	42	
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			N	-0-	42	
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 1			N	-0-	42	
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 1			N	-0-	42	
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 1			N	-0-	42	
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-	42	
-----													
HENDEYSON				40354 001	ASSOCIATED	49B				CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION				027200									
HENDRICK, IDA, T-88-GX				WELL #: 8	RRCID -> 283792	COMPL. DATE 05/01/2017	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2956	-	3108			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39	

HENDERSON		//CONT.//		40354 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER				
KILLER RABBIT FIELDS LLC				460397							
WALTON, J. B. -C- CW				WELL #: 5	RRCID -> 183078	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2804 - 2851	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDRICK				40406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION				027200							
HENDRICK, IDA T-88-0				WELL #: 7	RRCID -> 116052	COMPL. DATE 03/21/1985	TOTAL DEPTH	2852	PERF. 2479 - 2630		
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15

HENDRICK-WEEKS				WELL #: 12	RRCID -> 133385	COMPL. DATE 08/07/1985	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2304 - 2360		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	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		
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22

B & B ENERGY				039763							
JOHNSON-COWDEN				WELL #: 1	RRCID -> 145045	COMPL. DATE 04/17/1993	TOTAL DEPTH	2987	PERF. 2327 - 2377		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HERMOSA (ATOKA)				40723 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES				
NOBLE ENERGY INC				611665							
CLAYPOOL ESTATE 5-19				WELL #: 1	RRCID -> 253509	COMPL. DATE 09/09/2009	TOTAL DEPTH	16960	PERF.15401 - 16825		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)		40870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
WJC, INC.		888140							
MADDOX 9		WELL #: 1		RRCID -> 274361		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 19637 PERF.14092 - 16568	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190		N	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190		N	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190		N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	190		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2020 - WELL PLUGGED 11-5-2020									
-----									
HI-LONESOME (WOLFCAMP)		40975 830		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726							
LOWE-HILL, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 143217		COMPL. DATE 07/30/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9125 - 9765	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HINYARD (CANYON)		41639 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
BUSTOS, MARTIN OIL		112687							
HINYARD		WELL #: 1		RRCID -> 059711		COMPL. DATE 07/13/1974		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7293 - 7297	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HOKIT (QUEEN)		42042 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC		280640							
MILLS, LAVERN		WELL #: 1		RRCID -> 077117		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658	
08	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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HARRAL, W. W. #1		WELL #: 1		RRCID -> 134352		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666	
08	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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HOKIT, HELON		WELL #: 2		RRCID -> 149181		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723	
08	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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HOKIT (QUEEN)		//CONT.//		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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	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
O		5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5500 3	9 9	N	8	155
		5070 X	3711	-0-	-1359	-0-	3703 3	8 9	N	7	162
		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5013 3	11 9	N	10	172
		5340 X	5012	-0-	-328	-0-	5006 3	6 9	N	5	177
		5518 X	4800	-0-	-718	-0-	4793 3	7 9	N	6	183
		5518 X	4751	-0-	-767	-0-	4747 3	4 9	N	4	187

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
O		4	-0-	4	6	1 1	3 3	Y	-0-	215	
		2	-0-	2	8	2 2		Y	-0-	215	
		1	-0-	1	9	1 2		Y	-0-	215	
		-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-	215	
		-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-	215	
		4	-0-	4	13	4 2		Y	-0-	215	

CHALK SEC. 95		WELL #:		2	RRCID -> 281862	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	7364 - 7398
O		682 #	420	-0-	-262	-0-	57 1	321 3	N	-0-	-0-
		660 #	294	-0-	-366	-0-	42 4	228 2	N	-0-	-0-
		682 #	-0-	-0-	-682	-0-	36 1		N	34	34
		660 #	-0-	-0-	-660	-0-	30 4		N	108	142
		434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	74	216
		940 R	940	-0-	-0-	-0-	939 2	1 9	N	1	217

CHALK, SLOAN		WELL #:		23	RRCID -> 286894	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7336 - 7346
O		186 #	124	-0-	-62	-0-	16 1	95 3	Y	-0-	-0-
		180 #	69	-0-	-111	-0-	13 4	54 2	Y	-0-	-0-
		124 #	20	-0-	-104	-0-	8 1	16 2	Y	-0-	-0-
		120 #	-0-	-0-	-120	-0-	7 4		Y	-0-	-0-
		124 #	-0-	-0-	-124	-0-	4 1		Y	-0-	-0-
		124 #	112	-0-	-12	-0-	112 2		Y	-0-	-0-

-----														
HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD														
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235														
HYMAN, SARAH WELL #: 54 RRCID -> 287823 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7464 - 7494														
M O	ALLOW 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
-----														
08	14 R	14	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-0-
						1	4							
09	11 #	9	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
						1	4							
10	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
11	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
12	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
01	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-			-0-
-----														
HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453														
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
*07	168 R	168	-0-	-0-	-0-	25	1	101	3	Y	-0-			-0-
						42	4							
*08	310 R	310	-0-	-0-	-0-	42	1	237	3	Y	-0-			-0-
						31	4							
*09	184 R	184	-0-	-0-	-0-	22	1	143	2	Y	-0-			-0-
						19	4							
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-			-0-
-----														
KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445														
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	434 N	230	-0-	-204	-0-	230	3	N	-0-		-0-
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	536	3	N	-0-		-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-		-0-
12	558 N	405	-0-	-153	-0-	405	3	N	-0-		-0-
*01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-		-0-

HOWE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 062113		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
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	12137 X	12137	-0-	-0-	-0-	12137	3	N	-0-		-0-
12	10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	3	N	-0-		-0-
*01	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	3	N	-0-		-0-

HOWE GAS UNIT #4		WELL #: 1		RRCID -> 141021		COMPL. DATE 02/24/1992		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543			
08	558 X	508	-0-	-50	-0-	508	3	N	-0-		-0-
09	540 X	480	-0-	-60	-0-	480	3	N	-0-		-0-
10	558 X	420	-0-	-138	-0-	420	3	N	-0-		-0-
11	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3	N	-0-		-0-
12	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3	N	-0-		-0-
*01	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	3	N	-0-		-0-

HOWE STATE		WELL #: 2		RRCID -> 141519		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299			
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	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3	N	-0-		-0-
12	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3	N	-0-		-0-
*01	11202 X	11202	-0-	-0-	-0-	11202	3	N	-0-		-0-

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			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBARD (CHERRY CANYON)		//CONT.//		43106 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: REEVES				
WOLF ENERGY, INC.				935534									
HAHMAN STATE				WELL #:	1	RRCID ->	162509	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4819 - 5084	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 Z	104	-0-	104	2614	104	4		N	-0-		30
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2614				N	-0-		30
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2614				N	-0-		30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2614				N	-0-		30
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2614				N	-0-		30
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2614				N	-0-	30 6	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2020 - WELL PLUGGED 9-17-2020													

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	
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-		10
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-		10
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-		10
11	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	2		N	-0-		10
12	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2		N	-0-		10
01	620	N	271	-0-	-349	-0-	271	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	
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		Y	-0-		-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		Y	-0-		-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		Y	-0-		-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		Y	-0-		-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		Y	-0-		-0-
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		Y	-0-		-0-

FEE "AO"				WELL #:	1	RRCID ->	229090	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11630 - 11640
08	3503	X	3082	-0-	-421	-0-	3082	3		Y	-0-	-0-
09	3390	X	2887	-0-	-503	-0-	2887	3		Y	-0-	-0-
10	3503	X	2870	-0-	-633	-0-	2870	3		Y	-0-	-0-
11	3240	X	1439	-0-	-1801	-0-	1439	3		Y	-0-	-0-
12	3069	X	2778	-0-	-291	-0-	2778	3		Y	-0-	-0-
01	3069	X	1922	-0-	-1147	-0-	1922	3		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		
08	2796	N	2796	-0-	-0-	B	-0-	2784	3	12	9	Y	11	89
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2911	N	2911	-0-	-0-	B	-0-	2903	3	8	9	Y	7	96
10	2961	N	2961	-0-	-0-	B	-0-	2950	3	11	9	Y	10	106
11	T. A.		2429	-0-	2429	B	2429	2417	3	12	9	Y	11	117
12	T. A.		2400	-0-	2400	B	4829	2383	3	17	9	Y	15	132
01	T. A.		4593	-0-	4593	B	9422	4573	3	20	9	Y	18	150

INEZ (CONSOLIDATED)		//CONT.//		44521 340	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: ANDREWS			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
MIDLAND FARMS OPERATING AREA		WELL #:		7	RRCID -> 116365	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL DEPTH	12522	PERF.10912	- 11190	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		403 N	383	-0-	-20 B	-0-	366 2	17 9	Y	15	15 0	3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	442 2	29 9	Y	26	22 0	7
10		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	327 2	26 9	Y	24	24 0	7
11		360 N	208	-0-	-152 B	-0-	191 2	17 9	Y	15	18 0	4
12		496 N	354	-0-	-142 B	-0-	339 2	15 9	Y	14	15 0	3
01		341 N	243	-0-	-98 B	-0-	233 2	10 9	Y	9	10 0	2

IVA LEE (CLEARFORK)				44837 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GLASSCOCK		
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC				642652							
BRYANS FARMS		WELL #:		1	RRCID -> 206106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 5292	- 5350
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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
08	4867 #	4614	-0-	-253	-0-	4287 3	281 4	Y	42	43 1	16
						46 9					
09	4710 #	4584	-0-	-126	-0-	4538 3	14 4	Y	29	29 1	16
						32 9					
10	5153 R	5153	-0-	-0-	-0-	5111 3	42 9	Y	38	32 1	22
11	4723 R	4723	-0-	-0-	-0-	4691 3	32 9	Y	29	33 1	18
*12	5689 R	5689	-0-	-0-	-0-	5646 3	43 9	Y	39	43 1	14
01	4743 #	4659	-0-	-84	-0-	4629 3	30 9	Y	27	28 1	13

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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

  

JAMESON, NORTH (STRAWN)		45582 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN					
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685											
JAMESON, JAHEW "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160851		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048					
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	1			1
10	9 #	8	-0-	-1	-0-	6	2	2	9	N	2		3
11	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				N	2			5
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			6
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

  

MOSAIC TEXAS LLC		589983		ASSOCIATED									
JAMESON, JAHEW "E"		WELL #: 1		RRCID -> 128611		COMPL. DATE 05/14/1981		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

JAMESON, JAHEW "B"		WELL #: 2		RRCID -> 130577		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093					
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-
12	DELQ PR	100	-0-	100	100	100	3		N	-0-			-0-
*01	200 R	100	-0-	-100	-0-	100	3		N	-0-			-0-

  

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION		775563		ASSOCIATED									
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 225723		COMPL. DATE 09/28/1979		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963					
*07	718 R	718	-0-	-0-	-0-	715	2	3	9	N	3		123
*08	713 #	682	-0-	-31	-0-	678	2	4	9	N	4		127
*09	690 #	673	-0-	-17	-0-	670	2	3	9	N	3		130
*10	713 #	696	-0-	-17	-0-	692	2	4	9	N	4		134
*11	690 #	650	-0-	-40	-0-	647	2	3	9	N	3		137
12	713 #	651	-0-	-62	-0-	645	2	6	9	N	5		142
01	682 #	646	-0-	-36	-0-	642	2	4	9	N	4		146

OIL AND GAS DIVISION

JANELLE (CLEAR FORK) 45675 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
01		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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		600 N	600	-0-	-0-	-0-	473	2	127	9	Y	115	69	1			62
09		553 N	553	-0-	-0-	-0-	441	2	112	9	Y	102	137	1			27
10		527 N	514	-0-	-13	-0-	446	2	68	9	Y	62					89
11		587 N	587	-0-	-0-	-0-	464	2	123	9	Y	112	138	1			63
12		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2499	2	205	9	Y	186	203	1			46
*01		3100 N	3336	-0-	236	-0-	236	2	186	9	Y	169	138	1			77

JANELLE (WICHITA ALBANY) 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	890	3	168	9	Y	153	122	1			38
*04		903 N	903	-0-	-0-	-0-	760	3	143	9	Y	130	137	1			31
05		642 N	642	-0-	-0-	-0-	603	3	39	9	Y	35	62	1			4
06		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-	4	1			-0-
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08		651 N	385	-0-	-266	-0-	381	3	4	9	Y	4	3	1			1
*09		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1144	3	3	9	Y	3	3	1			1
*10		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2094	3	7	9	Y	6	5	1			2
*11		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2218	3	3	9	Y	3	4	1			1
*12		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	6	5	1			2
01		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	7	7	1			2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	252	2	31	9	Y	28	17	1			17
09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	235	2	29	9	Y	26	34	1			9
10		611 N	611	-0-	-0-	-0-	594	2	17	9	Y	15					24
11		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1237	2	30	9	Y	27	34	1			17
12		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1250	2	52	9	Y	47	51	1			13
*01		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1574	2	46	9	Y	42	35	1			20



JANELLE, SE. (ELLENBURGER)		45680 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
EDWARDS, JACK ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 031447		COMPL. DATE 08/19/1962		TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JANELLE, SE. (TUBB)		45680 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
EDWARDS, JACK -A-		WELL #: 1A		RRCID -> 279588		COMPL. DATE 01/13/1988		TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362				
*M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03		370 R	370	-0-	-0-	370	3	N	-0-			-0-
*04		486 R	486	-0-	-0-	486	3	N	-0-			-0-
05		564 R	564	-0-	-0-	564	3	N	-0-			-0-
06		391 R	391	-0-	-0-	388	3	N	3	2	1	1
07		155 #	117	-0-	-38	115	3	N	2	2	1	1
08		170 R	170	-0-	-0-	170	3	N	-0-	1	1	-0-
09		150 #	70	-0-	-80	70	3	N	-0-			-0-
*10		155 #	85	-0-	-70	85	3	N	-0-			-0-
*11		150 #	89	-0-	-61	89	3	N	-0-			-0-
*12		155 #	93	-0-	-62	93	3	N	-0-			-0-
01		155 #	82	-0-	-73	82	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	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
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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

P4 OPERATING, LLC		631638		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
I-10 SWD		112682										
		WELL #: 1		RRCID -> 276904		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-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	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
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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

-----												
KEN REGAN (DELAWARE)		//CONT.//		48754 500	ASSOCIATED			49B	CNTY: REEVES			
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 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
-----												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)				48942 090	NON-ASSOCIATED			CAPACITY	CNTY: LOVING			
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.				084596								
LEIMAN		WELL #:		1R	RRCID ->	196854	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	21024	PERF.	16610 - 16638
08		12865 X	2574	-0-	-10291	-0-	2574 3		N	-0-		-0-
09		11070 X	1454	-0-	-9616	-0-	1454 3		N	-0-		-0-
10		10540 X	1730	-0-	-8810	-0-	1730 3		N	-0-		-0-
11		10200 X	1402	-0-	-8798	-0-	1402 3		N	-0-		-0-
12		1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N	-0-		-0-
01		2573 X	1494	-0-	-1079	-0-	1494 3		N	-0-		-0-
-----												
COG OPERATING LLC				166150								
HUGHES-TALBOT "27"		WELL #:		1	RRCID ->	206329	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	21005	PERF.	15794 - 15810
08		248 N	139	-0-	-109	-0-	139 3		N	-0-		-0-
09		210 N	105	-0-	-105	-0-	105 3		N	-0-		-0-
10		186 N	95	-0-	-91	-0-	95 3		N	-0-		-0-
11		120 N	85	-0-	-35	-0-	85 3		N	-0-		-0-
12		124 N	74	-0-	-50	-0-	74 3		N	-0-		-0-
*01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
-----												
EOG RESOURCES, INC.				253162								
BRUNSON '15'		WELL #:		1	RRCID ->	280710	COMPL. DATE	05/17/2016	TOTAL DEPTH	17202	PERF.	14714 - 14730
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
09		14 N	3	-0-	-11	-0-	3 2		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KERMIT				49038 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: WINKLER			
FINALY RESOURCES LLC				268323								
CLAPP, RAY		WELL #:		1	RRCID ->	117425	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2500 - 2633
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KILLER RABBIT FIELDS LLC				460397								
HENDRICK, IDA -K-		WELL #:		2	RRCID ->	201396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2437 - 2523
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-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----														
KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER				
KRF PRODUCTION COMPANY LLC				477311										
HENDRICK, IDA -A-		WELL #:		6	RRCID ->	203709	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	2577 - 2842		
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
-----														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
LDF ENERGY, LLC				491588										
BROWN, EUGENIA E.		WELL #:		16	RRCID ->	190925	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2670 - 2768		
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-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
-----														
COLBY				WELL #:	2	RRCID ->	285948	COMPL. DATE	05/14/1936	TOTAL DEPTH	3068	PERF.	2392 - 3183	
08		610 R	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-	-0-		
09		709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-	-0-		
10		698 R	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-	-0-		
11		786 R	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-	-0-		
12		558 #	499	-0-	-59	-0-	499	3		N	-0-	-0-		
01		620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
COLBY				WELL #:	14	RRCID ->	286002	COMPL. DATE	09/27/1937	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2397 - 3110	
08		600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-	-0-		
09		710 R	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-	-0-		
10		697 R	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-	-0-		
11		786 R	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-	-0-		
12		558 #	499	-0-	-59	-0-	499	3		N	-0-	-0-		
01		620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
N & B OIL AND GAS LLC				598288										
LOVETT, J. C.		WELL #:		6W	RRCID ->	124210	COMPL. DATE	03/21/1987	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2535 - 2653		
08		31 #	-0-	-0-	-31	-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-		
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
PATRIOT PRODUCTION LLC				643403										
WESTBROOK		WELL #:		8	RRCID ->	281385	COMPL. DATE	01/09/1990	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2447 - 2713		
08		1457 #	112	-0-	-1345	-0-	112	3		N	-0-	-0-		
09		1260 #	1024	-0-	-236	-0-	1024	3		N	-0-	-0-		
10		1271 #	839	-0-	-432	-0-	839	3		N	-0-	-0-		
11		300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT	-0-		
12		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT	-0-		
01		1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT	-0-		

-----

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
WALSH & WATTS, INC. 895060  
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

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
08	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

KERMIT (ELLENBURGER) 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
APACHE CORPORATION 027200  
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

-----

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865  
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 10495 - 10512

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
08	1550 #	565	-0-	-985	-0-	565	3			Y	-0-					107
09	1440 #	963	-0-	-477	-0-	963	3			Y	-0-					107
10	713 #	8	-0-	-705	-0-	8	3			Y	-0-					107
11	1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	7					114
12	2368 R	2368	-0-	-0-	-0-	2342	3			Y	24	89	1			49
*01	2158 R	2158	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	12	13	9			61

-----

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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
08	4650 #	3808	-0-	-842	-0-	3808	3			Y	-0-					6
09	4200 #	3892	-0-	-308	-0-	3892	3			Y	-0-					6
10	2084 R	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			Y	-0-					6
11	3887 R	3887	-0-	-0-	-0-	3886	3			Y	1	1	9			7
12	4030 #	3321	-0-	-709	-0-	3317	3			Y	4	7	1			4
01	4030 #	2287	-0-	-1743	-0-	2285	3			Y	2	2	9			6

-----

MECO IV, LLC 557076  
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 10279 - 10468

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
08	16304 R	16304	-0-	-0-	-0-	16304	3			Y	-0-					203
09	15690 #	15620	-0-	-70	-0-	15619	3			Y	1	1	1			203
10	16213 #	16150	-0-	-63	-0-	16148	3			Y	2	2	1			203
11	15780 #	14679	-0-	-1101	-0-	14676	3			Y	3	3	1			203
12	16306 #	15571	-0-	-735	-0-	15549	3			Y	20	21	1			202
01	16306 #	15593	-0-	-713	-0-	15576	3			Y	15	16	1			201

-----

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	13845				N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	13845				N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	13845				N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	13845				N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	13845				N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	13845				N	-0-					-0-

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
 MECO IV, LLC //CONT.// 557076  
 BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08		20770 #	19202	-0-	-1568	-0-	19202 3			N	-0-			2
09		20100 #	19053	-0-	-1047	-0-	19050 3		3 9	N	3	3 1		2
10		19995 #	19323	-0-	-672	-0-	19294 3		29 9	N	26	26 1		2
11		19350 #	17256	-0-	-2094	-0-	17248 3		8 9	N	7	7 1		2
12		19685 #	18478	-0-	-1207	-0-	18459 3		19 9	N	17	19 1		-0-
01		19685 #	18545	-0-	-1140	-0-	18528 3		17 9	N	15	15 1		-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
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-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER  
 MECO IV, LLC 557076  
 BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
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-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2			Y	-0-			151
09		1380 N	1018	-0-	-362	-0-	1018 2			Y	-0-			151
10		1426 N	1363	-0-	-63	-0-	1363 2			Y	-0-			151
11		1740 N	1069	-0-	-671	-0-	1069 2			Y	-0-			151
12		1054 N	597	-0-	-457	-0-	597 2			Y	-0-			151
01		1364 N	467	-0-	-897	-0-	467 2			Y	-0-			151

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1224 2		98 9	N	89			181
09		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1427 2		91 9	N	83	171 1		93
10		1457 N	390	-0-	-1067	-0-	318 2		72 9	N	65			158
11		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1770 2		73 9	N	66	181 1		43
12		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1527 2		62 9	N	56			99
*01		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1420 2		98 9	N	89			188

KERMIT (MCKEE)		//CONT.// 49038 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
STATE-WALTON -E- A/C 4		WELL #: 1M		RRCID -> 176381		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-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								
08	930 N	765	-0-	-165	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
09	900 N	720	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	837 N	333	-0-	-504	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
*01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
-----																
STATE-WALTON "E"		WELL #: 35M		RRCID -> 178576		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982								
08	DLQ G-10	956	-0-	956	1806	956	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	726	-0-	726	2532	726	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2532					Y	-0-					-0-
11	2200 N	-0-	-0-	-2200	332					Y	-0-					-0-
12	332 N	-0-	-0-	-332	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STATE-WALTON "E"		WELL #: 37M		RRCID -> 178577		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974								
08	DLQ G-10	2485	-0-	2485	11230	2485	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2478	-0-	2478	13708	2478	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1234	-0-	1234	14942	1234	2			Y	-0-					-0-
11	2200 N	-0-	-0-	-2200	12742					Y	-0-					-0-
12	3100 N	1896	-0-	-1204	11538	1896	2			Y	-0-					-0-
*01	3100 N	3308	-0-	208	11746	3308	2			Y	-0-					-0-
-----																
STATE WALTON -E-		WELL #: 34M		RRCID -> 202802		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050								
08	DLQ G-10	1721	-0-	1721	7776	1721	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1665	-0-	1665	9441	1665	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	719	-0-	719	10160	719	2			Y	-0-					-0-
11	2200 N	-0-	-0-	-2200	7960					Y	-0-					-0-
12	3100 N	1050	-0-	-2050	5910	1050	2			Y	-0-					-0-
*01	3100 N	1832	-0-	-1268	4642	1832	2			Y	-0-					-0-
-----																
CARLOW CORP. CAMPBELL TR. 4		132340		WELL #: 29		RRCID -> 195214		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202						
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2019 - P/A 06/24/19																

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865								
COCHISE				WELL #:	3R	RRCID ->	203423	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562	PERF. 8740 - 10562
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	
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
KILLER RABBIT FIELDS LLC				460397								
CAMPBELL TR. 4				WELL #:	15	RRCID ->	194280	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	10198	PERF.10053 - 10124
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
CAMPBELL TR. 4				WELL #:	32	RRCID ->	197949	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	10215	PERF.10092 - 10180
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT	1
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT	1
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT	1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1
-----												
CAMPBELL TR. 1				WELL #:	23	RRCID ->	197950	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	10311	PERF.10160 - 10248
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT	1
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT	1
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT	1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1
-----												
CAMPBELL TR. 1				WELL #:	24	RRCID ->	198913	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10156 - 10242
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-				Y	NO RPT	4
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-				Y	NO RPT	4
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-				Y	NO RPT	4
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	4
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	4
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	4
-----												
CAMPBELL TR. 14				WELL #:	9	RRCID ->	218512	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10827	PERF.10637 - 10724
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT	7
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT	7
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT	7
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	7
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	7
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	7

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER								
KILLER RABBIT FIELDS LLC		//CONT.//		460397												
CAMPBELL TR. 13		WELL #:		6	RRCID ->	225156	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	10573	PERF.10444 - 10497					
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	AMT	CODE	BALANCE
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					14
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					14
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					14
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
-----																
KRF PRODUCTION COMPANY LLC				477311												
CAMPBELL TR. 4		WELL #:		31	RRCID ->	197397	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	10260	PERF.10102 - 10188					
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					11
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					11
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					11
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
-----																
MECO IV, LLC				557076												
BAIRD, W. E.		WELL #:		1312	RRCID ->	153524	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	10652	PERF. 9884 - 9998					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BAIRD, W. E.		WELL #:		1954	RRCID ->	170776	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 9863 - 9944					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BAIRD, W. E.		WELL #:		1955	RRCID ->	170874	COMPL. DATE	10/06/1998	TOTAL DEPTH	10290	PERF. 9821 - 9906					
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
*12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
*01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
-----																
LOVETT, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	171355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10642	PERF. 9842 - 9930					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



KERMIT (MCKEE) MECO IV, LLC BAIRD, W. E.		//CONT.// 49038 426 //CONT.// 557076		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
		WELL #: 1257		RRCID -> 173353		COMPL. DATE 03/26/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	972	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1560 N	968	-0-	-592	-0-	-0-	968	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	1381	3	Y	-0-	-0-	-0-

STATE WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 173355		COMPL. DATE 05/13/1999			TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

STATE WALTON		WELL #: 5		RRCID -> 173356		COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480			
08	9858 X	9113	-0-	-745	-0-	-0-	9022	3	91 9	Y	83 110 1	-0-
09	9540 X	8816	-0-	-724	-0-	-0-	8741	3	75 9	Y	68 47 1	21
10	9858 X	8744	-0-	-1114	-0-	-0-	8671	3	73 9	Y	66	87
11	9060 X	8919	-0-	-141	-0-	-0-	8817	3	102 9	Y	93 169 1	11
*12	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	-0-	9086	3	163 9	Y	148 157 1	2
01	9114 X	8341	-0-	-773	-0-	-0-	8261	3	80 9	Y	73	75

BAIRD, W. E.		WELL #: 1258		RRCID -> 178670		COMPL. DATE 06/30/2000			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033			
08	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	-0-	2606	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	-0-	2516	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	-0-	2502	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	2520 X	2461	-0-	-59	-0-	-0-	2461	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	2604 X	2406	-0-	-198	-0-	-0-	2406	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	2604 X	2304	-0-	-300	-0-	-0-	2304	3	Y	-0-	-0-	-0-

BAIRD, W. E.		WELL #: 1879		RRCID -> 185314		COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004			
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	510 N	459	-0-	-51	-0-	-0-	459	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	403 N	305	-0-	-98	-0-	-0-	305	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	390 N	330	-0-	-60	-0-	-0-	330	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	465 N	237	-0-	-228	-0-	-0-	237	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	-0-	949	3	Y	-0-	-0-	-0-

LOVETT-SINCLAIR		WELL #: 4		RRCID -> 186410		COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006			
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	3	8 9	Y	7 9 1	46
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	982	3	10 9	Y	9 8 1	47
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	3	10 9	Y	9 8 1	48
11	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	-0-	1010	3	Y	-0-	-0-	48
*12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	1776	3	Y	-0-	-0-	48
*01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	1372	3	Y	-0-	-0-	48

BAIRD, W. E.		WELL #: 1386		RRCID -> 249209		COMPL. DATE 12/10/2008			TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894			
08	899 N	759	-0-	-140	-0-	-0-	759	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	757	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	774	3	70 4	Y	-0-	-0-
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	775 N	718	-0-	-57	-0-	-0-	718	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	775 N	696	-0-	-79	-0-	-0-	696	3	Y	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	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								
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	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								
08	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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
MCCABE, F. P.		WELL #: 26		RRCID -> 178709		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
MCCABE, F. P.		WELL #: 51		RRCID -> 181276		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
WALTON, J. B.				WELL #: 263 C	RRCID -> 020255	COMPL. DATE 02/12/1962	TOTAL DEPTH 3232	PERF. N/A			
M	O	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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		-0-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 2		N	-0-		-0-
10	279 N	80	-0-	-199	-0-	80 2		N	-0-		-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 2		N	-0-		-0-
*01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		-0-
-----											
WALTON, J. B.				WELL #: 300 U	RRCID -> 039223	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 3240	PERF. N/A			
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-		-0-
10	372 N	113	-0-	-259	-0-	113 2		N	-0-		-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-		-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-		-0-
*01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-		-0-
-----											
WALTON, J. B.				WELL #: 218	RRCID -> 113075	COMPL. DATE 08/20/1984	TOTAL DEPTH 3257	PERF. 2670 - 2693			
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2		N	-0-		-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
-----											
WALTON, J. B.				WELL #: 319	RRCID -> 125356	COMPL. DATE 08/27/1987	TOTAL DEPTH 2925	PERF. 2779 - 2872			
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-		-0-
10	93 N	30	-0-	-63	-0-	30 2		N	-0-		-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-		-0-
*01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		-0-
-----											
STATE WALTON				WELL #: 76	RRCID -> 125849	COMPL. DATE 10/08/1987	TOTAL DEPTH 2815	PERF. 2538 - 2734			
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		-0-
10	248 N	72	-0-	-176	-0-	72 2		N	-0-		-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-		-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		-0-
-----											
WALTON, J. B.				WELL #: 320	RRCID -> 125923	COMPL. DATE 02/04/1988	TOTAL DEPTH 2925	PERF. 2589 - 2698			
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
WALTON, J. B.		WELL #:		321	RRCID ->	125924	COMPL. DATE	01/28/1988	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2508 - 2682
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-	-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-	-0-
10	279 N	82	-0-	-197	-0-	82	2		N	-0-	-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-	-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-	-0-
*01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-	-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #:		324	RRCID ->	126251	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2412 - 2696
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-	-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-	-0-
10	403 N	115	-0-	-288	-0-	115	2		N	-0-	-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-	-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-	-0-
*01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-	-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #:		325	RRCID ->	126252	COMPL. DATE	11/23/1987	TOTAL DEPTH	2722	PERF. 2511 - 2581
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-	-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-	-0-
10	279 N	83	-0-	-196	-0-	83	2		N	-0-	-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-	-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-	-0-
*01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-	-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #:		327	RRCID ->	126253	COMPL. DATE	11/27/1987	TOTAL DEPTH	2660	PERF. 2431 - 2575
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	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
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-	-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-	-0-
10	217 N	61	-0-	-156	-0-	61	2		N	-0-	-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-	-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-	-0-
*01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-	-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #:		329	RRCID ->	126255	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	2745	PERF. 2454 - 2690
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-	-0-
10	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2		N	-0-	-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-	-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-	-0-
*01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-	-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #:		296	RRCID ->	126354	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2450 - 2584
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-	-0-
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2		N	-0-	-0-
10	248 N	79	-0-	-169	-0-	79	2		N	-0-	-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-	-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-	-0-
*01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
WALTON, J. B.		WELL #:		315	RRCID ->	126951	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2525 - 2727
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #:		311	RRCID ->	128163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2484 - 3310
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
STATE-WALTON		WELL #:		71	RRCID ->	128612	COMPL. DATE	08/25/1988	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2415 - 2636
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2				-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2				-0-
10	496 N	146	-0-	-350	-0-	146	2				-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2				-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2				-0-
*01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2				-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #:		330	RRCID ->	128948	COMPL. DATE	09/26/1988	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2620 - 2754
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2				-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2				-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				-0-
*01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2				-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #:		331	RRCID ->	128958	COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2608 - 2788
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #:		335	RRCID ->	128959	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2626 - 2796
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2				-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2				-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2				-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2				-0-
*01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #:		337	RRCID ->	129967	COMPL. DATE	01/23/1989	TOTAL DEPTH	2832	PERF. 2581 - 2758
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2				-0-
10	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2				-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2				-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2				-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
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 UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)		CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			-0-
09	990 N	986	-0-	-4	-0-	986	2			N	-0-			-0-
10	1147 N	337	-0-	-810	-0-	337	2			N	-0-			-0-
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
*01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-			-0-
-----														
WALTON, J. B.		WELL #:		332	RRCID ->	130227	COMPL. DATE	01/31/1989	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2629 - 2809		
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
-----														
WALTON, J. B.		WELL #:		339	RRCID ->	130310	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2698 - 2854		
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-			-0-
10	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			-0-
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
-----														
WALTON, J. B.		WELL #:		342	RRCID ->	130375	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2464 - 2665		
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
10	310 N	94	-0-	-216	-0-	94	2			N	-0-			-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
-----														
STATE-WALTON		WELL #:		85	RRCID ->	130531	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2515 - 2684		
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
09	510 N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-			-0-
10	589 N	170	-0-	-419	-0-	170	2			N	-0-			-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-
12	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-			-0-
*01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
-----														
WALTON, J. B.		WELL #:		341	RRCID ->	130657	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2675 - 2840		
08	DLQ G-10	47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	54	-0-	54	101	54	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	18	-0-	18	119	18	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	69	-0-	69	188	69	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	56	-0-	56	244	56	2			Y	-0-			-0-
*01	296 N	52	-0-	-244	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
-----														
WALTON, J. B.		WELL #:		286	RRCID ->	130798	COMPL. DATE	04/08/1989	TOTAL DEPTH	3462	PERF.	2361 - 2752		
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
10	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-			-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
*01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
STATE WALTON		WELL #: 87		RRCID -> 131342		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2428 - 2615	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	1088	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1271 N	371	-0-	-900	-0-	371	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
STATE WALTON		WELL #: 86		RRCID -> 131343		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 2720		PERF. 2412 - 2614	
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	78	-0-	-201	-0-	78	2	N	-0-	-0-	-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #: 314		RRCID -> 131838		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 2573 - 2758	
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-	-0-	-0-
09	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	2	N	-0-	-0-	-0-
10	651 N	190	-0-	-461	-0-	190	2	N	-0-	-0-	-0-
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-	-0-	-0-
12	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #: 336		RRCID -> 132004		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2546 - 2742	
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1260 N	1241	-0-	-19	-0-	1241	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1426 N	424	-0-	-1002	-0-	424	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
STATE WALTON		WELL #: 88		RRCID -> 133925		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2498 - 2671	
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	58	-0-	-128	-0-	58	2	N	-0-	-0-	-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #: 346		RRCID -> 134801		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2515 - 2734	
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-	-0-	-0-
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	116	-0-	-287	-0-	116	2	N	-0-	-0-	-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-	-0-	-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #: 194		RRCID -> 150248		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2508 - 2717	
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	89	-0-	-221	-0-	89	2	N	-0-	-0-	-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
WALTON, J.B. AC/2		WELL #:		198	RRCID ->	150252	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	3282	PERF. 2522 - 2714
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
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-	-0-	-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-	-0-	-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	-0-	-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-	-0-	-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
STATE WALTON		WELL #:		67	RRCID ->	151063	COMPL. DATE	07/09/1994	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2387 - 3217
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-	-0-	-0-
09	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	2	N	-0-	-0-	-0-
10	682 N	197	-0-	-485	-0-	197	2	N	-0-	-0-	-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-	-0-	-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
STATE WALTON		WELL #:		69	RRCID ->	153552	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2475 - 2641
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #:		297	RRCID ->	154633	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2328 - 2570
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-	-0-	-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2	N	-0-	-0-	-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-	-0-	-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #:		301	RRCID ->	156468	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 2404 - 2661
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
10	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #:		348	RRCID ->	159638	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2317 - 2559
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	87	-0-	-223	-0-	87	2	N	-0-	-0-	-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #:		291	RRCID ->	163363	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2354 - 2651
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-	-0-	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-	-0-



KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-				-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

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-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
 DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-				-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-				-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-				-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-				-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-				-0-
*01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-				-0-

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
JUST OIL & GAS, INC.				448220											
BOWER-BROWN-ALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	020168	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JUST OIL GALAXY -37-				448234											
		WELL #:		1	RRCID ->	135743	COMPL. DATE	07/22/1990	TOTAL DEPTH	2905	PERF.	2453	-	2685	
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-				-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC				448252											
WALTON, J. B.		WELL #:		209	RRCID ->	020242	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	2535	-	2675	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	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	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WALTON, J. B. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	128361	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2387	-	2524	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	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 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----											
WALTON, J. B. "A"				WELL #: 6	RRCID -> 129305	COMPL. DATE 10/12/1988	TOTAL DEPTH 3180	PERF. 2402	- 2529		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----											
WALTON, J. B. "A"				WELL #: 3	RRCID -> 129969	COMPL. DATE 01/13/1989	TOTAL DEPTH 3122	PERF. 2412	- 2559		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----											
WALTON, J. B.				WELL #: 340	RRCID -> 131036	COMPL. DATE 02/06/1989	TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2552	- 2856		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WALTON, J. B.				WELL #: 333	RRCID -> 132005	COMPL. DATE 11/09/1989	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2567	- 2698		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HALLEY, S. M.				WELL #: 102	RRCID -> 153478	COMPL. DATE 02/03/1995	TOTAL DEPTH 2801	PERF. 2498	- 2584		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
HALLEY, S. M.				WELL #: 103	RRCID -> 160672	COMPL. DATE 09/21/1996	TOTAL DEPTH 2826	PERF. 2506	- 2610		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	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 #:		76	RRCID ->	160988	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2566 - 2625		
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
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		161	RRCID ->	168819	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2469 - 2569		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		162	RRCID ->	168820	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2498 - 2605		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		248	RRCID ->	170541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	2459 - 2525		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		92	RRCID ->	173774	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2482 - 2568		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		306	RRCID ->	174712	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2462 - 2724		
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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-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 #:		305	RRCID ->	176861	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2493 - 3176				
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
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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		303	RRCID ->	178574	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2477 - 2654				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KRF PRODUCTION COMPANY LLC		477311													
COWDEN, E. W.		WELL #:		1	RRCID ->	152021	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2397 - 2482				
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-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
LDF ENERGY, LLC				491588											
MCCUTCHEN				WELL #:	16 U	RRCID ->	020156	COMPL. DATE	04/20/1960	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

AMOCO -5-				WELL #:	1	RRCID ->	128735	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	2534 - 2753		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

N & B OIL AND GAS LLC				WELL #:	2	RRCID ->	113372	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	2510 - 2660		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARTEX "B"				WELL #:	10	RRCID ->	131291	COMPL. DATE	06/25/1989	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2608 - 2697		
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-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LOVETT, J. C. -A-				WELL #:	17	RRCID ->	144602	COMPL. DATE	02/15/1993	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2504 - 2664		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOVETT, J. C. "A"				WELL #:	14	RRCID ->	145770	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	2490 - 2686		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
RANGER 40 PETROLEUM, LLC				691714									
MCCUTCHEN, W. A., -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020269	COMPL. DATE	02/15/1963	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
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	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
-----													
MCCUTCHEN, W. A.		WELL #:		A 9	RRCID ->	020270	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A		
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	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
-----													
MCCUTCHEN, W. A.		WELL #:		B 2	RRCID ->	020271	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A		
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	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
-----													
MCCUTCHEN, W. A. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	116751	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2575 - 2600	
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	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
-----													
RAW PRODUCTION				694866									
ARGO VEST		WELL #:		4	RRCID ->	051758	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2634 - 2750		
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2		N	-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		
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 SAKET OIL CORPORATION //CONT.// 749370  
 WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

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
08	4 N		1 -0-	-3	-0-	1 3		N	-0-			-0-
09	5 N		-0- -0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
10	4 N		-0- -0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
11	1 N		-0- -0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			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

08	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

08	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-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-
12	0 K		-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 K		-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

08	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

08	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

08	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



-----  
KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192  
WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					43
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					44
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					45
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					46
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					47
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					48

-----  
WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
WALSH & WATTS, INC. 895060  
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060										
DAUGHERTY "B"		WELL #: 49		RRCID -> 128667		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3178		PERF. 2604 - 2706		
M	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
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DAUGHERTY, LUM		WELL #: 63		RRCID -> 129531		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2619 - 2757		
08	DLQ G-10	17	-0-	17	17	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	32	-0-	32	49	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	53	-0-	53	102	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	44	-0-	44	146	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	22	-0-	22	168	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	178	2		Y	-0-			-0-
-----												
DAUGHERTY "B"		WELL #: 17		RRCID -> 130226		COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2606 - 2736		
08	434 N	263	-0-	-171	-0-	263 2		N	-0-			-0-
09	270 N	169	-0-	-101	-0-	169 2		N	-0-			-0-
10	279 N	156	-0-	-123	-0-	156 2		N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
*01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			-0-
-----												
DAUGHERTY, LUM		WELL #: 60		RRCID -> 133099		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 3198		PERF. 2652 - 2688		
08	1 N	-0-	-0-	-1	-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	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			-0-
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
-----												
COLBY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 173334		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2515 - 2670		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COLBY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173500		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2510 - 2665		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DAUGHERTY "B"		WELL #: 27		RRCID -> 186670		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2590 - 2684		
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
*01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			-0-

-----															
KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)			49042 250		ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION			027200												
CAMPBELL, SETH			WELL #: 16 U		RRCID -> 020347			COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		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					
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-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056												
WADDELL "184"			WELL #: 184		RRCID -> 020319			COMPL. DATE 04/17/1957		TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	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					
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-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KILLER RABBIT FIELDS LLC			460397												
CAMPBELL, NEVA			WELL #: 2		RRCID -> 127903			COMPL. DATE 02/10/1959		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582					
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MECO IV, LLC			557076												
STATE WALTON			WELL #: 1		RRCID -> 020344			COMPL. DATE 09/15/1957		TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A					
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT, SE. (WADDELL) 49043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER  
APACHE CORPORATION 027200  
HOGG "21" WELL #: 1 RRCID -> 288620 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 11529 - 11784

*03	31	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					267
04	30	210	-0-	180	180	210	3			N	-0-					267
05	31	8	-0-	-23	157	8	3			N	-0-					267
06	30	6	-0-	-24	133	6	3			N	-0-					267
07	210	10	-0-	-200	-0-	10	3			N	-0-					267
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					267
09	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					267
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	87	1	7	3	N	-0-					267
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					267
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87	1	1	3	N	-0-					267
*01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-					267

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	2205 R	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			Y	-0-					-0-
09	2130 #	2119	-0-	-11	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
10	2201 #	355	-0-	-1846	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
11	2100 #	354	-0-	-1746	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
12	2170 #	339	-0-	-1831	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
01	2170 #	221	-0-	-1949	-0-	221	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #: 86		RRCID -> 120462		COMPL. DATE 08/19/1983		TOTAL DEPTH 3552		PERF. 3100 - 3228	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
-----											
POGO WALTON B		WELL #: 8		RRCID -> 136131		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 3443		PERF. 2905 - 3125	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
-----											
PURE-WALTON		WELL #: 37		RRCID -> 137033		COMPL. DATE 11/10/1990		TOTAL DEPTH 3632		PERF. 2909 - 3036	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
-----											
POGO WALTON B		WELL #: 9		RRCID -> 172314		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2945 - 3095	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #: 75		RRCID -> 235257		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 3602		PERF. 3004 - 3098	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
-----											
BASH		WELL #: 14		RRCID -> 288146		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 3013 - 3517	
08	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N			-0-
09	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N			329
10	842 R	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N			329
11	480 #	304	-0-	-176	-0-	304	3	N			329
12	496 #	44	-0-	-452	-0-	44	3	N			329
01	496 #	117	-0-	-379	-0-	117	3	N			329

KEYSTONE (CONSOLIDATED)		49129 150		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056							
LOVETT, H. E.		WELL #: 9CU		RRCID -> 085608		COMPL. DATE 12/05/1979		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784	
M	O	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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	
08	589 N	73	-0-	-516	B	-4046	73 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4046									
09	630 N	84	-0-	-546	B	-0-	84 2	N	-0-
10	372 N	121	-0-	-251	B	-0-	108 2 13 9	N	12
11	60 N	27	-0-	-33	B	-0-	16 2 11 9	N	10
12	93 N	65	-0-	-28	B	-0-	65 2	N	-0-
*01	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125 2	N	-0-
-----									
STATE-WALTON 'E'		WELL #: 38H		RRCID -> 183074		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2799		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2799									
09	2799	-0-	-0-	-2799	B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
-----									
MECO IV, LLC		557076							
LOVETT-SINCLAIR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 110889		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
-----									
KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #: 662		RRCID -> 172774		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739	
08	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-		N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
-----									
KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #: 640		RRCID -> 173986		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234	
08	3053 N	3053	-0-	-0-	B	-0-	3020 3 33 9	Y	30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	2849 N	2849	-0-	-0-	B	-0-	2819 3 30 9	Y	27
10	2403 N	2403	-0-	-0-	B	-0-	2370 3 33 9	Y	30
11	2749 N	2749	-0-	-0-	B	-0-	2717 3 32 9	Y	29
*12	2899 N	2899	-0-	-0-	B	-0-	2866 3 33 9	Y	30
01	2418 N	1886	-0-	-532	B	-0-	1856 3 30 9	Y	27

KEYSTONE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		49129 150	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: WINKLER		
MECO IV, LLC		//CONT.//		557076								
KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #:		9337	RRCID ->	190211	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	5040	PERF.	4502 - 4616
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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	285			N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			285								
09	285	-0-	-0-	-285	B				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-
-----												
KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #:		9320	RRCID ->	190699	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4498 - 4596
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-
-----												
KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #:		917	RRCID ->	199654	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4492 - 4644
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-
-----												
LOVETT, H. E.		WELL #:		10	RRCID ->	257115	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	5608	PERF.	4699 - 5258
08	800 N	800	-0-	-0-	B				N	89	113	1
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	597 N	597	-0-	-0-	B				N	100	94	1
10	538 N	538	-0-	-0-	B				N	150	131	1
11	780 N	560	-0-	-220	B				N	146	172	1
*12	721 N	721	-0-	-0-	B				N	153	171	1
*01	919 N	919	-0-	-0-	B				N	165	128	1
-----												
STATE-WALTON		WELL #:		3 C	RRCID ->	279776	COMPL. DATE	07/29/1962	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5186 - 5246
08	1764 N	1764	-0-	-0-	B				N	268	342	1
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1831 N	1831	-0-	-0-	B				N	444	415	1
10	1956 N	1956	-0-	-0-	B				N	470	412	1
11	1849 N	1849	-0-	-0-	B				N	413	487	1
*12	2133 N	2133	-0-	-0-	B				N	482	523	1
*01	2160 N	2160	-0-	-0-	B				N	430	333	1
-----												
KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		49129 210		ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: WINKLER			
FULFER OIL AND CATTLE CO.		288566										
MCCUTCHEEN, W. A. -B-		WELL #:		12 C	RRCID ->	020462	COMPL. DATE	09/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	731 N	731	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	843 N	843	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-
12	897 N	897	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-
*01	874 N	874	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER		
MECO IV, LLC				557076						
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	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
08	0 W	1278	-0-	1278 B	10772	1278	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10772										
09	0 W	1231	-0-	1231 B	12003	1231	3	N	-0-	-0-
10	7750 N	1277	-0-	-6473 B	5530	1277	3	N	-0-	-0-
11	6599 N	1069	-0-	-5530 B	-0-	1069	3	N	-0-	-0-
*12	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	3	N	-0-	-0-
*01	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3	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		
08	0	1211	-0-	1211 B	17785	1211	3	N	-0-	157
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 17785										
09	0	1154	-0-	1154 B	18939	1154	3	N	-0-	157
10	0	946	-0-	946 B	19885	946	3	N	-0-	157
11	0	1168	-0-	1168 B	21053	1168	3	N	-0-	157
12	0	1169	-0-	1169 B	22222	1169	3	N	-0-	157
01	0	1135	-0-	1135 B	23357	1135	3	N	-0-	157
-----										
WALTON, J. B.				WELL #: 63 D	RRCID -> 020395	COMPL. DATE 05/31/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	4334 N	4334	-0-	-0- B	-0-	4334	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	4181 N	4181	-0-	-0- B	-0-	4181	3	N	-0-	-0-
10	3370 N	3370	-0-	-0- B	-0-	3370	3	N	-0-	-0-
11	4229 N	4229	-0-	-0- B	-0-	4229	3	N	-0-	-0-
12	3323 N	3323	-0-	-0- B	-0-	3323	3	N	-0-	-0-
*01	3446 N	3446	-0-	-0- B	-0-	3446	3	N	-0-	-0-
-----										
WALTON, J. B.				WELL #: 58W	RRCID -> 020407	COMPL. DATE 01/15/1948	TOTAL DEPTH 8716	PERF. N/A		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
-----										
BASHARA, M. J. -C-				WELL #: 1 M	RRCID -> 020423	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-



KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.// 49129 210		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
JENKINS, B. F.		WELL #: 8M		RRCID -> 020425		COMPL. DATE 01/07/1961		TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A								
M	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
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-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								
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	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								
08	0	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
KEYSTONE SILURIAN UNIT		WELL #: 117 M		RRCID -> 020430		COMPL. DATE 03/01/2019		TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8602 - 8688								
08	9176 N	8549	-0-	-627 B	22625	8549	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					22625											
09	8880 N	7838	-0-	-1042 B	21583	7838	3			N	-0-					-0-
10	9176 N	5372	-0-	-3804 B	17779	5372	3			N	-0-					-0-
11	8880 N	7266	-0-	-1614 B	16165	7266	3			N	-0-					-0-
12	9176 N	8723	-0-	-453 B	15712	8723	3			N	-0-					-0-
*01	8636 N	348	-0-	-8288 B	7424	348	3			N	-0-					-0-
WALTON, J. B.		WELL #: 58M		RRCID -> 020434		COMPL. DATE 10/03/1955		TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A								
08	3007 N	2884	-0-	-123 B	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
09	3084 N	3084	-0-	-0- B	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
10	3359 N	3359	-0-	-0- B	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
11	3732 N	3732	-0-	-0- B	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
12	3576 N	3576	-0-	-0- B	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
01	3007 N	2995	-0-	-12 B	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
WALTON, J. B.		WELL #: 59 M		RRCID -> 020435		COMPL. DATE 12/01/1954		TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A								
08	124 N	83	-0-	-41 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
09	240 N	20	-0-	-220 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	651 N	330	-0-	-321 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.// 49129 210		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WALTON, J. B.		WELL #: 64 M		RRCID -> 020438		COMPL. DATE 10/18/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	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
08		4464 N	4306	-0-	-158 B	-0-	4306 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4350 N	4350	-0-	-0- B	-0-	4350 3	N	-0-			-0-
10		4433 N	3908	-0-	-525 B	-0-	3908 3	N	-0-			-0-
11		4557 N	4557	-0-	-0- B	-0-	4557 3	N	-0-			-0-
12		4495 N	4478	-0-	-17 B	-0-	4478 3	N	-0-			-0-
*01		4117 N	4117	-0-	-0- B	-0-	4117 3	N	-0-			-0-
-----												
PURE-WALTON		WELL #: 11 M		RRCID -> 020447		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208				
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		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				
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		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				
08		155 N	129	-0-	-26 B	-0-	129 3	Y	-0-			56
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	102	-0-	-48 B	-0-	102 3	Y	-0-			56
10		217 N	168	-0-	-49 B	-0-	168 3	Y	-0-			56
11		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	Y	-0-			56
12		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	Y	-0-			56
01		155 N	99	-0-	-56 B	-0-	99 3	Y	-0-			56
-----												
BASHARA, M. J. -F-		WELL #: 28 D		RRCID -> 032684		COMPL. DATE 08/25/1946		TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A				
08		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3	Y	-0-			63
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3	Y	-0-			63
10		1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154 3	Y	-0-			63
11		1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253 3	Y	-0-			63
12		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 3	Y	-0-			63
*01		990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 3	Y	-0-			63
-----												
CRUM		WELL #: 5		RRCID -> 057115		COMPL. DATE 02/05/1948		TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A				
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WALTON, J. B.		WELL #:		19 D	RRCID ->	136134	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7330 - 7500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
08		10199	9783	-0-	-416 B	37223	9783 3	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		37223								
09		9870	9213	-0-	-657 B	36566	9213 3	Y	-0-			-0-
10		10199	8158	-0-	-2041 B	34525	8158 3	Y	-0-			-0-
11		10200	9768	-0-	-432 B	34093	9768 3	Y	-0-			-0-
12		10540	9330	-0-	-1210 B	32883	9330 3	Y	-0-			-0-
*01		10540	9226	-0-	-1314 B	31569	9226 3	Y	-0-			-0-

  

KEYSTONE (ELLENBURGER)				49129 330	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER				
MECO IV, LLC				557076								
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1060	RRCID ->	140445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	9434 - 9436
08		5456	6034	-0-	578 B	153969	6034 3	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		153969								
09		5280	3379	-0-	-1901 B	152068	3379 3	Y	-0-			-0-
10		5456	1872	-0-	-3584 B	148484	1872 3	Y	-0-			-0-
11		5280	641	-0-	-4639 B	143845	641 3	Y	-0-			-0-
12		5456	11	-0-	-5445 B	138400	11 3	Y	-0-			-0-
01		5456	-0-	-0-	-5456 B	132944		Y	-0-			-0-

  

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1051	RRCID ->	140701	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9170 - 9180
08		5456	13254	-0-	7798 B	212047	13254 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		212047								
09		5280	12814	-0-	7534 B	219581	12814 3	N	-0-			-0-
10		5456	13143	-0-	7687 B	227268	13143 3	N	-0-			-0-
11		5280	12869	-0-	7589 B	234857	12869 3	N	-0-			-0-
12		5456	13288	-0-	7832 B	242689	13288 3	N	-0-			-0-
01		5456	9489	-0-	4033 B	246722	9489 3	N	-0-			-0-

  

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1099	RRCID ->	140702	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9694	PERF.	9182 - 9192
08		5456	6064	-0-	608 B	119395	6064 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		119395								
09		5280	5960	-0-	680 B	120075	5960 3	N	-0-			-0-
10		5456	5593	-0-	137 B	120212	5593 3	N	-0-			-0-
11		5280	6262	-0-	982 B	121194	6262 3	N	-0-			-0-
12		5456	6546	-0-	1090 B	122284	6546 3	N	-0-			-0-
01		5456	4995	-0-	-461 B	121823	4995 3	N	-0-			-0-

  

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT		WELL #:		1062	RRCID ->	152108	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	N/A
08		5549	10871	-0-	5322 B	306036	10871 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		306036								
09		5370	10428	-0-	5058 B	311094	10428 3	N	-0-			-0-
10		5549	8204	-0-	2655 B	313749	8204 3	N	-0-			-0-
11		5370	11164	-0-	5794 B	319543	11164 3	N	-0-			-0-
12		5549	11413	-0-	5864 B	325407	11413 3	N	-0-			-0-
01		5549	8090	-0-	2541 B	327948	8090 3	N	-0-			-0-

  

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT		WELL #:		1133	RRCID ->	152790	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	N/A
08		2914 #	2789	-0-	-125 B	-3303	2789 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-997	CANCELLED UNDERAGE ->	-2306						
09		2820 #	2756	-0-	-64 B	-1061	2756 3	N	-0-			-0-
10		2914 #	2553	-0-	-361 B	-1422	2553 3	N	-0-			-0-
11		2820 #	3166	-0-	346 B	-1076	3166 3	N	-0-			-0-
12		2883 #	3776	-0-	893 B	-183	3776 3	N	-0-			-0-
01		2852 #	2915	-0-	63 B	-120	2915 3	N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
MECO IV, LLC		//CONT.//		557076								
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:		1401	RRCID ->	229645	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9768 - 10618
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	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:		1403	RRCID ->	240059	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	10853	PERF.	9940 - 10853
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:		1046	RRCID ->	256551	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	9305 - 9475
08	248 #	319	-0-	71	B	-1194	319	3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1015 CANCELLED UNDERAGE -> -179												
09	330 #	340	-0-	10	B	-1005	340	3	Y	-0-		-0-
10	341 #	325	-0-	-16	B	-1021	325	3	Y	-0-		-0-
11	330 #	309	-0-	-21	B	-1042	309	3	Y	-0-		-0-
12	341 #	7	-0-	-334	B	-1376	7	3	Y	-0-		-0-
01	341 #	-0-	-0-	-341	B	-1717			Y	-0-		-0-
-----												
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:		1073	RRCID ->	264836	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	9283 - 9476
08	217 #	308	-0-	91	B	-978	308	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -799 CANCELLED UNDERAGE -> -179												
09	330 #	328	-0-	-2	B	-801	328	3	N	-0-		-0-
10	341 #	314	-0-	-27	B	-828	314	3	N	-0-		-0-
11	330 #	298	-0-	-32	B	-860	298	3	N	-0-		-0-
12	341 #	-0-	-0-	-341	B	-1201			N	-0-		-0-
01	341 #	-0-	-0-	-341	B	-1542			N	-0-		-0-
-----												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		3004R	RRCID ->	271588	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	9850 - 10219
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		3002	RRCID ->	271589	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	9667 - 9925
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.// 49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
MECO IV, LLC		//CONT.// 557076									
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #: 701		RRCID -> 272882		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 9850 - 9998	
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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #: 1069		RRCID -> 279772		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 9871		PERF. 8860 - 9270	
08	186 #	264	-0-	78 B	-828	264	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-718	CANCELLED UNDERAGE ->		-110				
09	270 #	281	-0-	11 B	-707	281	3	N	-0-		-0-
10	279 #	269	-0-	-10 B	-717	269	3	N	-0-		-0-
11	270 #	256	-0-	-14 B	-731	256	3	N	-0-		-0-
12	279 #	77	-0-	-202 B	-933	77	3	N	-0-		-0-
01	279 #	63	-0-	-216 B	-1149	63	3	N	-0-		-0-
-----											
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #: 1059		RRCID -> 279773		COMPL. DATE 07/17/2015		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 9124 - 9370	
08	744 #	1068	-0-	324 B	-3865	1068	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3109	CANCELLED UNDERAGE ->		-756				
09	1140 #	390	-0-	-750 B	-3859	390	3	N	-0-		-0-
10	1178 #	374	-0-	-804 B	-4663	374	3	N	-0-		-0-
11	1140 #	355	-0-	-785 B	-5448	355	3	N	-0-		-0-
12	1147 #	363	-0-	-784 B	-6232	363	3	N	-0-		-0-
01	1054 #	841	-0-	-213 B	-6445	841	3	N	-0-		-0-
-----											
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #: 108		RRCID -> 279809		COMPL. DATE 01/13/2015		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 9010 - 9080	
08	5456	2336	-0-	-3120 B	8928	2336	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			8928							
09	5280	1405	-0-	-3875 B	5053	1405	3	N	-0-		-0-
10	5456	1346	-0-	-4110 B	943	1346	3	N	-0-		-0-
11	3000 #	1278	-0-	-1722 B	-779	1278	3	N	-0-		-0-
12	3007 #	474	-0-	-2533 B	-3312	474	3	N	-0-		-0-
01	2325 #	158	-0-	-2167 B	-5479	158	3	N	-0-		-0-
-----											
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #: 1075		RRCID -> 280019		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 9058 - 9369	
08	4154 #	3757	-0-	-397 B	-2643	3757	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1128	CANCELLED UNDERAGE ->		-1515				
09	4020 #	4879	-0-	859 B	-269	4879	3	N	-0-		-0-
10	4405 R	4674	-0-	269 B	-0-	4674	3	N	-0-		-0-
11	4439 R	4439	-0-	-0- B	-0-	4439	1	N	-0-		-0-
*12	4538 R	4538	-0-	-0- B	-0-	4538	3	N	-0-		-0-
*01	4934 R	4934	-0-	-0- B	-0-	4934	3	N	-0-		-0-
-----											
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #: 1065		RRCID -> 280021		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 9909		PERF. 9126 - 9394	
08	3627 #	110	-0-	-3517 B	-18986	110	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-15096	CANCELLED UNDERAGE ->		-3890				
09	2820 #	117	-0-	-2703 B	-17799	117	3	N	-0-		-0-
10	248 #	112	-0-	-136 B	-17935	112	3	N	-0-		-0-
11	120 #	107	-0-	-13 B	-17948	107	3	N	-0-		-0-
12	124 #	109	-0-	-15 B	-17963	109	3	N	-0-		-0-
01	124 #	95	-0-	-29 B	-17992	95	3	N	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER							
XTO ENERGY INC.				945936										
POGO WALTON B				WELL #:	4	RRCID ->	122820	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	9165 - 9180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		0 #	1048	-0-	1048 B	-5071		1048	3	Y	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5071									
09		990 #	1131	-0-	141 B	-4930		1131	3	Y	-0-			-0-
10		1147 #	1040	-0-	-107 B	-5037		1040	3	Y	-0-			-0-
11		1110 #	1205	-0-	95 B	-4942		1205	3	Y	-0-			-0-
12		1147 #	1709	-0-	562 B	-4380		1709	3	Y	-0-			-0-
01		1147 #	1675	-0-	528 B	-3852		1675	3	Y	-0-			-0-
-----														
POGO WALTON B				WELL #:	5	RRCID ->	127781	COMPL. DATE	10/04/1989	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	9363 - 9370	
08		341 #	4322	-0-	3981 B	-12590		4322	3	Y	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-12590									
09		2670 #	4167	-0-	1497 B	-11093		4167	3	Y	-0-			-0-
10		4340 #	1422	-0-	-2918 B	-14011		1422	3	Y	-0-			-0-
11		4200 #	-0-	-0-	-4200 B	-18211				Y	-0-			-0-
12		4340 #	1396	-0-	-2944 B	-21155		1396	3	Y	-0-			-0-
01		4309 #	3701	-0-	-608 B	-21763		3701	3	Y	-0-			-0-
-----														
PURE WALTON				WELL #:	1 E	RRCID ->	139697	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	9958	PERF.	9000 - 9155	
08		961 #	993	-0-	32 B	-312		993	3	Y	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-312									
09		930 #	1095	-0-	165 B	-147		1095	3	Y	-0-			-0-
10		930 #	288	-0-	-642 B	-789		288	3	Y	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-789				Y	-0-			-0-
12		930 #	-0-	-0-	-930 B	-1719				Y	-0-			-0-
01		930 #	-0-	-0-	-930 B	-2649				Y	-0-			-0-
-----														
PURE WALTON				WELL #:	6 E	RRCID ->	139703	COMPL. DATE	09/26/1991	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9359 - 9364	
08		45 R	45	-0-	-0- B	-0-		45	3	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		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
PURE WALTON				WELL #:	8E	RRCID ->	139758	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9724	PERF.	9282 - 9287	
08		1028 R	1028	-0-	-0- B	-0-		1028	3	Y	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		1133 R	1133	-0-	-0- B	-0-		1133	3	Y	-0-			-0-
10		992 #	314	-0-	-678 B	-678		314	3	Y	-0-			-0-
11		900 #	-0-	-0-	-900 B	-1578				Y	-0-			-0-
12		930 #	-0-	-0-	-930 B	-2508				Y	-0-			-0-
01		930 #	-0-	-0-	-930 B	-3438				Y	-0-			-0-
-----														
BASH				WELL #:	2 T	RRCID ->	141090	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	9951	PERF.	9342 - 9372	
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----															
KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WALTON, J. B.		WELL #:		22	RRCID ->	142748	COMPL. DATE	09/20/1992	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8938 - 9100			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
08	DLQ	G-10	3744	-0-	3744 B		23794	3744	3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				23794										
09	DLQ	G-10	3844	-0-	3844 B		27638	3844	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	3353	-0-	3353 B		30991	3353	3		Y	-0-			-0-
11		5280	3966	-0-	-1314 B		29677	3966	3		Y	-0-			-0-
12		5456	4789	-0-	-667 B		29010	4789	3		Y	-0-			-0-
*01		5456	3737	-0-	-1719 B		27291	3737	3		Y	-0-			-0-
-----															
WALTON, J. B.		WELL #:		32	RRCID ->	142752	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	8905 - 9050			
08		2077 #	633	-0-	-1444 B		-6337	633	3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-6337										
09		2010 #	609	-0-	-1401 B		-7738	609	3		Y	-0-			-0-
10		651 #	532	-0-	-119 B		-7857	532	3		Y	-0-			-0-
11		630 #	629	-0-	-1 B		-7858	629	3		Y	-0-			-0-
12		620 #	759	-0-	139 B		-7719	759	3		Y	-0-			-0-
01		620 #	592	-0-	-28 B		-7747	592	3		Y	-0-			-0-
-----															
BASHARA, M. J.		WELL #:		7	RRCID ->	153194	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9340 - 9376			
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-0-				Y	-0-			-0-
-----															
WALTON, J. B.		WELL #:		42	RRCID ->	153731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9747	PERF.	9025 - 9170			
08		T. A.	20	-0-	20 B		-365	20	3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-365										
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B		-365				Y	-0-			-0-
10		0 #	7	-0-	7 B		-358	7	3		Y	-0-			-0-
11		150 #	-0-	-0-	-150 B		-508				Y	-0-			-0-
12		155 #	7	-0-	-148 B		-656	7	3		Y	-0-			-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31 B		-687				Y	-0-			-0-
-----															
WALTON, J. B.		WELL #:		15	RRCID ->	155378	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	9895	PERF.	8985 - 9120			
08		217 #	137	-0-	-80 B		-2321	137	3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-1819		CANCELLED UNDERAGE ->		-502						
09		210 #	348	-0-	138 B		-1681	348	3		Y	-0-			-0-
10		155 #	382	-0-	227 B		-1454	382	3		Y	-0-			-0-
11		150 #	481	-0-	331 B		-1123	481	3		Y	-0-			-0-
12		279 #	642	-0-	363 B		-760	642	3		Y	-0-			-0-
01		279 #	501	-0-	222 B		-538	501	3		Y	-0-			-0-
-----															
WALTON, J. B.		WELL #:		30	RRCID ->	155836	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	8935 - 9160			
08		1953 #	1191	-0-	-762 B		-1240	1191	3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-1240										
09		1860 #	1110	-0-	-750 B		-1990	1110	3		Y	-0-			-0-
10		1550 #	968	-0-	-582 B		-2572	968	3		Y	-0-			-0-
11		1500 #	839	-0-	-661 B		-3233	839	3		Y	-0-			-0-
12		1488 #	-0-	-0-	-1488 B		-4721				Y	-0-			-0-
01		1178 #	-0-	-0-	-1178 B		-5899				Y	-0-			-0-

-----												
KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
JENKINS, B.F. ET AL (DEEP)		WELL #:		3	RRCID ->	212556	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10059 - 10285
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----												
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-
PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2020												
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	234144	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9858	PERF.	9105 - 9226
08	961 #	2505	-0-	1544	B	-4403	2505	3		Y	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-4403								
09	1350 #	1578	-0-	228	B	-4175	1578	3		Y	-0-	-0-
10	1395 #	1507	-0-	112	B	-4063	1507	3		Y	-0-	-0-
11	2430 #	1789	-0-	-641	B	-4704	1789	3		Y	-0-	-0-
12	2511 #	2161	-0-	-350	B	-5054	2161	3		Y	-0-	-0-
01	2511 #	1686	-0-	-825	B	-5879	1686	3		Y	-0-	-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		20	RRCID ->	234145	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	9275 - 9291
08	837 #	1537	-0-	700	B	-933	1537	3		Y	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-933								
09	1260 #	1574	-0-	314	B	-619	1574	3		Y	-0-	-0-
10	1302 #	947	-0-	-355	B	-974	947	3		Y	-0-	-0-
11	1500 #	339	-0-	-1161	B	-2135	339	3		Y	-0-	-0-
12	1612 #	409	-0-	-1203	B	-3338	409	3		Y	-0-	-0-
01	1612 #	319	-0-	-1293	B	-4631	319	3		Y	-0-	-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		31	RRCID ->	235268	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	9791	PERF.	9150 - 9262
08	403 #	12	-0-	-391	B	-1145	12	3		Y	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-981		CANCELLED UNDERAGE ->		-164				
09	390 #	-0-	-0-	-390	B	-1371				Y	-0-	-0-
10	403 #	4	-0-	-399	B	-1770	4	3		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1770				Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	28	-0-	28	B	-1742	28	3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	B	-1740	2	3		Y	-0-	-0-
-----												
WALTON, J. B. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	235271	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9162 - 9328
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		24	RRCID ->	243278	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9280 - 9335
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-6				Y	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-6				
09	1 #	-0-	-0-	-1	B	-1				Y	-0-	-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	B	-2				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2				Y	-0-	-0-



KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.// 49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WALTON, J. B.		WELL #: 12		RRCID -> 243280		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 9273 - 9278		
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
08	1488 #	320	-0-	-1168 B	-3931	320	3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3931								
09	1440 #	1097	-0-	-343 B	-4274	754	3	Y	312			456
10	1178 #	2402	-0-	1224 B	-3050	578	3	Y	1658	1929	1	185
11	630 #	1917	-0-	1287 B	-1763	1048	3	Y	790	698	1	277
12	651 #	2087	-0-	1436 B	-327	1265	3	Y	747	863	1	161
*01	1528 R	1855	-0-	327 B	-0-	987	3	Y	789	549	1	401
-----												
BASHARA, M. J.		WELL #: 24		RRCID -> 270853		COMPL. DATE 07/18/1946		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9620 - 9630		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	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		
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-519			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-214	CANCELLED UNDERAGE ->	-305						
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-214			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-214			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-214			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-214			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-214			Y	-0-			-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #: 25		RRCID -> 271532		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9448 - 9453		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WALTON, J.B. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 271913		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 9360 - 9496		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	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		
08	403 #	53	-0-	-350 B	-350	53	3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-350								
09	390 #	-0-	-0-	-390 B	-740			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-740			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-740			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-740			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-740			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PURE-WALTON		WELL #:		2 E	RRCID ->	272542	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10022	PERF.	9254 - 9277
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	2356 #	1423	-0-	-933 B	-933	1423 3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-933									
09	2280 #	1249	-0-	-1031 B	-1964	1249 3		Y	-0-			-0-
10	2356 #	941	-0-	-1415 B	-3379	941 3		Y	-0-			-0-
11	0 #	965	-0-	965 B	-2414	965 3		Y	-0-			-0-
12	992 #	842	-0-	-150 B	-2564	842 3		Y	-0-			-0-
01	992 #	582	-0-	-410 B	-2974	582 3		Y	-0-			-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		21	RRCID ->	272543	COMPL. DATE	01/20/2019	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9015 - 9035
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-665			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-665							
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		28	RRCID ->	272556	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9628 - 9634
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
PURE-WALTON		WELL #:		4EB	RRCID ->	275874	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	9340 - 9360
08	341 #	45	-0-	-296 B	-1308	45 3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1308									
09	330 #	-0-	-0-	-330 B	-1638			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1638			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1638			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1638			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1638			Y	-0-			-0-
-----												
PURE-WALTON		WELL #:		5E	RRCID ->	275968	COMPL. DATE	11/06/1991	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	9432 - 9441
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			802
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			802
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			802
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			802
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			802
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			802
-----												
PURE-WALTON		WELL #:		14E	RRCID ->	279343	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9904 - 9950
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

-----												
KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
B A S H		WELL #:		5	RRCID ->	282562	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL DEPTH	10122	PERF.	9455 - 9780
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
-----												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-183			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-183								
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-183			Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-183			Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-183			Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-183			Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-183			Y	-0-	-0-
-----												
WALTON, J. B.				WELL #:	23	RRCID ->	283647	COMPL. DATE	12/01/2017	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9195 - 9235
08		5456	2310	-0-	-3146	B	10569	2310	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				10569								
09		5280	2360	-0-	-2920	B	7649	2360	3	N	-0-	-0-
10		5456	2058	-0-	-3398	B	4251	2058	3	N	-0-	-0-
11		5280	2434	-0-	-2846	B	1405	2434	3	N	-0-	-0-
12		4344 R	2939	-0-	-1405	B	-0-	2939	3	N	-0-	-0-
01		2449 #	2294	-0-	-155	B	-155	2294	3	N	-0-	-0-
-----												
PURE-WALTON				WELL #:	10E	RRCID ->	284027	COMPL. DATE	08/01/2016	TOTAL DEPTH	9955	PERF. 9748 - 9955
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
-----												
KEYSTONE (LIME)				49129 462	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.				945936								
PURE-WALTON				WELL #:	19	RRCID ->	020373	COMPL. DATE	12/05/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		93 N	83	-0-	-10		-0-	83	3	N	-0-	-0-
09		90 N	88	-0-	-2		-0-	88	3	N	-0-	-0-
10		93 N	32	-0-	-61		-0-	32	3	N	-0-	-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90		-0-			N	-0-	-0-
12		93 N	53	-0-	-40		-0-	53	3	N	-0-	-0-
*01		91 N	91	-0-	-0-		-0-	91	3	N	-0-	-0-
-----												
KEYSTONE (MCKEE)				49129 528	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WINKLER		
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635								
KEYSTONE CATTLE CO.				WELL #:	106	RRCID ->	020457	COMPL. DATE	03/30/1954	TOTAL DEPTH	10094	PERF. N/A
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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

KEYSTONE (YATES)		49129 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
WALTON ESTATE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 270252		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734						
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726												
BASHARA, M. J.		WELL #: 2		RRCID -> 020363		COMPL. DATE 02/07/1963		TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A						
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
*01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
FINALY RESOURCES LLC		268323												
LOVETT, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 020365		COMPL. DATE 02/21/1960		TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A						
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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635												
KCC STATE		WELL #: 1701		RRCID -> 138762		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.		789225												
CRUM		WELL #: 1		RRCID -> 123414		COMPL. DATE 02/05/1987		TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606						
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687				N	NO RPT			-0-
CRUM		WELL #: 6		RRCID -> 124650		COMPL. DATE 05/09/1987		TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525						
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170				N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.//CONT.// 7892225  
KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
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-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOUT ENERGY INC. 824192  
BASHARA -A- WELL #: 1 RRCID -> 020359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	Y	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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

08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	Y	23	23	1	12
						25	9							
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	Y	22	23	1	11
						6	4	24	9					
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			11
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	Y	20	10	1	21
						22	9							
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	Y	26	28	1	19
						29	9							
*01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	Y	38	28	1	29
						42	9							

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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			
08	4464 X	3286	-0-	-1178	-0-	560	1	2726	3	N	-0-	-0-
09	4320 X	4002	-0-	-318	-0-	560	1	3442	3	N	-0-	-0-
10	4464 X	2760	-0-	-1704	-0-	560	1	2200	3	N	-0-	-0-
11	4200 X	2980	-0-	-1220	-0-	560	1	2420	3	N	-0-	-0-
12	4340 X	2666	-0-	-1674	-0-	560	1	2106	3	N	-0-	-0-
01	4123 X	3845	-0-	-278	-0-	560	1	3285	3	N	-0-	-0-

7816 JV-P DUVAL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 116618		COMPL. DATE 02/26/1985			TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521			
08	1829 X	1280	-0-	-549	-0-	560	1	720	3	N	-0-	-0-
09	1770 X	1740	-0-	-30	-0-	560	1	1180	3	N	-0-	-0-
10	1829 X	1162	-0-	-667	-0-	560	1	602	3	N	-0-	-0-
11	1770 X	1707	-0-	-63	-0-	560	1	1147	3	N	-0-	-0-
12	1829 X	1511	-0-	-318	-0-	560	1	951	3	N	-0-	-0-
*01	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	560	1	2158	3	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			
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-	127
09	480 N	70	-0-	-410	-0-	70	3			N	-0-	127
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	127
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	127
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	127
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127

LA ESCALERA (ATOKA)		50718 020		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
UNIVERSITY LANDS 27-9		WELL #: 1		RRCID -> 238210		COMPL. DATE 03/15/2014			TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990			
08	5797 #	4899	-0-	-898	-0-	4899	1			N	-0-	115
09	6000 #	2794	-0-	-3206	-0-	2794	1			N	-0-	115
10	6200 #	2324	-0-	-3876	-0-	2324	1			N	-0-	115
11	6000 #	2850	-0-	-3150	-0-	2850	1			N	-0-	115
12	4898 #	2790	-0-	-2108	-0-	2790	1			N	-0-	115
01	4898 #	1810	-0-	-3088	-0-	1810	1			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	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	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	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
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	821	3	213	9	N	194	177	1			224
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	803	3	171	9	N	155	169	1			210
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	750	3	207	9	N	188	166	1			232
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	789	3	180	9	N	164	167	1			229
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	788	3	175	9	N	159	161	1			227
*01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	733	3	182	9	N	165	165	1			227

LACAFF (WOLFCAMP)		51152 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MARTIN									
QEP ENERGY COMPANY		684474															
UNIVERSITY G		WELL #: 2		RRCID -> 144407		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9831 - 9895									
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
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)		53010 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS									
OLSEN ENERGY INC.		621750															
TAFT		WELL #: 1		RRCID -> 071528		COMPL. DATE 04/29/1977		TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	539	R	539	-0-	-0-	-0-	517	2	22	9	Y	20					149
09	600	#	557	-0-	-43	-0-	542	2	15	9	Y	14	135	1			28
10	713	#	552	-0-	-161	-0-	531	2	21	9	Y	19					47
11	690	#	494	-0-	-196	-0-	474	2	20	9	Y	18					65
12	713	#	528	-0-	-185	-0-	514	2	14	9	Y	13					78
01	589	#	512	-0-	-77	-0-	490	2	22	9	Y	20					98

CHALKEY		WELL #: 2 C		RRCID -> 074544		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 4730 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
08	1240	#	951	-0-	-289	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
09	964	R	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
10	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
11	930	#	908	-0-	-22	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
12	992	#	516	-0-	-476	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
01	1023	#	721	-0-	-302	-0-	721	2			Y	-0-					-0-

CHALKLEY "A"		WELL #: 1 C		RRCID -> 076404		COMPL. DATE 03/22/1978		TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555									
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
08	930	#	592	-0-	-338	-0-	588	2	4	9	Y	4					175
09	746	R	746	-0-	-0-	-0-	735	2	11	9	Y	10	166	1			19
10	716	R	716	-0-	-0-	-0-	705	2	11	9	Y	10					29
11	661	R	661	-0-	-0-	-0-	651	2	10	9	Y	9					38
12	934	R	934	-0-	-0-	-0-	921	2	13	9	Y	12					50
*01	943	R	943	-0-	-0-	-0-	928	2	15	9	Y	14					64

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS		OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750		CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532								
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
08	3007 #	2027	-0-	-980	-0-	2027 2		Y	-0-			-0-
09	2169 R	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2		Y	-0-			-0-
10	2498 R	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2		Y	-0-			-0-
11	2188 R	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2		Y	-0-			-0-
12	2557 R	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		Y	-0-			-0-
*01	2678 R	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2		Y	-0-			-0-

  

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584												
08	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			43
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	43 1		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	261	348 1		88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	257	188 1		157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	221	161 1		217
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65	190 1		92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68			160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	263	345 1		78

  

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574												
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632												
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

LIMPIA (WOLFCAMP) STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC TUBB, J. B., -A- 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE		827681		WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A								
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	28966 X	28966	-0-	-0-	-0-	28850	2	116	9	N	105					149
04	17343 X	17343	-0-	-0-	-0-	17331	2	12	9	N	11					160
05	16301 X	16301	-0-	-0-	-0-	16301	2			N	-0-					160
06	13618 X	13618	-0-	-0-	-0-	13618	2			N	-0-					160
07	14450 X	14450	-0-	-0-	-0-	14450	2			N	-0-					160
08	11718 X	4722	-0-	-6996	-0-	4532	2	190	9	N	173	176	1			157
09	11340 X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					157
10	11718 X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					157
11	11340 X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					157
12	11718 X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					157
01	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					157

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

*03	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6412	2	12	9	N	11					147
04	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					147
05	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					147
06	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					147
07	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6518	2	1	9	N	1					148
08	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6570	2	1	9	N	1					149
09	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					149
*10	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					149
*11	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					149
12	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					149
*01	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					149

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

*03	7688 X	6698	-0-	-990	-0-	6698	2			N	-0-					21
04	7440 X	5999	-0-	-1441	-0-	5999	2			N	-0-					21
05	7688 X	3278	-0-	-4410	-0-	3235	2	43	9	N	39					60
06	7440 X	64	-0-	-7376	-0-	64	2			N	-0-					60
07	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					60
08	6696 X	4	-0-	-6692	-0-	4	2			N	-0-					60
09	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					60
10	3286 X	5	-0-	-3281	-0-	5	2			N	-0-					60
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					60
12	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					60
01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					60

OIL AND GAS DIVISION

LITTLE JOE (ELLENBURGER)														
//CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*03		16895 X	16895	-0-	-0-	-0-	-0-	16887	2	8	9	N	7	91
04		13310 X	13310	-0-	-0-	-0-	-0-	13307	2	3	9	N	3	94
05		17294 X	17294	-0-	-0-	-0-	-0-	17235	2	59	9	N	54	148
06		15318 X	15318	-0-	-0-	-0-	-0-	15310	2	8	9	N	7	155
07		15287 X	15287	-0-	-0-	-0-	-0-	15269	2	18	9	N	16	171
08		14259 X	14259	-0-	-0-	-0-	-0-	14225	2	34	9	N	31	202
09		13064 X	13064	-0-	-0-	-0-	-0-	13064	2			N	-0-	202
*10		12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	-0-	12880	2	21	9	N	19	37
*11		12888 X	12888	-0-	-0-	-0-	-0-	12868	2	20	9	N	18	55
12		13047 X	13047	-0-	-0-	-0-	-0-	13047	2			N	-0-	55
*01		12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	-0-	12507	2	4	9	N	4	59

LIVERMORE (DELAWARE)														
BEACH EXPLORATION, INC. 54170 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES														
LIVERMORE 058915														
WELL #: 1 RRCID -> 083220 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 3506 - 3516														
08	09	10	11	12	01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

LIVERMORE														
WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535														
08	09	10	11	12	01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

LOCKRIDGE (ATOKA)														
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD														
BLACK '100' 124828														
WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194														
08	09	10	11	12	01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN)																
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
BLACK '100' 124828																
WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155																
08	09	10	11	12	01	3782	X	3574	-0-	-208	-0-	3574	3	N	-0-	-0-
08	3782	X	3574	-0-	-208	-0-	3574	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3720	X	3008	-0-	-712	-0-	3008	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3875	X	3196	-0-	-679	-0-	3196	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3750	X	3011	-0-	-739	-0-	3011	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3875	X	21	-0-	-3854	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3565	X	22	-0-	-3543	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

-----													
LOCKRIDGE (DEVONIAN)													
//CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
DIAMONDBACK E&P LLC 217012													
LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654													
M	O	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
-----													
08		9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	9331 2		N	-0-			37
09		8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-			N	-0-			37
10		8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-			N	-0-			37
11		12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	12616 2		N	-0-			37
12		10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	10661 2		N	-0-			37
*01		10979 X	10979	-0-	-0-	-0-	10979 2		N	-0-			37
-----													
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC													
ABSHIER, MABEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051													
-----													
08		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935 2		N	-0-			-0-
09		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765 2		N	-0-			-0-
10		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900 2		N	-0-			-0-
11		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710 2		N	-0-			-0-
12		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 2		N	-0-			-0-
*01		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 2		N	-0-			-0-
-----													
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.													
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305													
-----													
08		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000 2		N	-0-			-0-
09		3870 X	3804	-0-	-66	-0-	3804 2		N	-0-			-0-
10		4340 X	3952	-0-	-388	-0-	3952 2		N	-0-			-0-
11		4200 X	3755	-0-	-445	-0-	3755 2		N	-0-			-0-
12		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387 2		N	-0-			-0-
*01		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131 2		N	-0-			-0-
-----													
BLACK D													
WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224													
-----													
08		527 N	270	-0-	-257	-0-	270 2		N	-0-			59
09		420 N	307	-0-	-113	-0-	307 2		N	-0-			59
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			59
11		270 N	256	-0-	-14	-0-	256 2		N	-0-			59
12		310 N	224	-0-	-86	-0-	224 2		N	-0-			59
01		341 N	221	-0-	-120	-0-	221 2		N	-0-			59
-----													
G.D. HOUSTON													
WELL #: 1 RRCID -> 284117 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700													
-----													
08		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172 2		N	-0-			5
09		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2		N	-0-			5
10		7657 X	2056	-0-	-5601	-0-	2056 2		N	-0-			5
11		7410 X	5238	-0-	-2172	-0-	5238 2		N	-0-			5
12		7657 X	2994	-0-	-4663	-0-	2994 2		N	-0-			5
01		5177 X	2096	-0-	-3081	-0-	2096 2		N	-0-			5

-----																	
LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
CHEVRON U. S. A. INC. 148113																	
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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
*03		71114 X	69829	-0-	-1285	-0-	69724	2	105	9	N	95	170	1			86
04		68820 X	65215	-0-	-3605	-0-	65153	2	62	9	N	56					142
05		71114 X	65389	-0-	-5725	-0-	65304	2	85	9	N	77					219
06		67590 X	64552	-0-	-3038	-0-	64475	2	77	9	N	70	169	1			120
07		70537 X	70537	-0-	-0-	-0-	70456	2	81	9	N	74					194
08		69843 X	69549	-0-	-294	-0-	69479	2	70	9	N	64	166	1			92
09		65220 X	64298	-0-	-922	-0-	64222	2	76	9	N	69					161
10		70525 X	69324	-0-	-1201	-0-	69250	2	74	9	N	67					228
11		68250 X	63706	-0-	-4544	-0-	63609	2	97	9	N	88	169	1			147
12		70525 X	56465	-0-	-14060	-0-	56398	2	67	9	N	61					208
01		69564 X	67039	-0-	-2525	-0-	66923	2	116	9	N	105	171	1			142
-----																	
PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A																	
-----																	
*03		17918 X	16384	-0-	-1534	-0-	16320	2	64	9	N	58	169	1			67
04		17340 X	12300	-0-	-5040	-0-	12252	2	48	9	N	44					111
05		17732 X	17214	-0-	-518	-0-	17207	2	7	9	N	6					117
06		16933 X	16933	-0-	-0-	-0-	16903	2	30	9	N	27					144
07		17052 X	17052	-0-	-0-	-0-	17037	2	15	9	N	14					158
08		17621 X	17621	-0-	-0-	-0-	17596	2	25	9	N	23					181
09		16920 X	16404	-0-	-516	-0-	16404	2			N	-0-					181
10		17484 X	16984	-0-	-500	-0-	16984	2			N	-0-					181
11		17040 X	16657	-0-	-383	-0-	16657	2			N	-0-					181
12		17608 X	16594	-0-	-1014	-0-	16592	2	2	9	N	2					183
01		17608 X	16193	-0-	-1415	-0-	16168	2	25	9	N	23					206
-----																	
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A																	
-----																	
*03		9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	3			N	-0-					30
04		9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	3			N	-0-					30
05		9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	3			N	-0-					30
06		9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	3			N	-0-					30
07		9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	3			N	-0-					30
08		9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	3			N	-0-					30
09		8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	3			N	-0-					30
10		9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	3			N	-0-					30
11		8430 X	8420	-0-	-10	-0-	8420	3			N	-0-					30
12		8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	3			N	-0-					30
*01		8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	3			N	-0-					30
-----																	
WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A																	
-----																	
*03		3069 X	2910	-0-	-159	-0-	2910	2			N	-0-					159
04		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					159
05		2976 X	2949	-0-	-27	-0-	2949	2			N	-0-					159
06		2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2995	2	3	9	N	3					162
07		3069 X	2998	-0-	-71	-0-	2998	2			N	-0-					162
08		3069 X	2991	-0-	-78	-0-	2991	2			N	-0-					162
09		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					162
10		3069 X	2995	-0-	-74	-0-	2995	2			N	-0-					162
11		2970 X	2863	-0-	-107	-0-	2863	2			N	-0-					162
12		3069 X	2966	-0-	-103	-0-	2966	2			N	-0-					162
01		3007 N	2864	-0-	-143	-0-	2864	2			N	-0-					162

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 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													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		19096 X	8250	-0-	-10846	-0-	351 1	7899 3	N	-0-			27
09		15420 X	457	-0-	-14963	-0-	27 1	430 3	N	-0-			27
10		14477 X	324	-0-	-14153	-0-	27 1	297 3	N	-0-			27
11		12484 X	12484	-0-	-0-	-0-	297 1	12187 3	N	-0-			27
12		11833 X	11833	-0-	-0-	-0-	621 1	11211 3	N	1	1 8		27
							1 9						
*01		10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	442 1	9647 3	N	-0-			27
-----													
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907													
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A													
08		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 2		N	-0-			23
09		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2		N	-0-			23
10		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2		N	-0-			23
11		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605 2		N	-0-			23
12		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699 2		N	-0-			23
*01		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705 2		N	-0-			23
-----													
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544													
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A													
08		30008 X	19040	-0-	-10968	-0-	19040 2		N	-0-			-0-
09		28560 X	-0-	-0-	-28560	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		29512 X	14911	-0-	-14601	-0-	14911 2		N	-0-			-0-
11		28099 X	28099	-0-	-0-	-0-	28099 2		N	-0-			-0-
12		27970 X	27970	-0-	-0-	-0-	27970 2		N	-0-			-0-
*01		26141 X	26141	-0-	-0-	-0-	26141 2		N	-0-			-0-
-----													
MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731													
08		6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6320 2		N	-0-			19
09		6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6329 2		N	-0-			19
10		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6399 2		N	-0-			19
11		6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	5994 2	50 4	N	-0-			19
12		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198 2		N	-0-			19
*01		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738 2		N	-0-			19
-----													
REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A													
08		16587 X	16587	-0-	-0-	-0-	16587 2		N	-0-			154
09		14447 X	14447	-0-	-0-	-0-	14447 2		N	-0-			154
10		13104 X	13104	-0-	-0-	-0-	13104 2		N	-0-			154
11		18677 X	18677	-0-	-0-	-0-	18677 2		N	-0-			154
12		17855 X	17855	-0-	-0-	-0-	17855 2		N	-0-			154
*01		15525 X	15525	-0-	-0-	-0-	15525 2		N	-0-			154
-----													
REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A													
08		10416 X	7533	-0-	-2883	-0-	7533 2		N	-0-			-0-
09		12780 X	12780	-0-	-0-	-0-	12780 2		N	-0-			-0-
10		15413 X	15413	-0-	-0-	-0-	15413 2		N	-0-			-0-
11		10080 X	8712	-0-	-1368	-0-	8712 2		N	-0-			-0-
12		12606 X	12606	-0-	-0-	-0-	12606 2		N	-0-			-0-
*01		13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	13134 2		N	-0-			-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544																	
BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A																	
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						43
-----																	
LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A																	
08	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2		N	-0-						-0-
09	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2		N	-0-						-0-
10	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2		N	-0-						-0-
11	6750	X	6313	-0-	-437	-0-	6313	2		N	-0-						-0-
12	6975	X	6942	-0-	-33	-0-	6942	2		N	-0-						-0-
01	6975	X	6924	-0-	-51	-0-	6924	2		N	-0-						-0-
-----																	
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652 IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500																	
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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680																	
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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
Dwyer, Sam J. Et Al												
54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES												
148113												
WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
*03		6541 #	3338	-0-	-3203	-0-	3338 3			N	-0-	34
04		4680 #	3419	-0-	-1261	-0-	3419 3			N	-0-	34
05		4836 #	2757	-0-	-2079	-0-	2757 3			N	-0-	34
06		4530 #	1077	-0-	-3453	-0-	2 1	1075 3		N	-0-	34
07		4681 #	4133	-0-	-548	-0-	2 1	4131 3		N	-0-	34
08		3534 #	3109	-0-	-425	-0-	2 1	3107 3		N	-0-	34
09		3420 #	2483	-0-	-937	-0-	2 1	2481 3		N	-0-	34
10		4123 #	2418	-0-	-1705	-0-	2418 3			N	-0-	34
11		3990 #	3135	-0-	-855	-0-	2 1	3133 3		N	-0-	34
12		4123 #	2837	-0-	-1286	-0-	2837 3			N	-0-	34
01		3100 #	2350	-0-	-750	-0-	2350 3			N	-0-	34

LOWE (ATOKA)												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.												
FASKEN BLOCK "BA"												
55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS												
251726												
WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257												
08		93 N	33	-0-	-60	-0-	33 3			N	-0-	65
09		180 N	30	-0-	-150	-0-	30 3			N	-0-	65
10		124 N	31	-0-	-93	-0-	31 3			N	-0-	65
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-	65
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3			N	-0-	65
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3			N	-0-	65

LOWE (MISS.)												
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.												
FEE "S"												
55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS												
263696												
WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230												
08		1891 N	1318	-0-	-573	-0-	310 1	1008 3	Y		-0-	-0-
09		1230 N	303	-0-	-927	-0-	300 1	3 9	Y		3	1
10		992 N	364	-0-	-628	-0-	310 1	54 3	Y		-0-	-0-
11		1290 N	366	-0-	-924	-0-	300 1	63 3	Y		3	1
							3 9					
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	310 1	77 3	Y		1	1
							1 9					
01		372 N	310	-0-	-62	-0-	310 1		Y		-0-	-0-

M.A.J. (SILURIAN)												
RANGER 40 PETROLEUM, LLC												
JR												
56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING												
691714												
WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390												
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MPF (CAPITAN REEF)												
FLAMINGO OPERATING, LLC												
REED, E. O.												
56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS												
271635												
WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A												
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-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MPF (YATES)		56294 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
FLAMINGO OPERATING, LLC		271635									
REED -B- 15		WELL #: 8		RRCID -> 154031		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW					CODE	CODE			CODE	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT		-0-
01	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			
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT		117
01	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			
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT		-0-
01	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			
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	1891 #	1205	-0-	-686	-0-	1205	2	N	-0-		-0-
09	1830 #	709	-0-	-1121	-0-	709	2	N	-0-		-0-
10	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-		-0-
11	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-		-0-
12	5410 R	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2	N	-0-		-0-
01	1209 #	17	-0-	-1192	-0-	17	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			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



MARALO (WOLFCAMP)		57324 650		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC		072691													
CHEVRON 47		WELL #: 1		RRCID -> 242657		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 12424		PERF.10815 - 10866					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3441 X	2817	-0-	-624	-0-	2789	3	28	9	N	25				322
09	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4143	3	14	9	N	13	178	1		157
10	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4304	3	18	9	N	16				173
11	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3541	3	21	9	N	19				192
12	4309 X	3221	-0-	-1088	-0-	3202	3	19	9	N	17				209
01	4309 X	3545	-0-	-764	-0-	3533	3	12	9	N	11				220
-----															
VAQUERO OPERATING		882776							CNTY: PECOS						
PECOS - G- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 154639		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10822 - 10845			
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-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			
08	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				100
09	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				100
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-				100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				100
-----															
MENDEL ESTATE -38-		WELL #: 2		RRCID -> 282494		COMPL. DATE 02/05/1986				TOTAL DEPTH 11200		PERF.10843 - 10938			
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1489	3	175	9	N	159	179	1		165
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1107	3	332	9	N	302	362	1		105
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1580	3	155	9	N	141	180	1		66
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1650	3	218	9	N	198				264
*12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1161	3	123	9	N	112	346	1		30
*01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1520	3	198	9	N	180				210
-----															
MENDEL ESTATE -38-		WELL #: 3		RRCID -> 282495		COMPL. DATE 10/02/1986				TOTAL DEPTH 11200		PERF.10817 - 10873			
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				155
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				155
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-				155
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				155
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				155
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----															
MARLAW (CLEAR FORK) //CONT.// 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS															
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. //CONT.// 220889															
S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
-----															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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															
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	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															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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															
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				36
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				36
-----															
HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A															
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	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															
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				35

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740							
REEVES-STATE 22		WELL #:		2	RRCID ->	148705	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2698 - 2723
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35
01	DLQ	G-10	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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
REEVES-STATE 27		WELL #:		1	RRCID ->	170408	COMPL. DATE	11/24/1988	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2776 - 2781
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740									
REEVES STATE 35		WELL #:		3	RRCID ->	276068	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	2885	PERF. N/A		
M	O	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S				919182									
REEVES STATE 14		WELL #:		1	RRCID ->	075320	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF. N/A		
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----														
MARTIN (CONSOLIDATED)		57774 275		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS						
FDL OPERATING, LLC		263924												
PHILLIPS UNIVERSITY "P"		WELL #: 3		RRCID -> 219754		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 7646		PERF. 6210		- 6900		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
08		713 #	627	-0-	-86	-0-	553 3	74 9	Y		67	73 1		6
09		690 #	560	-0-	-130	-0-	484 3	76 9	Y		69	65 1		10
10		1735 R	1735	-0-	-0-	-0-	1507 3	228 9	Y		207	196 1		21
11		2109 R	2109	-0-	-0-	-0-	1842 3	267 9	Y		243	242 1		22
12		775 #	582	-0-	-193	-0-	505 3	77 9	Y		70	84 1		8
01		775 #	571	-0-	-204	-0-	496 3	75 9	Y		68	64 1		12
-----														
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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	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				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MC COMB (ELLENBURGER)		59030 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.		945936												
MCCOMB, M. GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 113861		COMPL. DATE 08/29/1983		TOTAL DEPTH 25735		PERF. 23286		- 25466		
08	27277	12248	-0-	-15029	B	73209	12248	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				73209										
09	26866	32770	-0-	5904	B	79113	32770	2		N	-0-			-0-
10	26285	20024	-0-	-6261	B	72852	20024	2		N	-0-			-0-
11	9211	24709	-0-	15498	B	88350	24709	2		N	-0-			-0-
12	33852	26251	-0-	-7601	B	80749	26251	2		N	-0-			-0-
01	21281	28545	-0-	7264	B	88013	28545	2		N	-0-			-0-
-----														
STROMAN GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 117325		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 25060		PERF. 23795		- 24940		
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MCELROY (BEND 8960)  
CHEVRON U. S. A. INC.  
MCLINTIC, H. L. ET AL

59337 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON  
148113

WELL #: 1 RRCID -> 132475 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-		123	2	34	9	Y	31	31 0
09	660 N	88	-0-	-572	-0-		55	2	33	9	Y	30	30 0
10	434 N	71	-0-	-363	-0-		37	2	34	9	Y	31	31 0
11	150 N	52	-0-	-98	-0-		19	2	33	9	Y	30	30 0
*12	93 N	50	-0-	-43	-0-		16	2	34	9	Y	31	31 0
01	62 N	40	-0-	-22	-0-		6	2	34	9	Y	31	31 0

MCENTIRE (FUSSELMAN)  
P4 OPERATING, LLC  
MCENTIRE

59357 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
631638

WELL #: 1 RRCID -> 106269 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			183
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			184
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			186
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			187
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			188

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)  
BLACKBEARD OPERATING, LLC  
WADDELL, W. N. ET AL TR. I

59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
073056

WELL #: 218 RRCID -> 186517 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925

08	337 N	337	-0-	-0-	-0-		337	2		Y	-0-		-0-
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-		692	2		Y	-0-		-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-		560	2		Y	-0-		-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-		246	2		Y	-0-		-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-		328	2		Y	-0-		-0-
*01	368 N	368	-0-	-0-	-0-		368	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

08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		1281	2		Y	-0-		-0-
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-		886	2		Y	-0-		-0-
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		1187	2		Y	-0-		-0-
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-		981	2		Y	-0-		-0-
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		1036	2		Y	-0-		-0-
*01	962 N	962	-0-	-0-	-0-		962	2		Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL

WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

08	DLQ G-10	652	-0-	652	2046		652	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	357	-0-	357	2403		357	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	573	-0-	573	2976		573	2		Y	-0-		-0-
11	2200 N	531	-0-	-1669	1307		531	2		Y	-0-		-0-
12	1993 N	686	-0-	-1307	-0-		686	2		Y	-0-		-0-
*01	641 N	641	-0-	-0-	-0-		641	2		Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL

WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
LIZARD LICK TRANSPORT, LLC 504588  
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

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	
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	676 3	208 9	N	189	171 1	136
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	591 3	176 9	N	160	178 1	118
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	604 3	43 9	N	39		157
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	512 3	206 9	N	187	180 1	164
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	289 3	101 9	N	92		256
*01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	452 3	44 9	N	40	179 1	117

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
THAI WELL #: 1 RRCID -> 204096 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

08	4278 X	3748	-0-	-530	-0-	90 1	3658 3	N	-0-		-0-
09	4140 X	2775	-0-	-1365	-0-	90 1	2685 3	N	-0-		-0-
10	4030 X	3555	-0-	-475	-0-	90 1	3465 3	N	-0-		-0-
11	3630 X	3520	-0-	-110	-0-	90 1	3430 3	N	-0-		-0-
12	5363 X	3296	-0-	-2067	-0-	90 1	3206 3	N	-0-		-0-
01	3751 X	3263	-0-	-488	-0-	90 1	3173 3	N	-0-		-0-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON  
SHELL WESTERN E&P 774719  
D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49

PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2016

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
LUXE OPERATING LLC 511772  
KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

08	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 2		N	-0-		-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-		-0-
10	310 N	224	-0-	-86	-0-	224 2		N	-0-		-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297 2		N	-0-		-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	309 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MENTONE (ATOKA)		60518 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
LINDLEY "92"		WELL #: 1		RRCID -> 105990		COMPL. DATE 07/20/1981		TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666		
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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 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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
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
08	4030 #	2320	-0-	-1710	-0-	2303 3	17 9	N	15	192
09	3883 R	3883	-0-	-0-	-0-	3842 3	41 9	N	37	50
10	3973 R	3973	-0-	-0-	-0-	3927 3	46 9	N	42	92
11	3810 #	3739	-0-	-71	-0-	3694 3	45 9	N	41	133
12	3999 #	3818	-0-	-181	-0-	3764 3	54 9	N	49	182
01	3999 #	3825	-0-	-174	-0-	3770 3	55 9	N	50	232

MERIDIAN, SOUTH (WOLFPCAMP CONS.)		60626 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623								
UNIVERSITY 40		WELL #: 1		RRCID -> 213287		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590		
M 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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 41		60626 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
		942623								
		WELL #: 1		RRCID -> 213358		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562		
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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

UNIVERSITY "40-20"		60626 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
		942623								
		WELL #: 1		RRCID -> 226062		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385		
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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

MI VIDA (BONE SPRING) CALLON (PERMIAN) LLC CLEVELAND, R.		60950 050 124807		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
WELL #:		1-L		RRCID -> 177577		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 8947		PERF. 5086 - 8800			
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
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CLEVELAND, R.		WELL #:		1-U		RRCID -> 171856		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 8947		PERF. 5086 - 5210	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KIMSEY		WELL #:		1		RRCID -> 173344		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 5840		PERF. 4736 - 4852	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
JOHNSON, H. H.		WELL #:		2		RRCID -> 173445		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 5356		PERF. 4798 - 5137	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
JOHNSON, H. H.		WELL #:		3		RRCID -> 176513		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 5870		PERF. 4745 - 5426	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC HUMPHREY		//CONT.// 60950 250 //CONT.// 124807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
		WELL #: 3		RRCID -> 176514		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 5368		PERF. 4824 - 5209						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HUMPHREY		WELL #: 4		RRCID -> 176517		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 5640		PERF. 5386 - 5394						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
-----																
BLAKE		WELL #: 2		RRCID -> 176518		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 5666		PERF. 5135 - 5215						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CREASY		WELL #: 1		RRCID -> 184692		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5128 - 5169						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CLEVELAND, R.		WELL #: 3		RRCID -> 203811		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 5364		PERF. 4786 - 5149						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CLEVELAND, R.		WELL #: 2		RRCID -> 209127		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 5406		PERF. 4812 - 5142						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MANDELL		WELL #: 2		RRCID -> 211684		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 5394		PERF. 4803 - 5157						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
CALLON (PERMIAN) LLC		//CONT.//		124807								
PIT STOP SWD		WELL #:		1	RRCID ->	268156	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	6890	PERF. 4818 - 6244	
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
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCM EXPLORATION COMPANY, LLC		552165				CAPACITY		CNTY: REEVES				
GALLAGHER		WELL #:		1	RRCID ->	173347	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	5824	PERF. 4788 - 5118	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3			Y	-0-		-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3			Y	-0-		-0-
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 3			Y	-0-		-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3			Y	-0-		-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3			Y	-0-		-0-
*01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3			Y	-0-		-0-

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	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MI VIDA (ELLEN.)		//CONT.//		60950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD						
PETROPLEX ENERGY INC.				660886									
QUINN		WELL #:		106R	RRCID ->	206266	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH	18755	PERF.	18220 - 18590	
M	O	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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2020 - SEE REMARKS													

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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CALLON (PERMIAN) LLC				124807				CNTY: WARD				
RICHBURG UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	048455	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	19350	PERF.	16002 - 16190
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL				1	RRCID ->	051404	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	19075	PERF.	4550 - 5630
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHWALBE UNIT				2	RRCID ->	178116	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	16756	PERF.	16084 - 16144
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

U. S. NATIONAL				3	RRCID ->	188731	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	16085 - 16621
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) PETROPLEX ENERGY INC. QUINN		//CONT.//	60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
		WELL #:	106H	RRCID -> 217188	COMPL. DATE 05/15/2006	TOTAL DEPTH 18755	PERF.16754 - 17200					
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2020									
PETREY		WELL #:	107H	RRCID -> 254656	COMPL. DATE 10/13/2008	TOTAL DEPTH 19060	PERF.17130 - 17512					
08	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	17387	3	N	-0-		195
09	12330	X	5583	-0-	-6747	-0-	5583	3	N	-0-		195
10	12741	X	1260	-0-	-11481	-0-	1260	3	N	-0-		195
11	38104	X	38104	-0-	-0-	-0-	38104	3	N	-0-		195
12	58249	X	58249	-0-	-0-	-0-	58249	3	N	-0-		195
*01	30975	X	30975	-0-	-0-	-0-	30975	3	N	-0-		195
MI VIDA (MISS.) CALLON (PERMIAN) LLC SCHWALBE UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 058899	COMPL. DATE 01/19/1974	TOTAL DEPTH 19150	PERF. N/A	CNTY: REEVES				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
MI VIDA (PERMO-PENN) CALLON (PERMIAN) LLC HUMPHREY UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 099546	COMPL. DATE 06/04/1987	TOTAL DEPTH 19050	PERF.14024 - 14117	CNTY: WARD				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
BURKHOLDER "A" UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 138258	COMPL. DATE 04/12/1991	TOTAL DEPTH 19050	PERF.14220 - 14474					
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3	N	-0-		-0-
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3	N	-0-		-0-
10	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3	N	-0-		-0-
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3	N	-0-		-0-
12	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3	N	-0-		-0-
*01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-		-0-
HUMPHREY UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 169892	COMPL. DATE 06/05/1998	TOTAL DEPTH 16299	PERF.14217 - 14589					
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-		Y	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) CALLON (PERMIAN) LLC HUMPHREY		//CONT.// 60950 900 //CONT.// 124807		NON-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-					-0-
*01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-					-0-

MONROE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203834		COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 19050			PERF.14362 - 14154				
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3		N	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3		N	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3		N	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3		N	-0-					-0-
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3		N	-0-					-0-
*01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-					-0-

EIKEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229641		COMPL. DATE 07/20/2004			TOTAL DEPTH 19065			PERF.14168 - 14243				
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. GARRETT		61103 200 251726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND							
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
08	2631	N	2613	-0-	-18	-0-	2263	3	216	4	Y	122	122	0		4
							134	9								
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2263	3	130	9	Y	118	117	0		5
10	DLQ	G-10	1966	-0-	1966	1966	1856	3	110	9	Y	100	101	0		4
11	2066	X	100	-0-	-1966	-0-	100	4		Y	-0-		4	0		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2020 - WELL PLUGGED 11-22-20																

GARRETT B		WELL #: 1703H		RRCID -> 176067		COMPL. DATE 01/20/2000			TOTAL DEPTH 11920			PERF.12110 - 16600				
08	5711	X	-0-	-0-	-5711	-0-				Y	-0-					-0-
09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3597	3	102	9	Y	93	89	0		4
10	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6352	3	167	9	Y	152	150	0		6
11	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	4419	3	531	4	Y	105	107	0		4
							116	9								
12	3813	X	1137	-0-	-2676	-0-	1111	3	26	9	Y	24	27	0		1
01	6510	X	4754	-0-	-1756	-0-	4657	3	97	9	Y	88	86	0		3

LELA		WELL #: 1801H		RRCID -> 176237		COMPL. DATE 12/17/1999			TOTAL DEPTH 11868			PERF.12131 - 17429				
08	2800	N	1937	-0-	-863	3731	1609	3	215	4	Y	103	101	0		3
							113	9								
09	3000	N	988	-0-	-2012	1719	911	3	77	9	Y	70	70	0		3
10	3100	N	1604	-0-	-1496	223	1518	3	86	9	Y	78	78	0		3
11	1860	N	1297	-0-	-563	-0-	1100	3	132	4	Y	59	60	0		2
							65	9								
12	1023	N	135	-0-	-888	-0-	72	3	63	9	Y	57	57	0		2
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	2	0		-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726												
MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	COND	BALANCE
											PROD	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458												
08	28 N	6	-0-	-22	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3	8	9	Y	-0-
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	-0-
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3	3	9	Y	-0-
-----												
GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12028 - 15948												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2020 - WELL PLUGGED 10-22-20												
-----												
GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313												
08	8858 X	2470	-0-	-6388	-0-	-0-	2112	3	239	4	Y	-0-
							119	9				
09	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	1830	3	98	9	Y	-0-
10	3751 X	811	-0-	-2940	-0-	-0-	758	3	53	9	Y	-0-
11	3630 X	41	-0-	-3589	-0-	-0-	41	4			Y	-0-
12	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-	-0-					N	-0-
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	-0-					N	-0-
-----												
GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576												
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2020 - WELL PLUGGED 10-13-20												
-----												
GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503												
08	2821 X	2105	-0-	-716	-0-	-0-	1820	3	212	4	Y	-0-
							73	9				
09	2430 X	869	-0-	-1561	-0-	-0-	869	3			Y	-0-
10	DLQ G-10	144	-0-	144	-0-	-0-	144	3			Y	-0-
11	DLQ G-10	8	-0-	8	-0-	-0-	152	8	4		Y	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2020 - WELL PLUGGED 12-3-20												
-----												
INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390												
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726															
HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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															
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117															
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-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622															
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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															
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	887	3	128	4	Y	144	144	0	5
							158	9							
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	772	3	156	9	Y	142	142	0	5
10	DLQ	G-10	900	-0-	900	900	747	3	153	9	Y	139	138	0	6
11	DLQ	G-10	942	-0-	942	1842	678	3	81	4	Y	166	166	0	6
							183	9							
12	DLQ	G-10	933	-0-	933	2775	755	3	178	9	Y	162	163	0	5
01	DLQ	G-10	1138	-0-	1138	3913	933	3	205	9	Y	186	185	0	6
-----															
HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163															
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND																		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726																		
HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750																		
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
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-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875																		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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																		
08	DLQ	G-10	1754	-0-	1754	7478	1641	3	113	9	Y	103	149	1				28
09	DLQ	G-10	1919	-0-	1919	9397	1563	3	356	9	Y	324	271	1				81
10	DLQ	G-10	2177	-0-	2177	11574	1940	3	237	9	Y	215	258	1				38
11	DLQ	G-10	2097	-0-	2097	13671	1926	3	171	9	Y	155	174	1				19
12	DLQ	G-10	990	-0-	990	14661	711	3	279	9	Y	254	235	1				38
*01	16937	X	2276	-0-	-14661	-0-	2005	3	271	9	Y	246	237	1				47
MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD																		
ARCH OIL & GAS, LLC 029272																		
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A																		
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A																		
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922																		
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A																		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD										
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		//CONT.//		334922													
ELLIOTT, M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	043068	COMPL. DATE	08/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																	
ELLIOTT, SKELLY		WELL #:		2	RRCID ->	043109	COMPL. DATE	01/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
08	496 #	52	-0-	-444	-0-	52	3				N	-0-					-0-
09	390 #	52	-0-	-338	-0-	52	3				N	-0-					-0-
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3				N	-0-					-0-
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3				N	-0-					-0-
12	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3				N	-0-					-0-
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3				N	-0-					-0-
-----																	
SMITH, F. G. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	044875	COMPL. DATE	02/03/1964	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																	
SMITH, F. G. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	048317	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	N/A					
08	2170 #	91	-0-	-2079	-0-	90	3	1	9		N	1					73
09	1410 #	85	-0-	-1325	-0-	85	3				N	-0-					73
10	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3				N	-0-					73
11	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3				N	-0-					73
12	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3				N	-0-					73
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3				N	-0-					73
-----																	
JJH ENERGY COMPANY BEATY		WELL #:		2	RRCID ->	134815	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7844 - 7855					
08	847 R	847	-0-	-0-	-0-	847	3				N	-0-					53
09	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	3				N	-0-					53
10	841 R	841	-0-	-0-	-0-	841	3				N	-0-					53
11	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	3				N	-0-					53
12	753 R	753	-0-	-0-	-0-	753	3				N	-0-					53
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT					53
-----																	
TWO P PARTNERS, LLC DEARING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	044024	COMPL. DATE	05/14/1968	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	N/A					
08	1247 R	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2				N	-0-					-0-
09	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2				N	-0-					-0-
10	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2				N	-0-					-0-
11	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2				N	-0-					-0-
12	879 R	879	-0-	-0-	-0-	879	2				N	-0-					-0-
*01	885 R	885	-0-	-0-	-0-	885	2				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD  
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088  
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-			-0-
09	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-			-0-
10	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-			-0-
11	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-			-0-
12	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-			-0-
*01	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

08	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-			-0-
09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
10	279 #	234	-0-	-45	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
11	270 #	220	-0-	-50	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
12	279 #	210	-0-	-69	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
01	248 #	206	-0-	-42	-0-	206	2		Y	-0-			-0-

MITCHELL (PENN) 62207 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER  
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287  
MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 163406 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804

08	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2		N	-0-			73
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			73
10	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	2		N	-0-			73
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			73
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			73
01	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	2		N	-0-			73

MONA, S. (WICHITA-ALBANY) 62401 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
SUNDOWN ENERGY LP 829482  
MANHATTAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 117917 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4201 - 4407

08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2019 - WELL PLUGGED 8/29/2019

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544  
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570

08	T. A.	1747	-0-	1747	1747	1747	2		Y	-0-			-0-
09	T. A.	1678	-0-	1678	3425	1678	2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	1644	-0-	1644	5069	1644	2		Y	-0-			-0-
11	T. A.	1670	-0-	1670	6739	1670	2		Y	-0-			-0-
12	8426 X	1687	-0-	-6739	-0-	1687	2		Y	-0-			-0-
*01	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		Y	-0-			-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	344	2	24	9	Y	22	22	0	1
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	58	2	24	9	Y	22	21	0	2
10	217 N	54	-0-	-163	-0-	26	2	28	9	Y	25	25	0	2
11	360 N	57	-0-	-303	-0-	31	2	26	9	Y	24	24	0	2
12	93 N	49	-0-	-44	-0-	21	2	28	9	Y	25	26	0	1
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	9	2	35	9	Y	32	31	0	2

-----												
MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)//CONT.// 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544												
SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708												
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
-----												
08		3100 N	1028	-0-	-2072	5680	761 2	267 9	Y	243	243 0	13
09		3000 N	795	-0-	-2205	3475	587 2	208 9	Y	189	185 0	17
10		3100 N	473	-0-	-2627	848	346 2	127 9	Y	115	124 0	8
11		1811 N	963	-0-	-848	-0-	721 2	242 9	Y	220	210 0	18
12		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	770 2	279 9	Y	254	258 0	14
*01		693 N	693	-0-	-0-	-0-	482 2	211 9	Y	192	194 0	12
-----												
MONAHANS, E. (PENN., L.O.) 62416 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER												
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
SEALY & SMITH "28" WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768												
08		469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		450 N	439	-0-	-11 B	-0-	439 3		N	-0-		-0-
10		465 N	430	-0-	-35 B	-0-	430 3		N	-0-		-0-
11		450 N	441	-0-	-9 B	-0-	441 3		N	-0-		-0-
12		465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450 3		N	-0-		-0-
01		434 N	290	-0-	-144 B	-0-	290 3		N	-0-		-0-
-----												
SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005												
08		992 N	803	-0-	-189 B	-0-	99 1	704 3	N	-0-		191
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		930 N	792	-0-	-138 B	-0-	96 1	696 3	N	-0-		191
10		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	99 1	709 3	N	-0-		191
11		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	96 1	730 3	N	-0-		191
12		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	99 1	754 3	N	-0-		191
01		806 N	432	-0-	-374 B	-0-	99 1	333 3	N	-0-		191
-----												
SEALY & SMITH "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 281989 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949												
08		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
MONAHANS, NORTH (CLEARFORK) 62417 110 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
APACHE CORPORATION 027200												
SEALY-SMITH FOUNDATION A WELL #: 4 RRCID -> 173333 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 5648												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MONAHANS, NORTH (GLORIETA)		62417 540		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION		027200										
SEALY & SMITH FOUNDATION "A"		WELL #: 39		RRCID -> 169847		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5046 - 5056		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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		
08	1085 #	969	-0-	-116	-0-	969	2	Y	-0-			-0-
09	1050 #	756	-0-	-294	-0-	756	2	Y	-0-			-0-
10	1085 #	687	-0-	-398	-0-	687	2	Y	-0-			-0-
11	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	2	Y	-0-			-0-
12	810 R	810	-0-	-0-	-0-	810	2	Y	-0-			-0-
01	682 #	409	-0-	-273	-0-	409	2	Y	-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		
08	1953 N	1926	-0-	-27	-0-	1926	2	N	-0-			-0-
09	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2	N	-0-			-0-
10	1891 N	1878	-0-	-13	-0-	1878	2	N	-0-			-0-
11	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	1788	2	N	-0-			-0-
12	1891 N	1816	-0-	-75	-0-	1816	2	N	-0-			-0-
01	1891 N	1882	-0-	-9	-0-	1882	2	N	-0-			-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL)		62626 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624										
DAUGHERTY-LECK -M-		WELL #: 1		RRCID -> 220610		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 3472		PERF. 2680 - 2689		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2017												

MOORE-HOOPER (ELLEN.)		62718 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
RED BLUFF RESOURCES LLC		696653										
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 100113		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 21400		PERF. 20870 - 21170		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOORE-HOOPER (FUSS.)				62718 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LOVING					
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP				457807										
WHEAT, LOUISE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	060405	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	19122	PERF. N/A			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OXY USA INC.				630591										
RUSSELL, F. D. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	060696	COMPL. DATE	10/30/1989	TOTAL DEPTH	18875	PERF.18717 - 18856			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470										
GATAGA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	065119	COMPL. DATE	01/11/1976	TOTAL DEPTH	18784	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	3100 N	4552	-0-	1452	1452	4548	2	4	9	N	4			38
09	3000 N	2029	-0-	-971	481	2020	2	9	9	N	8			46
10	1120 N	639	-0-	-481	-0-	639	2			N	-0-			46
11	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-			46
12	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5121	2	1	9	N	1			47
*01	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-	1	3	46

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
DIAMONDBACK E&P LLC 217012												
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-			195
09		300 N	292	-0-	-8	-0-	292 2	N	-0-			195
10		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-			195
11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-			195
12		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-			195
*01		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-			195
-----												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100												
08		1798 N	395	-0-	-1403	-0-	338 4	57 9	N	52	178 1	135
09		1770 N	506	-0-	-1264	-0-	444 4	62 9	N	56		191
10		1364 N	784	-0-	-580	-0-	738 4	46 9	N	42	177 1	56
11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	730 4	34 9	N	31		87
12		865 N	865	-0-	-0-	-0-	810 4	55 9	N	50		137
*01		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	763 4	380 9	N	345	191 1 155 8	136
-----												
EOG RESOURCES, INC. 253162												
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400												
08		20460 X	7564	-0-	-12896	-0-	7564 2		N	-0-		-0-
09		24987 X	24987	-0-	-0-	-0-	24987 2		N	-0-		-0-
10		29605 X	22161	-0-	-7444	-0-	22161 2		N	-0-		-0-
11		28650 X	244	-0-	-28406	-0-	244 2		N	-0-		-0-
12		29605 X	17983	-0-	-11622	-0-	17983 2		N	-0-		-0-
01		25823 X	117	-0-	-25706	-0-	117 2		N	-0-		-0-
-----												
FDL OPERATING, LLC 263924												
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746												
08		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
09		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768 3		N	-0-		-0-
10		8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	8403 3		N	-0-		-0-
11		2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100 3		N	-0-		-0-
*12		1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3		N	-0-		-0-
*01		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 3		N	-0-		-0-

MOORE-HOOPER (WLFMCP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924														
VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331														
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		3000 N	3239	-0-	239	239	3239	3		N	-0-			-0-
10		2501 N	2262	-0-	-239	-0-	2262	3		N	-0-			-0-
11		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3		N	-0-			-0-
*12		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
01		2542 X	1121	-0-	-1421	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
-----														
VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		3100 N	5918	-0-	2818	2818	5918	3		N	-0-			-0-
11		3000 N	2684	-0-	-316	2502	2684	3		N	-0-			-0-
*12		3100 N	4115	-0-	1015	3517	4115	3		N	-0-			-0-
*01		7166 X	3649	-0-	-3517	-0-	3649	3		N	-0-			-0-
-----														
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633														
08		5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
09		3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
10		18937 X	18937	-0-	-0-	-0-	18937	3		N	-0-			-0-
11		8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	3		N	-0-			-0-
*12		11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	3		N	-0-			-0-
*01		7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3		N	-0-			-0-
-----														
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993														
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872														
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			164
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	102	183 1	23 8	60
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	147			207
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	124	186 1		145
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	92	185 1		52
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			62
-----														
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426														
08		341 N	274	-0-	-67	-0-	40	1	225	3	Y	-0-		-0-
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	61	1	345	3	Y	-0-		-0-
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	53	1	301	3	Y	-0-		-0-
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	57	1	355	3	Y	-0-		-0-
12		434 N	289	-0-	-145	-0-	42	1	240	3	Y	-0-		-0-
*01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	70	1	358	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														
08		558 N	439	-0-	-119	-0-	392	2	47	4	N	-0-		-0-
09		540 N	429	-0-	-111	-0-	427	2	2	4	N	-0-		-0-
10		496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-		-0-
11		420 N	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-		-0-
12		434 N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-		-0-
*01		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-		-0-



-----															
MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451															
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
-----															
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500															
08		7502 X	4135	-0-	-3367	-0-	4135	2			Y	-0-			-0-
09		7260 X	4053	-0-	-3207	-0-	4053	2			Y	-0-			-0-
10		7502 X	4951	-0-	-2551	-0-	4951	2			Y	-0-			-0-
11		7080 X	6401	-0-	-679	-0-	6401	2			Y	-0-			-0-
12		4185 X	2738	-0-	-1447	-0-	2738	2			Y	-0-			-0-
01		4960 X	2418	-0-	-2542	-0-	2418	2			Y	-0-			-0-
-----															
RED BLUFF RESOURCES LLC 696653															
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803															
TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950															
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623															
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845															
08		10881 X	7258	-0-	-3623	-0-	7258	3			N	-0-			-0-
09		10530 X	7441	-0-	-3089	-0-	7441	3			N	-0-			-0-
10		10881 X	7190	-0-	-3691	-0-	7190	3			N	-0-			-0-
11		10050 X	6406	-0-	-3644	-0-	6406	3			N	-0-			-0-
12		10385 X	6552	-0-	-3833	-0-	6552	3			N	-0-			-0-
01		7688 X	3626	-0-	-4062	-0-	3626	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PARKS, S. (BEND, LOWER) 64242 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND  
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
 "SV" WINDHAM WELL #: 3 L RRCID -> 156160 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10994 - 11006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	310 N	165	-0-	-145	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	270 N	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	341 N	182	-0-	-159	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 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
08	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	215	1	4316	2	N	-0-					-0-
09	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	212	1	3516	2	N	-0-					-0-
10	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	221	1	3534	2	N	-0-					-0-
11	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	210	1	3529	2	N	-0-					-0-
12	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	263	1	2807	2	N	-0-					-0-
*01	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	249	1	3477	2	N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	347	1	6945	2	N	-0-					-0-
09	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	416	1	6881	2	N	-0-					-0-
10	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	378	1	6035	2	N	-0-					-0-
11	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	416	1	7015	2	N	-0-					-0-
12	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	393	1	4190	2	N	-0-					-0-
01	4557 X	4460	-0-	-97	-0-	298	1	4162	2	N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	3000	-0-	-100	1066	143	1	2857	2	N	-0-					-0-
09	4650 X	3584	-0-	-1066	-0-	204	1	3380	2	N	-0-					-0-
10	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	219	1	3508	2	N	-0-					-0-
11	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	220	1	3707	2	N	-0-					-0-
12	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	218	1	2321	2	N	-0-					-0-
*01	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	158	1	2205	2	N	-0-					-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518  
 POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.//		65517 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
TALL CITY OPERATIONS III LLC		//CONT.//		835518									
HILL		WELL #:		1801	RRCID ->	075639	COMPL. DATE	11/25/1977	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13732 - 14397	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-			-0-
09		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-			-0-
10		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-			-0-
11		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-			-0-
12		651 N	599	-0-	-52	-0-	599 3		N	-0-			-0-
*01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-			-0-

LINDEMANN		WELL #:		2401	RRCID ->	079556	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	15157	PERF.	14385 - 14458
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-		-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-		-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		-0-
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3			N	-0-		-0-

NO AMIGO (STRAWN)		65598 375		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK				
VENTEX OPERATING CORP.		884527										
EDB		WELL #:		2	RRCID ->	191763	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	10198	PERF.	9528 - 9546
08	1160	1138	-0-	-22	3967	1118 3	20 9	N	18			220
09	3000 N	1129	-0-	-1871	2096	1112 3	17 9	N	15			235
10	3100 N	1230	-0-	-1870	226	1222 3	8 9	N	7			242
11	1368 N	1142	-0-	-226	-0-	1136 3	6 9	N	5			247
12	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	1136 3	10 9	N	9			256
01	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	1111 3	20 9	N	18	194 1		80

NUZ (WOLFCAMP)		66345 700		ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
CHIMAYO		WELL #:		1	RRCID ->	185105	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	6958	PERF.	6570 - 6606
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAPSAICIN		WELL #:		1	RRCID ->	225569	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6165 - 6415
08	2480 #	2414	-0-	-66	-0-	2192 3	222 9	N	202	161 1		247
09	2400 #	2060	-0-	-340	-0-	1827 3	233 9	N	212	346 1		113
10	2449 #	2342	-0-	-107	-0-	2133 3	209 9	N	190	185 1		118
11	2370 #	2258	-0-	-112	-0-	2029 3	229 9	N	208	184 1		142
12	2418 #	2066	-0-	-352	-0-	1855 3	211 9	N	192	185 1		149
01	2418 #	2301	-0-	-117	-0-	2063 3	238 9	N	216	185 1		180

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	14322 X	1021	-0-	-13301	-0-	1021	3	N	-0-			-0-
04	13860 X	12951	-0-	-909	-0-	12951	3	N	-0-			-0-
05	14322 X	9498	-0-	-4824	-0-	9498	3	N	-0-			-0-
06	14575 X	14575	-0-	-0-	-0-	14575	3	N	-0-			-0-
07	15531 X	15531	-0-	-0-	-0-	15531	3	N	-0-			-0-
08	16065 X	16065	-0-	-0-	-0-	16065	3	N	-0-			-0-
09	14688 X	14688	-0-	-0-	-0-	14688	3	N	-0-			-0-
10	14322 X	12475	-0-	-1847	-0-	12475	3	N	-0-			-0-
11	15223 X	15223	-0-	-0-	-0-	15223	3	N	-0-			-0-
12	15223 X	15223	-0-	-0-	-0-	15223	3	N	-0-			-0-
*01	15101 X	15101	-0-	-0-	-0-	15101	3	N	-0-			-0-

  

EICHENHOFER, C. C.		WELL #: 2		RRCID -> 171489		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 13410 PERF. 12777 - 13410				
*03	14911 X	1052	-0-	-13859	-0-	1052	3	N	-0-			-0-
04	15360 X	15216	-0-	-144	-0-	15216	3	N	-0-			-0-
05	15924 X	15924	-0-	-0-	-0-	15924	3	N	-0-			-0-
06	15360 X	14259	-0-	-1101	-0-	14259	3	N	-0-			-0-
07	15717 X	14927	-0-	-790	-0-	14927	3	N	-0-			-0-
08	15934 X	15030	-0-	-904	-0-	15030	3	N	-0-			-0-
09	15420 X	14527	-0-	-893	-0-	14527	3	N	-0-			-0-
10	15934 X	14780	-0-	-1154	-0-	14780	3	N	-0-			-0-
11	14550 X	14292	-0-	-258	-0-	14292	3	N	-0-			-0-
12	15035 X	14292	-0-	-743	-0-	14292	3	N	-0-			-0-
*01	15040 X	15040	-0-	-0-	-0-	15040	3	N	-0-			-0-

  

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 020550		COMPL. DATE 12/01/1961		TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A				
PECOS FEE		WELL #: 1										
08	3317 X	3239	-0-	-78	-0-	3239	2	N	-0-			-0-
09	3210 X	3106	-0-	-104	-0-	3106	2	N	-0-			-0-
10	3317 X	3182	-0-	-135	-0-	3182	2	N	-0-			-0-
11	3210 X	2692	-0-	-518	-0-	2692	2	N	-0-			-0-
12	3317 X	3313	-0-	-4	-0-	3313	2	N	-0-			-0-
01	3224 X	3156	-0-	-68	-0-	3156	2	N	-0-			-0-

  

CHISOS OPERATING, INC.		149441		RRCID -> 187036		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 16490 PERF. 12960 - 13044				
MCINTYRE		WELL #: 1										
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

OATES STATE - 181 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223523		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 14330 - 14405				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.//		66591 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
FREEDOM ENERGY, INC.				285084							
-158- EICHENHOFER STATE		WELL #:		1A	RRCID ->	049867	COMPL. DATE	01/10/1971	TOTAL DEPTH	15000	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
XTO ENERGY INC.				945936							
SMITH, HORACE		WELL #:		1	RRCID ->	038485	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13480 - 13605
08	16	N	16	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
10	31	N	18	-0-	-13	18	2	N	-0-		-0-
11	30	N	15	-0-	-15	15	2	N	-0-		-0-
12	14	N	13	-0-	-1	13	2	N	-0-		-0-
01	31	N	19	-0-	-12	19	2	N	-0-		-0-
-----											
VALLAT, B. W.		WELL #:		1	RRCID ->	044455	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	13780	PERF.13455 - 13582
08	34255	X	28508	-0-	-5747	28508	2	N	-0-		-0-
09	33150	X	24601	-0-	-8549	24601	2	N	-0-		-0-
10	30814	X	24819	-0-	-5995	24819	2	N	-0-		-0-
11	29820	X	26249	-0-	-3571	26249	2	N	-0-		-0-
12	29543	X	25238	-0-	-4305	25238	2	N	-0-		-0-
01	28520	X	26753	-0-	-1767	26753	2	N	-0-		-0-
-----											
EICHENHOFER, C. C., -B-		WELL #:		1	RRCID ->	045595	COMPL. DATE	11/23/1968	TOTAL DEPTH	13690	PERF. N/A
08	26815	X	26387	-0-	-428	26387	2	N	-0-		-0-
09	25860	X	25496	-0-	-364	25496	2	N	-0-		-0-
10	26381	X	26193	-0-	-188	26193	2	N	-0-		-0-
11	25530	X	25376	-0-	-154	25376	2	N	-0-		-0-
12	26381	X	24802	-0-	-1579	24802	2	N	-0-		-0-
*01	26529	X	26529	-0-	-0-	26529	2	N	-0-		-0-
-----											
SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	046610	COMPL. DATE	06/25/1969	TOTAL DEPTH	13940	PERF. N/A
08	3441	X	3441	-0-	-0-	3441	2	N	-0-		-0-
09	2927	X	2927	-0-	-0-	2927	2	N	-0-		-0-
10	3565	X	3565	-0-	-0-	3565	2	N	-0-		-0-
11	3424	X	3424	-0-	-0-	3424	2	N	-0-		-0-
12	2836	X	2836	-0-	-0-	2836	2	N	-0-		-0-
*01	2771	X	2771	-0-	-0-	2771	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OATES, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		66593 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
CAMERON EXPLORATION, INC.		//CONT.//		126996											
HUDGINS 37		WELL #:		1H	RRCID ->	224245	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13776 - 14998				
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
OATES, SW. (MONTOKA)				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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	DELO PR	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
-----															
YATES, SUN		WELL #:		2	RRCID ->	057791	COMPL. DATE	01/09/1974	TOTAL DEPTH	1243	PERF. N/A				
08	DELO PR	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

ONLAW (GRAYBURG)		//CONT.//		67381 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS					
MOSAIC TEXAS LLC		//CONT.//		589983								
YATES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	057828	COMPL. DATE	02/15/1974	TOTAL DEPTH	1270	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		
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
-----												
YATES "B"		WELL #:		2	RRCID ->	058876	COMPL. DATE	06/20/1974	TOTAL DEPTH	1308	PERF.	N/A
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
-----												
YATES "E"		WELL #:		1	RRCID ->	059932	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	1305	PERF.	N/A
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		

OWEGO (GLORIETA) //CONT.// 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961  
 ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	2	41	9	N	37					145
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	2	35	9	N	32					177
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	1	2	45	9	N	41	176	1			42
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	2	40	9	N	36					78
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	35					113
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	29					142

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



OWEGO (TUBB)		//CONT.//		67871 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961										
VALLEY -E-		WELL #:		1	RRCID ->	020558	COMPL. DATE	05/05/1959	TOTAL DEPTH	3156	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
VALLEY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	080369	COMPL. DATE	01/27/1979	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2985 - 3008		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
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		
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RECOVERY OPERATING LP		696542		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
GS STATE		WELL #:		1	RRCID ->	223353	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	14775	PERF.	14252 - 14320		
08	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2		N	-0-				-0-
09	8220 X	1011	-0-	-7209	-0-	1011	2		N	-0-				-0-
10	8494 X	6613	-0-	-1881	-0-	6613	2		N	-0-				-0-
11	8010 X	4155	-0-	-3855	-0-	4155	2		N	-0-				-0-
*12	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2		N	-0-				-0-
01	6603 X	5572	-0-	-1031	-0-	5572	2		N	-0-				-0-

PAMELA (SILURIAN)		//CONT.//		68721 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
RECOVERY OPERATING LP		//CONT.//		696542							
ARMSTRONG STATE		WELL #:		1	RRCID ->	233022	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	14775	PERF.14027 - 16850
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT		
08	11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	11597 2				-0-	
09	13770 X	4629	-0-	-9141	-0-	4629 2				-0-	
10	17004 X	17004	-0-	-0-	-0-	17004 2				-0-	
11	13770 X	7717	-0-	-6053	-0-	7717 2				-0-	
12	14229 X	8682	-0-	-5547	-0-	8682 2				-0-	
*01	19752 X	19752	-0-	-0-	-0-	19752 2				-0-	

PAPOOSE (ATOKA)				69059 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
FELIX WATER, LLC				265326							
HALEY "32"		WELL #:		1	RRCID ->	171296	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	21010	PERF.15494 - 15514
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT		
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

HALEY BRINE COMPANY				345404	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
HALEY 32		WELL #:		1	RRCID ->	244528	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1541 - 2500
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT		
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC				617484	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
ROARK		WELL #:		1	RRCID ->	155071	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	18538	PERF.15324 - 15334
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					52	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					52	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					52	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					52	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					52	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					52	

ROARK "34"				1	RRCID ->	172937	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL DEPTH	18460	PERF.15260 - 15266
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					96	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					96	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					96	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					96	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					96	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					96	

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT		
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

PARKS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		69233 125	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
STEWART 32				WELL #:	1	RRCID ->	128908	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10568	- 10603
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	682 N	564	-0-	-118	-0-	549	3	15	9	N	14		209
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	962	3	109	9	N	99	176 1	132
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	779	3	63	9	N	57		189
11	540 N	45	-0-	-495	-0-	32	3	13	9	N	12		201
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	790	3	9	9	N	8		209
01	682 N	611	-0-	-71	-0-	547	3	64	9	N	58	157 1	110

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC				642652	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
AVERY 22				WELL #:	1	RRCID ->	280230	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	11915	PERF.10880	- 11770
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	32209 X	31089	-0-	-1120	-0-	1	1	29495	3	N	1448	1714 0	301
09	28285 X	28285	-0-	-0-	-0-	1593	9	26948	3	N	1215	915 0	601
10	28130 X	28130	-0-	-0-	-0-	26809	3	1337	9	N	1201	1459 0	343
11	30090 X	25994	-0-	-4096	-0-	1	1	24747	3	N	1133	1107 0	368
12	31093 X	25473	-0-	-5620	-0-	1246	9	24175	3	N	1178	1109 0	435
01	31093 X	25083	-0-	-6010	-0-	2	1	23782	3	N	1181	1237 0	379
						1296	9						
						1299	9						

PARKS (DEVONIAN)				69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
BREITBURN OPERATING L.P.				090732									
COLLINGS, H.S.				WELL #:	5H	RRCID ->	242240	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11856	PERF.12571	- 15443
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	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"				WELL #:	1H	RRCID ->	169439	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	15016	PERF.12125	- 15016
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	3842	-0-	3842	9543	3689	3	153	9	Y	139	164 1	187
09	DLQ G-10	4055	-0-	4055	13598	3945	3	110	9	Y	100	181 1	106
10	DLQ G-10	5202	-0-	5202	18800	5080	3	122	9	Y	111		217
11	23756 X	4956	-0-	-18800	-0-	4850	3	106	9	Y	96	174 1	139
12	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5479	3	121	9	Y	110	171 1	78
*01	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5518	3	122	9	Y	111		189

"SV" REBEL FEE				WELL #:	3H	RRCID ->	170427	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12168	PERF.14070	- 15750
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLATFORM OPERATING, LLC				667928	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
CAPPS FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	213207	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	12140	PERF.12150	- 15820
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		164
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	2		166
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		167
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	160 8	168
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	142 1	26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52 8	26

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
XTO ENERGY INC.				945936														
COLLINGS, H. S., UNIT		WELL #:		1 U		RRCID -> 040790		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-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								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
-----																		
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1802		RRCID -> 146414		COMPL. DATE 10/30/1969		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868								
08	868 X	868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-	2	0			-0-
09	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
*01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
-----																		
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2401		RRCID -> 154094		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838								
08	1612 N	1274	-0-	-338	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
09	1470 N	1294	-0-	-176	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
10	1426 N	1325	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	1321	3	4	9	Y	4	3	0			1
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1583	3	3	9	Y	3	3	0			1
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1379	3	15	9	Y	14	13	0			2
*01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1407	3	6	9	Y	5	6	0			1
-----																		
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1929		RRCID -> 156427		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
-----																		
COLLINS, H. S. UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 156440		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																		
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2324H		RRCID -> 157160		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787								
08	5704 X	5261	-0-	-443	-0-	-0-	-0-	4946	3	315	9	Y	286	240	0			46
09	5520 X	5165	-0-	-355	-0-	-0-	-0-	5087	3	78	9	Y	71	101	0			16
10	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5459	3	45	9	Y	41	50	0			7
11	5100 X	2702	-0-	-2398	-0-	-0-	-0-	2681	3	21	9	Y	19	22	0			4
12	5332 X	5137	-0-	-195	-0-	-0-	-0-	5137	3			Y	-0-	4	0			-0-
01	5518 X	4827	-0-	-691	-0-	-0-	-0-	4773	3	54	9	Y	49	42	0			7

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
//CONT.// 945936  
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	3441 X	1017	-0-	-2424	-0-	985	3	32	9	Y	29	24	0			5
09	3330 X	1309	-0-	-2021	-0-	1295	3	14	9	Y	13	15	0			3
10	3441 X	2656	-0-	-785	-0-	2634	3	22	9	Y	20	19	0			4
11	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2635	3	9	9	Y	8	10	0			2
12	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2503	3	2	9	Y	2	4	0			-0-
01	2387 X	1319	-0-	-1068	-0-	1302	3	17	9	Y	15	13	0			2

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15724

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	19902 X	11934	-0-	-7968	-0-	11811	3	123	9	Y	112	100	0			76
09	19260 X	10496	-0-	-8764	-0-	10409	3	87	9	Y	79	110	0			45
10	14601 X	11517	-0-	-3084	-0-	11348	3	169	9	Y	154	133	0			66
11	12630 X	8881	-0-	-3749	-0-	8710	3	171	9	Y	155	140	0			81
12	15100 X	15100	-0-	-0-	-0-	14905	3	195	9	Y	177	170	0			88
*01	12302 X	12302	-0-	-0-	-0-	12207	3	95	9	Y	86	140	0			34

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

08	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	7468	3	102	9	Y	93	86	0			63
09	6510 X	4885	-0-	-1625	-0-	4812	3	73	9	Y	66	91	0			38
10	6727 X	5457	-0-	-1270	-0-	5305	3	152	9	Y	138	117	0			59
11	11760 X	7789	-0-	-3971	-0-	7651	3	138	9	Y	125	118	0			66
12	12152 X	6146	-0-	-6006	-0-	6098	3	48	9	Y	44	88	0			22
01	7564 X	5526	-0-	-2038	-0-	5491	3	35	9	Y	32	41	0			13

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

08	3131 X	890	-0-	-2241	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
09	3690 X	841	-0-	-2849	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
10	3813 X	832	-0-	-2981	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
11	1050 X	943	-0-	-107	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
12	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
*01	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

08	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2381	3	40	9	Y	36	23	0			136
09	3630 X	2370	-0-	-1260	-0-	2339	3	31	9	Y	28					164
10	3751 X	2253	-0-	-1498	-0-	2223	3	30	9	Y	27					191
11	3900 X	1772	-0-	-2128	-0-	1741	3	31	9	Y	28	69	0			150
12	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3216	3	106	9	Y	96					246
*01	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3076	3	81	9	Y	74	147	0			173

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 //CONT.// 945936  
 PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9703 X	6099	-0-	-3604	-0-	5966	3	133	9	Y	121	87	0	82	
09	9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	9403	3	195	9	Y	177	158	0	101	
10	10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	10497	3	232	9	Y	211	222	0	90	
11	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	10137	3	168	9	Y	153	163	0	80	
12	10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	10409	3	294	9	Y	267	214	0	133	
*01	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	8582	3	241	9	Y	219	265	0	87	

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	1	3	0	13
09	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0	8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0	3

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

08	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-			34
09	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-			34
10	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			34
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-			-0-
09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			Y	-0-			-0-
10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-			-0-
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-			-0-
12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			Y	-0-			-0-
*01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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

08	3069 X	2344	-0-	-725	-0-	2343	3	1	9	Y	1	5	0	-0-
09	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2302	3	3	9	Y	3	2	0	1
10	1829 X	1683	-0-	-146	-0-	1683	3			Y	-0-	1	0	-0-
11	2280 X	1597	-0-	-683	-0-	1597	3			Y	-0-			-0-
12	2387 X	2050	-0-	-337	-0-	2042	3	8	9	Y	7	6	0	1
01	2387 X	2064	-0-	-323	-0-	2063	3	1	9	Y	1	2	0	-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 172304		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801		
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
*02	7801 X	6573	-0-	-1228	-0-	6573	3			-0-
*03	8339 X	7289	-0-	-1050	-0-	7289	3			-0-
*04	7560 X	6467	-0-	-1093	-0-	6467	3			-0-
*05	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	3			-0-
*06	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	3			-0-
07	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	3			-0-
08	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	3			-0-
09	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			-0-
10	7037 X	5823	-0-	-1214	-0-	5823	3			-0-
11	6810 X	5656	-0-	-1154	-0-	5656	3			-0-
12	7037 X	5596	-0-	-1441	-0-	5596	3			-0-
01	6944 X	5270	-0-	-1674	-0-	5270	3			-0-
-----										
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1826H		RRCID -> 172691		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751		
08	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3610	3	28 9	Y	25 29 0 17
09	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4636	3	25 9	Y	23 27 0 13
10	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4116	3	47 9	Y	43 38 0 18
11	3960 X	2600	-0-	-1360	-0-	2560	3	40 9	Y	36 35 0 19
12	4805 X	2235	-0-	-2570	-0-	2187	3	48 9	Y	44 41 0 22
01	4805 X	3346	-0-	-1459	-0-	3321	3	25 9	Y	23 36 0 9
-----										
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1917H		RRCID -> 173376		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600		
08	9486 X	2817	-0-	-6669	-0-	2703	3	114 9	Y	104 118 0 17
09	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3918	3	44 9	Y	40 48 0 9
10	3658 X	3283	-0-	-375	-0-	3238	3	45 9	Y	41 43 0 7
11	3540 X	2965	-0-	-575	-0-	2868	3	97 9	Y	88 78 0 17
12	4092 X	3632	-0-	-460	-0-	3553	3	79 9	Y	72 78 0 11
01	4092 X	3164	-0-	-928	-0-	3135	3	29 9	Y	26 33 0 4
-----										
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 181750		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638		
08	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-				Y	1 13 0 56
09	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-				Y	-0- 56
10	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				Y	-0- 56
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- 20 0 36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- 36
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- 21 0 15
-----										
GATLIN, MARY		WELL #: 2005H		RRCID -> 183142		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648		
08	4464 X	4090	-0-	-374	-0-	4050	3	40 9	Y	36 35 0 6
09	4320 X	3999	-0-	-321	-0-	3964	3	35 9	Y	32 31 0 7
10	4464 X	4049	-0-	-415	-0-	4005	3	44 9	Y	40 40 0 7
11	4110 X	3907	-0-	-203	-0-	3862	3	45 9	Y	41 40 0 8
12	4247 X	4051	-0-	-196	-0-	3989	3	62 9	Y	56 56 0 8
01	4123 X	3865	-0-	-258	-0-	3801	3	64 9	Y	58 58 0 8
-----										
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1310H		RRCID -> 191113		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- -0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- -0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2703H		RRCID -> 191115		COMPL. DATE 04/13/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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			
08	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	-0-	4739	3	Y	-0-		-0-
09	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	-0-	4569	3	Y	-0-		-0-
10	4712 X	4703	-0-	-9	-0-	-0-	4703	3	Y	-0-		-0-
11	4680 X	4495	-0-	-185	-0-	-0-	4495	3	Y	-0-		-0-
12	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	4743 X	4072	-0-	-671	-0-	-0-	4035	3	Y	34	21 0	13

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2507H		RRCID -> 191723		COMPL. DATE 01/05/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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			
08	3472 X	3438	-0-	-34	-0-	-0-	3359	3	Y	72	67 0	12
09	3510 X	3373	-0-	-137	-0-	-0-	3290	3	Y	75	70 0	17
10	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	-0-	3772	3	Y	90	91 0	16
11	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	-0-	3630	3	Y	86	85 0	17
12	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	-0-	3685	3	Y	117	116 0	18
01	3596 X	3529	-0-	-67	-0-	-0-	3409	3	Y	109	112 0	15

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1320H		RRCID -> 195393		COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494			
08	7781 X	4225	-0-	-3556	-0-	-0-	4161	3	Y	58	56 0	39
09	7530 X	4450	-0-	-3080	-0-	-0-	4385	3	Y	59	64 0	34
10	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	-0-	4920	3	Y	100	91 0	43
11	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	-0-	4658	3	Y	72	77 0	38
12	4588 X	3907	-0-	-681	-0-	-0-	3695	3	Y	193	135 0	96
01	4991 X	3041	-0-	-1950	-0-	-0-	2842	3	Y	181	205 0	72

BENGE, ARCH		WELL #: 1		RRCID -> 195793		COMPL. DATE 12/13/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207			
08	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	-0-	7443	3	Y	63	63 0	10
09	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	-0-	7135	3	Y	66	61 0	15
10	7409 X	6999	-0-	-410	-0-	-0-	6900	3	Y	90	89 0	16
11	7260 X	7189	-0-	-71	-0-	-0-	7081	3	Y	98	95 0	19
12	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	-0-	7877	3	Y	139	137 0	21
01	7502 X	5908	-0-	-1594	-0-	-0-	5781	3	Y	115	120 0	16

BENGE, MARION V.		WELL #: 4H		RRCID -> 233090		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061			
08	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	-0-	4101	3	Y	62	60 0	10
09	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	-0-	3934	3	Y	59	56 0	13
10	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	-0-	3878	3	Y	64	66 0	11
11	4080 X	3746	-0-	-334	-0-	-0-	3673	3	Y	66	64 0	13
12	4216 X	3864	-0-	-352	-0-	-0-	3761	3	Y	94	93 0	14
01	4154 X	3579	-0-	-575	-0-	-0-	3484	3	Y	86	88 0	12



PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1423H		RRCID -> 242954		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966			
M	ALLOW CODE	GAS 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	
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	587 3	14 9	Y	13	14 0	9
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	533 3	18 9	Y	16	16 0	9
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	689 3	48 9	Y	44	34 0	19
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	566 3	46 9	Y	42	39 0	22
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	522 3	48 9	Y	44	44 0	22
01	713 N	630	-0-	-83	-0-	584 3	46 9	Y	42	47 0	17
-----											
ARCH BENGE		WELL #: 2H		RRCID -> 246220		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454			
08	2666 X	1973	-0-	-693	-0-	1952 3	21 9	Y	19	24 0	3
09	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6405 3	339 9	Y	308	243 0	68
10	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	5757 3	323 9	Y	294	310 0	52
11	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5273 3	265 9	Y	241	246 0	47
12	6975 X	5862	-0-	-1113	-0-	5513 3	349 9	Y	317	317 0	47
01	6975 X	5526	-0-	-1449	-0-	5222 3	304 9	Y	276	285 0	38
-----											
BENGE, MARION V.		WELL #: 5H		RRCID -> 248748		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202			
08	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2229 3	32 9	Y	29	25 0	5
09	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2085 3	31 9	Y	28	27 0	6
10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2344 3	30 9	Y	27	28 0	5
11	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2297 3	12 9	Y	11	14 0	2
*12	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2288 3	20 9	Y	18	17 0	3
*01	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2167 3	39 9	Y	35	33 0	5
-----											
GATLIN, MARY		WELL #: 2006H		RRCID -> 250315		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
-----											
PARSLEY (DEVONIAN)		69440 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
GAULT, SARAH		WELL #: 105		RRCID -> 116142		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 12694 PERF. 7683 - 11760			
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-	-0-	
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 3		N	-0-	-0-	
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	13 3		N	-0-	-0-	
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-	-0-	
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-	-0-	
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-	-0-	

PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN  
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
 CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF. 10482 - 10492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	467	3	3	9	N	3				163
09	390 N	339	-0-	-51	-0-	327	3	12	9	N	11				174
10	682 N	652	-0-	-30	-0-	634	3	18	9	N	16				190
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	621	3	12	9	N	11				201
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-				201
01	651 N	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-				201

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922  
 DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-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

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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OXY USA WTP LP 630555  
 BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			N	-0-				131
09	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-				131
10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-				131
11	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-				131
12	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-				131
*01	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-				131

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) 69873 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD  
 GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780  
 DORR STATE WELL #: 1 RRCID -> 211695 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11486 - 12074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1631	2	26	9	N	24				66
09	1170 N	1054	-0-	-116	-0-	1040	2	14	9	N	13				79
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1681	2	29	9	N	26				105
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1641	2	22	9	N	20				125
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-				125
01	1705 N	1652	-0-	-53	-0-	1652	2			N	-0-				125

ICE BROTHERS, INC. 421790  
 BRITSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1705 N	608	-0-	-1097	-0-	608	3			N	-0-				86
09	1080 N	608	-0-	-472	-0-	608	3			N	-0-				86
10	589 N	372	-0-	-217	-0-	372	3			N	-0-				86
11	600 N	546	-0-	-54	-0-	546	3			N	-0-				86
12	620 N	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-				86
*01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-				86

PAYTON (FUSSELMAN)		69873 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD								
OXY USA WTP LP		630555														
BLAIR		WELL #:		1-L RRCID -> 159224		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN)		69873 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
OXY USA WTP LP		630555														
BLAIR		WELL #:		1-M RRCID -> 169106		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382								
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION		945220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
BRANDENBURG "B"		630555														
		WELL #:		5 RRCID -> 230089		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360								
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	6	2	14	9	Y	13					31
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	167	2	31	9	Y	28	37	1			22
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	174	2	17	9	Y	15	18	1			19
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	222	2	32	9	Y	29	35	1			13
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1061	2	21	9	Y	19					32
*01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1605	2	39	9	Y	35	53	1			14

PEC REEVES (DEVONIAN)		70053 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES								
KIMSEY RESOURCES LLC		463257														
LINDSEY 325		WELL #:		1H RRCID -> 090223		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16098 - 16482								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2020 - WELL PLUGGED 10-7-20																

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								
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

8004 JV-P GRANDE		70103 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS								
		882776														
		WELL #:		1 RRCID -> 138702		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106								
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	2235				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	2235	-0-	-0-	-2235	B	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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	
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
08	775 N	664	-0-	-111	-0-	649 2	15 9	N	14		87
09	750 N	676	-0-	-74	-0-	661 2	15 9	N	14		101
10	775 N	630	-0-	-145	-0-	613 2	17 9	N	15		116
11	630 N	606	-0-	-24	-0-	588 2	18 9	N	16		132
12	713 N	650	-0-	-63	-0-	633 2	17 9	N	15		147
*01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	707 2	20 9	N	18		165

PECOS VALLEY (DEVONIAN)		70129 116		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264									
KONE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 195790		COMPL. DATE 10/24/1973		TOTAL DEPTH 6051		PERF. 5499 - 5581	
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	713 N	648	-0-	-65	-0-	631 3	17 9	N	15	155 1	53
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	669 3	12 9	N	11		64
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1032 3	25 9	N	23		87
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	926 3	24 9	N	22	59 1	50
*12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	980 3	31 9	N	28		78
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		78

RAYDEN		695567		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
REDMOND "B"		WELL #: 1		RRCID -> 139649		COMPL. DATE 11/26/1991		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4802 - 5565	
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
08	1860 N	1453	-0-	-407	-0-	1403 3	50 9	N	45		134
09	1710 N	1544	-0-	-166	-0-	1482 3	62 9	N	56		190
10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1534 3	61 9	N	55	171 1	74
11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1475 3	44 9	N	40		114
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1531 3	57 9	N	52		166
01	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	1510 3	68 9	N	62	169 1	59

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400)		70129 348		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506									
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT		WELL #: 601		RRCID -> 020574		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS 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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 224983		COMPL. DATE 07/21/1953		TOTAL DEPTH 5771		PERF. 5114 - 5472	
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 3		Y	-0-		-0-
09	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262 3		Y	-0-		-0-
10	93 #	84	-0-	-9	-0-	84 3		Y	-0-		-0-
11	90 #	39	-0-	-51	-0-	39 3		Y	-0-		-0-
12	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320 3		Y	-0-		-0-
*01	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484 3		Y	-0-		-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT		WELL #: 901		RRCID -> 224988		COMPL. DATE 07/31/1954		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 5502 - 5520	
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 3		Y	-0-		-0-
09	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262 3		Y	-0-		-0-
10	93 #	84	-0-	-9	-0-	84 3		Y	-0-		-0-
11	90 #	39	-0-	-51	-0-	39 3		Y	-0-		-0-
12	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320 3		Y	-0-		-0-
*01	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484 3		Y	-0-		-0-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY)												
KRF PRODUCTION COMPANY LLC												
HANSON ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 279408 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 1430 - 1500												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

PECOS VALLEY (MCKEE)												
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC												
IOWA REALTY TRUST												
WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
08	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-			1611	2		N	-0-
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-			1381	2		N	-0-
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-			1210	2		N	-0-
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-			1169	2		N	-0-
*12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-			1159	2		N	-0-
*01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-			1127	2		N	-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY												
MARSCHALL, HELEN U.												
WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
08	868 N	656	-0-	-212	-0-			31	1	625	2	-0-
09	690 N	653	-0-	-37	-0-			30	1	623	2	-0-
10	682 N	679	-0-	-3	-0-			31	1	648	2	-0-
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-			30	1	635	2	-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-			31	1	659	2	-0-
*01	687 N	687	-0-	-0-	-0-			31	1	656	2	-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER)												
GARRD OIL COMPANY LLC												
CUMMINS & GRIFFITH												
WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY)												
OLSEN ENERGY INC.												
IOWA REALTY TRUST												
WELL #: 1 RRCID -> 282169 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5266 - 5370												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC												
I R T 29												
WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-			866	3	58	9	53
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-			856	3	66	9	60
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-			906	3	68	9	62
11	900 N	675	-0-	-225	-0-			605	3	70	9	64
12	961 N	736	-0-	-225	-0-			640	3	96	9	87
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-						N	NO RPT

-----														
PECOS VALLEY (WOLFCAMP)														
LAKESHORE OPERATING, LLC														
REDMOND -J-														
70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
483460														
WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1581 N	1421	-0-	-160	-0-	1393 2	28 9		N	25	171 1		4
09		1470 N	1237	-0-	-233	-0-	79 1	1137 3		N	19			23
							21 9							
10		1457 N	1272	-0-	-185	-0-	81 1	1169 3		N	20			43
							22 9							
11		1380 N	1310	-0-	-70	-0-	84 1	1204 2		N	20			63
							22 9							
*12		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	94 1	1347 3		N	17			80
							19 9							
*01		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	95 1	1371 2		N	78			158
							86 9							

-----														
PECOS VALLEY -DE-														
WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A														
08		3069 X	2801	-0-	-268	-0-	2801 2			N	-0-			-0-
09		2940 X	2801	-0-	-139	-0-	182 1	2619 3		N	-0-			-0-
10		3038 X	2909	-0-	-129	-0-	189 1	2720 3		N	-0-			-0-
11		2910 X	2760	-0-	-150	-0-	179 1	2581 2		N	-0-			-0-
12		2883 X	2855	-0-	-28	-0-	186 1	2669 3		N	-0-			-0-
01		2914 X	2815	-0-	-99	-0-	183 1	2632 2		N	-0-			-0-

-----														
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC														
IOWA REALTY TRUST														
649264														
WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3			N	-0-			-0-
09		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3			N	-0-			-0-
10		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3			N	-0-			-0-
11		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 3			N	-0-			-0-
*12		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3			N	-0-			-0-
01		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT			-0-

-----														
PECOS VALLEY (YATES)														
B & B ENERGY (I)														
I.R.T. "29"														
70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS														
039783														
WELL #: 1 RRCID -> 095176 COMPL. DATE 08/22/1981 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1273 - 1349														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----														
I.R.T. 29														
WELL #: 4 RRCID -> 096629 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 1429 PERF. 1271 - 1363														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----														
I.R.T. "29" A														
WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY (YATES)		//CONT.// 70129 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
B & B ENERGY (I)		//CONT.// 039783													
I.R.T. "29"		WELL #: 3		RRCID -> 098304		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 1231 - 1292					
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	1336	-0-	1336	1336	1336	3			N	-0-					36
09	2573	1224	-0-	-1349	-0-	1224	3			N	-0-					36
10	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					36
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					36
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					36
*01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

PENTEAM (QUEEN)		//CONT.//		70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
TEXLAND 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	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
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-		714 2		N	-0-	-0-	
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-		671 2		N	-0-	-0-	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	-0-	
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-	-0-	
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-	-0-	
*01	707 N	707	-0-	-0-	-0-		707 2		N	-0-	-0-	

HOLT		WELL #:		2	RRCID ->	181725	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5312	PERF. 3900 - 5176
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT	-0-

HOLT, O. B., JR.		WELL #:		1Q	RRCID ->	183053	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	4103	PERF. 3890 - 3906
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	174716	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3908 - 3936
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PENWELL (QUEEN)		WELL #:		70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
AGHORN OPERATING, INC.		WELL #:		008716							
FEE "N"		WELL #:		1	RRCID ->	152777	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3475 - 3510
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-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
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.// 70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716										
P & C RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 160118		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2	N	-0-			-0-

  

APV MCCAMEY LLC		028617		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
DESERT WILLOW		WELL #: 1		RRCID -> 160119		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498				
08	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

DESERT WILLOW		046623		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
DESERT WILLOW		WELL #: 2		RRCID -> 161170		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435				
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

BAKER OPERATING, INC.		046623		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
SCHARBAUER, J. '43-A'		WELL #: 1		RRCID -> 156722		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
ECTOR "BF" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 154390		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

ECTOR "BF" FEE		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
ECTOR "BF" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 156473		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
HOME PETROLEUM CORP.				396852									
MCKENZIE				WELL #:	2	RRCID ->	158528	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3476 - 3498
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	CODE	BALANCE
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-	
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-	
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-	
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-		-0-	
12		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-		-0-	
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-	

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.				651101	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
ECTOR "AR" FEE				WELL #:	6	RRCID ->	163941	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	3801 - 3811
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-	
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	Y	-0-		-0-	
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	Y	-0-		-0-	
*01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	Y	-0-		-0-	

PERRY BASS (DEVONIAN)				70687 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316"				WELL #:	2	RRCID ->	208605	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12971 - 14877
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CONTINENTAL-LEARY				WELL #:	1H	RRCID ->	243058	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	15413	PERF.	12725 - 15305
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20				WELL #:	1SW	RRCID ->	260003	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	13111	PERF.	4700 - 6250
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GARY PERMIAN, LLC				296347	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FITZGERALD "17"				WELL #:	2	RRCID ->	079901	COMPL. DATE	11/08/1978	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	12695 - 12855
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-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PERRY BASS (DEVONIAN)		//CONT.//		70687 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
T.A.S. MOBIL STATE				WELL #: 1	RRCID -> 062759	COMPL. DATE 08/12/1974	TOTAL DEPTH 14990	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
08		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	124 1	2147 2	N	-0-			-0-
09		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	120 1	1938 2	N	-0-			-0-
10		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	124 1	2106 2	N	-0-			-0-
11		2190 N	2011	-0-	-179	-0-	120 1	1891 2	N	-0-			-0-
12		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	124 1	2035 2	N	-0-			-0-
*01		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	124 1	2364 2	N	-0-			-0-

PETCO (WOLFCAMP)				70826 888	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862									
REED				WELL #: 2303	RRCID -> 180676	COMPL. DATE 11/26/2000	TOTAL DEPTH 16062	PERF.10218 - 15499					
*03		4340 #	1798	-0-	-2542	-0-	1798 3		N	-0-			36
04		4200 #	3337	-0-	-863	-0-	3337 3		N	-0-			36
05		4030 #	3291	-0-	-739	-0-	3291 3		N	-0-			36
06		3750 #	3298	-0-	-452	-0-	3298 3		N	-0-			36
07		3689 #	2974	-0-	-715	-0-	2974 3		N	-0-			36
08		3441 #	2593	-0-	-848	-0-	2593 3		N	-0-			36
09		3330 #	2449	-0-	-881	-0-	2449 3		N	-0-			36
10		3410 #	2310	-0-	-1100	-0-	2310 3		N	-0-			36
11		3300 #	2212	-0-	-1088	-0-	2212 3		N	-0-			36
12		2976 #	2212	-0-	-764	-0-	2212 3		N	-0-			36
01		2604 #	2387	-0-	-217	-0-	2387 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 04/18/2019	TOTAL DEPTH 10884	PERF.11135 - 17633					
08		106640 X	87718	-0-	-18922	-0-	2467 1	74689 2	Y	8895	8895 0		1295
09		98970 X	69192	-0-	-29778	-0-	777 4	9785 9					1295
10		102269 X	68544	-0-	-33725	-0-	948 2	59941 3	Y	7214	7214 0		1295
11		98970 X	82259	-0-	-16711	-0-	368 4	7935 9					1295
12		99820 X	77364	-0-	-22456	-0-	56025 2	5519 4	Y	6364	6364 0		1295
01		87730 X	NO RPT	-0-	-87730	-0-	7000 9						1295
							2459 1	70438 2	Y	8239	8239 0		1295
							299 4	9063 9					1295
							5771 1	61947 3	Y	8251	8251 0		1295
							570 4	9076 9					1295
									Y	NO RPT			1295

SPIRE 226-34 UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 289424	COMPL. DATE 08/31/2019	TOTAL DEPTH 10961	PERF.10926 - 18200					
08		31783 X	31783	-0-	-0-	-0-	929 1	28138 2	Y	2065	2065 0		-0-
09		70471 X	70471	-0-	-0-	-0-	444 4	2272 9					-0-
10		63600 X	63600	-0-	-0-	-0-	1004 2	63472 3	Y	4205	4205 0		-0-
11		62398 X	62398	-0-	-0-	-0-	1369 4	4626 9					-0-
12		60603 X	60603	-0-	-0-	-0-	55848 2	3612 4	Y	3764	3764 0		-0-
01		37634 X	NO RPT	-0-	-37634	-0-	4140 9						-0-
							1943 1	55678 2	Y	3608	3608 0		-0-
							808 4	3969 9					-0-
							4772 1	51227 3	Y	3186	3186 0		-0-
							1099 4	3505 9					-0-
									Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)														
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
CORNELL 226-34 //CONT.// 008481														
WELL #: 1H RRCID -> 289455 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11015 - 17900														
M O	ALLOW 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
08	1315230 X	79972	-0-	-1235258	-0-	2268	1 68655	2	2263 4 6786 9	Y	6169	6169	0	-0-
09	67280 X	67280	-0-	-0-	-0-	916	2 57903	3	2304 4 6157 9	Y	5597	5597	0	-0-
10	84909 X	7894	-0-	-77015	-0-	6888	2 163	4	843 9	Y	766	766	0	-0-
11	82170 X	28974	-0-	-53196	-0-	856	1 24534	2	902 4 2682 9	Y	2438	2438	0	-0-
12	84909 X	35576	-0-	-49333	-0-	2686	1 28832	3	871 4 3187 9	Y	2897	2897	0	-0-
01	79980 X	NO RPT	-0-	-79980	-0-					Y	NO RPT			-0-
AEP 226-34 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289838 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11159 - 18620														
*02	0	133339	-0-	133339	133339	113344	2 6338	4	13657 9	Y	12415	12415	0	-0-
03	0	238882	-0-	238882	372221	14447	1 200433	2	3678 4 20324 9	Y	18476	18476	0	-0-
04	0	136861	-0-	136861	509082	118676	1 6841	2	385 4 10959 9	Y	9963	9963	0	-0-
05	0	95080	-0-	95080	604162	1883	1 85222	2	273 4 7702 9	Y	7002	7002	0	-0-
06	799244 X	195082	-0-	-604162	-0-	4908	1 175202	2	1852 4 13120 9	Y	11927	11927	0	-0-
07	222332 X	174866	-0-	-47466	-0-	5456	1 153015	2	5086 4 11309 9	Y	10281	10281	0	-0-
08	222332 X	152840	-0-	-69492	-0-	4502	1 136282	2	1562 4 10494 9	Y	9540	9540	0	-0-
09	215160 X	124857	-0-	-90303	-0-	1795	2 113557	3	1077 4 8428 9	Y	7662	7662	0	-0-
10	222332 X	129737	-0-	-92595	-0-	111268	2 10240	4	8229 9	Y	7481	7481	0	-0-
11	195090 X	85027	-0-	-110063	-0-	2634	1 75460	2	1778 4 5155 9	Y	4686	4686	0	-0-
12	174871 X	123292	-0-	-51579	-0-	9814	1 105350	3	919 4 7209 9	Y	6554	6554	0	-0-
01	152830 X	NO RPT	-0-	-152830	-0-					Y	NO RPT			-0-
WHITE WING 14-1 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289971 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11190 - 20990														
08	273817 X	273817	-0-	-0-	-0-	7878	1 238501	2	980 4 26458 9	Y	24053	24053	0	-0-
09	263550 X	237075	-0-	-26475	-0-	3317	2 209810	3	712 4 23236 9	Y	21124	21124	0	-0-
10	272335 X	204901	-0-	-67434	-0-	178526	2 6217	4	20158 9	Y	18325	18325	0	-0-
11	263550 X	229418	-0-	-34132	-0-	6992	1 200320	2	678 4 21428 9	Y	19480	19480	0	-0-
12	272335 X	220639	-0-	-51696	-0-	16933	1 181777	3	711 4 21218 9	Y	19289	19289	0	-0-
01	272335 X	NO RPT	-0-	-272335	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
AMEREDEV OPERATING, LLC					019802										
GRIZZLY B				WELL #:	1H	RRCID ->	284516	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	12421	PERF.12429	-	17163	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		T. A.	23479	-0-	23479	153953	872 1	15690 2	Y	3180	2410	1			771
							3419 4	3498 9							
09		T. A.	24628	-0-	24628	178581	1053 1	18963 2	Y	3029	3647	1			153
							1280 4	3332 9							
10		202781 X	24200	-0-	-178581	-0-	1086 1	19458 2	Y	3324	3224	1	1 8		252
							3656 9								
11		17854 X	17854	-0-	-0-	-0-	1067 1	13774 2	Y	2739	2735	1	4 8		252
							3013 9								
12		25451 X	2004	-0-	-23447	-0-	109 1	1407 2	Y	444	233	1	1 8		462
							488 9								
01		25451 X	NO RPT	-0-	-25451	-0-			Y	NO RPT					462
-----															
HIPPO				WELL #:	2H	RRCID ->	284885	COMPL. DATE	03/29/2018	TOTAL DEPTH	12367	PERF.12518	-	17015	
08		20491 X	18333	-0-	-2158	-0-	101 1	1816 2	Y	3176	3103	1	30 8		72
							12922 4	3494 9							
09		23580 X	15855	-0-	-7725	-0-	278 1	5010 2	Y	2898	2838	1			132
							7379 4	3188 9							
10		24366 X	15367	-0-	-8999	-0-	12597 4	2770 9	Y	2518	2646	1			4
							572 1	7384 2	Y	2076	1954	1	1 8		125
							3403 4	2284 9							
12		18321 X	408	-0-	-17913	-0-	350 4	58 9	Y	53	141	1			37
									Y	NO RPT					37
01		18321 X	NO RPT	-0-	-18321	-0-				NO RPT					37
-----															
HOWELL				WELL #:	1H	RRCID ->	284902	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	11543	PERF.11974	-	15976	
08		63426 X	54136	-0-	-9290	-0-	51770 4	2366 9	N	2151	2101	1	8 8		256
							45348 4	2162 9	N	1965	1810	1			411
09		61380 X	47510	-0-	-13870	-0-	41836 4	1977 9	N	1797	1956	1	1 8		251
							41090 4	2838 9	N	2580	2558	1	3 8		270
10		59985 X	43813	-0-	-16172	-0-	2620 4	95 9	N	86	186	1			170
									N	NO RPT					170
11		58050 X	43928	-0-	-14122	-0-									
12		59985 X	2715	-0-	-57270	-0-									
01		54126 X	NO RPT	-0-	-54126	-0-				NO RPT					
-----															
KUDU B				WELL #:	1H	RRCID ->	284911	COMPL. DATE	08/08/2015	TOTAL DEPTH	12262	PERF.11854	-	16349	
08		9362 X	1098	-0-	-8264	-0-	660 4	438 9	N	398	660	1			64
							1250 4	480 9	N	436	269	1			231
09		9060 X	1730	-0-	-7330	-0-	7 1	123 2	N	354	359	1	2 8		224
							755 4	389 9							
10		7130 X	1274	-0-	-5856	-0-	96 1	1239 2	N	2586	2649	1	7 8		154
							571 4	2845 9							
11		6900 X	4751	-0-	-2149	-0-									
12		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	182	182	1			154
									N	NO RPT					154
01		1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-				NO RPT					
-----															
HIPPO				WELL #:	1H	RRCID ->	284912	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	12350	PERF.12310	-	16415	
08		5301 X	4989	-0-	-312	-0-	3761 4	1228 9	Y	1116	1252	1	4 8		249
							6594 4	1641 9	Y	1492	1581	1	2 8		158
09		8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	6844 4	2122 9	Y	1929	1694	1	4 8		389
							1012 1	13064 2	Y	5574	5581	1	24 8		358
							6021 4	6131 9							
10		8966 X	8966	-0-	-0-	-0-									
11		26228 X	26228	-0-	-0-	-0-	600 4	175 9	Y	159	406	1	1 8		110
									Y	NO RPT					110
12		5301 X	775	-0-	-4526	-0-									
01		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-				NO RPT					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
AMEREDEV OPERATING, LLC		//CONT.// 019802											
GRIZZLY A		WELL #:		1H	RRCID -> 284973	COMPL. DATE	02/09/2017	TOTAL	DEPTH	12574	PERF.12701	- 16807	
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	
08		17050 X	6536	-0-	-10514	-0-	185 1	3326 2	Y	1053	1040 1	88 8	245
							1867 4	1158 9					
09		8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	229 1	4116 2	Y	1441	1462 1	4 8	220
							2133 4	1585 9					
10		5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	4854 4	976 9	Y	887	881 1	5 8	221
11		6330 X	6320	-0-	-10	-0-	342 1	4424 2	Y	1413	1489 1	7 8	138
							1554 9						
12		8339 X	649	-0-	-7690	-0-	35 1	452 2	Y	147	127 1		158
							162 9						
01		8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-			Y	NO RPT			158
-----													
LION		WELL #:		3H	RRCID -> 285132	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL	DEPTH	12343	PERF.12499	- 17200	
08		38392 X	38392	-0-	-0-	-0-	1827 1	32882 2	Y	3348	3328 1	4 8	131
							3683 9						
09		35940 X	33340	-0-	-2600	-0-	1574 1	28337 2	Y	3117	3154 1	6 8	88
							3429 9						
10		37138 X	30921	-0-	-6217	-0-	1349 1	24159 2	Y	3054	3030 1	1 8	111
							2054 4	3359 9					
11		35940 X	32864	-0-	-3076	-0-	1481 1	19120 2	Y	3136	3091 1		156
							8813 4	3450 9					
12		37138 X	2243	-0-	-34895	-0-	151 1	1952 2	Y	127	200 1		83
							140 9						
01		37138 X	NO RPT	-0-	-37138	-0-			Y	NO RPT			83
-----													
MOOSE		WELL #:		1H	RRCID -> 285179	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL	DEPTH	12245	PERF.12482	- 19757	
08		35836 X	31905	-0-	-3931	-0-	550 1	9900 2	Y	6187	5772 1	62 8	749
							14649 4	6806 9					
09		40710 X	27785	-0-	-12925	-0-	1128 1	20297 2	Y	5782	5879 1	7 8	645
							6360 9						
10		42067 X	26073	-0-	-15994	-0-	1033 1	18495 2	Y	5945	5804 1	7 8	779
							5 4	6540 9					
11		40710 X	27795	-0-	-12915	-0-	1093 1	14100 2	Y	5548	5852 1	22 8	453
							6499 4	6103 9					
12		31992 X	910	-0-	-31082	-0-	675 4	235 9	Y	214	520 1	1 8	146
01		31899 X	NO RPT	-0-	-31899	-0-			Y	NO RPT			146
-----													
MEERKAT		WELL #:		1H	RRCID -> 285241	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL	DEPTH	11857	PERF.11840	- 16477	
08		51305 X	-0-	-0-	-51305	-0-			N	-0-	874 5		366
09		49650 X	8521	-0-	-41129	-0-	148 1	2664 2	N	1412	1090 1		688
							4156 4	1553 9					
10		43497 X	43497	-0-	-0-	-0-	2014 1	36072 2	N	4640	4837 1	4 8	487
							307 4	5104 9					
11		49059 X	49059	-0-	-0-	-0-	2326 1	30014 2	N	2623	2767 1	10 8	333
							13834 4	2885 9					
12		8804 X	3423	-0-	-5381	-0-	238 1	3065 2	N	109	362 1		80
							120 9						
01		43493 X	NO RPT	-0-	-43493	-0-			N	NO RPT			80

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
AMERREDEV OPERATING, LLC		//CONT.// 019802															
TIGER		WELL #:		1H	RRCID ->	285411	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL	DEPTH	12375	PERF.12234	-	16342			
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			
08		55428 X	33210	-0-	-22218	-0-	1033	1	18589	2	Y	3290	3155	1	77	8	732
							9969	4	3619	9							
09		53640 X	30917	-0-	-22723	-0-	1423	1	25613	2	Y	3528	3641	1	1	8	618
							3881	9									
10		55428 X	28181	-0-	-27247	-0-	1280	1	22923	2	Y	3616	3768	1	8	8	458
							3978	9									
11		53640 X	21629	-0-	-32011	-0-	1307	1	16884	2	Y	3125	3312	1	18	8	253
							3438	9									
12		55428 X	209	-0-	-55219	-0-	100	4	109	9	Y	99	319	1	1	8	32
01		33201 X	NO RPT	-0-	-33201	-0-					Y	NO RPT					32
-----																	
LION		WELL #:		1H	RRCID ->	285427	COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL	DEPTH	12367	PERF.12332	-	16355			
08		32054 X	20952	-0-	-11102	-0-	931	1	16766	2	Y	2959	2873	1	35	8	359
							3255	9									
09		31020 X	15107	-0-	-15913	-0-	669	1	12037	2	Y	2183	2243	1			299
							2401	9									
10		32054 X	14826	-0-	-17228	-0-	589	1	10556	2	Y	2502	2481	1	4	8	316
							929	4	2752	9							
11		31020 X	15952	-0-	-15068	-0-	674	1	8701	2	Y	2333	2509	1	14	8	126
							4011	4	2566	9							
12		20956 X	1071	-0-	-19885	-0-	69	1	888	2	Y	104	162	1			68
							114	9									
01		20956 X	NO RPT	-0-	-20956	-0-					Y	NO RPT					68
-----																	
NE AXIS		WELL #:		2H	RRCID ->	288618	COMPL. DATE	05/19/2019	TOTAL	DEPTH	12006	PERF.12198	-	19710			
08	14B2	EXT	110879	-0-	110879	1451842	104809	4	6070	9	Y	5518	5440	1			398
09	1543666	X	91824	-0-	-1451842	-0-	86776	4	5048	9	Y	4589	4530	1			457
10	14B2	EXT	88588	-0-	88588	88588	83291	4	5297	9	Y	4815	5064	1			208
11	14B2	EXT	76843	-0-	76843	165431	72245	4	4598	9	Y	4180	4072	1			316
12	14B2	EXT	1118	-0-	1118	166549	1050	4	68	9	Y	62	126	1			252
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	166549					Y	NO RPT					252
-----																	
EAST AXIS		WELL #:		2H	RRCID ->	288952	COMPL. DATE	10/24/2018	TOTAL	DEPTH	11935	PERF.12131	-	19913			
08		116715 X	109144	-0-	-7571	-0-	103088	4	6056	9	Y	5505	5390	1	59	8	498
09		106440 X	94491	-0-	-11949	-0-	89647	4	4844	9	Y	4404	4502	1	10	8	390
10		104873 X	94143	-0-	-10730	-0-	88956	4	5187	9	Y	4715	4796	1	4	8	305
11		105630 X	83060	-0-	-22570	-0-	78257	4	4803	9	Y	4366	4069	1	2	8	600
12		109151 X	36	-0-	-109115	-0-	35	4	1	9	Y	1	239	1			362
01		109151 X	NO RPT	-0-	-109151	-0-					Y	NO RPT					362
-----																	
GRIZZLY		WELL #:		A 2H	RRCID ->	288995	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL	DEPTH	12475	PERF.12701	-	22241			
08		94076 X	94076	-0-	-0-	-0-	4098	1	73763	2	Y	14741	14500	1	161	8	732
							16215	9									
09		83409 X	83409	-0-	-0-	-0-	3641	1	65538	2	Y	12936	12600	1	60	8	1008
							14230	9									
10		84847 X	73436	-0-	-11411	-0-	3156	1	56519	2	Y	12510	12794	1	16	8	708
							13761	9									
11		91080 X	80091	-0-	-10989	-0-	3376	1	43572	2	Y	11872	11752	1	56	8	772
							20084	4	13059	9							
12		94116 X	5416	-0-	-88700	-0-	4800	4	616	9	Y	560	1051	1	1	8	280
01		94085 X	NO RPT	-0-	-94085	-0-					Y	NO RPT					280



PHANTOM (WOLFCAMP) AMERREDEV OPERATING, LLC OSO		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 019802		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
08	120807	X	46319	-0-	-74488	-0-	1187	1	21366	2	Y	3970	3746	1	15 8	442
09	42931	X	42931	-0-	-0-	-0-	19399	4	4367	9	Y	2712	3154	1		-0-
10	33294	X	32182	-0-	-1112	-0-	2103	1	37845	2	Y	2363	2343	1		20
11	44820	X	34799	-0-	-10021	-0-	2983	9	27426	2	Y	2532	2368	1		184
12	46314	X	1476	-0-	-44838	-0-	1531	1	20810	2	Y	69	206	1		47
01	46314	X	NO RPT	-0-	-46314	-0-	626	4	2785	9	Y	NO RPT				47
GRIZZLY		WELL #: B		2H	RRCID -> 289698	COMPL. DATE 09/27/2019	TOTAL DEPTH 12488	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ANADARKO E&P ONSHORE LLC SUNDANCE 56-3-35		WELL #: 020528		1H	RRCID -> 276220	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH 10913	PERF.11067 - 15280								
08	38437	X	38437	-0-	-0-	-0-	1	1	35658	3	N	2525	2374	1	151 8	384
09	61279	X	61279	-0-	-0-	-0-	2778	9	57629	3	N	3316	3284	1	133 8	283
10	53734	X	53734	-0-	-0-	-0-	3648	9	49894	3	N	3489	2988	1	152 8	632
11	85969	X	85969	-0-	-0-	-0-	3838	9	80735	3	N	4756	4282	1	339 8	767
12	82451	X	82451	-0-	-0-	-0-	5232	9	76528	3	N	5383	5387	1	326 8	437
*01	63417	X	63417	-0-	-0-	-0-	5921	9	58718	3	N	4270	4077	1	224 8	406
							4697	9								
SHERIDAN 55-4-27		WELL #: 020528		1H	RRCID -> 276320	COMPL. DATE 04/27/2014	TOTAL DEPTH 10704	PERF.11099 - 15091								
08	52501	X	52501	-0-	-0-	-0-	1839	1	50570	3	N	84	11	8		327
09	46865	X	46865	-0-	-0-	-0-	92	9	44962	3	N	43	184	1		186
10	45892	X	45892	-0-	-0-	-0-	1856	1	43954	3	N	90	1	8		275
11	48782	X	48782	-0-	-0-	-0-	47	9	46981	3	N	23				298
12	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	1839	1	13575	3	N	85				383
*01	33568	X	33568	-0-	-0-	-0-	1776	1	32192	3	N	111	187	1	2 8	305
							25	9								
							589	1								
							94	9								
							1254	1								
							122	9								
TETON 56-2-39		WELL #: 020528		1H	RRCID -> 276322	COMPL. DATE 06/09/2014	TOTAL DEPTH 11235	PERF.11441 - 15703								
08	43537	X	43537	-0-	-0-	-0-	39739	3	3798	9	N	3453	2909	0	492 8	950
09	65215	X	65215	-0-	-0-	-0-	59586	3	5629	9	N	5117	4425	0	810 8	832
10	64244	X	64244	-0-	-0-	-0-	60282	3	3962	9	N	3602	3546	0	54 8	834
11	56271	X	56271	-0-	-0-	-0-	51204	3	5067	9	N	4606	3451	0	1202 8	787
12	67914	X	67914	-0-	-0-	-0-	63745	3	4169	9	N	3790	3435	0	239 8	903
*01	58316	X	58316	-0-	-0-	-0-	54195	3	4121	9	N	3746	3462	0	311 8	876

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CHEYENNE 57-3-47		WELL #:		1H	RRCID ->	276516	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL	DEPTH	10058	PERF.	10293	- 14455
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		60910 X	60910	-0-	-0-	-0-	1 1	50933 2	N	9069	9230 1	118 8		375
							9976 9							
09		33366 X	33366	-0-	-0-	-0-	1 1	27472 2	N	5357	5067 1	164 8		501
							5893 9							
10		6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-			N	454	732 1	3 8		220
11		6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-			N	1559	1479 1	72 8		228
12		29954 X	29954	-0-	-0-	-0-	1 1	24095 2	N	5325	4997 1	27 8		529
							5858 9							
*01		23750 X	23750	-0-	-0-	-0-	1 1	18873 2	N	4433	4263 1	28 8		671
							4876 9							
-----														
MAKO STATE 3-6		WELL #:		2H	RRCID ->	276545	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL	DEPTH	11043	PERF.	11247	- 15461
08		17703 X	17703	-0-	-0-	-0-	15765 3	1938 9	Y	1762	1444 1	38 8		656
09		17280 X	16184	-0-	-1096	-0-	14546 3	1638 9	Y	1489	1481 1	51 8		613
10		17856 X	15484	-0-	-2372	-0-	14100 3	1384 9	Y	1258	1300 1	6 8		565
11		17280 X	14086	-0-	-3194	-0-	12602 3	1484 9	Y	1349	1311 1	31 8		572
12		17701 X	14426	-0-	-3275	-0-	12680 3	1746 9	Y	1587	1683 1	37 8		439
01		17701 X	13303	-0-	-4398	-0-	11645 3	1658 9	Y	1507	1305 1	20 8		621
-----														
CASPER 57-1-47		WELL #:		1H	RRCID ->	276563	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL	DEPTH	10119	PERF.	10475	- 14531
08		32650 X	32650	-0-	-0-	-0-	28841 2	3809 9	Y	3463	3488 1	3 8		72
09		30060 X	27863	-0-	-2197	-0-	24497 2	3366 9	Y	3060	3062 1	15 8		55
10		31062 X	24097	-0-	-6965	-0-	21504 2	2593 9	Y	2357	2371 1	10 8		31
11		31590 X	26298	-0-	-5292	-0-	23327 2	2971 9	Y	2701	2662 1	9 8		61
12		32643 X	8749	-0-	-23894	-0-	6639 2	2110 9	Y	1918	1928 1	21 8		30
01		32643 X	7397	-0-	-25246	-0-	4749 2	2648 9	Y	2407	2384 1	23 8		30
-----														
MEDICINE BOW 56-1-13		WELL #:		1H	RRCID ->	276604	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL	DEPTH	11198	PERF.	11456	- 15717
08		15748 X	10786	-0-	-4962	-0-	8955 2	91 4	N	1582	1632 1	81 8		362
							1740 9							
09		15240 X	10337	-0-	-4903	-0-	8327 2	96 4	N	1740	1649 1	52 8		401
							1914 9							
10		13733 X	9760	-0-	-3973	-0-	7547 2	100 4	N	1921	1852 1	3 8		467
							2113 9							
11		13290 X	11002	-0-	-2288	-0-	8894 2	95 4	N	1830	1763 1	105 8		429
							2013 9							
12		12803 X	9688	-0-	-3115	-0-	7619 2	92 4	N	1797	1667 1	8 8		551
							1977 9							
*01		10901 X	10901	-0-	-0-	-0-	8801 2	99 4	N	1819	1657 1	5 8		708
							2001 9							
-----														
WINGHEAD 56-2-29		WELL #:		1H	RRCID ->	277094	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL	DEPTH	10268	PERF.	10572	- 14628
08		12338 X	11027	-0-	-1311	-0-	7990 3	136 4	N	2637	2665 0	4 8		511
							2901 9							
09		11940 X	11082	-0-	-858	-0-	8284 3	119 4	N	2435	2113 0	329 8		504
							2679 9							
10		12555 X	12223	-0-	-332	-0-	8813 3	152 4	N	2962	2872 0	14 8		580
							3258 9							
11		12150 X	11555	-0-	-595	-0-	8608 3	133 4	N	2558	2481 0	76 8		581
							2814 9							
12		12555 X	8189	-0-	-4366	-0-	6073 3	99 4	N	1834	1780 0	30 8		605
							2017 9							
01		12214 X	11051	-0-	-1163	-0-	9059 3	92 4	N	1727	1764 0	51 8		517
							1900 9							

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
08		27493 X	27493	-0-	-0-	22849 3	219 4	N		4023	4149 1	20 8	280
						4425 9							
09		30731 X	30731	-0-	-0-	26251 3	205 4	N		3886	4036 1	21 8	109
						4275 9							
10		31188 X	31188	-0-	-0-	26214 3	226 4	N		4316	4033 1	12 8	380
						4748 9							
11		26610 X	21622	-0-	-4988	16921 3	212 4	N		4081	4053 1	14 8	394
						4489 9							
12		31744 X	23999	-0-	-7745	20872 3	142 4	N		2714	2963 1	26 8	119
						2985 9							
*01		34451 X	34451	-0-	-0-	30440 3	180 4	N		3483	3324 1	19 8	259
						3831 9							
-----													
CODY 56-3-9		WELL #:		1H	RRCID ->	277394	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	10667	PERF.10931	- 15054	
08		13888 X	10141	-0-	-3747	7745 3	2396 9	N		2178	2199 1	6 8	498
						6196 3	2262 9	N		2056	2006 1	49 8	499
09		13440 X	8458	-0-	-4982	6033 3	2253 9	N		2048	2029 1	6 8	512
						6435 3	1874 9	N		1704	1819 1	7 8	390
10		13888 X	8286	-0-	-5602	4146 3	2217 9	N		2015	2068 1	11 8	326
						5571 3	2100 9	N		1909	1811 1	16 8	408
11		11910 X	8309	-0-	-3601								
12		12307 X	6363	-0-	-5944								
01		10137 X	7671	-0-	-2466								
-----													
GREYBULL 55-4-9		WELL #:		1H	RRCID ->	277611	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL DEPTH	10955	PERF.11168	- 15363	
08		48298 X	46499	-0-	-1799	42816 3	171 4	Y		3193	3245 1	128 8	243
						3512 9							
09		46740 X	41282	-0-	-5458	38789 3	110 4	Y		2166	2037 1	45 8	327
						2383 9							
10		41416 X	36474	-0-	-4942	34208 3	104 4	Y		1965	2033 1	32 8	227
						2162 9							
11		45000 X	37755	-0-	-7245	36814 3	51 4	Y		809	910 1	44 8	82
						890 9							
12		46500 X	35508	-0-	-10992	33457 3	89 4	Y		1784	1697 1	53 8	116
						1962 9							
01		46500 X	35751	-0-	-10749	34475 3	53 4	Y		1112	923 1	22 8	283
						1223 9							
-----													
CHEYENNE 57-3-13		WELL #:		2H	RRCID ->	277704	COMPL. DATE	10/10/2016	TOTAL DEPTH	10413	PERF.10694	- 14840	
08		24335 X	19374	-0-	-4961	15915 3	135 4	Y		3022	3004 0	15 8	118
						3324 9							
09		22230 X	16935	-0-	-5295	13720 3	124 4	Y		2810	2804 0	15 8	109
						3091 9							
10		20212 X	14036	-0-	-6176	11090 3	115 4	Y		2574	2543 0	10 8	130
						2831 9							
11		19560 X	16524	-0-	-3036	13273 3	125 4	Y		2842	2789 0	45 8	138
						3126 9							
12		19623 X	16920	-0-	-2703	13706 3	125 4	Y		2808	2791 0	20 8	135
						3089 9							
01		19375 X	16352	-0-	-3023	13217 3	121 4	Y		2740	2718 0	36 8	121
						3014 9							
-----													
MONROE 34-210		WELL #:		3H	RRCID ->	277726	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	11137	PERF.11623	- 16306	
08		T. A.	215	-0-	215	215	167 2	48 9	Y	44	43 0	1 8	-0-
09		T. A.	4316	-0-	4316	4531	3773 2	543 9	Y	494	482 0	9 8	3
10		T. A.	3756	-0-	3756	8287	3122 2	634 9	Y	576	571 0	5 8	3
11		10582 X	2295	-0-	-8287	-0-	1831 2	464 9	Y	422	419 0	4 8	2
12		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	987 2	209 9	Y	190	189 0	2 8	1
01		3224 X	938	-0-	-2286	-0-	824 2	114 9	Y	104	102 0	2 8	1





-----														
PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B //CONT.// 020528														
WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087														
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
-----														
08		55831 X	53054	-0-	-2777	-0-	45405 3	345 4	Y	6640	6617 0	27 8		258
							7304 9							
09		54030 X	49928	-0-	-4102	-0-	42848 3	308 4	Y	6156	6048 0	101 8		265
							6772 9							
10		51429 X	49864	-0-	-1565	-0-	42719 3	319 4	Y	6205	6187 0	17 8		266
							6826 9							
11		51330 X	45753	-0-	-5577	-0-	39401 3	287 4	Y	5514	5503 0	19 8		258
							6065 9							
12		53041 X	44411	-0-	-8630	-0-	38320 3	276 4	Y	5286	5266 0	30 8		248
							5815 9							
01		53041 X	46120	-0-	-6921	-0-	38850 3	317 4	Y	6321	6261 0	27 8		281
							6953 9							
-----														
TETON 56-2-23														
WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284														
08		19147 X	19147	-0-	-0-	-0-	16041 3	3106 9	N	2824	2757 0	24 8		581
							11011 3	3021 9	N	2746	2703 0	73 8		551
09		15030 X	14032	-0-	-998	-0-	12276 3	2878 9	N	2616	2634 0	11 8		522
							15914 3	4107 9	N	3734	3666 0	91 8		499
10		15531 X	15154	-0-	-377	-0-	13654 3	3871 9	N	3519	3441 0	48 8		529
							11025 3	2581 9	N	2346	2357 0	41 8		477
11		20021 X	20021	-0-	-0-	-0-								
12		17525 X	17525	-0-	-0-	-0-								
01		15531 X	13606	-0-	-1925	-0-								
-----														
BANNER 57-1-21														
WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747														
08		28929 X	28929	-0-	-0-	-0-	21076 2	322 4	Y	6846	6848 0	68 8		236
							7531 9							
09		26190 X	24682	-0-	-1508	-0-	17892 2	286 4	Y	5913	5861 0	50 8		238
							6504 9							
10		27412 X	27412	-0-	-0-	-0-	19931 2	300 4	Y	6528	6540 0	21 8		205
							7181 9							
11		26190 X	25110	-0-	-1080	-0-	17885 2	298 4	Y	6297	6225 0	35 8		242
							6927 9							
12		27063 X	24395	-0-	-2668	-0-	17369 2	291 4	Y	6123	6066 0	46 8		253
							6735 9							
01		27063 X	21777	-0-	-5286	-0-	14363 2	305 4	Y	6463	6397 0	45 8		274
							7109 9							
-----														
STATE 56-2-12														
WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474														
08		20088 X	13301	-0-	-6787	-0-	10008 3	3293 9	N	2994	2976 0	13 8		693
							9626 3	3069 9	N	2790	2798 0	16 8		669
09		16500 X	12695	-0-	-3805	-0-	9160 3	3050 9	N	2773	2748 0	7 8		687
							8756 3	3040 9	N	2764	2772 0	8 8		671
10		14694 X	12210	-0-	-2484	-0-	7626 3	2807 9	N	2552	2540 0	14 8		669
							8329 3	2824 9	N	2567	2540 0	12 8		684
11		13770 X	11796	-0-	-1974	-0-								
12		14229 X	10433	-0-	-3796	-0-								
01		13299 X	11153	-0-	-2146	-0-								
-----														
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323														
08		36952 X	22151	-0-	-14801	-0-	19342 2	134 4	Y	2432	2413 0	13 8		182
							2675 9							
09		32460 X	13018	-0-	-19442	-0-	11553 2	108 4	Y	1234	1260 0	47 8		109
							1357 9							
10		24490 X	17890	-0-	-6600	-0-	15676 2	148 4	Y	1878	1792 0	32 8		163
							2066 9							
11		23490 X	16557	-0-	-6933	-0-	14200 2	131 4	Y	2024	1917 0	119 8		151
							2226 9							
12		22165 X	19255	-0-	-2910	-0-	16556 2	148 4	Y	2319	2183 0	61 8		226
							2551 9							
01		22165 X	18352	-0-	-3813	-0-	15783 2	140 4	Y	2208	2144 0	98 8		192
							2429 9							

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
STRAIN STATE UNIT 2-26															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 020528															
WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16368 X	14707	-0-	-1661	-0-	10686	2	216	4	Y	3459	3406	0	57 8	323
						3805	9								
09	15840 X	9817	-0-	-6023	-0-	6372	2	181	4	Y	2967	2894	0	67 8	329
						3264	9								
10	15593 X	12693	-0-	-2900	-0-	8831	2	198	4	Y	3331	3207	0	74 8	379
						3664	9								
11	14220 X	9284	-0-	-4936	-0-	6270	2	155	4	Y	2599	2282	0	20 8	676
						2859	9								
12	14694 X	8535	-0-	-6159	-0-	5491	2	144	4	Y	2636	2546	0	89 8	677
						2900	9								
01	14694 X	7771	-0-	-6923	-0-	4643	2	143	4	Y	2714	3013	0	14 8	364
						2985	9								
-----															
BANNER 57-1-21															
WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223															
08	63383 X	63383	-0-	-0-	-0-	58120	2	284	4	Y	4526	4416	0	146 8	152
						4979	9								
09	60067 X	60067	-0-	-0-	-0-	54918	2	284	4	Y	4423	4239	0	163 8	173
						4865	9								
10	65523 X	65523	-0-	-0-	-0-	60019	2	273	4	Y	4755	4734	0	45 8	149
						5231	9								
11	61350 X	60364	-0-	-986	-0-	55325	2	270	4	Y	4335	4257	0	62 8	165
						4769	9								
12	63395 X	57943	-0-	-5452	-0-	53202	2	261	4	Y	4073	3977	0	95 8	166
						4480	9								
01	65534 X	58009	-0-	-7525	-0-	53452	2	255	4	Y	3911	3817	0	97 8	163
						4302	9								
-----															
CHEYENNE 57-3-13															
WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768															
08	22909 X	20850	-0-	-2059	-0-	17226	3	150	4	Y	3158	3133	0	25 8	123
						3474	9								
09	22050 X	18727	-0-	-3323	-0-	15289	3	142	4	Y	2996	2973	0	30 8	116
						3296	9								
10	22444 X	15665	-0-	-6779	-0-	12855	3	120	4	Y	2445	2419	0	19 8	123
						2690	9								
11	21943 X	21943	-0-	-0-	-0-	18296	3	150	4	Y	3179	3064	0	86 8	152
						3497	9								
12	22444 X	18640	-0-	-3804	-0-	15332	3	141	4	Y	2879	2853	0	41 8	137
						3167	9								
01	20863 X	18095	-0-	-2768	-0-	14849	3	137	4	Y	2826	2759	0	81 8	123
						3109	9								
-----															
MONROE 34-210															
WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757															
08	11346 X	9438	-0-	-1908	-0-	7430	2	2008	9	Y	1825	1819	0	3 8	8
09	10980 X	8688	-0-	-2292	-0-	7868	2	820	9	Y	745	744	0	5 8	4
10	11346 X	8863	-0-	-2483	-0-	7617	2	1246	9	Y	1133	1128	0	4 8	5
11	9510 X	8651	-0-	-859	-0-	7706	2	945	9	Y	859	854	0	5 8	5
12	9827 X	7897	-0-	-1930	-0-	6930	2	967	9	Y	879	876	0	3 8	5
01	9424 X	7921	-0-	-1503	-0-	7016	2	905	9	Y	823	818	0	5 8	5

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
MONROE 34-195 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 279241		COMPL. DATE 08/24/2014				TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581			
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
08	14353 X	10474	-0-	-3879	-0-	8611 3	95 4	Y	1607	1587 0	23 8	7	
						1768 9							
09	13890 X	11524	-0-	-2366	-0-	9764 3	89 4	Y	1519	1484 0	34 8	8	
						1671 9							
10	14353 X	9751	-0-	-4602	-0-	8130 3	86 4	Y	1395	1363 0	33 8	7	
						1535 9							
11	13440 X	13440	-0-	-0-	-0-	11382 3	103 4	Y	1777	1743 0	32 8	9	
						1955 9							
*12	11904 X	11049	-0-	-855	-0-	9329 3	90 4	Y	1482	1454 0	29 8	8	
						1630 9							
01	11904 X	10758	-0-	-1146	-0-	9636 3	60 4	Y	965	935 0	32 8	6	
						1062 9							
-----													
SHERIDAN 55-4-5		WELL #: 1H		RRCID -> 279250		COMPL. DATE 01/12/2017				TOTAL DEPTH 10684 PERF.11001 - 15108			
08	20325 X	20325	-0-	-0-	-0-	15853 3	4472 9	N	4065	3916 0	149 8	-0-	
						16301 3	4565 9	N	4150	4048 0	102 8	-0-	
09	20866 X	20866	-0-	-0-	-0-	14143 3	4268 9	N	3880	3823 0	57 8	-0-	
						18411 X							
10	18411 X	18411	-0-	-0-	-0-	12116 3	4335 9	N	3941	3844 0	97 8	-0-	
						15962 3	4954 9	N	4504	4352 0	152 8	-0-	
11	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	11913 3	3942 9	N	3584	3485 0	99 8	-0-	
12	20916 X	20916	-0-	-0-	-0-								
*01	15855 X	15855	-0-	-0-	-0-								
-----													
HARRISON UNIT 2-38		WELL #: 1H		RRCID -> 279253		COMPL. DATE 01/05/2016				TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242			
08	43121 X	41176	-0-	-1945	-0-	36691 2	232 4	Y	3866	3736 1	299 8	165	
						4253 9							
09	41730 X	38253	-0-	-3477	-0-	34125 2	221 4	Y	3552	3345 1	169 8	203	
						3907 9							
10	43121 X	37734	-0-	-5387	-0-	33619 2	229 4	Y	3533	3305 1	63 8	368	
						3886 9							
11	41220 X	37459	-0-	-3761	-0-	33457 2	209 4	Y	3448	3567 1	39 8	210	
						3793 9							
12	42594 X	38549	-0-	-4045	-0-	34609 2	198 4	Y	3402	3389 1	97 8	126	
						3742 9							
*01	43933 X	43933	-0-	-0-	-0-	40081 2	197 4	Y	3323	3067 1	26 8	356	
						3655 9							
-----													
PACE STATE UNIT 1-37		WELL #: 1H		RRCID -> 279274		COMPL. DATE 11/04/2015				TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416			
08	55676 X	44798	-0-	-10878	-0-	36326 3	388 4	N	7349	6916 1	650 8	652	
						8084 9							
09	52950 X	46812	-0-	-6138	-0-	37900 3	397 4	N	7741	6844 1	755 8	794	
						8515 9							
10	50375 X	42563	-0-	-7812	-0-	35154 3	365 4	N	6404	6287 1	19 8	892	
						7044 9							
11	47310 X	23177	-0-	-24133	-0-	18723 3	161 4	N	3903	3356 1	1008 8	431	
						4293 9							
12	48887 X	48059	-0-	-828	-0-	37144 3	429 4	N	9533	7746 1	1441 8	777	
						10486 9							
01	48360 X	45389	-0-	-2971	-0-	37643 3	394 4	N	6684	6728 1	11 8	722	
						7352 9							



-----															
PHANTOM (WOLFPCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
POWERS STATE UNIT 2-37															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 020528															
WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33232 X	26260	-0-	-6972	-0-	22724	2	204	4	Y	3029	3119	1	27 8	139
						3332	9								
09	32160 X	28217	-0-	-3943	-0-	24294	2	228	4	Y	3359	3260	1	39 8	199
						3695	9								
10	33232 X	25682	-0-	-7550	-0-	22063	2	211	4	Y	3098	2951	1	20 8	326
						3408	9								
11	30630 X	20777	-0-	-9853	-0-	17815	2	162	4	Y	2545	2697	1	18 8	156
						2800	9								
12	29171 X	20118	-0-	-9053	-0-	17299	2	150	4	Y	2426	2466	1	25 8	91
						2669	9								
01	29171 X	27603	-0-	-1568	-0-	24244	2	179	4	Y	2891	2646	1	26 8	310
						3180	9								
-----															
MONROE 34-188															
WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556															
08	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	1857	2	29	4	Y	494	489	0	7 8	2
						543	9								
09	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	2722	2	27	4	Y	575	569	0	5 8	3
						633	9								
10	4340 X	2784	-0-	-1556	-0-	2128	2	27	4	Y	572	567	0	5 8	3
						629	9								
11	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	3955	2	24	4	Y	522	518	0	4 8	3
						574	9								
12	4340 X	3436	-0-	-904	-0-	2792	2	27	4	Y	561	557	0	4 8	3
						617	9								
01	3503 X	3328	-0-	-175	-0-	2719	2	27	4	Y	529	521	0	8 8	3
						582	9								
-----															
COVINGTON 34-224															
WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470															
08	9486 X	7898	-0-	-1588	-0-	6472	3	55	4	Y	1246	1244	0	3 8	5
						1371	9								
09	9000 X	7966	-0-	-1034	-0-	6639	3	51	4	Y	1160	1153	0	6 8	6
						1276	9								
10	9300 X	7679	-0-	-1621	-0-	6389	3	49	4	Y	1128	1124	0	5 8	5
						1241	9								
11	9000 X	7386	-0-	-1614	-0-	6179	3	46	4	Y	1055	1049	0	5 8	6
						1161	9								
12	8246 X	6798	-0-	-1448	-0-	5528	3	48	4	Y	1111	1107	0	4 8	6
						1222	9								
01	8246 X	5938	-0-	-2308	-0-	4878	3	40	4	Y	927	922	0	5 8	6
						1020	9								
-----															
MONROE 34-210															
WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097															
08	9579 X	7838	-0-	-1741	-0-	7215	2	623	9	Y	566	565	0	2 8	2
						3512	2	299	9	Y	272	271	0	2 8	1
09	7740 X	3811	-0-	-3929	-0-					Y					
10	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
11	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	-0-				-0-
12	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-				-0-
01	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
SIEVERS UNIT 2-39		WELL #:		1H	RRCID ->	279381	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL	DEPTH	11610	PERF.	11940	- 16688	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
08		12809 X	12809	-0-	-0-	11180	2	112	4	Y	1379	1416	1	40 8 62	
09		11940 X	11877	-0-	-63	1517	9	10345	2	106	4	1296	1249	1	33 8 76
10		12719 X	12719	-0-	-0-	1426	9	11018	2	116	4	1441	1327	1	42 8 148
11		12390 X	11789	-0-	-601	1585	9	10184	2	105	4	1364	1410	1	19 8 83
12		12803 X	1454	-0-	-11349	1500	9	94	4	1360	9	1236	1204	1	71 8 44
01		12803 X	1199	-0-	-11604	82	4	1117	9	Y	1015	934	1	17 8 108	
-----															
KIMBELL 34-194 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	279401	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL	DEPTH	11236	PERF.	11712	- 15559	
08		5623 X	5623	-0-	-0-	4633	2	990	9	Y	900	896	0	4 8 4	
09		5235 X	5235	-0-	-0-	4323	2	912	9	Y	829	823	0	6 8 4	
10		5977 X	5977	-0-	-0-	5160	2	817	9	Y	743	738	0	5 8 4	
11		5430 X	5388	-0-	-42	4518	2	870	9	Y	791	787	0	4 8 4	
12		5611 X	4882	-0-	-729	4113	2	769	9	Y	699	697	0	2 8 4	
01		5983 X	4430	-0-	-1553	3682	2	748	9	Y	680	676	0	4 8 4	
-----															
MONROE 34-195 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	279406	COMPL. DATE	08/21/2014	TOTAL	DEPTH	11091	PERF.	11664	- 16426	
08		11429 X	11429	-0-	-0-	8403	3	134	4	Y	2629	2611	0	21 8 11	
09		7350 X	7111	-0-	-239	2892	9	5810	3	70	4	1119	1094	0	30 8 6
10		11454 X	11454	-0-	-0-	1231	9	9147	3	107	4	2000	1966	0	30 8 10
11		11070 X	7270	-0-	-3800	2200	9	5510	3	86	4	1522	1499	0	25 8 8
12		11439 X	6996	-0-	-4443	1674	9	5787	3	65	4	1040	1021	0	21 8 6
01		11439 X	4908	-0-	-6531	1144	9	3881	3	59	4	880	845	0	36 8 5
						968	9								
-----															
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	279469	COMPL. DATE	08/22/2015	TOTAL	DEPTH	10276	PERF.	10600	- 18144	
08		44421 X	44421	-0-	-0-	40458	3	188	4	Y	3432	3419	0	18 8 133	
09		36089 X	36089	-0-	-0-	3775	9	33355	3	130	4	2367	2383	0	14 8 103
10		39463 X	38394	-0-	-1069	2604	9	35431	3	144	4	2563	2547	0	9 8 110
11		42210 X	35266	-0-	-6944	2819	9	32807	3	119	4	2127	2127	0	10 8 100
12		43617 X	33163	-0-	-10454	2340	9	30848	3	113	4	2002	1993	0	15 8 94
01		43617 X	33431	-0-	-10186	2202	9	33378	3	36	4	15	94	0	15 8 -0-
						17	9								
-----															
KIMBELL 34-194 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	279505	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL	DEPTH	11153	PERF.	11587	- 15827	
08		11780 X	11409	-0-	-371	9530	3	1879	9	Y	1708	1703	0	5 8 7	
09		11550 X	11071	-0-	-479	9245	3	1826	9	Y	1660	1647	0	11 8 9	
10		11935 X	10787	-0-	-1148	8931	3	1856	9	Y	1687	1678	0	10 8 8	
11		11550 X	10057	-0-	-1493	8419	3	1638	9	Y	1489	1481	0	8 8 8	
12		11439 X	10207	-0-	-1232	8565	3	1642	9	Y	1493	1486	0	7 8 8	
01		11439 X	8288	-0-	-3151	6779	3	1509	9	Y	1372	1364	0	8 8 8	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//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	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
08	19406	X	15619	-0-	-3787	-0-	11881	3	187	4	N	3228	3487	1 4 8 236
							3551	9						
09	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	12473	3	177	4	N	3230	3140	1 67 8 259
							3553	9						
10	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	12673	3	187	4	N	3317	3162	1 38 8 376
							3649	9						
11	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	10179	3	166	4	N	3070	3098	1 44 8 304
							3377	9						
12	19604	X	19604	-0-	-0-	-0-	14330	3	222	4	N	4593	4468	1 42 8 387
							5052	9						
*01	16211	X	16211	-0-	-0-	-0-	11985	3	187	4	N	3672	3470	1 19 8 570
							4039	9						
-----														
MONROE 34-188		WELL #:		3H	RRCID ->	279606	COMPL.	DATE	01/24/2015	TOTAL	DEPTH	11092	PERF.	11510 - 15538
08	7595	X	6119	-0-	-1476	-0-	5354	2	42	4	Y	657	647	0 11 8 3
							723	9						
09	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5158	2	39	4	Y	678	662	0 15 8 4
							746	9						
10	5766	X	4097	-0-	-1669	-0-	3363	2	34	4	Y	636	627	0 10 8 3
							700	9						
11	5910	X	3590	-0-	-2320	-0-	3038	2	26	4	Y	478	470	0 8 8 3
							526	9						
12	6138	X	3847	-0-	-2291	-0-	3076	2	36	4	Y	668	659	0 8 8 4
							735	9						
01	6138	X	3658	-0-	-2480	-0-	3038	2	30	4	Y	536	523	0 14 8 3
							590	9						
-----														
BULLHEAD 55-1-34 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	279857	COMPL.	DATE	01/29/2016	TOTAL	DEPTH	11336	PERF.	11647 - 18176
08	27001	X	22185	-0-	-4816	-0-	15821	2	277	4	Y	5534	5493	0 19 8 63
							6087	9						
09	27143	X	27143	-0-	-0-	-0-	20389	2	300	4	Y	5867	5825	0 29 8 76
							6454	9						
10	27971	X	27971	-0-	-0-	-0-	20953	2	312	4	Y	6096	6088	0 16 8 68
							6706	9						
11	28682	X	28682	-0-	-0-	-0-	21354	2	324	4	Y	6367	6351	0 20 8 64
							7004	9						
12	28748	X	28748	-0-	-0-	-0-	21294	2	327	4	Y	6479	6435	0 32 8 76
							7127	9						
*01	28329	X	28329	-0-	-0-	-0-	21156	2	316	4	Y	6234	6213	0 28 8 69
							6857	9						
-----														
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	280576	COMPL.	DATE	04/30/2016	TOTAL	DEPTH	10393	PERF.	10662 - 19980
08	48140	X	48140	-0-	-0-	-0-	39143	3	366	4	Y	7846	7793	0 56 8 307
							8631	9						
09	48754	X	48754	-0-	-0-	-0-	40099	3	350	4	Y	7550	7498	0 66 8 293
							8305	9						
10	51677	X	43751	-0-	-7926	-0-	36205	3	313	4	Y	6575	6492	0 46 8 330
							7233	9						
11	50010	X	41161	-0-	-8849	-0-	33737	3	299	4	Y	6477	6333	0 164 8 310
							7125	9						
12	51677	X	42296	-0-	-9381	-0-	34815	3	308	4	Y	6521	6445	0 75 8 311
							7173	9						
01	50375	X	38197	-0-	-12178	-0-	31582	3	267	4	Y	5771	5709	0 120 8 253
							6348	9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BITTERRROOT 54-1-18		WELL #:		2H	RRCID ->	280577	COMPL. DATE	06/01/2016	TOTAL DEPTH	11475	PERF.11669	- 16071	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		66929 X	7807	-0-	-59122	-0-	5545 3	107 4	Y	1959	1947 0	10 8	22
							2155 9						
09		8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	5907 3	102 4	Y	2009	1996 0	9 8	26
							2210 9						
10		10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	7194 3	143 4	Y	2609	2597 0	9 8	29
							2870 9						
11		9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	6805 3	130 4	Y	2371	2366 0	10 8	24
							2608 9						
12		9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	6489 3	124 4	Y	2306	2288 0	15 8	27
							2537 9						
01		10199 X	9037	-0-	-1162	-0-	6446 3	126 4	Y	2241	2228 0	15 8	25
							2465 9						
-----													
JUNIPER STATE UNIT 2-3		WELL #:		1H	RRCID ->	280800	COMPL. DATE	04/08/2016	TOTAL DEPTH	10781	PERF.11219	- 16616	
08		41850 X	34660	-0-	-7190	-0-	28984 3	214 4	Y	4965	4966 0	5 8	266
							5462 9						
09		40500 X	27076	-0-	-13424	-0-	22779 3	162 4	Y	3759	3785 0	5 8	235
							4135 9						
10		41850 X	33719	-0-	-8131	-0-	28336 3	202 4	Y	4710	4684 0	3 8	258
							5181 9						
11		33540 X	31160	-0-	-2380	-0-	26168 3	187 4	Y	4368	4313 0	4 8	309
							4805 9						
12		34658 X	12327	-0-	-22331	-0-	10512 3	69 4	Y	1587	1797 0	3 8	96
							1746 9						
01		34658 X	29123	-0-	-5535	-0-	24380 3	179 4	Y	4149	4013 0	5 8	227
							4564 9						
-----													
BETTS 54-4-20		WELL #:		1H	RRCID ->	280913	COMPL. DATE	06/04/2016	TOTAL DEPTH	10662	PERF.11003	- 15646	
08		26691 X	26691	-0-	-0-	-0-	1 1	20212 2	Y	5650	5556 0	108 8	290
							263 4	6215 9					
09		25620 X	23988	-0-	-1632	-0-	1 1	18975 2	Y	4365	4328 0	68 8	259
							210 4	4802 9					
10		26474 X	23741	-0-	-2733	-0-	1 1	18463 2	Y	4596	4477 0	48 8	330
							221 4	5056 9					
11		25620 X	22576	-0-	-3044	-0-	1 1	17452 2	Y	4461	4439 0	89 8	263
							216 4	4907 9					
12		26474 X	20907	-0-	-5567	-0-	1 1	16790 2	Y	3581	3496 0	103 8	245
							177 4	3939 9					
01		26474 X	21933	-0-	-4541	-0-	1 1	17536 2	Y	3825	3814 0	81 8	175
							188 4	4208 9					
-----													
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	281439	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	10008	PERF.10661	- 18146	
08		51615 X	39457	-0-	-12158	-0-	32975 3	346 4	Y	5578	5434 0	135 8	212
							6136 9						
09		49950 X	39375	-0-	-10575	-0-	32300 3	328 4	Y	6134	5532 0	571 8	243
							6747 9						
10		35632 X	35632	-0-	-0-	-0-	29363 3	317 4	Y	5411	5359 0	65 8	230
							5952 9						
11		38190 X	33611	-0-	-4579	-0-	27444 3	305 4	Y	5329	5209 0	104 8	246
							5862 9						
12		40703 X	36270	-0-	-4433	-0-	29798 3	312 4	Y	5600	5434 0	155 8	257
							6160 9						
*01		43698 X	43698	-0-	-0-	-0-	35122 3	394 4	Y	7438	7218 0	152 8	325
							8182 9						

-----																	
PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528														
RAWLINS 53-4-4			WELL #:		1H	RRCID ->	281604	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL	DEPTH	11068	PERF.11381	- 15404			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
-----																	
08		3379 X	2080	-0-	-1299	-0-	570	2	72	4	N	1307	1275	1	22	8	93
							1438	9									
09		2550 X	2372	-0-	-178	-0-	751	2	77	4	N	1404	1405	1	14	8	78
							1544	9									
10		1798 X	1775	-0-	-23	-0-	82	4	1693	9	N	1539	1511	1	13	8	93
11		2010 X	688	-0-	-1322	-0-	245	2	21	4	N	384	352	1	6	8	119
							422	9									
12		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	1718	2	35	4	N	656	695	1	16	8	64
							722	9									
*01		6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	4676	2	97	4	N	1728	1667	1	44	8	81
							1901	9									
-----																	
CALLAHAN 54-2-17 UNIT																	
						WELL #:	1H	RRCID ->	281886	COMPL. DATE	10/19/2016	TOTAL	DEPTH	12483	PERF.12800	- 20173	
08		68069 X	68069	-0-	-0-	-0-	59028	2	722	4	Y	7563	7475	0	75	8	86
							8319	9									
09		64380 X	63879	-0-	-501	-0-	55200	2	682	4	Y	7270	7177	0	85	8	94
							7997	9									
10		72644 X	72644	-0-	-0-	-0-	63323	2	757	4	Y	7785	7739	0	53	8	87
							8564	9									
11		64380 X	61838	-0-	-2542	-0-	53638	2	652	4	Y	6862	6823	0	57	8	69
							7548	9									
12		69651 X	69651	-0-	-0-	-0-	60572	2	749	4	Y	7573	7453	0	101	8	88
							8330	9									
*01		76296 X	76296	-0-	-0-	-0-	66729	2	791	4	Y	7978	7880	0	98	8	88
							8776	9									
-----																	
CRAVEN UNIT 3-8																	
						WELL #:	1H	RRCID ->	282034	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL	DEPTH	11079	PERF.11371	- 18540	
08		18039 X	18039	-0-	-0-	-0-	14914	3	151	4	N	2704	2660	0	47	8	237
							2974	9									
09		16500 X	15348	-0-	-1152	-0-	12557	3	134	4	N	2415	2395	0	24	8	233
							2657	9									
10		16864 X	16012	-0-	-852	-0-	13067	3	142	4	N	2548	2484	0	26	8	271
							2803	9									
11		17460 X	15201	-0-	-2259	-0-	12420	3	133	4	N	2407	2404	0	42	8	232
							2648	9									
12		18042 X	12829	-0-	-5213	-0-	10358	3	124	4	N	2134	2074	0	68	8	224
							2347	9									
01		18042 X	15643	-0-	-2399	-0-	12684	3	147	4	N	2556	2506	0	70	8	204
							2812	9									
-----																	
JUMPSTART 55-2-6 UNIT																	
						WELL #:	1H	RRCID ->	282214	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.11210	- 20571	
08		45129 X	45129	-0-	-0-	-0-	16	1	34313	2	Y	9501	9509	0			358
							349	4	10451	9							
09		42931 X	42931	-0-	-0-	-0-	16	1	32896	2	Y	8804	8804	0			358
							335	4	9684	9							
10		43803 X	42224	-0-	-1579	-0-	17	1	31454	2	Y	9392	9338	0	19	8	393
							422	4	10331	9							
11		42390 X	41317	-0-	-1073	-0-	16	1	30561	2	Y	9368	9457	0	24	8	280
							435	4	10305	9							
12		44998 X	44998	-0-	-0-	-0-	18	1	33644	2	Y	9909	9794	0	23	8	372
							436	4	10900	9							
01		43803 X	42667	-0-	-1136	-0-	17	1	32295	2	Y	9068	9059	0	17	8	364
							380	4	9975	9							

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
HICKORY 55-2-1 UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 020528															
WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	37417 X	3119	-0-	-34298	-0-	1333 2	152 4	Y	1485	1540 0	32 8	17			
						1634 9									
09	31500 X	2229	-0-	-29271	-0-	1426 2	146 4	Y	597	544 0	63 8	7			
						657 9									
10	37417 X	9200	-0-	-28217	-0-	6415 2	318 4	Y	2243	2172 0	53 8	25			
						2467 9									
11	36210 X	12582	-0-	-23628	-0-	8808 2	341 4	Y	3121	3052 0	63 8	31			
						3433 9									
12	37417 X	15893	-0-	-21524	-0-	11341 2	380 4	Y	3793	3674 0	107 8	43			
						4172 9									
*01	20956 X	20956	-0-	-0-	-0-	14978 2	447 4	Y	5028	4912 0	104 8	55			
						5531 9									
-----															
SILVERTIP 76-8 UNIT C															
WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102															
08	11563 X	6070	-0-	-5493	-0-	4702 3	1368 9	N	1244	1214 0	30 8	-0-			
09	11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-			N	3	3 8		-0-			
10	11563 X	-0-	-0-	-11563	-0-			N	7	7 8		-0-			
11	11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-			N	2	2 8		-0-			
12	12418 X	12418	-0-	-0-	-0-	9148 3	3270 9	N	2973	2946 0	27 8	-0-			
*01	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	6488 3	2561 9	N	2328	2273 0	55 8	-0-			
-----															
GETTYSBURG 55-4-21															
WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481															
08	28923 X	24673	-0-	-4250	-0-	19255 3	5418 9	Y	4925	4818 0	107 8	-0-			
09	27990 X	19343	-0-	-8647	-0-	14834 3	4509 9	Y	4099	4042 0	57 8	-0-			
10	28923 X	20833	-0-	-8090	-0-	15973 3	4860 9	Y	4418	4379 0	39 8	-0-			
11	26550 X	16923	-0-	-9627	-0-	12844 3	4079 9	Y	3708	3647 0	61 8	-0-			
12	24676 X	17123	-0-	-7553	-0-	12543 3	4580 9	Y	4164	4079 0	85 8	-0-			
*01	27036 X	27036	-0-	-0-	-0-	21570 3	5466 9	Y	4969	4873 0	96 8	-0-			
-----															
CHALK BLUFF 55-4-1															
WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439															
08	25482 X	19871	-0-	-5611	-0-	14725 3	5146 9	N	4678	4647 0	31 8	-0-			
09	24240 X	13749	-0-	-10491	-0-	13719 3	30 9	N	27	27 8		-0-			
10	24087 X	19311	-0-	-4776	-0-	14189 3	5122 9	N	4656	4640 0	16 8	-0-			
11	23310 X	18064	-0-	-5246	-0-	13232 3	4832 9	N	4393	4380 0	13 8	-0-			
12	20305 X	17037	-0-	-3268	-0-	12154 3	4883 9	N	4439	4420 0	19 8	-0-			
01	19871 X	14546	-0-	-5325	-0-	10305 3	4241 9	N	3855	3838 0	17 8	-0-			
-----															
WENDIGO STATE 45-23 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114															
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-			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

-----														
PHANTOM (WOLFPCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
HACKER 33-97														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522														
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08		72915 X	72915	-0-	-0-	-0-	1 1	64005 3		N	7635	8034 1	33 8	404
							510 4	8399 9						
09		60905 X	60905	-0-	-0-	-0-	1 1	53145 3		N	6649	6467 1	188 8	398
							445 4	7314 9						
10		57815 X	55324	-0-	-2491	-0-	1 1	48281 3		N	6024	5735 1	159 8	528
							416 4	6626 9						
11		59623 X	59623	-0-	-0-	-0-	1 1	52756 3		N	5885	5760 1	40 8	613
							392 4	6474 9						
12		113451 X	113451	-0-	-0-	-0-	1 1	98332 3		N	13157	13024 1	133 8	613
							645 4	14473 9						
*01		71232 X	71232	-0-	-0-	-0-	1 1	62277 3		N	7733	7763 1	50 8	533
							448 4	8506 9						
-----														
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288														
08		66617 X	66617	-0-	-0-	-0-	48374 2	843 4	Y	15818	15716 0	72 8		180
							17400 9							
09		59937 X	59937	-0-	-0-	-0-	43324 2	765 4	Y	14407	14320 0	80 8		187
							15848 9							
10		60498 X	60498	-0-	-0-	-0-	43833 2	751 4	Y	14467	14452 0	40 8		162
							15914 9							
11		57002 X	57002	-0-	-0-	-0-	41342 2	699 4	Y	13601	13581 0	45 8		137
							14961 9							
12		55835 X	55835	-0-	-0-	-0-	39548 2	714 4	Y	14157	14059 0	70 8		165
							15573 9							
*01		56387 X	56387	-0-	-0-	-0-	40311 2	701 4	Y	13977	13927 0	60 8		155
							15375 9							
-----														
KRAKEN 57-3-40														
WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834														
08		59122 X	59122	-0-	-0-	-0-	51940 3	7182 9	Y	6529	6352 1	148 8		195
							46093 3	5884 9	Y	5349	5340 1	84 8		120
09		51977 X	51977	-0-	-0-	-0-	48179 3	5881 9	Y	5346	5252 1	74 8		140
							52308 3	5090 9	Y	4627	4556 1	61 8		150
10		54060 X	54060	-0-	-0-	-0-	695 3	263 9	Y	239	348 1	35 8		6
							43291 3	5771 9	Y	5246	5013 1	78 8		161
11		57398 X	57398	-0-	-0-	-0-								
12		59117 X	958	-0-	-58159	-0-								
01		57210 X	49062	-0-	-8148	-0-								
-----														
BIG CYPRESS 56-2-13														
WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10843 - 15346														
08		35216 X	30609	-0-	-4607	-0-	23095 3	324 4	N	6536	6535 1	10 8		394
							7190 9							
09		34080 X	27524	-0-	-6556	-0-	20095 3	317 4	N	6465	6384 1	9 8		466
							7112 9							
10		35216 X	27156	-0-	-8060	-0-	20224 3	304 4	N	6025	6116 1	12 8		363
							6628 9							
11		32070 X	28872	-0-	-3198	-0-	21110 3	328 4	N	6758	6566 1	62 8		493
							7434 9							
12		33139 X	27377	-0-	-5762	-0-	19915 3	308 4	N	6504	6501 1	152 8		344
							7154 9							
01		29610 X	25776	-0-	-3834	-0-	18934 3	286 4	N	5960	5905 1	44 8		355
							6556 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC SIEVERS A UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 020528	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
STONES RIVER 55-4-23		WELL #:	1H	RRCID ->	282724	COMPL. DATE	01/13/2019	TOTAL DEPTH	10868	PERF.11232	-	15524					
08		21204 X	19877	-0-	-1327	-0-	15720	3	4157	9	Y	3779	3697	0	82	8	-0-
09		20520 X	17924	-0-	-2596	-0-	14084	3	3840	9	Y	3491	3443	0	48	8	-0-
10		21204 X	16774	-0-	-4430	-0-	13003	3	3771	9	Y	3428	3397	0	31	8	-0-
11		20520 X	16281	-0-	-4239	-0-	12596	3	3685	9	Y	3350	3292	0	58	8	-0-
12		20615 X	16503	-0-	-4112	-0-	12928	3	3575	9	Y	3250	3180	0	70	8	-0-
01		19871 X	15571	-0-	-4300	-0-	12137	3	3434	9	Y	3122	3070	0	52	8	-0-
HONEY SPRINGS 55-4-19		WELL #:	1H	RRCID ->	282725	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	10905	PERF.11167	-	15566					
08		5487 X	2739	-0-	-2748	-0-	2043	3	696	9	N	633	623	0	10	8	-0-
09		4020 X	3713	-0-	-307	-0-	2921	3	792	9	N	720	712	0	8	8	-0-
10		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3068	3	845	9	N	768	762	0	6	8	-0-
11		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	3680	3	646	9	N	587	573	0	14	8	-0-
12		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4145	3	556	9	N	505	485	0	20	8	-0-
*01		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	5552	3	630	9	N	573	556	0	17	8	-0-
SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	282728	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	10134	PERF.10369	-	17324					
08		78988 X	73584	-0-	-5404	-0-	63181	3	10403	9	Y	9457	9314	0	143	8	-0-
09		76440 X	69869	-0-	-6571	-0-	59395	3	10474	9	Y	9522	9408	0	114	8	-0-
10		78988 X	66382	-0-	-12606	-0-	56558	3	9824	9	Y	8931	8854	0	77	8	-0-
11		73890 X	66591	-0-	-7299	-0-	56760	3	9831	9	Y	8937	8879	0	58	8	-0-
12		76353 X	66488	-0-	-9865	-0-	56905	3	9583	9	Y	8712	8624	0	88	8	-0-
01		73594 X	65277	-0-	-8317	-0-	55901	3	9376	9	Y	8524	8437	0	87	8	-0-
ASH 55-1-32 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	282757	COMPL. DATE	03/19/2018	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11517	-	21090					
08		76973 X	53619	-0-	-23354	-0-	43127	3	10492	9	Y	9538	9506	0	30	8	109
09		67680 X	51033	-0-	-16647	-0-	40799	3	10234	9	Y	9304	9252	0	40	8	121
10		64604 X	47182	-0-	-17422	-0-	37542	3	9640	9	Y	8764	8776	0	11	8	98
11		58530 X	48651	-0-	-9879	-0-	38923	3	9728	9	Y	8844	8828	0	25	8	89
12		57660 X	47523	-0-	-10137	-0-	37991	3	9532	9	Y	8665	8618	0	35	8	101
01		53630 X	45350	-0-	-8280	-0-	36228	3	9122	9	Y	8293	8268	0	34	8	92
DROOP MOUNTAIN 55-4-35		WELL #:	1H	RRCID ->	282758	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	10635	PERF.10917	-	15224					
08		25947 X	19593	-0-	-6354	-0-	15747	3	3846	9	N	3496	3399	0	97	8	-0-
09		23400 X	17038	-0-	-6362	-0-	13703	3	3335	9	N	3032	2980	0	52	8	-0-
10		22723 X	15336	-0-	-7387	-0-	11885	3	3451	9	N	3137	3101	0	36	8	-0-
11		20430 X	16215	-0-	-4215	-0-	12889	3	3326	9	N	3024	2963	0	61	8	-0-
12		19592 X	14530	-0-	-5062	-0-	11443	3	3087	9	N	2806	2734	0	72	8	-0-
01		19592 X	15656	-0-	-3936	-0-	12562	3	3094	9	N	2813	2757	0	56	8	-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282759	COMPL. DATE	06/27/2017	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	10756	-	17963			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
08	48033	X	48033	-0-	-0-	-0-	37866	3	10167	9	N	9243	9044	0	199	8	-0-
09	41983	X	41983	-0-	-0-	-0-	33682	3	8301	9	N	7546	7411	0	135	8	-0-
10	40343	X	40343	-0-	-0-	-0-	32222	3	8121	9	N	7383	7289	0	94	8	-0-
11	36672	X	36672	-0-	-0-	-0-	29025	3	7647	9	N	6952	6886	0	66	8	-0-
12	39300	X	39300	-0-	-0-	-0-	31724	3	7576	9	N	6887	6787	0	100	8	-0-
*01	38576	X	38576	-0-	-0-	-0-	30936	3	7640	9	N	6945	6843	0	102	8	-0-
-----																	
CHUPACABRA 56-2-45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282760	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	10938	-	17699			
08	27621	X	18714	-0-	-8907	-0-	15155	3	3559	9	N	3235	3164	0	71	8	-0-
09	25020	X	19614	-0-	-5406	-0-	15687	3	3927	9	N	3570	3519	0	51	8	-0-
10	23033	X	18072	-0-	-4961	-0-	14287	3	3785	9	N	3441	3406	0	35	8	-0-
11	21840	X	17965	-0-	-3875	-0-	14098	3	3867	9	N	3515	3488	0	27	8	-0-
12	22568	X	17522	-0-	-5046	-0-	13736	3	3786	9	N	3442	3402	0	40	8	-0-
01	20274	X	16528	-0-	-3746	-0-	12874	3	3654	9	N	3322	3283	0	39	8	-0-
-----																	
CHOLLA STATE 2-4		WELL #:		2H	RRCID ->	282761	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL DEPTH	11053	PERF.	11272	-	20356			
08	30101	X	22079	-0-	-8022	-0-	18096	3	3983	9	N	3621	3532	0	89	8	-0-
09	29130	X	22354	-0-	-6776	-0-	16831	3	5523	9	N	5021	4926	0	95	8	-0-
10	30651	X	30651	-0-	-0-	-0-	24232	3	6419	9	N	5835	5743	0	92	8	-0-
11	27660	X	23979	-0-	-3681	-0-	18550	3	5429	9	N	4935	4874	0	61	8	-0-
12	23095	X	20602	-0-	-2493	-0-	15541	3	5061	9	N	4601	4439	0	162	8	-0-
01	30101	X	22490	-0-	-7611	-0-	17164	3	5326	9	N	4842	4772	0	70	8	-0-
-----																	
FORT PILLOW 54-4-13		WELL #:		1H	RRCID ->	282762	COMPL. DATE	02/17/2018	TOTAL DEPTH	10878	PERF.	11238	-	15500			
08	27429	X	27429	-0-	-0-	-0-	22051	3	242	4	Y	4669	4490	0	162	8	236
							5136	9									
09	28800	X	23609	-0-	-5191	-0-	18173	3	237	4	Y	4726	4590	0	92	8	280
							5199	9									
10	29760	X	24768	-0-	-4992	-0-	19389	3	238	4	Y	4674	4554	0	66	8	334
							5141	9									
11	28800	X	25254	-0-	-3546	-0-	20131	3	229	4	Y	4449	4404	0	119	8	260
							4894	9									
12	27435	X	21713	-0-	-5722	-0-	16038	3	245	4	Y	4936	4716	0	143	8	337
							5430	9									
01	27435	X	22214	-0-	-5221	-0-	17381	3	215	4	Y	4198	4237	0	107	8	191
							4618	9									
-----																	
THUNDERBIRD 57-2-3		WELL #:		1H	RRCID ->	282767	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL DEPTH	10047	PERF.	10398	-	14736			
08	28024	X	19577	-0-	-8447	-0-	16207	3	3370	9	N	3064	3017	0	47	8	-0-
09	22380	X	16280	-0-	-6100	-0-	13348	3	2932	9	N	2665	2630	0	35	8	-0-
10	20243	X	14194	-0-	-6049	-0-	11255	3	2939	9	N	2672	2646	0	26	8	-0-
11	19590	X	15378	-0-	-4212	-0-	12576	3	2802	9	N	2547	2529	0	18	8	-0-
12	19592	X	16169	-0-	-3423	-0-	13421	3	2748	9	N	2498	2471	0	27	8	-0-
01	19592	X	17599	-0-	-1993	-0-	14758	3	2841	9	N	2583	2553	0	30	8	-0-
-----																	
STONY LAKE 54-4-37		WELL #:		1H	RRCID ->	282770	COMPL. DATE	05/09/2019	TOTAL DEPTH	10402	PERF.	10628	-	15037			
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-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
KAPPA 56-2-27		WELL #:		1H	RRCID ->	282771	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL	DEPTH	10668	PERF.	10950	- 15366
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		22537 X	21109	-0-	-1428	-0-	4 1	17457 3	N	3316	3250 0	66 8	8	-0-
							3648 9							
09		21810 X	16142	-0-	-5668	-0-	3 1	13732 3	N	2188	2150 0	38 8	8	-0-
							2407 9							
10		22475 X	20058	-0-	-2417	-0-	3 1	16473 3	N	3256	3213 0	43 8	8	-0-
							3582 9							
11		20430 X	17148	-0-	-3282	-0-	3 1	14215 3	N	2664	2643 0	21 8	8	-0-
							2930 9							
12		21111 X	15731	-0-	-5380	-0-	3 1	12854 3	N	2613	2556 0	57 8	8	-0-
							2874 9							
01		21111 X	12524	-0-	-8587	-0-	3 1	10258 3	N	2057	1950 0	107 8	8	-0-
							2263 9							
-----														
SPHINX STATE 57-3-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282788	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL	DEPTH	10188	PERF.	10442	- 17910
08		84196 X	72612	-0-	-11584	-0-	61096 3	11516 9	Y	10469	10312 0	157 8	8	-0-
09		81480 X	67914	-0-	-13566	-0-	57264 3	10650 9	Y	9682	9559 0	123 8	8	-0-
10		80290 X	63574	-0-	-16716	-0-	53764 3	9810 9	Y	8918	8836 0	82 8	8	-0-
11		72480 X	63188	-0-	-9292	-0-	53177 3	10011 9	Y	9101	9038 0	63 8	8	-0-
12		74896 X	65023	-0-	-9873	-0-	55131 3	9892 9	Y	8993	8898 0	95 8	8	-0-
01		72602 X	63258	-0-	-9344	-0-	53673 3	9585 9	Y	8714	8620 0	94 8	8	-0-
-----														
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282805	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL	DEPTH	9849	PERF.	10082	- 19546
08		83576 X	62360	-0-	-21216	-0-	51946 3	10414 9	N	9467	9280 0	187 8	8	-0-
09		72450 X	59818	-0-	-12632	-0-	50196 3	9622 9	N	8747	8595 0	152 8	8	-0-
10		73507 X	73507	-0-	-0-	-0-	61342 3	12165 9	N	11059	10929 0	130 8	8	-0-
11		89203 X	89203	-0-	-0-	-0-	75117 3	14086 9	N	12805	12683 0	122 8	8	-0-
12		82454 X	82454	-0-	-0-	-0-	69592 3	12862 9	N	11693	11519 0	174 8	8	-0-
01		73501 X	49007	-0-	-24494	-0-	41491 3	7516 9	N	6833	6729 0	104 8	8	-0-
-----														
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282806	COMPL. DATE	10/26/2017	TOTAL	DEPTH	10663	PERF.	10870	- 20300
08		74807 X	74807	-0-	-0-	-0-	65231 3	9576 9	N	8705	8419 0	286 8	8	-0-
09		91625 X	91625	-0-	-0-	-0-	80516 3	11109 9	N	10099	9817 0	282 8	8	-0-
10		92538 X	92538	-0-	-0-	-0-	82217 3	10321 9	N	9383	9084 0	299 8	8	-0-
11		90069 X	90069	-0-	-0-	-0-	80910 3	9159 9	N	8326	8084 0	242 8	8	-0-
12		95693 X	95693	-0-	-0-	-0-	86097 3	9596 9	N	8724	8500 0	224 8	8	-0-
*01		95186 X	95186	-0-	-0-	-0-	85961 3	9225 9	N	8386	8174 0	212 8	8	-0-
-----														
BAKU 56-2-41		WELL #:		1H	RRCID ->	282807	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL	DEPTH	10208	PERF.	10516	- 14782
08		26939 X	19401	-0-	-7538	-0-	1 1	16284 3	N	2833	2705 0	128 8	8	-0-
							3116 9							
09		23430 X	18984	-0-	-4446	-0-	1 1	15652 3	N	3028	2928 0	100 8	8	-0-
							3331 9							
10		24211 X	17803	-0-	-6408	-0-	1 1	14402 3	N	3091	3036 0	55 8	8	-0-
							3400 9							
11		22920 X	16593	-0-	-6327	-0-	1 1	13157 3	N	3123	3075 0	48 8	8	-0-
							3435 9							
12		20336 X	17913	-0-	-2423	-0-	1 1	14352 3	N	3236	3171 0	65 8	8	-0-
							3560 9							
01		19623 X	16669	-0-	-2954	-0-	1 1	13202 3	N	3151	3080 0	71 8	8	-0-
							3466 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
YELLOW BAYOU 54-4-25		WELL #:		1H	RRCID ->	282808	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL	DEPTH	10705	PERF.	10902	- 15341			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
08	39091	X	32849	-0-	-6242	-0-	25755	3	7094	9	N	6449	6284	0	165	8	-0-
09	36690	X	30000	-0-	-6690	-0-	23542	3	6458	9	N	5871	5771	0	100	8	-0-
10	36332	X	29913	-0-	-6419	-0-	23379	3	6534	9	N	5940	5871	0	69	8	-0-
11	32490	X	29112	-0-	-3378	-0-	23017	3	6095	9	N	5541	5427	0	114	8	-0-
12	35200	X	35200	-0-	-0-	-0-	29050	3	6150	9	N	5591	5445	0	146	8	-0-
01	32860	X	27412	-0-	-5448	-0-	21494	3	5918	9	N	5380	5269	0	111	8	-0-
-----																	
SHOSHONI 54-4-35		WELL #:		1HR	RRCID ->	282809	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL	DEPTH	10414	PERF.	10705	- 15009			
08	70215	X	61813	-0-	-8402	-0-	59016	3	2797	9	N	2543	2273	0	270	8	-0-
09	67950	X	53347	-0-	-14603	-0-	51082	3	2265	9	N	2059	1910	0	149	8	-0-
10	59334	X	50947	-0-	-8387	-0-	48804	3	2143	9	N	1948	1847	0	101	8	-0-
11	59820	X	45956	-0-	-13864	-0-	43846	3	2110	9	N	1918	1756	0	162	8	-0-
12	61814	X	45285	-0-	-16529	-0-	43071	3	2214	9	N	2013	1798	0	215	8	-0-
01	61814	X	43093	-0-	-18721	-0-	41043	3	2050	9	N	1864	1702	0	162	8	-0-
-----																	
SUMMIT POINT 54-4-31		WELL #:		1H	RRCID ->	282810	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL	DEPTH	10677	PERF.	11065	- 15368			
08	24924	X	22706	-0-	-2218	-0-	19727	3	2979	9	N	2708	2681	0	27	8	-0-
09	23040	X	20110	-0-	-2930	-0-	17481	3	2629	9	N	2390	2369	0	21	8	-0-
10	23808	X	18026	-0-	-5782	-0-	15409	3	2617	9	N	2379	2359	0	20	8	-0-
11	22440	X	18687	-0-	-3753	-0-	16066	3	2621	9	N	2383	2371	0	12	8	-0-
12	23188	X	18742	-0-	-4446	-0-	16085	3	2657	9	N	2415	2365	0	50	8	-0-
01	22692	X	19161	-0-	-3531	-0-	16548	3	2613	9	N	2375	2362	0	13	8	-0-
-----																	
BELLTOWN 57-3-19		WELL #:		1H	RRCID ->	282811	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL	DEPTH	9904	PERF.	10122	- 14509			
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SUNSHINE 54-2-21		WELL #:		1H	RRCID ->	282836	COMPL. DATE	07/05/2017	TOTAL	DEPTH	11721	PERF.	12061	- 16285			
08	15748	X	15515	-0-	-233	-0-	11231	3	205	4	Y	3708	3619	0	19	8	444
							4079	9									
09	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	11271	3	192	4	Y	3883	3878	0	16	8	433
							4271	9									
10	15872	X	13711	-0-	-2161	-0-	9839	3	177	4	Y	3359	3364	0	10	8	418
							3695	9									
11	15360	X	11716	-0-	-3644	-0-	8297	3	143	4	Y	2978	2992	0	7	8	397
							3276	9									
12	16244	X	7721	-0-	-8523	-0-	5020	3	124	4	Y	2343	2281	0	14	8	445
							2577	9									
01	16244	X	15526	-0-	-718	-0-	11082	3	212	4	Y	3847	3847	0	24	8	421
							4232	9									
-----																	
SEAHAWK 57-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	282865	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL	DEPTH	10197	PERF.	10450	- 14875			
08	38595	X	21449	-0-	-17146	-0-	19253	3	2196	9	N	1996	1918	0	78	8	-0-
09	31620	X	22228	-0-	-9392	-0-	18705	3	3523	9	N	3203	3144	0	59	8	-0-
10	27125	X	25848	-0-	-1277	-0-	20768	3	5080	9	N	4618	4558	0	60	8	-0-
11	26250	X	23827	-0-	-2423	-0-	18657	3	5170	9	N	4700	4590	0	110	8	-0-
12	41775	X	41775	-0-	-0-	-0-	33189	3	8586	9	N	7805	7672	0	133	8	-0-
*01	37354	X	37354	-0-	-0-	-0-	29498	3	7856	9	N	7142	7034	0	108	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
HYDRA 56-3-28 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282882	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL	DEPTH	10503	PERF.10896	- 17419	
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08		39122 X	29167 -0-	-9955	-0-	24018	3	5149	9	N	4681	4649	0	32 8	-0-
09		37860 X	26444 -0-	-11416	-0-	21122	3	5322	9	N	4838	4804	0	34 8	-0-
10		30163 X	28923 -0-	-1240	-0-	23817	3	5106	9	N	4642	4620	0	22 8	-0-
11		31326 X	31326 -0-	-0-	-0-	24878	3	6448	9	N	5862	5834	0	28 8	-0-
12		30163 X	25309 -0-	-4854	-0-	19201	3	6108	9	N	5553	5510	0	43 8	-0-
01		29171 X	26540 -0-	-2631	-0-	21080	3	5460	9	N	4964	4929	0	35 8	-0-
-----															
BEANS STATION 53-4-5				WELL #:	1H	RRCID ->	282883	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL	DEPTH	10980	PERF.11202	- 15525	
08		23219 X	15562 -0-	-7657	-0-	11937	3	167	4	N	3144	3103	1	28 8	226
09		22470 X	14860 -0-	-7610	-0-	11279	3	3458	9	N	3107	3135	1	25 8	173
10		23219 X	15982 -0-	-7237	-0-	11887	3	3418	9	N	3556	3488	1	25 8	216
11		17820 X	4016 -0-	-13804	-0-	3912	9	2797	3	N	1058	936	1	5 8	333
12		17901 X	17901 -0-	-0-	-0-	1164	9	14692	3	N	2782	2787	1	57 8	271
01		15996 X	8676 -0-	-7320	-0-	3060	9	5961	3	N	2361	2508	1	10 8	114
						2597	9								
-----															
SANTA ROSA 54-4-3				WELL #:	1H	RRCID ->	282908	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL	DEPTH	10890	PERF.11234	- 15448	
08		24149 X	21771 -0-	-2378	-0-	16041	3	5730	9	N	5209	5172	0	37 8	-0-
09		22830 X	20204 -0-	-2626	-0-	14819	3	5385	9	N	4895	4864	0	31 8	-0-
10		22165 X	20046 -0-	-2119	-0-	14516	3	5530	9	N	5027	4997	0	30 8	-0-
11		21450 X	18849 -0-	-2601	-0-	13676	3	5173	9	N	4703	4686	0	17 8	-0-
12		21762 X	18118 -0-	-3644	-0-	13054	3	5064	9	N	4604	4536	0	68 8	-0-
01		21762 X	16601 -0-	-5161	-0-	11686	3	4915	9	N	4468	4451	0	17 8	-0-
-----															
IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282916	COMPL. DATE	05/28/2017	TOTAL	DEPTH	11155	PERF.11530	- 18930	
08		42005 X	38206 -0-	-3799	-0-	32168	3	273	4	Y	5241	5252	1	44 8	213
09		40650 X	39663 -0-	-987	-0-	5765	9	33695	3	Y	5182	5244	1	38 8	113
10		40672 X	38187 -0-	-2485	-0-	5700	9	32283	3	Y	5134	5005	1	31 8	211
11		40560 X	40560 -0-	-0-	-0-	5647	9	34772	3	Y	5028	5069	1	21 8	149
12		40982 X	31128 -0-	-9854	-0-	5531	9	26126	3	Y	4344	4360	1	75 8	58
01		40982 X	39899 -0-	-1083	-0-	4778	9	33971	3	Y	5155	5005	1	20 8	188
						5671	9								
-----															
CEDAR MOUNTAIN 54-4-15				WELL #:	1H	RRCID ->	282917	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.10981	- 15397	
08		36837 X	36837 -0-	-0-	-0-	29382	3	7455	9	N	6777	6588	0	189 8	-0-
09		13890 X	5202 -0-	-8688	-0-	3859	3	1343	9	N	1221	1000	0	221 8	-0-
10		40951 X	17052 -0-	-23899	-0-	13269	3	3783	9	N	3439	3237	0	202 8	-0-
11		39630 X	12871 -0-	-26759	-0-	10199	3	2672	9	N	2429	2228	0	201 8	-0-
12		37665 X	14705 -0-	-22960	-0-	12046	3	2659	9	N	2417	2208	0	209 8	-0-
01		36828 X	13008 -0-	-23820	-0-	10141	3	2867	9	N	2606	2466	0	140 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
EBONY 55-1-40 UNIT //CONT.// 020528															
WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
-----															
08		23934 X	23934	-0-	-0-	-0-	19001 3	222 4	Y	4283	4250 0	18 8	8	49	
							4711 9								
09		20761 X	20761	-0-	-0-	-0-	16410 3	196 4	Y	3777	3758 0	19 8	8	49	
							4155 9								
10		20913 X	20913	-0-	-0-	-0-	16651 3	192 4	Y	3700	3698 0	10 8	8	41	
							4070 9								
11		21368 X	21368	-0-	-0-	-0-	16934 3	199 4	Y	3850	3839 0	13 8	8	39	
							4235 9								
12		18972 X	16317	-0-	-2655	-0-	12645 3	166 4	Y	3187	3171 0	18 8	8	37	
							3506 9								
*01		19213 X	19213	-0-	-0-	-0-	15096 3	184 4	Y	3575	3555 0	17 8	8	40	
							3933 9								
-----															
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739															
08		22723 X	20130	-0-	-2593	-0-	15510 3	211 4	Y	4008	3988 0	17 8	8	46	
							4409 9								
09		21990 X	20391	-0-	-1599	-0-	15812 3	208 4	Y	3974	3947 0	21 8	8	52	
							4371 9								
10		21701 X	21701	-0-	-0-	-0-	17083 3	210 4	Y	4007	4002 0	12 8	8	45	
							4408 9								
11		20987 X	20987	-0-	-0-	-0-	16481 3	204 4	Y	3911	3903 0	14 8	8	39	
							4302 9								
12		21080 X	18549	-0-	-2531	-0-	14427 3	186 4	Y	3578	3555 0	20 8	8	42	
							3936 9								
01		21700 X	18934	-0-	-2766	-0-	14795 3	187 4	Y	3593	3577 0	18 8	8	40	
							3952 9								
-----															
HIPPOCAMP 57-1-29															
WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10070 - 14535															
08		40889 X	35904	-0-	-4985	-0-	29100 3	6804 9	N	6185	6091 0	94 8	8	-0-	
							24642 3	5763 9	N	5239	5167 0	72 8	8	-0-	
09		37470 X	30405	-0-	-7065	-0-	20437 3	5440 9	N	4945	4904 0	41 8	8	-0-	
							23054 3	6059 9	N	5508	5472 0	36 8	8	-0-	
10		28458 X	25877	-0-	-2581	-0-	26535 3	6045 9	N	5495	5442 0	53 8	8	-0-	
							26829 3	6343 9	N	5766	5708 0	58 8	8	-0-	
11		34740 X	29113	-0-	-5627	-0-									
12		35898 X	32580	-0-	-3318	-0-									
01		35898 X	33172	-0-	-2726	-0-									
-----															
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456															
08		74859 X	74859	-0-	-0-	-0-	70452 3	4407 9	N	4006	3836 0	170 8	8	-0-	
							95310 3	5542 9	N	5038	4856 0	182 8	8	-0-	
09		100852 X	100852	-0-	-0-	-0-	90848 3	5629 9	N	5117	4991 0	126 8	8	-0-	
							79372 3	4597 9	N	4179	4099 0	80 8	8	-0-	
10		96477 X	96477	-0-	-0-	-0-	96212 3	5369 9	N	4881	4738 0	143 8	8	-0-	
							93517 3	4850 9	N	4409	4258 0	151 8	8	-0-	
11		83969 X	83969	-0-	-0-	-0-									
12		101581 X	101581	-0-	-0-	-0-									
*01		98367 X	98367	-0-	-0-	-0-									
-----															
TROLL 57-3-9															
WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 14839															
08		15283 X	409	-0-	-14874	-0-	247 3	162 9	N	147	147 8			-0-	
09		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-								-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
11		1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	926 3	118 9	N	107	107 8			-0-	
12		403 X	-0-	-0-	-403	-0-								-0-	
*01		1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	536 3	1134 9	N	1031	827 0	204 8	8	-0-	
-----															



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
JACKALOPE 56-3-11 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283109	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	10597	PERF.	10871 - 15281			
M	O	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				
08	45353 X	31554	-0-	-13799	-0-	27297	3	4257	9	N	3870	3768	0	102	8	-0-
09	28830 X	25030	-0-	-3800	-0-	21526	3	3504	9	N	3185	3118	0	67	8	-0-
10	29791 X	13877	-0-	-15914	-0-	12206	3	1671	9	N	1519	1491	0	28	8	-0-
11	30540 X	14957	-0-	-15583	-0-	13070	3	1887	9	N	1715	1658	0	57	8	-0-
12	31558 X	19812	-0-	-11746	-0-	17302	3	2510	9	N	2282	2227	0	55	8	-0-
01	31558 X	22101	-0-	-9457	-0-	19050	3	3051	9	N	2774	2721	0	53	8	-0-
-----																
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283110	COMPL. DATE	08/25/2017	TOTAL	DEPTH	9952	PERF.	10206 - 16956			
08	75888 X	71875	-0-	-4013	-0-	58893	3	12982	9	N	11802	11673	0	129	8	-0-
09	73440 X	63005	-0-	-10435	-0-	53652	3	9353	9	N	8503	8397	0	106	8	-0-
10	68231 X	64677	-0-	-3554	-0-	55224	3	9453	9	N	8594	8518	0	76	8	-0-
11	69570 X	59549	-0-	-10021	-0-	51078	3	8471	9	N	7701	7647	0	54	8	-0-
12	71889 X	54052	-0-	-17837	-0-	46522	3	7530	9	N	6845	6772	0	73	8	-0-
01	71889 X	59020	-0-	-12869	-0-	50764	3	8256	9	N	7505	7424	0	81	8	-0-
-----																
GOLEM 56-3-3		WELL #:		1H	RRCID ->	283111	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	10283	PERF.	10684 - 15438			
08	68634 X	48061	-0-	-20573	-0-	37993	3	491	4	Y	8706	8804	1	152	8	122
09	66360 X	43018	-0-	-23342	-0-	34148	3	435	4	Y	7668	7438	1	98	8	254
10	53258 X	41938	-0-	-11320	-0-	33209	3	431	4	Y	7544	7454	1	88	8	256
11	46500 X	30642	-0-	-15858	-0-	22861	3	385	4	Y	6724	6557	1	40	8	383
12	48050 X	38708	-0-	-9342	-0-	30858	3	389	4	Y	6783	6790	1	59	8	317
01	48050 X	37827	-0-	-10223	-0-	30182	3	386	4	Y	6599	6550	1	68	8	298
-----																
GORGON 57-1-33 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283112	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL	DEPTH	10108	PERF.	10416 - 14155			
08	26412 X	24971	-0-	-1441	-0-	20781	3	4190	9	Y	3809	3751	0	58	8	-0-
09	24430 X	24430	-0-	-0-	-0-	20439	3	3991	9	Y	3628	3580	0	48	8	-0-
10	23937 X	23937	-0-	-0-	-0-	20028	3	3909	9	Y	3554	3520	0	34	8	-0-
11	24180 X	21285	-0-	-2895	-0-	17788	3	3497	9	Y	3179	3155	0	24	8	-0-
12	25234 X	22400	-0-	-2834	-0-	18761	3	3639	9	Y	3308	3272	0	36	8	-0-
01	25234 X	21821	-0-	-3413	-0-	18390	3	3431	9	Y	3119	3083	0	36	8	-0-
-----																
SKYHAWK 57-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283113	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL	DEPTH	10155	PERF.	10467 - 14646			
08	37225 X	37225	-0-	-0-	-0-	30606	3	6619	9	Y	6017	5913	0	104	8	-0-
09	35010 X	34196	-0-	-814	-0-	28216	3	5980	9	Y	5436	5355	0	81	8	-0-
10	32557 X	32557	-0-	-0-	-0-	26837	3	5720	9	Y	5200	5145	0	55	8	-0-
11	36030 X	26476	-0-	-9554	-0-	21680	3	4796	9	Y	4360	4322	0	38	8	-0-
12	37231 X	29648	-0-	-7583	-0-	24239	3	5409	9	Y	4917	4858	0	59	8	-0-
01	37231 X	28294	-0-	-8937	-0-	23080	3	5214	9	Y	4740	4681	0	59	8	-0-
-----																
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283122	COMPL. DATE	02/10/2017	TOTAL	DEPTH	9857	PERF.	10178 - 17150			
08	94116 X	87375	-0-	-6741	-0-	74722	3	12653	9	Y	11503	11228	1	205	8	344
09	88950 X	74253	-0-	-14697	-0-	63854	3	10399	9	Y	9454	8536	1	1071	8	191
10	91915 X	51985	-0-	-39930	-0-	44904	3	7081	9	Y	6437	6380	1	80	8	168
11	84570 X	-0-	-0-	-84570	-0-	-	-	-	-	Y	821	907	1	57	8	25
12	87389 X	10636	-0-	-76753	-0-	7318	3	3318	9	Y	3016	2819	1	142	8	80
01	72960 X	19354	-0-	-53606	-0-	14975	3	4379	9	Y	3981	3813	1	128	8	120

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
WILLIAMSBURG 54-4-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283125	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL	DEPTH	10704	PERF.	11092	- 15507
M	O	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				
08	38037 X	37129	-0-	-908	-0-	29232 3	7897 9	N	7179	7136	0	43	8	-0-
09	36810 X	18246	-0-	-18564	-0-	14155 3	4091 9	N	3719	3661	0	58	8	-0-
10	36580 X	30880	-0-	-5700	-0-	24147 3	6733 9	N	6121	6039	0	82	8	-0-
11	35940 X	21247	-0-	-14693	-0-	16582 3	4665 9	N	4241	4211	0	30	8	-0-
12	37138 X	19735	-0-	-17403	-0-	15236 3	4499 9	N	4090	3992	0	98	8	-0-
01	37138 X	19889	-0-	-17249	-0-	15269 3	4620 9	N	4200	4177	0	23	8	-0-
-----														
BECKER 6-30 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	283132	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL	DEPTH	10705	PERF.	10941	- 20436
08	44078 X	44078	-0-	-0-	-0-	35992 3	367 4	N	7017	6902	1	91	8	177
09	28514 X	28514	-0-	-0-	-0-	20678 2	7719 9	N	6783	6554	1	136	8	270
10	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	348 4	7461 9	N	5711	5655	1	131	8	195
11	42528 X	42528	-0-	-0-	-0-	35060 2	327 4	N	6492	6309	1	66	8	312
12	41477 X	41477	-0-	-0-	-0-	34360 2	7141 9	N	6184	6188	1	69	8	239
*01	41703 X	41703	-0-	-0-	-0-	34794 2	6802 9	N	6005	5957	1	110	8	177
						6606 9								
-----														
CASCADES 55-1-26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283143	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL	DEPTH	11475	PERF.	11878	- 19376
08	63395 X	38866	-0-	-24529	-0-	28674 3	10192 9	N	9265	9268	0	28	8	106
09	54510 X	43865	-0-	-10645	-0-	32267 3	11598 9	N	10544	10475	0	38	8	137
10	56327 X	42621	-0-	-13706	-0-	30657 3	11964 9	N	10876	10870	0	21	8	122
11	54240 X	47038	-0-	-7202	-0-	34429 3	12609 9	N	11463	11441	0	29	8	115
12	56048 X	51188	-0-	-4860	-0-	37874 3	13314 9	N	12104	12030	0	48	8	141
*01	52521 X	52521	-0-	-0-	-0-	39034 3	13487 9	N	12261	12222	0	44	8	136
-----														
CONSENSUS 57-3-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283184	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	9903	PERF.	10221	- 14434
08	46345 X	38711	-0-	-7634	-0-	33566 3	5145 9	N	4677	4599	0	78	8	-0-
09	43800 X	35985	-0-	-7815	-0-	31307 3	4678 9	N	4253	4200	0	53	8	-0-
10	44299 X	32656	-0-	-11643	-0-	28429 3	4227 9	N	3843	3804	0	39	8	-0-
11	38910 X	32892	-0-	-6018	-0-	28759 3	4133 9	N	3757	3735	0	22	8	-0-
12	40207 X	32696	-0-	-7511	-0-	28488 3	4208 9	N	3825	3793	0	32	8	-0-
01	38719 X	32130	-0-	-6589	-0-	28075 3	4055 9	N	3686	3651	0	35	8	-0-
-----														
ANTIETAM 54-4-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283185	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL	DEPTH	10825	PERF.	11114	- 15441
08	31558 X	25789	-0-	-5769	-0-	21452 3	4337 9	N	3943	3915	0	28	8	-0-
09	30540 X	23510	-0-	-7030	-0-	19594 3	3916 9	N	3560	3538	0	22	8	-0-
10	28520 X	21498	-0-	-7022	-0-	17706 3	3792 9	N	3447	3427	0	20	8	-0-
11	25770 X	22744	-0-	-3026	-0-	19343 3	3401 9	N	3092	3081	0	11	8	-0-
12	25792 X	19139	-0-	-6653	-0-	15729 3	3410 9	N	3100	3055	0	45	8	-0-
01	25792 X	17393	-0-	-8399	-0-	14345 3	3048 9	N	2771	2761	0	10	8	-0-
-----														
TWEETER 56-3-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283202	COMPL. DATE	10/14/2018	TOTAL	DEPTH	10374	PERF.	10666	- 15027
08	37603 X	28296	-0-	-9307	-0-	23751 3	4545 9	N	4132	4078	0	54	8	-0-
09	36390 X	26764	-0-	-9626	-0-	21632 3	5132 9	N	4665	4633	0	32	8	-0-
10	31310 X	7640	-0-	-23670	-0-	5055 3	2585 9	N	2350	2342	0	8	8	-0-
11	27390 X	18781	-0-	-8609	-0-	15139 3	3642 9	N	3311	3298	0	13	8	-0-
12	29989 X	29989	-0-	-0-	-0-	25472 3	4517 9	N	4106	4081	0	25	8	-0-
*01	29411 X	29411	-0-	-0-	-0-	25058 3	4353 9	N	3957	3932	0	25	8	-0-



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SAWMILL 57-3-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283203	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	9865	PERF.10210	- 14359				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16718					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16718					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	155	-0-	155	16873	155	3			N	-0-			-0-		
11	16873	-0-	-0-	-16873	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	8		-0-		
-----																
SOUNDER 56-3-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283207	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	10442	PERF.10768	- 15188				
08	41416 X	37516	-0-	-3900	-0-	32490	3	5026	9	N	4569	4504	0	65	8	-0-
09	38400 X	34903	-0-	-3497	-0-	30139	3	4764	9	N	4331	4287	0	44	8	-0-
10	39680 X	34705	-0-	-4975	-0-	29749	3	4956	9	N	4505	4470	0	35	8	-0-
11	38370 X	32520	-0-	-5850	-0-	27877	3	4643	9	N	4221	4202	0	19	8	-0-
12	38471 X	33191	-0-	-5280	-0-	28967	3	4224	9	N	3840	3813	0	27	8	-0-
01	37510 X	31459	-0-	-6051	-0-	27401	3	4058	9	N	3689	3659	0	30	8	-0-
-----																
SENTINEL 58-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	283208	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL DEPTH	9539	PERF. 9775	- 14078				
08	69161 X	55347	-0-	-13814	-0-	45583	3	9764	9	N	8876	8773	0	103	8	-0-
09	66930 X	47759	-0-	-19171	-0-	39659	3	8100	9	N	7364	7295	0	69	8	-0-
10	57350 X	37789	-0-	-19561	-0-	29687	3	8102	9	N	7365	7312	0	53	8	-0-
11	53550 X	38782	-0-	-14768	-0-	31468	3	7314	9	N	6649	6621	0	28	8	-0-
12	55335 X	37715	-0-	-17620	-0-	30354	3	7361	9	N	6692	6652	0	40	8	-0-
01	55335 X	37560	-0-	-17775	-0-	30352	3	7208	9	N	6553	6509	0	44	8	-0-
-----																
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283211	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	9905	PERF.10196	- 16938				
08	68313 X	68313	-0-	-0-	-0-	57725	3	10588	9	N	9625	9481	0	144	8	-0-
09	70373 X	70373	-0-	-0-	-0-	59106	3	11267	9	N	10243	10117	0	126	8	-0-
10	69680 X	69680	-0-	-0-	-0-	59044	3	10636	9	N	9669	9579	0	90	8	-0-
11	70962 X	70962	-0-	-0-	-0-	60121	3	10841	9	N	9855	9781	0	74	8	-0-
12	72838 X	72838	-0-	-0-	-0-	62293	3	10545	9	N	9586	9477	0	109	8	-0-
*01	68952 X	68952	-0-	-0-	-0-	58890	3	10062	9	N	9147	9044	0	103	8	-0-
-----																
SKYCATCHER 56-3-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283212	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	10473	PERF.10771	- 14937				
08	35681 X	30338	-0-	-5343	-0-	24832	3	5506	9	N	5005	4934	0	71	8	-0-
09	34530 X	29285	-0-	-5245	-0-	23898	3	5387	9	N	4897	4848	0	49	8	-0-
10	35588 X	28633	-0-	-6955	-0-	23250	3	5383	9	N	4894	4856	0	38	8	-0-
11	31770 X	26971	-0-	-4799	-0-	21821	3	5150	9	N	4682	4662	0	20	8	-0-
12	32829 X	27032	-0-	-5797	-0-	21831	3	5201	9	N	4728	4699	0	29	8	-0-
01	30349 X	26476	-0-	-3873	-0-	21427	3	5049	9	N	4590	4558	0	32	8	-0-
-----																
SPARTAN 58-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283223	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	9589	PERF. 9833	- 14307				
08	53878 X	47903	-0-	-5975	-0-	39601	3	8302	9	N	7547	7488	0	59	8	-0-
09	48240 X	36697	-0-	-11543	-0-	30561	3	6136	9	N	5578	5521	0	57	8	-0-
10	53415 X	53415	-0-	-0-	-0-	43366	3	10049	9	N	9135	9068	0	67	8	-0-
11	46350 X	34323	-0-	-12027	-0-	28722	3	5601	9	N	5092	5060	0	32	8	-0-
12	47895 X	40902	-0-	-6993	-0-	34690	3	6212	9	N	5647	5502	0	145	8	-0-
01	53413 X	37769	-0-	-15644	-0-	31832	3	5937	9	N	5397	5365	0	32	8	-0-
-----																
HARPER FERRY 54-4-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283225	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	10642	PERF.10997	- 15776				
08	52948 X	44498	-0-	-8450	-0-	35177	3	9321	9	N	8474	8439	0	35	8	-0-
09	48120 X	39392	-0-	-8728	-0-	31033	3	8359	9	N	7599	7571	0	28	8	-0-
10	48577 X	35359	-0-	-13218	-0-	27305	3	8054	9	N	7322	7297	0	25	8	-0-
11	43110 X	34248	-0-	-8862	-0-	26566	3	7682	9	N	6984	6969	0	15	8	-0-
12	44485 X	37400	-0-	-7085	-0-	29176	3	8224	9	N	7476	7410	0	66	8	-0-
01	44485 X	36834	-0-	-7651	-0-	28795	3	8039	9	N	7308	7291	0	17	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283226	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL	DEPTH	11593	PERF.	12098	- 22104			
M	O	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		
08	73439	X	52072	-0-	-21367	-0-		38069	3	14003	9	Y	12730	12704	0	31 8	145
09	66450	X	54096	-0-	-12354	-0-		39799	3	14297	9	Y	12997	12934	0	38 8	170
10	68665	X	54511	-0-	-14154	-0-		40281	3	14230	9	Y	12936	12939	0	22 8	145
11	59490	X	55095	-0-	-4395	-0-		41028	3	14067	9	Y	12788	12778	0	26 8	129
12	61473	X	52172	-0-	-9301	-0-		38426	3	13746	9	Y	12496	12438	0	41 8	146
*01	56342	X	56342	-0-	-0-	-0-		41882	3	14460	9	Y	13145	13106	0	39 8	146
-----																	
STAGGERWING 57-3-35		WELL #:		1H	RRCID ->	283227	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL	DEPTH	9993	PERF.	10224	- 14633			
08	55056	X	36131	-0-	-18925	-0-		30313	3	5818	9	N	5289	5198	0	91 8	-0-
09	53280	X	37372	-0-	-15908	-0-		32026	3	5346	9	N	4860	4793	0	67 8	-0-
10	55056	X	34442	-0-	-20614	-0-		29620	3	4822	9	N	4384	4337	0	47 8	-0-
11	37290	X	28723	-0-	-8567	-0-		23952	3	4771	9	N	4337	4311	0	26 8	-0-
12	38626	X	38471	-0-	-155	-0-		33071	3	5400	9	N	4909	4872	0	37 8	-0-
01	38626	X	34031	-0-	-4595	-0-		29017	3	5014	9	N	4558	4515	0	43 8	-0-
-----																	
SPIRIT 57-3-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283228	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL	DEPTH	9992	PERF.	10281	- 14710			
08	65379	X	52727	-0-	-12652	-0-		47507	3	5220	9	N	4745	4657	0	88 8	-0-
09	63270	X	48428	-0-	-14842	-0-		43465	3	4963	9	N	4512	4448	0	64 8	-0-
10	56823	X	48202	-0-	-8621	-0-		43207	3	4995	9	N	4541	4484	0	57 8	-0-
11	51960	X	41343	-0-	-10617	-0-		37007	3	4336	9	N	3942	3908	0	34 8	-0-
12	53692	X	43545	-0-	-10147	-0-		38991	3	4554	9	N	4140	4048	0	92 8	-0-
01	52731	X	45034	-0-	-7697	-0-		40614	3	4420	9	N	4018	3977	0	41 8	-0-
-----																	
RUCK UNIT 3-17		WELL #:		2HR	RRCID ->	283229	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL	DEPTH	11080	PERF.	11288	- 22269			
08	34969	X	34969	-0-	-0-	-0-		25459	3	9510	9	Y	8645	8569	0	51 8	247
09	33111	X	33111	-0-	-0-	-0-		24259	3	8852	9	Y	8047	7977	0	54 8	263
10	32922	X	32922	-0-	-0-	-0-		24273	3	8649	9	Y	7863	7813	0	52 8	261
11	31350	X	30932	-0-	-418	-0-		22597	3	8335	9	Y	7577	7534	0	31 8	273
12	32395	X	31941	-0-	-454	-0-		23999	3	7942	9	Y	7220	7103	0	119 8	271
01	32395	X	31718	-0-	-677	-0-		23938	3	7780	9	Y	7073	7027	0	31 8	286
-----																	
LEXINGTON 55-4-41 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283234	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10851	- 19966			
08	52483	X	44771	-0-	-7712	-0-		40204	3	4567	9	N	4152	3957	0	195 8	-0-
09	50790	X	40316	-0-	-10474	-0-		36379	3	3937	9	N	3579	3465	0	114 8	-0-
10	42129	X	38693	-0-	-3436	-0-		34929	3	3764	9	N	3422	3349	0	73 8	-0-
11	43320	X	31609	-0-	-11711	-0-		28395	3	3214	9	N	2922	2810	0	112 8	-0-
12	44764	X	35714	-0-	-9050	-0-		32072	3	3642	9	N	3311	3152	0	159 8	-0-
01	44764	X	36212	-0-	-8552	-0-		32847	3	3365	9	N	3059	2946	0	113 8	-0-
-----																	
SUPERBOLT 57-3-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283251	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL	DEPTH	9888	PERF.	10207	- 14402			
08	22103	X	18861	-0-	-3242	-0-		15421	3	3440	9	N	3127	3026	0	101 8	-0-
09	21390	X	19472	-0-	-1918	-0-		15731	3	3741	9	N	3401	3309	0	92 8	-0-
10	22103	X	19759	-0-	-2344	-0-		16062	3	3697	9	N	3361	3264	0	97 8	-0-
11	20460	X	19143	-0-	-1317	-0-		15715	3	3428	9	N	3116	3069	0	47 8	-0-
12	21142	X	19192	-0-	-1950	-0-		15543	3	3649	9	N	3317	3195	0	122 8	-0-
01	20119	X	19120	-0-	-999	-0-		15700	3	3420	9	N	3109	3048	0	61 8	-0-
-----																	
HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283257	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL	DEPTH	12204	PERF.	12468	- 21862			
08	35774	X	35463	-0-	-311	-0-		26260	3	9203	9	N	8366	8343	0	23 8	-0-
09	34885	X	34885	-0-	-0-	-0-		25823	3	9062	9	N	8238	8210	0	28 8	-0-
10	35774	X	34495	-0-	-1279	-0-		25381	3	9114	9	N	8285	8270	0	15 8	-0-
11	34620	X	32454	-0-	-2166	-0-		23686	3	8768	9	N	7971	7953	0	18 8	-0-
12	35774	X	34933	-0-	-841	-0-		26188	3	8745	9	N	7950	7920	0	30 8	-0-
01	35774	X	34266	-0-	-1508	-0-		26007	3	8259	9	N	7508	7482	0	26 8	-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
SOLSTICE 56-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	283288	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL	DEPTH	10179	PERF.	10418	- 14802			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
08	37975	X	35221	-0-	-2754	-0-	28197	3	7024	9	N	6385	6227	0	158	8	-0-
09	36750	X	34273	-0-	-2477	-0-	27582	3	6691	9	N	6083	5972	0	111	8	-0-
10	30682	X	30682	-0-	-0-	-0-	24534	3	6148	9	N	5589	5497	0	92	8	-0-
11	34080	X	29861	-0-	-4219	-0-	23878	3	5983	9	N	5439	5388	0	51	8	-0-
12	35402	X	24572	-0-	-10830	-0-	19117	3	5455	9	N	4959	4830	0	129	8	-0-
01	35402	X	28363	-0-	-7039	-0-	22489	3	5874	9	N	5340	5274	0	66	8	-0-
-----																	
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283338	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL	DEPTH	10634	PERF.	11236	- 18660			
08	38719	X	36335	-0-	-2384	-0-	29688	3	6647	9	N	6043	5833	0	210	8	-0-
09	36000	X	29972	-0-	-6028	-0-	24901	3	5071	9	N	4610	4493	0	117	8	-0-
10	36487	X	28503	-0-	-7984	-0-	23461	3	5042	9	N	4584	4510	0	74	8	-0-
11	35310	X	31644	-0-	-3666	-0-	26142	3	5502	9	N	5002	4862	0	140	8	-0-
12	38968	X	38968	-0-	-0-	-0-	33175	3	5793	9	N	5266	5104	0	162	8	-0-
*01	37245	X	37245	-0-	-0-	-0-	31327	3	5918	9	N	5380	5214	0	166	8	-0-
-----																	
PHOENIX 56-2-31 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283364	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL	DEPTH	10119	PERF.	10385	- 14071			
08	15531	X	13314	-0-	-2217	-0-	9477	3	3837	9	N	3488	3416	0	72	8	-0-
09	15030	X	5906	-0-	-9124	-0-	4696	3	1210	9	N	1100	1070	0	30	8	-0-
10	22686	X	22686	-0-	-0-	-0-	17785	3	4901	9	N	4455	4393	0	62	8	-0-
11	25655	X	25655	-0-	-0-	-0-	20753	3	4902	9	N	4456	4411	0	45	8	-0-
12	21492	X	21492	-0-	-0-	-0-	16904	3	4588	9	N	4171	4106	0	65	8	-0-
*01	25791	X	25791	-0-	-0-	-0-	21365	3	4426	9	N	4024	3957	0	67	8	-0-
-----																	
VELOCITY 56-2-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283384	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.	10748	- 15108			
08	21511	X	21511	-0-	-0-	-0-	21196	3	315	9	N	286	286	8			-0-
09	20927	X	20927	-0-	-0-	-0-	18144	3	2783	9	N	2530	2380	0	150	8	-0-
10	27887	X	27887	-0-	-0-	-0-	23723	3	4164	9	N	3785	3675	0	110	8	-0-
11	30157	X	30157	-0-	-0-	-0-	25346	3	4811	9	N	4374	4318	0	56	8	-0-
12	29898	X	29898	-0-	-0-	-0-	25111	3	4787	9	N	4352	4242	0	110	8	-0-
*01	29270	X	29270	-0-	-0-	-0-	24753	3	4517	9	N	4106	4037	0	69	8	-0-
-----																	
SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283393	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL	DEPTH	11613	PERF.	11859	- 21420			
08	73408	X	66951	-0-	-6457	-0-	52477	3	14474	9	N	13158	13127	0	31	8	-0-
09	71040	X	57407	-0-	-13633	-0-	45641	3	11766	9	N	10696	10663	0	33	8	-0-
10	72881	X	57723	-0-	-15158	-0-	46499	3	11224	9	N	10204	10186	0	18	8	-0-
11	67650	X	62293	-0-	-5357	-0-	50640	3	11653	9	N	10594	10571	0	23	8	-0-
12	69905	X	56815	-0-	-13090	-0-	45808	3	11007	9	N	10006	9970	0	36	8	-0-
01	66960	X	54428	-0-	-12532	-0-	44114	3	10314	9	N	9376	9346	0	30	8	-0-
-----																	
BAXTER SPRINGS 54-4-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283394	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL	DEPTH	10714	PERF.	10881	- 15130			
08	116467	X	80263	-0-	-36204	-0-	74927	3	5336	9	N	4851	4431	0	420	8	-0-
09	112710	X	40488	-0-	-72222	-0-	37610	3	2878	9	N	2616	2486	0	130	8	-0-
10	82057	X	17047	-0-	-65010	-0-	15494	3	1553	9	N	1412	1365	0	47	8	-0-
11	77670	X	23743	-0-	-53927	-0-	21707	3	2036	9	N	1851	1710	0	141	8	-0-
12	80259	X	74289	-0-	-5970	-0-	69403	3	4886	9	N	4442	4010	0	432	8	-0-
01	80259	X	66046	-0-	-14213	-0-	61612	3	4434	9	N	4031	3755	0	276	8	-0-
-----																	
GROWLER 56-3-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283399	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL	DEPTH	10341	PERF.	10667	- 14813			
08	34653	X	34653	-0-	-0-	-0-	28396	3	6257	9	N	5688	5626	0	62	8	-0-
09	38099	X	38099	-0-	-0-	-0-	31331	3	6768	9	N	6153	6106	0	47	8	-0-
10	31868	X	27359	-0-	-4509	-0-	22752	3	4607	9	N	4188	4154	0	34	8	-0-
11	33540	X	26838	-0-	-6702	-0-	22285	3	4553	9	N	4139	4111	0	28	8	-0-
12	39370	X	27844	-0-	-11526	-0-	23111	3	4733	9	N	4303	4261	0	42	8	-0-
01	39370	X	26433	-0-	-12937	-0-	21785	3	4648	9	N	4225	4184	0	41	8	-0-

-----																
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	36270 X	33024	-0-	-3246	-0-	28707	3	216	4	N	3728	3698	0	46	8	329
						4101	9									
09	35100 X	33946	-0-	-1154	-0-	30089	3	196	4	N	3328	3296	0	40	8	321
						3661	9									
10	34843 X	34843	-0-	-0-	-0-	30915	3	200	4	N	3389	3311	0	39	8	360
						3728	9									
11	34416 X	34416	-0-	-0-	-0-	30539	3	196	4	N	3346	3357	0	23	8	326
						3681	9									
12	35661 X	35661	-0-	-0-	-0-	31648	3	192	4	N	3474	3352	0	80	8	368
						3821	9									
*01	35891 X	35891	-0-	-0-	-0-	31806	3	201	4	N	3531	3588	0	23	8	288
						3884	9									
-----																
PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833																
08	25699 X	25699	-0-	-0-	-0-	19365	3	6334	9	N	5758	5706	0	52	8	-0-
09	16710 X	8758	-0-	-7952	-0-	5318	3	3440	9	N	3127	3110	0	17	8	-0-
10	17267 X	8394	-0-	-8873	-0-	3621	3	4773	9	N	4339	4314	0	25	8	-0-
11	16710 X	4644	-0-	-12066	-0-	2125	3	2519	9	N	2290	2246	0	44	8	-0-
12	17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-					N	1	1	8			-0-
01	17267 X	230	-0-	-17037	-0-	20	3	210	9	N	191	184	0	7	8	-0-
-----																
ROCA 34-159 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352																
08	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	3134	3	3704	9	Y	3367	3331	0	40	8	14
09	5670 X	4201	-0-	-1469	-0-	1498	3	2703	9	Y	2457	2397	0	61	8	13
10	6851 X	3883	-0-	-2968	-0-	1448	3	2435	9	Y	2214	2167	0	50	8	10
11	6630 X	3067	-0-	-3563	-0-	768	3	2299	9	Y	2090	2063	0	26	8	11
12	6851 X	2299	-0-	-4552	-0-	453	3	1846	9	Y	1678	1666	0	14	8	9
01	6851 X	2766	-0-	-4085	-0-	535	3	2231	9	Y	2028	1978	0	47	8	12
-----																
SPEEDY 57-3-37 WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603																
08	44144 X	27420	-0-	-16724	-0-	21481	3	5939	9	N	5399	5271	0	128	8	-0-
09	42720 X	27169	-0-	-15551	-0-	22253	3	4916	9	N	4469	4366	0	103	8	-0-
10	35867 X	27308	-0-	-8559	-0-	22404	3	4904	9	N	4458	4365	0	93	8	-0-
11	31260 X	25925	-0-	-5335	-0-	21672	3	4253	9	N	3866	3817	0	49	8	-0-
12	29140 X	25801	-0-	-3339	-0-	20750	3	5051	9	N	4592	4463	0	129	8	-0-
01	28086 X	25422	-0-	-2664	-0-	20448	3	4974	9	N	4522	4430	0	92	8	-0-
-----																
COMMANDER 57-2-35 WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502																
08	55583 X	42663	-0-	-12920	-0-	34152	3	8511	9	N	7737	7626	0	111	8	-0-
09	49590 X	37424	-0-	-12166	-0-	30598	3	6826	9	N	6205	6130	0	75	8	-0-
10	49724 X	38027	-0-	-11697	-0-	30701	3	7326	9	N	6660	6600	0	60	8	-0-
11	44550 X	35308	-0-	-9242	-0-	28539	3	6769	9	N	6154	6122	0	32	8	-0-
12	42718 X	35419	-0-	-7299	-0-	28845	3	6574	9	N	5976	5931	0	45	8	-0-
01	42656 X	33543	-0-	-9113	-0-	27251	3	6292	9	N	5720	5672	0	48	8	-0-
-----																
GHOST RIDER 57-2-43 WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 14270																
08	60297 X	60297	-0-	-0-	-0-	54442	3	5855	9	N	5323	5216	0	107	8	-0-
09	56575 X	56575	-0-	-0-	-0-	51248	3	5327	9	N	4843	4772	0	71	8	-0-
10	56376 X	56376	-0-	-0-	-0-	51063	3	5313	9	N	4830	4774	0	56	8	-0-
11	53224 X	53224	-0-	-0-	-0-	48288	3	4936	9	N	4487	4458	0	29	8	-0-
12	51919 X	51919	-0-	-0-	-0-	47176	3	4743	9	N	4312	4271	0	41	8	-0-
*01	50951 X	50951	-0-	-0-	-0-	46215	3	4736	9	N	4305	4260	0	45	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
SILENT ROGUE 57-3-17																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 020528																
WELL #: 1H RRCID -> 283426 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10312 - 14923																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24725 X	24725	-0-	-0-	-0-	21977	3	2748	9	N	2498	2443	0	55	8	-0-
09	23191 X	23191	-0-	-0-	-0-	20268	3	2923	9	N	2657	2616	0	41	8	-0-
10	21038 X	21038	-0-	-0-	-0-	18490	3	2548	9	N	2316	2280	0	36	8	-0-
11	16580 X	16580	-0-	-0-	-0-	14421	3	2159	9	N	1963	1946	0	17	8	-0-
12	16039 X	16039	-0-	-0-	-0-	14058	3	1981	9	N	1801	1750	0	51	8	-0-
*01	12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	10562	3	1573	9	N	1430	1421	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																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59861 X	51904	-0-	-7957	-0-	40150	3	11754	9	Y	10685	10465	0	220	8	-0-
09	57930 X	49217	-0-	-8713	-0-	37771	3	11446	9	Y	10405	10264	0	141	8	-0-
10	59861 X	52429	-0-	-7432	-0-	40459	3	11970	9	Y	10882	10780	0	102	8	-0-
11	54600 X	49742	-0-	-4858	-0-	38328	3	11414	9	Y	10376	10200	0	176	8	-0-
12	53630 X	48706	-0-	-4924	-0-	37737	3	10969	9	Y	9972	9755	0	217	8	-0-
01	52421 X	45327	-0-	-7094	-0-	34771	3	10556	9	Y	9596	9435	0	161	8	-0-

  

SILVERTIP UNIT Z															
WELL #: 1H RRCID -> 283504 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12902 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

CUB 56-2-33																
WELL #: 1H RRCID -> 283513 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10990 - 14931																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25885 X	22014	-0-	-3871	-0-	3	1	19099	3	N	2647	2563	0	84	8	-0-
						2912	9									
09	24780 X	23197	-0-	-1583	-0-	4	1	19605	3	N	3262	3191	0	71	8	-0-
						3588	9									
10	24707 X	19729	-0-	-4978	-0-	3	1	16314	3	N	3102	3023	0	79	8	-0-
						3412	9									
11	22530 X	21074	-0-	-1456	-0-	3	1	17514	3	N	3234	3153	0	81	8	-0-
						3557	9									
12	23963 X	20122	-0-	-3841	-0-	3	1	16876	3	N	2948	2893	0	55	8	-0-
						3243	9									
01	23963 X	22006	-0-	-1957	-0-	4	1	18478	3	N	3204	3142	0	62	8	-0-
						3524	9									

  

MEDICINE BOW 56-1-1															
WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 11407 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

ARROW 56-2-7																
WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10612 - 14906																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	20035 X	20035	-0-	-0-	-0-	13590	3	6445	9	N	5859	5802	0	57	8	-0-
09	20550 X	18004	-0-	-2546	-0-	12404	3	5600	9	N	5091	5055	0	36	8	-0-
10	21235 X	18194	-0-	-3041	-0-	12550	3	5644	9	N	5131	5090	0	41	8	-0-
11	20550 X	14314	-0-	-6236	-0-	8961	3	5353	9	N	4866	4786	0	80	8	-0-
12	20026 X	12989	-0-	-7037	-0-	7798	3	5191	9	N	4719	4668	0	51	8	-0-
01	20026 X	14719	-0-	-5307	-0-	9604	3	5115	9	N	4650	4604	0	46	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283563	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL DEPTH	10631	PERF.	10863	-	17834		
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				
08	52910 X	52910	-0-	-0-	-0-	41143	3	11767	9	N	10697	10445	0	252	8	-0-
09	50673 X	50673	-0-	-0-	-0-	40170	3	10503	9	N	9548	9365	0	183	8	-0-
10	54139 X	54139	-0-	-0-	-0-	42873	3	11266	9	N	10242	10112	0	130	8	-0-
11	45386 X	45386	-0-	-0-	-0-	36019	3	9367	9	N	8515	8435	0	80	8	-0-
12	47673 X	47673	-0-	-0-	-0-	37868	3	9805	9	N	8914	8787	0	127	8	-0-
*01	45173 X	45173	-0-	-0-	-0-	35633	3	9540	9	N	8673	8550	0	123	8	-0-
-----																
BIG HORN 56-1-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283583	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL DEPTH	11353	PERF.	N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283586	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL DEPTH	10602	PERF.	10909	-	20995		
08	38323 X	38323	-0-	-0-	-0-	36027	3	2296	9	N	2087	1751	0	336	8	-0-
09	37178 X	37178	-0-	-0-	-0-	35373	3	1805	9	N	1641	1445	0	196	8	-0-
10	34802 X	34802	-0-	-0-	-0-	32405	3	2397	9	N	2179	2068	0	111	8	-0-
11	35308 X	35308	-0-	-0-	-0-	32109	3	3199	9	N	2908	2722	0	186	8	-0-
12	35792 X	35792	-0-	-0-	-0-	30577	3	5215	9	N	4741	4525	0	216	8	-0-
*01	41014 X	41014	-0-	-0-	-0-	35403	3	5611	9	N	5101	4918	0	183	8	-0-
-----																
MEDICINE BOW 56-1-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283617	COMPL. DATE	09/17/2017	TOTAL DEPTH	11117	PERF.	N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283620	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	10899	PERF.	11288	-	18085		
08	36806 X	36806	-0-	-0-	-0-	29995	3	6811	9	N	6192	6071	0	121	8	-0-
09	37108 X	37108	-0-	-0-	-0-	30211	3	6897	9	N	6270	6183	0	87	8	-0-
10	36603 X	36603	-0-	-0-	-0-	29754	3	6849	9	N	6226	6156	0	70	8	-0-
11	31771 X	31771	-0-	-0-	-0-	25601	3	6170	9	N	5609	5567	0	42	8	-0-
12	30332 X	30332	-0-	-0-	-0-	24678	3	5654	9	N	5140	5048	0	92	8	-0-
*01	32455 X	32455	-0-	-0-	-0-	26749	3	5706	9	N	5187	5144	0	43	8	-0-
-----																
RAIN CITY 57-3-7		WELL #:		1H	RRCID ->	283651	COMPL. DATE	04/08/2019	TOTAL DEPTH	9929	PERF.	10155	-	14571		
08	65224 X	41933	-0-	-23291	-0-	37452	3	4481	9	N	4074	4011	0	63	8	-0-
09	56520 X	49114	-0-	-7406	-0-	44200	3	4914	9	N	4467	4416	0	51	8	-0-
10	55149 X	48399	-0-	-6750	-0-	43476	3	4923	9	N	4475	4438	0	37	8	-0-
11	49980 X	40263	-0-	-9717	-0-	35991	3	4272	9	N	3884	3866	0	18	8	-0-
12	51646 X	37877	-0-	-13769	-0-	34018	3	3859	9	N	3508	3482	0	26	8	-0-
01	50747 X	47800	-0-	-2947	-0-	42917	3	4883	9	N	4439	4405	0	34	8	-0-
-----																
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283652	COMPL. DATE	12/24/2017	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	10972	-	17995		
08	52033 X	52033	-0-	-0-	-0-	42731	3	9302	9	N	8456	8287	0	169	8	-0-
09	57575 X	57575	-0-	-0-	-0-	47201	3	10374	9	N	9431	9314	0	117	8	-0-
10	53611 X	53611	-0-	-0-	-0-	42708	3	10903	9	N	9912	9824	0	88	8	-0-
11	45892 X	45892	-0-	-0-	-0-	37177	3	8715	9	N	7923	7871	0	52	8	-0-
12	45124 X	45124	-0-	-0-	-0-	36702	3	8422	9	N	7656	7517	0	139	8	-0-
*01	42406 X	42406	-0-	-0-	-0-	34836	3	7570	9	N	6882	6820	0	62	8	-0-





OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
SKYLANE 57-1-9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283733	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL	DEPTH	10013	PERF.	10517	- 14795			
M	O	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			
08	47382	X	47382	-0-	-0-	-0-	41619	3	5763	9	Y	5239	4753	0	465	8	166
09	51811	X	51811	-0-	-0-	-0-	45094	3	6717	9	Y	6106	5718	0	319	8	235
10	62232	X	62232	-0-	-0-	-0-	53260	3	8972	9	Y	8156	8017	0	121	8	253
11	41910	X	27863	-0-	-14047	-0-	23080	3	4783	9	Y	4348	4331	0	106	8	164
12	43307	X	23963	-0-	-19344	-0-	19343	3	4620	9	Y	4200	3958	0	241	8	165
01	43307	X	18090	-0-	-25217	-0-	14645	3	3445	9	Y	3132	3078	0	89	8	130
-----																	
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283753	COMPL. DATE	12/16/2017	TOTAL	DEPTH	11509	PERF.	11841	- 21756			
08	55304	X	36546	-0-	-18758	-0-	28802	3	7744	9	N	7040	7035	0	5	8	-0-
09	79912	X	79912	-0-	-0-	-0-	59490	3	20422	9	N	18565	18565	0			-0-
10	72928	X	72928	-0-	-0-	-0-	55670	3	17258	9	N	15689	15675	0	14	8	-0-
11	64973	X	64973	-0-	-0-	-0-	49619	3	15354	9	N	13958	13955	0	3	8	-0-
12	62119	X	62119	-0-	-0-	-0-	47293	3	14826	9	N	13478	13471	0	7	8	-0-
*01	57686	X	57686	-0-	-0-	-0-	43900	3	13786	9	N	12533	12531	0	2	8	-0-
-----																	
BANSHEE 56-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283780	COMPL. DATE	11/28/2017	TOTAL	DEPTH	10514	PERF.	10841	- 18294			
08	59061	X	59061	-0-	-0-	-0-	47344	3	11717	9	N	10652	10396	0	256	8	-0-
09	54930	X	49633	-0-	-5297	-0-	39347	3	10286	9	N	9351	9181	0	170	8	-0-
10	54188	X	39410	-0-	-14778	-0-	30270	3	9140	9	N	8309	8165	0	144	8	-0-
11	57150	X	42156	-0-	-14994	-0-	32323	3	9833	9	N	8939	8852	0	87	8	-0-
12	59055	X	45072	-0-	-13983	-0-	35762	3	9310	9	N	8464	8220	0	244	8	-0-
01	59055	X	46065	-0-	-12990	-0-	36891	3	9174	9	N	8340	8222	0	118	8	-0-
-----																	
WALNUT 55-1-46 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283888	COMPL. DATE	01/18/2018	TOTAL	DEPTH	10925	PERF.	11173	- 17868			
08	33387	X	33117	-0-	-270	-0-	25993	3	7124	9	N	6476	6437	0	35	8	74
09	32310	X	26463	-0-	-5847	-0-	20669	3	5794	9	N	5267	5239	0	34	8	68
10	33604	X	29274	-0-	-4330	-0-	22561	3	6713	9	N	6103	6081	0	22	8	68
11	32520	X	27255	-0-	-5265	-0-	20945	3	6310	9	N	5736	5719	0	27	8	58
12	33604	X	26021	-0-	-7583	-0-	20129	3	5892	9	N	5356	5312	0	40	8	62
01	33108	X	22814	-0-	-10294	-0-	17512	3	5302	9	N	4820	4795	0	34	8	53
-----																	
SHILOH STATE 55-4-34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283893	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL	DEPTH	10717	PERF.	11026	- 17855			
08	55614	X	51411	-0-	-4203	-0-	2	1	41776	3	N	8757	8561	0	196	8	-0-
							9633	9									
09	51330	X	46718	-0-	-4612	-0-	2	1	37759	3	N	8143	8027	0	116	8	-0-
							8957	9									
10	50065	X	46557	-0-	-3508	-0-	2	1	37692	3	N	8057	7976	0	81	8	-0-
							8863	9									
11	49740	X	45544	-0-	-4196	-0-	2	1	36997	3	N	7768	7630	0	138	8	-0-
							8545	9									
12	51398	X	44720	-0-	-6678	-0-	2	1	36292	3	N	7660	7486	0	174	8	-0-
							8426	9									
01	51398	X	44591	-0-	-6807	-0-	2	1	36329	3	N	7509	7377	0	132	8	-0-
							8260	9									
-----																	
BIG HORN 56-1-31		WELL #:		1H	RRCID ->	283894	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL	DEPTH	10376	PERF.	N/A				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			

-----														
PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BASILLISK 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11008 - 20399														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		112964 X	96058	-0-	-16906	-0-	75118 3	20940 9		N	19036	18811 0	225 8	-0-
09		109320 X	34334	-0-	-74986	-0-	26514 3	7820 9		N	7109	7050 0	59 8	-0-
10		112964 X	49359	-0-	-63605	-0-	37880 3	11479 9		N	10435	10339 0	96 8	-0-
11		94590 X	86828	-0-	-7762	-0-	66774 3	20054 9		N	18231	18159 0	72 8	-0-
12		97743 X	86311	-0-	-11432	-0-	67132 3	19179 9		N	17435	17336 0	99 8	-0-
01		96069 X	79642	-0-	-16427	-0-	62144 3	17498 9		N	15907	15805 0	102 8	-0-
-----														
BIG HORN 56-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF. N/A														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BIRDIE BELL 54-2-18 LOV WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11720 - 16426														
08		21080 X	14823	-0-	-6257	-0-	10946 3	206 4		N	3337	3312 0	25 8	38
							3671 9							
09		18570 X	17863	-0-	-707	-0-	13219 3	241 4		N	4003	3955 0	34 8	52
							4403 9							
10		18383 X	18118	-0-	-265	-0-	13922 3	215 4		N	3619	3615 0	16 8	40
							3981 9							
11		17340 X	15634	-0-	-1706	-0-	11869 3	201 4		N	3240	3227 0	21 8	32
							3564 9							
12		18445 X	16004	-0-	-2441	-0-	11268 3	240 4		N	4087	4036 0	36 8	47
							4496 9							
01		18445 X	15318	-0-	-3127	-0-	10930 3	226 4		N	3784	3757 0	32 8	42
							4162 9							
-----														
BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BIG HORN 56-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283926 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10245 PERF. N/A														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
MEDICINE BOW 56-1-3		WELL #:		1H	RRCID ->	283927	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	11167	PERF.	N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
-----																
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	283933	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	11293	PERF.	11567 - 18379				
08	36735 X	30737	-0-	-5998	-0-	23333	3	338	4	Y	6424	6380	0	28	8	73
						7066	9									
09	29915 X	29915	-0-	-0-	-0-	22966	3	319	4	Y	6027	5989	0	33	8	78
						6630	9									
10	29608 X	29608	-0-	-0-	-0-	23035	3	304	4	Y	5699	5695	0	18	8	64
						6269	9									
11	29760 X	27243	-0-	-2517	-0-	20846	3	295	4	Y	5547	5534	0	21	8	56
						6102	9									
12	30907 X	29583	-0-	-1324	-0-	22884	3	309	4	Y	5809	5761	0	36	8	68
						6390	9									
01	30907 X	28928	-0-	-1979	-0-	22309	3	305	4	Y	5740	5714	0	31	8	63
						6314	9									
-----																
MISSILE 56-3-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283950	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10608	PERF.	10946 - 15265				
08	64936 X	64936	-0-	-0-	-0-	60452	3	4484	9	N	4076	4018	0	58	8	-0-
09	37366 X	37366	-0-	-0-	-0-	32528	3	4838	9	N	4398	4360	0	38	8	-0-
10	42594 X	26956	-0-	-15638	-0-	22304	3	4652	9	N	4229	4199	0	30	8	-0-
11	62850 X	25566	-0-	-37284	-0-	21180	3	4386	9	N	3987	3972	0	15	8	-0-
12	64945 X	27293	-0-	-37652	-0-	22479	3	4814	9	N	4376	4353	0	23	8	-0-
01	64945 X	26949	-0-	-37996	-0-	22282	3	4667	9	N	4243	4217	0	26	8	-0-
-----																
MEDICINE BOW 56-1-47		WELL #:		1H	RRCID ->	283954	COMPL. DATE	10/25/2017	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	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				
08	61318 X	50868	-0-	-10450	-0-	43664	3	7204	9	N	6549	6294	0	255	8	-0-
09	56850 X	30958	-0-	-25892	-0-	26434	3	4524	9	N	4113	3997	0	116	8	-0-
10	53227 X	37592	-0-	-15635	-0-	31264	3	6328	9	N	5753	5678	0	75	8	-0-
11	51120 X	46589	-0-	-4531	-0-	38805	3	7784	9	N	7076	7039	0	37	8	-0-
12	52824 X	50882	-0-	-1942	-0-	42709	3	8173	9	N	7430	7382	0	48	8	-0-
01	50871 X	35320	-0-	-15551	-0-	29256	3	6064	9	N	5513	5464	0	49	8	-0-
-----																
CHINOOK 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284114	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	11290	PERF.	11565 - 18200				
08	40021 X	31312	-0-	-8709	-0-	26035	3	5277	9	Y	4797	4783	0	14	8	-0-
09	33960 X	26796	-0-	-7164	-0-	22146	3	4650	9	Y	4227	4209	0	18	8	-0-
10	34162 X	26328	-0-	-7834	-0-	22020	3	4308	9	Y	3916	3911	0	5	8	-0-
11	33060 X	27058	-0-	-6002	-0-	22533	3	4525	9	Y	4114	4093	0	21	8	-0-
12	31310 X	27086	-0-	-4224	-0-	22616	3	4470	9	Y	4064	4048	0	16	8	-0-
01	31310 X	26165	-0-	-5145	-0-	21720	3	4445	9	Y	4041	4011	0	30	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284115	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL	DEPTH	11341	PERF.	11668 - 21259
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		68510 X	61694	-0-	-6816	-0-	49114 3	556 4	N	10931	10896 0	35 8	-0-
							12024 9						
09		64290 X	54282	-0-	-10008	-0-	43223 3	491 4	N	9607	9562 0	45 8	-0-
							10568 9						
10		63147 X	54491	-0-	-8656	-0-	43610 3	483 4	N	9453	9440 0	13 8	-0-
							10398 9						
11		61110 X	53611	-0-	-7499	-0-	42873 3	480 4	N	9325	9296 0	29 8	-0-
							10258 9						
12		62899 X	9652	-0-	-53247	-0-	7478 3	125 4	N	1863	1829 0	34 8	-0-
							2049 9						
01		61690 X	12368	-0-	-49322	-0-	9750 3	187 4	N	2210	2142 0	68 8	-0-
							2431 9						
-----													
ARCHES 55-1-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284201	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL	DEPTH	11351	PERF.	11637 - 21304
08		68541 X	56805	-0-	-11736	-0-	44784 3	12021 9	N	10928	10897 0	31 8	-0-
							39151 3	10797 9	N	9815	9775 0	40 8	-0-
09		63570 X	49948	-0-	-13622	-0-	38493 3	10275 9	N	9341	9330 0	11 8	-0-
							38493 3	10275 9	N	9341	9330 0	11 8	-0-
10		64697 X	48768	-0-	-15929	-0-	39647 3	10898 9	N	9907	9882 0	25 8	-0-
							39647 3	10898 9	N	9907	9882 0	25 8	-0-
11		55620 X	50545	-0-	-5075	-0-	30718 3	8413 9	N	7648	7599 0	49 8	-0-
							30718 3	8413 9	N	7648	7599 0	49 8	-0-
12		56792 X	39131	-0-	-17661	-0-	36002 3	9981 9	N	9074	9015 0	59 8	-0-
							36002 3	9981 9	N	9074	9015 0	59 8	-0-
01		56792 X	45983	-0-	-10809	-0-							
-----													
BOBCAT 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284363	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11310	PERF.	11505 - 18288
08		37896 X	37896	-0-	-0-	-0-	30404 3	7492 9	Y	6811	6789 0	22 8	-0-
							30404 3	7492 9	Y	6811	6789 0	22 8	-0-
09		34628 X	34628	-0-	-0-	-0-	27777 3	6851 9	Y	6228	6199 0	29 8	-0-
							27777 3	6851 9	Y	6228	6199 0	29 8	-0-
10		35224 X	35224	-0-	-0-	-0-	28220 3	7004 9	Y	6367	6359 0	8 8	-0-
							28220 3	7004 9	Y	6367	6359 0	8 8	-0-
11		34913 X	34913	-0-	-0-	-0-	28007 3	6906 9	Y	6278	6260 0	18 8	-0-
							28007 3	6906 9	Y	6278	6260 0	18 8	-0-
12		31961 X	30618	-0-	-1343	-0-	24757 3	5861 9	Y	5328	5301 0	27 8	-0-
							24757 3	5861 9	Y	5328	5301 0	27 8	-0-
*01		32517 X	32517	-0-	-0-	-0-	26239 3	6278 9	Y	5707	5681 0	26 8	-0-
							26239 3	6278 9	Y	5707	5681 0	26 8	-0-
-----													
ASHLOCK 1-34		WELL #:		5H	RRCID ->	284402	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL	DEPTH	11528	PERF.	11748 - 15868
08		8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	5998 3	110 4	Y	2135	2111 0	21 8	7
							5998 3	110 4	Y	2135	2111 0	21 8	7
09		7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	5562 3	103 4	Y	2065	2054 0	11 8	7
							5562 3	103 4	Y	2065	2054 0	11 8	7
10		6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	4434 3	90 4	Y	1799	1795 0	6 8	5
							4434 3	90 4	Y	1799	1795 0	6 8	5
11		7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	5175 3	99 4	Y	2024	2004 0	18 8	7
							5175 3	99 4	Y	2024	2004 0	18 8	7
12		7688 X	7139	-0-	-549	-0-	5444 3	75 4	Y	1473	1462 1	11 8	7
							5444 3	75 4	Y	1473	1462 1	11 8	7
01		7688 X	7316	-0-	-372	-0-	5274 3	88 4	Y	1776	1766 0	10 8	7
							5274 3	88 4	Y	1776	1766 0	10 8	7
							1954 9						
-----													
OAK 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284403	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL	DEPTH	11425	PERF.	11774 - 18671
08		72258 X	72258	-0-	-0-	-0-	67418 3	4840 9	Y	4400	4360 0	40 8	-0-
							67418 3	4840 9	Y	4400	4360 0	40 8	-0-
09		66295 X	66295	-0-	-0-	-0-	60715 3	5580 9	Y	5073	5032 0	41 8	-0-
							60715 3	5580 9	Y	5073	5032 0	41 8	-0-
10		62948 X	62948	-0-	-0-	-0-	57277 3	5671 9	Y	5155	5144 0	11 8	-0-
							57277 3	5671 9	Y	5155	5144 0	11 8	-0-
11		69930 X	60956	-0-	-8974	-0-	55970 3	4986 9	Y	4533	4510 0	23 8	-0-
							55970 3	4986 9	Y	4533	4510 0	23 8	-0-
12		72261 X	59475	-0-	-12786	-0-	54584 3	4891 9	Y	4446	4414 0	32 8	-0-
							54584 3	4891 9	Y	4446	4414 0	32 8	-0-
01		72261 X	59550	-0-	-12711	-0-	55210 3	4340 9	Y	3945	3914 0	31 8	-0-
							55210 3	4340 9	Y	3945	3914 0	31 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
RAINIER 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284404	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.	11722	- 18665			
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			
08		40951 X	38269	-0-	-2682	-0-	29830	3	8439	9	Y	7672	7651	0	21	8	-0-
09		39630 X	34602	-0-	-5028	-0-	26889	3	7713	9	Y	7012	6985	0	27	8	-0-
10		40951 X	32952	-0-	-7999	-0-	25341	3	7611	9	Y	6919	6911	0	8	8	-0-
11		38760 X	30566	-0-	-8194	-0-	23424	3	7142	9	Y	6493	6477	0	16	8	-0-
12		39401 X	32199	-0-	-7202	-0-	24913	3	7286	9	Y	6624	6600	0	24	8	-0-
01		38254 X	30598	-0-	-7656	-0-	23679	3	6919	9	Y	6290	6267	0	23	8	-0-
-----																	
HAWKS 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284414	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL	DEPTH	11238	PERF.	11648	- 18511			
08		36332 X	33577	-0-	-2755	-0-	26196	3	7381	9	Y	6710	6691	0	19	8	-0-
09		35160 X	30947	-0-	-4213	-0-	23905	3	7042	9	Y	6402	6377	0	25	8	-0-
10		36332 X	33474	-0-	-2858	-0-	25990	3	7484	9	Y	6804	6796	0	8	8	-0-
11		35160 X	33205	-0-	-1955	-0-	25875	3	7330	9	Y	6664	6646	0	18	8	-0-
12		34720 X	33129	-0-	-1591	-0-	25770	3	7359	9	Y	6690	6664	0	26	8	-0-
01		33573 X	33025	-0-	-548	-0-	25842	3	7183	9	Y	6530	6507	0	23	8	-0-
-----																	
BUCKEYE 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284415	COMPL. DATE	05/15/2018	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.	11705	- 18218			
08		33759 X	33634	-0-	-125	-0-	27108	3	6526	9	Y	5933	5915	0	18	8	-0-
09		32670 X	30699	-0-	-1971	-0-	24700	3	5999	9	Y	5454	5431	0	23	8	-0-
10		33759 X	31798	-0-	-1961	-0-	25564	3	6234	9	Y	5667	5660	0	7	8	-0-
11		32670 X	29979	-0-	-2691	-0-	24060	3	5919	9	Y	5381	5367	0	14	8	-0-
12		33635 X	29801	-0-	-3834	-0-	24042	3	5759	9	Y	5235	5213	0	22	8	-0-
01		33635 X	29252	-0-	-4383	-0-	23534	3	5718	9	Y	5198	5177	0	21	8	-0-
-----																	
ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	284432	COMPL. DATE	05/15/2018	TOTAL	DEPTH	11115	PERF.	11441	- 18371			
08		78677 X	78677	-0-	-0-	-0-	64544	3	14133	9	Y	12848	12815	0	33	8	-0-
09		74730 X	70964	-0-	-3766	-0-	57915	3	13049	9	Y	11863	11821	0	42	8	-0-
10		77221 X	70638	-0-	-6583	-0-	58153	3	12485	9	Y	11350	11338	0	12	8	-0-
11		74730 X	71665	-0-	-3065	-0-	59375	3	12290	9	Y	11173	11147	0	26	8	-0-
12		77221 X	66542	-0-	-10679	-0-	55298	3	11244	9	Y	10222	10186	0	36	8	-0-
01		77221 X	65376	-0-	-11845	-0-	53812	3	11564	9	Y	10513	10477	0	36	8	-0-
-----																	
BADLANDS 54-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	284474	COMPL. DATE	03/14/2017	TOTAL	DEPTH	11515	PERF.	11762	- 16106			
08		9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	7576	3	149	4	Y	2067	2119	0	23	8	318
							2274	9									
09		10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	7808	3	153	4	Y	2300	2288	0	26	8	304
							2530	9									
10		13059 X	13059	-0-	-0-	-0-	9821	3	194	4	Y	2767	2752	0	19	8	300
							3044	9									
11		11864 X	11864	-0-	-0-	-0-	8704	3	180	4	Y	2709	2643	0	21	8	345
							2980	9									
12		11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	8819	3	164	4	Y	2482	2497	0	30	8	300
							2730	9									
*01		13042 X	13042	-0-	-0-	-0-	9810	3	181	4	Y	2774	2731	0	30	8	313
							3051	9									
-----																	
ATOMIC 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284504	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	11306	PERF.	11645	- 19102			
08		41124 X	41124	-0-	-0-	-0-	35160	3	5964	9	Y	5422	5405	0	17	8	-0-
09		38370 X	37979	-0-	-391	-0-	32345	3	5634	9	Y	5122	5103	0	19	8	-0-
10		39649 X	36470	-0-	-3179	-0-	31180	3	5290	9	Y	4809	4799	0	10	8	-0-
11		38370 X	35623	-0-	-2747	-0-	30121	3	5502	9	Y	5002	4989	0	13	8	-0-
12		39649 X	36343	-0-	-3306	-0-	30734	3	5609	9	Y	5099	5078	0	21	8	-0-
01		39649 X	34600	-0-	-5049	-0-	29297	3	5303	9	Y	4821	4803	0	18	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528																
OUTLAW 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284515	COMPL.	DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11957	PERF.12012	- 19652				
M	O	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			
08	131874	X	98455	-0-	-33419	-0-		93260	3	5195	9	Y	4723	4676	0	47	8	-0-
09	127620	X	90339	-0-	-37281	-0-		85476	3	4863	9	Y	4421	4361	0	60	8	-0-
10	123380	X	91768	-0-	-31612	-0-		86898	3	4870	9	Y	4427	4409	0	18	8	-0-
11	107010	X	76945	-0-	-30065	-0-		73017	3	3928	9	Y	3571	3536	0	35	8	-0-
12	125765	X	125765	-0-	-0-	-0-		120782	3	4983	9	Y	4530	4448	0	82	8	-0-
*01	99998	X	99998	-0-	-0-	-0-		95544	3	4454	9	Y	4049	3989	0	60	8	-0-
-----																		
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		2HR	RRCID ->	284574	COMPL.	DATE	03/16/2018	TOTAL	DEPTH	11757	PERF.12068	- 21694				
08	49197	X	36452	-0-	-12745	-0-		29236	3	7216	9	N	6560	6537	0	23	8	-0-
09	45750	X	33695	-0-	-12055	-0-		26989	3	6706	9	N	6096	6066	0	30	8	-0-
10	40951	X	35829	-0-	-5122	-0-		29275	3	6554	9	N	5958	5949	0	9	8	-0-
11	45401	X	45401	-0-	-0-	-0-		39204	3	6197	9	N	5634	5616	0	18	8	-0-
12	42429	X	42429	-0-	-0-	-0-		36644	3	5785	9	N	5259	5230	0	29	8	-0-
*01	38025	X	38025	-0-	-0-	-0-		32686	3	5339	9	N	4854	4827	0	27	8	-0-
-----																		
LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284593	COMPL.	DATE	05/08/2018	TOTAL	DEPTH	11171	PERF.11424	- 18524				
08	75454	X	75454	-0-	-0-	-0-		62496	3	12958	9	Y	11780	11747	0	33	8	-0-
09	66150	X	65229	-0-	-921	-0-		53626	3	11603	9	Y	10548	10506	0	42	8	-0-
10	68355	X	62205	-0-	-6150	-0-		51271	3	10934	9	Y	9940	9928	0	12	8	-0-
11	66150	X	60775	-0-	-5375	-0-		50992	3	9783	9	Y	8894	8869	0	25	8	-0-
12	68355	X	57362	-0-	-10993	-0-		47993	3	9369	9	Y	8517	8480	0	37	8	-0-
01	68355	X	56329	-0-	-12026	-0-		46907	3	9422	9	Y	8565	8514	0	51	8	-0-
-----																		
KNIGHT 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284606	COMPL.	DATE	06/22/2018	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.11278	- 18836				
08	37634	X	37555	-0-	-79	-0-		30822	3	6733	9	Y	6121	6095	0	26	8	-0-
09	36420	X	34334	-0-	-2086	-0-		28209	3	6125	9	Y	5568	5536	0	32	8	-0-
10	37634	X	34854	-0-	-2780	-0-		29123	3	5731	9	Y	5210	5200	0	10	8	-0-
11	36420	X	32190	-0-	-4230	-0-		27321	3	4869	9	Y	4426	4404	0	22	8	-0-
12	37634	X	33878	-0-	-3756	-0-		27866	3	6012	9	Y	5465	5433	0	32	8	-0-
01	37541	X	31790	-0-	-5751	-0-		26273	3	5517	9	Y	5015	4984	0	31	8	-0-
-----																		
JUNIPER STATE UNIT 2-3		WELL #:		2H	RRCID ->	284680	COMPL.	DATE	12/15/2018	TOTAL	DEPTH	10676	PERF.10921	- 20875				
08	13919	X	7625	-0-	-6294	-0-		5383	3	2242	9	N	2038	1997	0	41	8	-0-
09	9660	X	5037	-0-	-4623	-0-		2904	3	2133	9	N	1939	1910	0	29	8	-0-
10	8711	X	4610	-0-	-4101	-0-		2396	3	2214	9	N	2013	1990	0	23	8	-0-
11	8430	X	6257	-0-	-2173	-0-		3932	3	2325	9	N	2114	2092	0	22	8	-0-
12	7626	X	6701	-0-	-925	-0-		4604	3	2097	9	N	1906	1888	0	18	8	-0-
01	7626	X	6392	-0-	-1234	-0-		4424	3	1968	9	N	1789	1769	0	20	8	-0-
-----																		
UNIVERSITY 19-7 A		WELL #:		1H	RRCID ->	284763	COMPL.	DATE	06/09/2018	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.11969	- 18794				
08	19313	X	14125	-0-	-5188	-0-		8835	3	5290	9	Y	4809	4755	0	51	8	15
09	18690	X	12957	-0-	-5733	-0-		8583	3	4374	9	Y	3976	3921	0	56	8	14
10	17639	X	14134	-0-	-3505	-0-		8747	3	5387	9	Y	4897	4825	0	73	8	13
11	14040	X	10146	-0-	-3894	-0-		5427	3	4719	9	Y	4290	4223	0	64	8	16
12	14291	X	4605	-0-	-9686	-0-		657	3	3948	9	Y	3589	3549	1	40	8	16
01	14136	X	6506	-0-	-7630	-0-		2770	3	3736	9	Y	3396	3359	0	40	8	13
-----																		
QUICK SILVER 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284789	COMPL.	DATE	06/15/2018	TOTAL	DEPTH	11186	PERF.11414	- 18166				
08	45942	X	40168	-0-	-5774	-0-		33006	3	7162	9	Y	6511	6487	0	24	8	-0-
09	44460	X	36256	-0-	-8204	-0-		29980	3	6276	9	Y	5705	5674	0	31	8	-0-
10	45942	X	35135	-0-	-10807	-0-		28760	3	6375	9	Y	5795	5787	0	8	8	-0-
11	41280	X	36891	-0-	-4389	-0-		30109	3	6782	9	Y	6165	6145	0	20	8	-0-
12	40982	X	37103	-0-	-3879	-0-		30429	3	6674	9	Y	6067	6038	0	29	8	-0-
01	40176	X	35226	-0-	-4950	-0-		28972	3	6254	9	Y	5685	5658	0	27	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	284842	COMPL. DATE	05/06/2018	TOTAL DEPTH	11080	PERF.11387	- 18803		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	27589 X	27589	-0-	-0-	-0-	20585	3	7004	9	N	6367	6344	0	23 8 -0-
09	26858 X	26858	-0-	-0-	-0-	20333	3	6525	9	N	5932	5903	0	29 8 -0-
10	25893 X	25893	-0-	-0-	-0-	19833	3	6060	9	N	5509	5502	0	7 8 -0-
11	25285 X	25285	-0-	-0-	-0-	19608	3	5677	9	N	5161	5143	0	18 8 -0-
12	18062 X	18062	-0-	-0-	-0-	13717	3	4345	9	N	3950	3930	0	20 8 -0-
*01	21147 X	21147	-0-	-0-	-0-	15963	3	5184	9	N	4713	4692	0	21 8 -0-

POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284856	COMPL. DATE	04/11/2018	TOTAL DEPTH	11553	PERF.11856	- 21975		
08	68873 X	68873	-0-	-0-	-0-	1	1	50509	3	Y	16694	16654	0	40 8 -0-
09	61859 X	61859	-0-	-0-	-0-	18363	9	45390	3	Y	14971	14920	0	51 8 -0-
10	64950 X	64950	-0-	-0-	-0-	16468	9	48124	3	Y	15295	15280	0	15 8 -0-
11	63928 X	63928	-0-	-0-	-0-	16825	9	47223	3	Y	15185	15152	0	33 8 -0-
12	62228 X	62228	-0-	-0-	-0-	16704	9	46342	3	Y	14441	14392	0	49 8 -0-
01	60822 X	57780	-0-	-3042	-0-	15885	9	43101	3	Y	13344	13280	0	64 8 -0-
						14678	9							

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284874	COMPL. DATE	06/13/2018	TOTAL DEPTH	10073	PERF.10247	- 19949		
08	89683 X	71590	-0-	-18093	-0-	56577	3	15013	9	N	13648	13397	0	251 8 -0-
09	81960 X	46872	-0-	-35088	-0-	37391	3	9481	9	N	8619	8497	0	122 8 -0-
10	84692 X	74313	-0-	-10379	-0-	59554	3	14759	9	N	13417	13206	0	211 8 -0-
11	69270 X	68653	-0-	-617	-0-	54605	3	14048	9	N	12771	12444	0	327 8 -0-
12	71579 X	68228	-0-	-3351	-0-	54565	3	13663	9	N	12421	12125	0	296 8 -0-
01	74307 X	65849	-0-	-8458	-0-	53089	3	12760	9	N	11600	11394	0	206 8 -0-

BETTS 54-4-24		WELL #:		1H	RRCID ->	285101	COMPL. DATE	07/03/2016	TOTAL DEPTH	10791	PERF.11167	- 15075		
08	10602 X	9325	-0-	-1277	-0-	3	1	7390	2	N	1756	1681	0	46 8 569
09	9960 X	7342	-0-	-2618	-0-	1932	9	5756	2	N	1439	1475	0	30 8 503
10	9362 X	7843	-0-	-1519	-0-	1583	9	5880	2	N	1782	1721	0	21 8 543
11	9060 X	8630	-0-	-430	-0-	1960	9	6624	2	N	1821	1715	0	39 8 610
12	9362 X	7396	-0-	-1966	-0-	2003	9	5824	2	N	1426	1453	0	38 8 545
01	9331 X	7084	-0-	-2247	-0-	1569	9	5264	2	N	1652	1618	0	38 8 541
						1817	9							

APC FEE 1-50 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	285124	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	12045	PERF.12384	- 16575		
08	19024 X	19024	-0-	-0-	-0-	15967	2	294	4	Y	2512	2346	0	164 8 8
09	20733 X	20733	-0-	-0-	-0-	2763	9	320	4	Y	3195	3093	0	99 8 11
10	17360 X	13611	-0-	-3749	-0-	16898	2	205	4	Y	2307	2274	0	38 8 6
11	18420 X	13182	-0-	-5238	-0-	3515	9	206	4	Y	2416	2306	0	107 8 9
12	21421 X	12963	-0-	-8458	-0-	10868	2	212	4	Y	2692	2620	1	69 8 12
01	21421 X	13993	-0-	-7428	-0-	2658	9	224	4	Y	2667	2597	0	72 8 10
						10318	2							
						2961	9							
						10835	2							
						2934	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
FRIJOLE 34-187 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285131	COMPL. DATE	11/11/2018	TOTAL	DEPTH	11126	PERF.	11583 - 21703			
M	O	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			
08	80724 X	64418	-0-	-16306	-0-	50238	3	14180	9	Y	12891	12883	0	23	8	53
09	75090 X	56267	-0-	-18823	-0-	43226	3	13041	9	Y	11855	11808	0	37	8	63
10	77531 X	54126	-0-	-23405	-0-	41268	3	12858	9	Y	11689	11660	0	36	8	56
11	69030 X	44232	-0-	-24798	-0-	34707	3	9525	9	Y	8659	8643	0	26	8	46
*12	64418 X	35593	-0-	-28825	-0-	28315	3	7278	9	Y	6616	6560	0	65	8	37
01	64418 X	40656	-0-	-23762	-0-	31920	3	8736	9	Y	7942	7886	0	45	8	48
-----																
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285244	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	10877	PERF.	11203 - 18102			
08	31465 X	26011	-0-	-5454	-0-	20569	3	5442	9	N	4947	4923	0	28	8	105
09	30450 X	27072	-0-	-3378	-0-	20582	3	6490	9	N	5900	5872	0	15	8	118
10	31465 X	26770	-0-	-4695	-0-	20802	3	5968	9	N	5425	5450	0	17	8	76
11	30450 X	25200	-0-	-5250	-0-	19602	3	5598	9	N	5089	5066	0	7	8	92
12	28396 X	19786	-0-	-8610	-0-	14679	3	5107	9	N	4643	4593	0	29	8	113
01	27962 X	15256	-0-	-12706	-0-	10767	3	4489	9	N	4081	4107	0	10	8	77
-----																
ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285400	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL	DEPTH	11051	PERF.	11388 - 18873			
08	61442 X	45729	-0-	-15713	-0-	35947	3	9782	9	N	8893	8867	0	26	8	-0-
09	52500 X	40926	-0-	-11574	-0-	32226	3	8700	9	N	7909	7877	0	32	8	-0-
10	54250 X	43564	-0-	-10686	-0-	33998	3	9566	9	N	8696	8686	0	10	8	-0-
11	46800 X	40021	-0-	-6779	-0-	31411	3	8610	9	N	7827	7807	0	20	8	-0-
12	45818 X	39026	-0-	-6792	-0-	30723	3	8303	9	N	7548	7519	0	29	8	-0-
01	45725 X	36197	-0-	-9528	-0-	28332	3	7865	9	N	7150	7122	0	28	8	-0-
-----																
CYCLONE 54-2-15 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285489	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL	DEPTH	11701	PERF.	11981 - 19006			
08	30814 X	26073	-0-	-4741	-0-	19378	3	6695	9	N	6086	6069	0	17	8	-0-
09	29400 X	22902	-0-	-6498	-0-	17190	3	5712	9	N	5193	5187	0	6	8	-0-
10	27559 X	20912	-0-	-6647	-0-	14995	3	5917	9	N	5379	5376	0	3	8	-0-
11	26670 X	21292	-0-	-5378	-0-	15177	3	6115	9	N	5559	5558	0	1	8	-0-
12	26598 X	20973	-0-	-5625	-0-	15249	3	5724	9	N	5204	5201	0	3	8	-0-
01	26071 X	21355	-0-	-4716	-0-	15733	3	5622	9	N	5111	5111	0			-0-
-----																
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285557	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	11346	PERF.	11751 - 21872			
08	55130 X	55130	-0-	-0-	-0-	41806	3	13324	9	Y	12113	12078	0	35	8	-0-
09	47955 X	47955	-0-	-0-	-0-	36637	3	11318	9	Y	10289	10278	0	11	8	-0-
10	44432 X	44432	-0-	-0-	-0-	34349	3	10083	9	Y	9166	9160	0	6	8	-0-
11	42450 X	41833	-0-	-617	-0-	31976	3	9857	9	Y	8961	8959	0	2	8	-0-
12	43865 X	41365	-0-	-2500	-0-	31630	3	9735	9	Y	8850	8845	0	5	8	-0-
01	43865 X	38822	-0-	-5043	-0-	29670	3	9152	9	Y	8320	8320	0			-0-
-----																
QUESO 34-153 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285569	COMPL. DATE	11/03/2018	TOTAL	DEPTH	11227	PERF.	11605 - 18827			
08	46314 X	38472	-0-	-7842	-0-	26808	3	503	4	Y	10146	10083	0	70	8	42
09	44820 X	31184	-0-	-13636	-0-	21435	3	419	4	Y	8482	8383	0	96	8	45
10	46314 X	29017	-0-	-17297	-0-	20022	3	390	4	Y	7823	7745	0	85	8	38
11	40050 X	32347	-0-	-7703	-0-	23946	3	375	4	Y	7296	7213	0	82	8	39
*12	38471 X	27608	-0-	-10863	-0-	19570	3	352	4	Y	6987	6920	0	67	8	39
01	38471 X	26003	-0-	-12468	-0-	18895	3	319	4	Y	6172	6066	0	108	8	37



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286176		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 11540		PERF.11792		- 21218				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
08	66805 X	44995	-0-	-21810	-0-	35980	3	9015	9	N	8195	8169	0	26	8	-0-
09	64650 X	41678	-0-	-22972	-0-	33348	3	8330	9	N	7573	7542	0	31	8	-0-
10	63147 X	41364	-0-	-21783	-0-	33014	3	8350	9	N	7591	7575	0	16	8	-0-
11	55140 X	39583	-0-	-15557	-0-	32009	3	7574	9	N	6885	6866	0	19	8	-0-
12	52049 X	16183	-0-	-35866	-0-	13079	3	3104	9	N	2822	2802	0	20	8	-0-
01	44981 X	35065	-0-	-9916	-0-	28082	3	6983	9	N	6348	6316	0	32	8	-0-
-----																
LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286220		COMPL. DATE 12/18/2018		TOTAL DEPTH 11020		PERF.11404		- 18820				
08	71703 X	50046	-0-	-21657	-0-	40301	3	9745	9	N	8859	8820	0	39	8	-0-
09	69390 X	42509	-0-	-26881	-0-	34329	3	8180	9	N	7436	7397	0	39	8	-0-
10	66340 X	22417	-0-	-43923	-0-	17753	3	4664	9	N	4240	4225	0	15	8	-0-
11	62160 X	56314	-0-	-5846	-0-	45167	3	11147	9	N	10134	10098	0	36	8	-0-
12	58063 X	52802	-0-	-5261	-0-	42638	3	10164	9	N	9240	9187	0	53	8	-0-
01	50034 X	45883	-0-	-4151	-0-	36871	3	9012	9	N	8193	8151	0	42	8	-0-
-----																
JUNIPER STATE UNIT 2-3		WELL #: 3H		RRCID -> 286229		COMPL. DATE 12/14/2018		TOTAL DEPTH 10842		PERF.11057		- 20853				
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JUNIPER STATE UNIT 2-3		WELL #: 4H		RRCID -> 286230		COMPL. DATE 12/14/2018		TOTAL DEPTH 11010		PERF.11170		- 20782				
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BOB COUCH 3-10		WELL #: 2H		RRCID -> 286239		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 11057		PERF.11350		- 17818				
08	29822 X	25238	-0-	-4584	-0-	19403	3	298	4	N	5034	4972	1	48	8	573
						5537	9									
09	28860 X	23298	-0-	-5562	-0-	17944	3	262	4	N	4629	4412	1	412	8	378
						5092	9									
10	27373 X	22920	-0-	-4453	-0-	17484	3	263	4	N	4703	4436	1	275	8	370
						5173	9									
11	25110 X	22160	-0-	-2950	-0-	16702	3	258	4	N	4727	4323	1	476	8	298
						5200	9									
12	25234 X	21107	-0-	-4127	-0-	15995	3	254	4	N	4416	4288	1	90	8	336
						4858	9									
01	25234 X	19759	-0-	-5475	-0-	15419	3	227	4	N	3739	3671	1	9	8	395
						4113	9									
-----																
SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286259		COMPL. DATE 02/07/2019		TOTAL DEPTH 11287		PERF.11606		- 20849				
08	50623 X	44591	-0-	-6032	-0-	35462	3	9129	9	N	8299	8252	0	47	8	-0-
09	48990 X	41144	-0-	-7846	-0-	33078	3	8066	9	N	7333	7281	0	52	8	-0-
10	50623 X	40605	-0-	-10018	-0-	32689	3	7916	9	N	7196	7168	0	28	8	-0-
11	45840 X	38661	-0-	-7179	-0-	31283	3	7378	9	N	6707	6673	0	34	8	-0-
12	46996 X	38233	-0-	-8763	-0-	31236	3	6997	9	N	6361	6308	0	53	8	-0-
01	44578 X	36628	-0-	-7950	-0-	29826	3	6802	9	N	6184	6137	0	47	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08	61536 X	61536	-0-	-0-	-0-	1 1	46154	3	Y	13983	13920	0	63 8	-0-
						15381 9								
09	63471 X	63471	-0-	-0-	-0-	1 1	47972	3	Y	14089	14009	0	80 8	-0-
						15498 9								
10	58544 X	58544	-0-	-0-	-0-	1 1	44528	3	Y	12741	12701	0	40 8	-0-
						14015 9								
11	55955 X	55955	-0-	-0-	-0-	1 1	42358	3	Y	12360	12310	0	50 8	-0-
						13596 9								
12	55106 X	55106	-0-	-0-	-0-	1 1	42150	3	Y	11777	11700	0	77 8	-0-
						12955 9								
01	54963 X	51041	-0-	-3922	-0-	1 1	38881	3	Y	11054	10990	0	64 8	-0-
						12159 9								
-----														
ASH 55-1-32 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286442	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL DEPTH	10939	PERF.11219	- 21399		
08	47399 X	38368	-0-	-9031	-0-	30813 3	7555	9	Y	6868	6822	0	41 8	78
09	45870 X	38622	-0-	-7248	-0-	31123 3	7499	9	Y	6817	6754	0	52 8	89
10	47399 X	36994	-0-	-10405	-0-	29807 3	7187	9	Y	6534	6523	0	27 8	73
11	44280 X	36994	-0-	-7286	-0-	29778 3	7216	9	Y	6560	6533	0	34 8	66
12	39897 X	35038	-0-	-4859	-0-	28094 3	6944	9	Y	6313	6254	0	52 8	73
01	39897 X	31659	-0-	-8238	-0-	24902 3	6757	9	Y	6143	6103	0	45 8	68
-----														
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	286472	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	10774	PERF.11066	- 18214		
08	41044 X	31880	-0-	-9164	-0-	25083 3	6797	9	N	6179	6154	0	25 8	-0-
09	39720 X	34056	-0-	-5664	-0-	26859 3	7197	9	N	6543	6513	0	30 8	-0-
10	40269 X	26485	-0-	-13784	-0-	20792 3	5693	9	N	5175	5161	0	14 8	-0-
11	37980 X	22689	-0-	-15291	-0-	18332 3	4357	9	N	3961	3950	0	11 8	-0-
12	35185 X	26979	-0-	-8206	-0-	21450 3	5529	9	N	5026	4993	0	33 8	-0-
*01	35390 X	35390	-0-	-0-	-0-	29221 3	6169	9	N	5608	5565	0	43 8	-0-
-----														
BETTS UNIT 53-4-2		WELL #:		1H	RRCID ->	286693	COMPL. DATE	05/28/2016	TOTAL DEPTH	11011	PERF.11278	- 17648		
08	28613 X	27612	-0-	-1001	-0-	22839 3	211	4	N	4147	4110	1	49 8	168
						4562 9								
09	30998 X	30998	-0-	-0-	-0-	25796 3	228	4	N	4522	4561	1	30 8	99
						4974 9								
10	29467 X	29467	-0-	-0-	-0-	24764 3	206	4	N	4088	3992	1	27 8	168
						4497 9								
11	29290 X	29290	-0-	-0-	-0-	24464 3	213	4	N	4194	4188	1	51 8	123
						4613 9								
12	32023 X	25100	-0-	-6923	-0-	20761 3	197	4	N	3765	3758	1	80 8	50
						4142 9								
01	32023 X	26101	-0-	-5922	-0-	21160 3	214	4	N	4297	4125	1	67 8	155
						4727 9								
-----														
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286696	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL DEPTH	10932	PERF.11188	- 21171		
08	61535 X	49266	-0-	-12269	-0-	40012 3	9254	9	N	8413	8337	0	76 8	-0-
09	59550 X	25306	-0-	-34244	-0-	20656 3	4650	9	N	4227	4155	0	72 8	-0-
10	58032 X	23999	-0-	-34033	-0-	19241 3	4758	9	N	4325	4254	0	71 8	-0-
11	52500 X	30914	-0-	-21586	-0-	24886 3	6028	9	N	5480	5442	0	38 8	-0-
12	49755 X	33636	-0-	-16119	-0-	27068 3	6568	9	N	5971	5827	0	144 8	-0-
01	49259 X	33871	-0-	-15388	-0-	27437 3	6434	9	N	5849	5814	0	35 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286712	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL	DEPTH	10937	PERF.	11282	- 19630
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
08		52142 X	42582	-0-	-9560	-0-	33356 3	9226 9	N	8387	8303 0	84 8	8	-0-
09		50460 X	37824	-0-	-12636	-0-	29647 3	8177 9	N	7434	7364 0	70 8	8	-0-
10		49693 X	37738	-0-	-11955	-0-	29470 3	8268 9	N	7516	7448 0	68 8	8	-0-
11		42450 X	36199	-0-	-6251	-0-	28334 3	7865 9	N	7150	7111 0	39 8	8	-0-
12		43865 X	35053	-0-	-8812	-0-	27297 3	7756 9	N	7051	6897 0	154 8	8	-0-
01		42594 X	29133	-0-	-13461	-0-	21897 3	7236 9	N	6578	6540 0	38 8	8	-0-
-----														
BOND UNIT 3-7		WELL #:		1H	RRCID ->	286734	COMPL. DATE	08/10/2016	TOTAL	DEPTH	11040	PERF.	11354	- 19125
08		37749 X	37749	-0-	-0-	-0-	34541 3	181 4	N	2752	2731 0	26 8	8	140
09		30802 X	30802	-0-	-0-	-0-	28078 3	168 4	N	2324	2274 0	32 8	8	158
10		38531 X	38531	-0-	-0-	-0-	35464 3	178 4	N	2626	2609 0	17 8	8	158
11		41280 X	41280	-0-	-0-	-0-	37976 3	174 4	N	2845	2821 0	17 8	8	165
12		32059 X	32059	-0-	-0-	-0-	29264 3	152 4	N	2403	2395 0	26 8	8	147
*01		27307 X	27307	-0-	-0-	-0-	24528 3	146 4	N	2394	2359 0	21 8	8	161
-----														
RIVERTON 57-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	286737	COMPL. DATE	11/26/2016	TOTAL	DEPTH	9677	PERF.	10120	- 14353
08		35521 X	35521	-0-	-0-	-0-	29423 3	6098 9	Y	5544	5440 0	104 8	8	-0-
09		35826 X	35826	-0-	-0-	-0-	30296 3	5530 9	Y	5027	4945 0	82 8	8	-0-
10		36797 X	33446	-0-	-3351	-0-	28438 3	5008 9	Y	4553	4498 0	55 8	8	-0-
11		35610 X	33597	-0-	-2013	-0-	28648 3	4949 9	Y	4499	4460 0	39 8	8	-0-
12		37014 X	33106	-0-	-3908	-0-	28339 3	4767 9	Y	4334	4278 0	56 8	8	-0-
01		37014 X	32217	-0-	-4797	-0-	27700 3	4517 9	Y	4106	4050 0	56 8	8	-0-
-----														
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286776	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL	DEPTH	9562	PERF.	9854	- 17376
08		94550 X	63416	-0-	-31134	-0-	51673 3	11743 9	N	10675	10557 0	118 8	8	-0-
09		86970 X	48742	-0-	-38228	-0-	39778 3	8964 9	N	8149	8080 0	69 8	8	-0-
10		72416 X	61392	-0-	-11024	-0-	50443 3	10949 9	N	9954	9888 0	66 8	8	-0-
11		68370 X	49836	-0-	-18534	-0-	40674 3	9162 9	N	8329	8297 0	32 8	8	-0-
12		63426 X	61840	-0-	-1586	-0-	50843 3	10997 9	N	9997	9941 0	56 8	8	-0-
*01		78974 X	78974	-0-	-0-	-0-	66668 3	12306 9	N	11187	11108 0	79 8	8	-0-
-----														
ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286806	COMPL. DATE	01/17/2019	TOTAL	DEPTH	10775	PERF.	11125	- 16438
08		45260 X	33304	-0-	-11956	-0-	26546 3	6758 9	N	6144	6111 0	33 8	8	-0-
09		39660 X	30455	-0-	-9205	-0-	24130 3	6325 9	N	5750	5714 0	36 8	8	-0-
10		39029 X	31194	-0-	-7835	-0-	24912 3	6282 9	N	5711	5690 0	21 8	8	-0-
11		35010 X	29310	-0-	-5700	-0-	23175 3	6135 9	N	5577	5552 0	25 8	8	-0-
12		34782 X	28300	-0-	-6482	-0-	22900 3	5400 9	N	4909	4870 0	39 8	8	-0-
01		33294 X	27129	-0-	-6165	-0-	21829 3	5300 9	N	4818	4785 0	33 8	8	-0-
-----														
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286813	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL	DEPTH	10432	PERF.	10760	- 18217
08		34317 X	30656	-0-	-3661	-0-	25222 3	5434 9	N	4940	4869 0	71 8	8	-0-
09		33693 X	33693	-0-	-0-	-0-	28206 3	5487 9	N	4988	4921 0	67 8	8	-0-
10		34317 X	27785	-0-	-6532	-0-	23012 3	4773 9	N	4339	4288 0	51 8	8	-0-
11		44081 X	44081	-0-	-0-	-0-	37259 3	6822 9	N	6202	6163 0	39 8	8	-0-
12		34813 X	6340	-0-	-28473	-0-	5588 3	752 9	N	684	668 0	16 8	8	-0-
01		34813 X	1153	-0-	-33660	-0-	1138 3	15 9	N	14	14 0	14 8	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286814	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10771	PERF.11082	- 18541				
M	O	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				
08	38347 X	14632	-0-	-23715	-0-	12312	3	2320	9	N	2109	2096	0	13	8	-0-
09	33030 X	15615	-0-	-17415	-0-	13268	3	2347	9	N	2134	2119	0	15	8	-0-
10	30380 X	13692	-0-	-16688	-0-	11594	3	2098	9	N	1907	1895	0	12	8	-0-
11	26130 X	1056	-0-	-25074	-0-	437	3	619	9	N	563	560	0	3	8	-0-
12	25978 X	297	-0-	-25681	-0-	15	3	282	9	N	256	250	0	6	8	-0-
01	16151 X	2442	-0-	-13709	-0-	2321	3	121	9	N	110	109	0	1	8	-0-
-----																
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286815	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10656	PERF.10955	- 18401				
08	54405 X	46341	-0-	-8064	-0-	36860	3	9481	9	N	8619	8568	0	51	8	-0-
09	52650 X	39253	-0-	-13397	-0-	32155	3	7098	9	N	6453	6410	0	43	8	-0-
10	51584 X	35539	-0-	-16045	-0-	28732	3	6807	9	N	6188	6149	0	39	8	-0-
11	44850 X	10265	-0-	-34585	-0-	8021	3	2244	9	N	2040	2032	0	8	8	-0-
12	46345 X	-0-	-0-	-46345	-0-					N	-0-					-0-
01	46345 X	-0-	-0-	-46345	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286847	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL DEPTH	10941	PERF.11206	- 21261				
08	72757 X	64944	-0-	-7813	-0-	52128	3	12816	9	N	11651	11532	0	119	8	-0-
09	70410 X	48386	-0-	-22024	-0-	38884	3	9502	9	N	8638	8540	0	98	8	-0-
10	72292 X	51272	-0-	-21020	-0-	40968	3	10304	9	N	9367	9268	0	99	8	-0-
11	66570 X	51596	-0-	-14974	-0-	41476	3	10120	9	N	9200	9145	0	55	8	-0-
12	65689 X	53415	-0-	-12274	-0-	42897	3	10518	9	N	9562	9344	0	218	8	-0-
01	64945 X	52356	-0-	-12589	-0-	42267	3	10089	9	N	9172	9117	0	55	8	-0-
-----																
MEDICINE BOW 56-1-23		WELL #:		1H	RRCID ->	286940	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL DEPTH	10962	PERF.11405	- 15377				
08	30318 X	24677	-0-	-5641	-0-	1	1	17880	3	N	6178	5962	0	216	8	-0-
						6796	9									
09	29340 X	25005	-0-	-4335	-0-	1	1	18327	3	N	6070	5937	0	133	8	-0-
						6677	9									
10	27590 X	23183	-0-	-4407	-0-	1	1	16904	3	N	5707	5695	0	12	8	-0-
						6278	9									
11	26700 X	23266	-0-	-3434	-0-	1	1	16662	3	N	6003	5697	0	306	8	-0-
						6603	9									
12	25854 X	20384	-0-	-5470	-0-	1	1	14287	3	N	5542	5511	0	31	8	-0-
						6096	9									
01	25854 X	18688	-0-	-7166	-0-	1	1	12706	3	N	5437	5417	0	20	8	-0-
						5981	9									
-----																
BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286979	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	10344	PERF.10615	- 20290				
08	88691 X	86144	-0-	-2547	-0-	69808	3	16336	9	N	14851	15039	1			311
09	113760 X	79486	-0-	-34274	-0-	64116	3	15370	9	N	13973	13934	1	98	8	252
10	115010 X	70398	-0-	-44612	-0-	56422	3	13976	9	N	12705	12724	1	65	8	168
11	100770 X	68005	-0-	-32765	-0-	55150	3	12855	9	N	11686	11540	1	49	8	265
12	95697 X	59763	-0-	-35934	-0-	46548	3	13215	9	N	12014	11982	1	109	8	188
01	86149 X	42546	-0-	-43603	-0-	33083	3	9463	9	N	8603	8595	1	89	8	107
-----																
THUNDERDOME 54-4-24 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286993	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	10746	PERF.11096	- 21048				
08	119102 X	96721	-0-	-22381	-0-	78551	3	18170	9	N	16518	16337	0	181	8	-0-
09	114060 X	86320	-0-	-27740	-0-	70086	3	16234	9	N	14758	14640	0	118	8	-0-
10	117707 X	85290	-0-	-32417	-0-	69464	3	15826	9	N	14387	14293	0	94	8	-0-
11	104400 X	78555	-0-	-25845	-0-	64149	3	14406	9	N	13096	13046	0	50	8	-0-
12	99789 X	78707	-0-	-21082	-0-	63839	3	14868	9	N	13516	13444	0	72	8	-0-
01	96720 X	76820	-0-	-19900	-0-	62414	3	14406	9	N	13096	13016	0	80	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 #:		2H	RRCID ->	287046	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	9858	PERF.10225	- 17075				
M	O	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						
08	75206 X	70626	-0-	-4580	-0-	57788	3	12838	9	N	11671	11453	0	218	8	-0-
09	72780 X	64032	-0-	-8748	-0-	53237	3	10795	9	N	9814	9652	0	162	8	-0-
10	70370 X	61783	-0-	-8587	-0-	51208	3	10575	9	N	9614	9477	0	137	8	-0-
11	68340 X	51974	-0-	-16366	-0-	42886	3	9088	9	N	8262	8197	0	65	8	-0-
12	70618 X	54333	-0-	-16285	-0-	44943	3	9390	9	N	8536	8349	0	187	8	-0-
01	70618 X	63220	-0-	-7398	-0-	52979	3	10241	9	N	9310	9202	0	108	8	-0-
-----																
SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287094	COMPL. DATE	12/27/2018	TOTAL DEPTH	10696	PERF.10950	- 20717				
08	92442 X	67453	-0-	-24989	-0-	51957	3	15496	9	N	14087	13931	0	134	8	297
09	80760 X	66965	-0-	-13795	-0-	51018	3	15947	9	N	14497	14424	0	81	8	289
10	83018 X	65962	-0-	-17056	-0-	50661	3	15301	9	N	13910	13913	0	93	8	193
11	66210 X	64331	-0-	-1879	-0-	49447	3	14884	9	N	13531	13427	0	54	8	243
12	69192 X	54910	-0-	-14282	-0-	41026	3	13884	9	N	12622	12351	0	210	8	304
01	69192 X	56957	-0-	-12235	-0-	42596	3	14361	9	N	13055	13055	0	58	8	246
-----																
CHOLLA STATE 2-4		WELL #:		3H	RRCID ->	287132	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL DEPTH	10851	PERF.11123	- 20347				
08	55552 X	31246	-0-	-24306	-0-	22585	3	8661	9	N	7874	7781	0	93	8	-0-
09	44820 X	25487	-0-	-19333	-0-	18903	3	6584	9	N	5985	5915	0	70	8	-0-
10	41974 X	35344	-0-	-6630	-0-	27250	3	8094	9	N	7358	7281	0	77	8	-0-
11	32250 X	28752	-0-	-3498	-0-	22094	3	6658	9	N	6053	6012	0	41	8	-0-
12	33325 X	21917	-0-	-11408	-0-	16151	3	5766	9	N	5242	5100	0	142	8	-0-
01	35340 X	22854	-0-	-12486	-0-	16837	3	6017	9	N	5470	5431	0	39	8	-0-
-----																
HELIOS 56-2-30		WELL #:		1H	RRCID ->	287160	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL DEPTH	10096	PERF.10525	- 15360				
08	41261 X	29738	-0-	-11523	-0-	23112	3	6626	9	N	6024	5877	0	147	8	-0-
09	37320 X	30041	-0-	-7279	-0-	23648	3	6393	9	N	5812	5741	0	71	8	-0-
10	35185 X	32433	-0-	-2752	-0-	25798	3	6635	9	N	6032	5973	0	59	8	-0-
11	30474 X	30474	-0-	-0-	-0-	24608	3	5866	9	N	5333	5303	0	30	8	-0-
12	31031 X	29146	-0-	-1885	-0-	23295	3	5851	9	N	5319	5275	0	44	8	-0-
01	32426 X	28677	-0-	-3749	-0-	23273	3	5404	9	N	4913	4867	0	46	8	-0-
-----																
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287173	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10389	PERF.10780	- 20364				
08	105865 X	90936	-0-	-14929	-0-	72831	3	18105	9	N	16459	16207	0	252	8	-0-
09	102450 X	83498	-0-	-18952	-0-	67230	3	16268	9	N	14789	14620	0	169	8	-0-
10	92349 X	83164	-0-	-9185	-0-	64939	3	18225	9	N	16568	16446	0	122	8	-0-
11	88800 X	87387	-0-	-1413	-0-	70790	3	16597	9	N	15088	15007	0	81	8	-0-
12	91760 X	91036	-0-	-724	-0-	74041	3	16995	9	N	15450	15329	0	121	8	-0-
01	90923 X	88386	-0-	-2537	-0-	72142	3	16244	9	N	14767	14634	0	133	8	-0-
-----																
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	287188	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10278	PERF.10654	- 18117				
08	65844 X	48230	-0-	-17614	-0-	40048	3	8182	9	N	7438	7331	0	107	8	-0-
09	62850 X	48464	-0-	-14386	-0-	40597	3	7867	9	N	7152	7077	0	75	8	-0-
10	54312 X	47239	-0-	-7073	-0-	39230	3	8009	9	N	7281	7221	0	60	8	-0-
11	51600 X	45706	-0-	-5894	-0-	38393	3	7313	9	N	6648	6616	0	32	8	-0-
12	53320 X	45034	-0-	-8286	-0-	37726	3	7308	9	N	6644	6599	0	45	8	-0-
01	50065 X	40618	-0-	-9447	-0-	34026	3	6592	9	N	5993	5947	0	46	8	-0-
-----																
SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287191	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	11495	PERF.11688	- 21516				
08	101897 X	73205	-0-	-28692	-0-	57108	3	16097	9	N	14634	14330	0	304	8	-0-
09	97950 X	65036	-0-	-32914	-0-	51108	3	13928	9	N	12662	12506	0	156	8	-0-
10	91047 X	62436	-0-	-28611	-0-	48773	3	13663	9	N	12421	12247	0	174	8	-0-
11	76200 X	54053	-0-	-22147	-0-	42480	3	11573	9	N	10521	10334	0	187	8	-0-
12	78740 X	57912	-0-	-20828	-0-	45918	3	11994	9	N	10904	10798	0	106	8	-0-
01	73191 X	56459	-0-	-16732	-0-	44529	3	11930	9	N	10845	10723	0	122	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287241 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10412 - 20164															
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	
08		75764 X	75486	-0-	-278	-0-	59469 3	16017 9	N	14561	14348 0	213 8		-0-	
09		82011 X	82011	-0-	-0-	-0-	65862 3	16149 9	N	14681	14527 0	154 8		-0-	
10		74803 X	66692	-0-	-8111	-0-	53801 3	12891 9	N	11719	11613 0	106 8		-0-	
11		80517 X	80517	-0-	-0-	-0-	64407 3	16110 9	N	14645	14573 0	72 8		-0-	
12		84754 X	78090	-0-	-6664	-0-	62980 3	15110 9	N	13736	13640 0	96 8		-0-	
01		84754 X	76624	-0-	-8130	-0-	62402 3	14222 9	N	12929	12804 0	125 8		-0-	
-----															
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 287242 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10490 - 17949															
08		67022 X	54894	-0-	-12128	-0-	44834 3	10060 9	N	9145	8979 0	166 8		-0-	
09		64860 X	49237	-0-	-15623	-0-	40327 3	8910 9	N	8100	7994 0	106 8		-0-	
10		53136 X	53136	-0-	-0-	-0-	43548 3	9588 9	N	8716	8624 0	92 8		-0-	
11		53130 X	46404	-0-	-6726	-0-	37879 3	8525 9	N	7750	7705 0	45 8		-0-	
12		54901 X	48263	-0-	-6638	-0-	39646 3	8617 9	N	7834	7767 0	67 8		-0-	
01		54901 X	47535	-0-	-7366	-0-	39223 3	8312 9	N	7556	7483 0	73 8		-0-	
-----															
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287258 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.10625 - 19806															
08		65926 X	65926	-0-	-0-	-0-	52914 3	13012 9	N	11829	11712 0	117 8		-0-	
09		52080 X	39171	-0-	-12909	-0-	32108 3	7063 9	N	6421	6369 0	52 8		-0-	
10		70620 X	70620	-0-	-0-	-0-	57803 3	12817 9	N	11652	11583 0	69 8		-0-	
11		56834 X	56834	-0-	-0-	-0-	46317 3	10517 9	N	9561	9527 0	34 8		-0-	
12		55593 X	55593	-0-	-0-	-0-	45514 3	10079 9	N	9163	9116 0	47 8		-0-	
01		53816 X	53042	-0-	-774	-0-	43578 3	9464 9	N	8604	8552 0	52 8		-0-	
-----															
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287259 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10300 - 20151															
08		118017 X	85634	-0-	-32383	-0-	67727 3	17907 9	N	16279	16089 0	190 8		-0-	
09		95100 X	53213	-0-	-41887	-0-	42618 3	10595 9	N	9632	9547 0	85 8		-0-	
10		98270 X	79265	-0-	-19005	-0-	61791 3	17474 9	N	15885	15783 0	102 8		-0-	
11		94200 X	86626	-0-	-7574	-0-	69114 3	17512 9	N	15920	15856 0	64 8		-0-	
12		96348 X	83159	-0-	-13189	-0-	66583 3	16576 9	N	15069	14985 0	84 8		-0-	
*01		89935 X	89935	-0-	-0-	-0-	72971 3	16964 9	N	15422	15319 0	103 8		-0-	
-----															
SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 3H RRCID -> 287317 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10985 - 20502															
08		71672 X	56522	-0-	-15150	-0-	42628 3	13894 9	N	12631	12484 0	147 8		-0-	
09		66270 X	30507	-0-	-35763	-0-	25166 3	5341 9	N	4855	4773 0	82 8		-0-	
10		63085 X	50673	-0-	-12412	-0-	39504 3	11169 9	N	10154	10031 0	123 8		-0-	
11		54690 X	22199	-0-	-32491	-0-	16763 3	5436 9	N	4942	4911 0	31 8		-0-	
12		56513 X	48955	-0-	-7558	-0-	36211 3	12744 9	N	11585	11321 0	264 8		-0-	
01		56513 X	39700	-0-	-16813	-0-	29871 3	9829 9	N	8935	8852 0	83 8		-0-	
-----															
SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 4H RRCID -> 287319 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 21009															
08		24043 X	24043	-0-	-0-	-0-	18932 3	5111 9	N	4646	4607 0	39 8		-0-	
09		14895 X	14895	-0-	-0-	-0-	11353 3	3542 9	N	3220	3197 0	23 8		-0-	
10		21401 X	21401	-0-	-0-	-0-	16793 3	4608 9	N	4189	4159 0	30 8		-0-	
11		18379 X	18379	-0-	-0-	-0-	14206 3	4173 9	N	3794	3778 0	16 8		-0-	
12		12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	9006 3	3219 9	N	2926	2874 0	52 8		-0-	
01		20220 X	14218	-0-	-6002	-0-	11192 3	3026 9	N	2751	2734 0	17 8		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A //CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 287325 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343														
M O	ALLOW CODE	GAS 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								
08	19571 X	19571 -0- -0-	-0- 15840 2	156 4	Y	3250	3235 0	9 8	37					
			3575 9											
09	16170 X	15597 -0- -573	-0- 12739 2	122 4	Y	2487	2483 0	9 8	32					
			2736 9											
10	16783 X	16783 -0- -0-	-0- 13382 2	142 4	Y	2963	2957 0	5 8	33					
			3259 9											
11	18240 X	17030 -0- -1210	-0- 13183 2	154 4	Y	3357	3350 0	6 8	34					
			3693 9											
12	18848 X	15606 -0- -3242	-0- 12762 2	121 4	Y	2475	2470 0	10 8	29					
			2723 9											
01	18848 X	15221 -0- -3627	-0- 12575 2	113 4	Y	2303	2298 0	9 8	25					
			2533 9											
-----														
WINGHEAD 57-2-13														
WELL #: 1H RRCID -> 287329 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10417 - 14693														
08	53971 X	41519 -0- -12452	-0- 1 1	35252 3	N	5454	5442 0	17 8	276					
			267 4	5999 9										
09	52230 X	41511 -0- -10719	-0- 1 1	35922 3	N	4863	4860 0	19 8	260					
			239 4	5349 9										
10	53971 X	42518 -0- -11453	-0- 1 1	37272 3	N	4564	4555 0	23 8	246					
			225 4	5020 9										
11	41477 X	41477 -0- -0-	-0- 1 1	36166 3	N	4624	4528 0	73 8	269					
			224 4	5086 9										
12	42904 X	37513 -0- -5391	-0- 1 1	32646 3	N	4235	4206 0	44 8	254					
			207 4	4659 9										
01	42904 X	26000 -0- -16904	-0- 1 1	22330 3	N	3192	3219 0	29 8	198					
			158 4	3511 9										
-----														
NUTRIA 57-1-16 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287330 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10400 - 17470														
08	88856 X	88856 -0- -0-	-0- 71015 3	17841 9	N	16219	16059 0	151 8	163					
09	79424 X	79424 -0- -0-	-0- 64073 3	15351 9	N	13955	13864 0	95 8	159					
10	78161 X	78161 -0- -0-	-0- 63110 3	15051 9	N	13683	13597 0	82 8	163					
11	69481 X	69481 -0- -0-	-0- 55970 3	13511 9	N	12283	12244 0	36 8	166					
12	67301 X	36295 -0- -31006	-0- 27836 3	8459 9	N	7690	7657 0	34 8	165					
*01	68209 X	68209 -0- -0-	-0- 53313 3	14896 9	N	13542	13471 0	80 8	156					
-----														
CODY 56-3-19 UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 287349 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11100 - 20171														
08	70000 X	70000 -0- -0-	-0- 51418 3	863 4	N	16108	16081 0	75 8	554					
			17719 9											
09	66008 X	66008 -0- -0-	-0- 48293 3	786 4	N	15390	14539 0	774 8	631					
			16929 9											
10	63488 X	60251 -0- -3237	-0- 45609 3	638 4	N	12731	12783 0	13 8	566					
			14004 9											
11	64029 X	64029 -0- -0-	-0- 48623 3	541 4	N	13514	13374 0		706					
			14865 9											
12	63488 X	62289 -0- -1199	-0- 47815 3	508 4	N	12696	12742 0		660					
			13966 9											
01	63488 X	63364 -0- -124	-0- 48693 3	516 4	N	12868	12906 0		622					
			14155 9											
-----														
YETI STATE 56-2-45 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287354 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11017 - 18728														
08	76756 X	52043 -0- -24713	-0- 43688 3	8355 9	N	7595	7503 0	92 8	-0-					
09	74070 X	46534 -0- -27536	-0- 39292 3	7242 9	N	6584	6533 0	51 8	-0-					
10	64077 X	43382 -0- -20695	-0- 36683 3	6699 9	N	6090	6052 0	38 8	-0-					
11	51840 X	34907 -0- -16933	-0- 29620 3	5287 9	N	4806	4785 0	21 8	-0-					
12	52049 X	40482 -0- -11567	-0- 34500 3	5982 9	N	5438	5370 0	68 8	-0-					
01	52049 X	36473 -0- -15576	-0- 31053 3	5420 9	N	4927	4874 0	53 8	-0-					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287355		COMPL. DATE 07/15/2019				TOTAL DEPTH 11682 PERF.10742 - 17969							
M	O	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					
08	73284	X	62178	-0-	-11106	-0-	48902	3	13276	9	N	12069	11867	0	202	8	-0-
09	61758	X	61758	-0-	-0-	-0-	49548	3	12210	9	N	11100	10974	0	126	8	-0-
10	61300	X	61300	-0-	-0-	-0-	49654	3	11646	9	N	10587	10491	0	96	8	-0-
11	60180	X	50349	-0-	-9831	-0-	41150	3	9199	9	N	8363	8319	0	44	8	-0-
12	63906	X	63906	-0-	-0-	-0-	52511	3	11395	9	N	10359	10281	0	78	8	-0-
01	63829	X	60065	-0-	-3764	-0-	49639	3	10426	9	N	9478	9355	0	123	8	-0-
YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287356		COMPL. DATE 07/15/2019				TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775							
08	72447	X	50656	-0-	-21791	-0-	40202	3	10454	9	N	9504	9375	0	129	8	-0-
09	70110	X	42738	-0-	-27372	-0-	33749	3	8989	9	N	8172	8101	0	71	8	-0-
10	67456	X	38627	-0-	-28829	-0-	30298	3	8329	9	N	7572	7520	0	52	8	-0-
11	49020	X	31869	-0-	-17151	-0-	25028	3	6841	9	N	6219	6194	0	25	8	-0-
12	50654	X	37457	-0-	-13197	-0-	29523	3	7934	9	N	7213	7127	0	86	8	-0-
01	50654	X	34363	-0-	-16291	-0-	26915	3	7448	9	N	6771	6704	0	67	8	-0-
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 287397		COMPL. DATE 08/03/2015				TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 19981							
08	21545	X	17380	-0-	-4165	-0-	13392	2	173	4	Y	3468	3451	0	12	8	39
09	19410	X	16980	-0-	-2430	-0-	13040	2	169	4	Y	3428	3408	0	14	8	45
10	20057	X	16860	-0-	-3197	-0-	13019	2	166	4	Y	3341	3342	0	7	8	37
11	17927	X	17927	-0-	-0-	-0-	13928	2	172	4	Y	3479	3471	0	10	8	35
12	17546	X	11036	-0-	-6510	-0-	8642	2	130	4	Y	2058	2046	0	23	8	24
01	17546	X	16784	-0-	-762	-0-	13233	2	165	4	Y	3078	3050	0	18	8	34
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 287399		COMPL. DATE 01/07/2016				TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 20187							
08	18121	X	18121	-0-	-0-	-0-	13575	2	200	4	Y	3951	3931	0	14	8	45
09	17520	X	17177	-0-	-343	-0-	12785	2	188	4	Y	3822	3802	0	15	8	50
10	18104	X	16905	-0-	-1199	-0-	12634	2	188	4	Y	3712	3712	0	9	8	41
11	17520	X	17354	-0-	-166	-0-	13057	2	179	4	Y	3744	3739	0	8	8	38
12	18104	X	10167	-0-	-7937	-0-	7726	2	120	4	Y	2110	2106	0	17	8	25
01	18104	X	10573	-0-	-7531	-0-	7891	2	127	4	Y	2323	2308	0	14	8	26
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 287400		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611							
08	26505	X	23208	-0-	-3297	-0-	17494	2	241	4	Y	4975	4956	0	14	8	57
09	23550	X	20225	-0-	-3325	-0-	14878	2	225	4	Y	4656	4635	0	17	8	61
10	23839	X	18335	-0-	-5504	-0-	13317	2	213	4	Y	4368	4371	0	9	8	49
11	23070	X	15681	-0-	-7389	-0-	11918	2	160	4	Y	3275	3280	0	11	8	33
12	23839	X	18052	-0-	-5787	-0-	12972	2	218	4	Y	4420	4382	0	19	8	52
*01	23794	X	23794	-0-	-0-	-0-	18263	2	234	4	Y	4815	4796	0	18	8	53



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		8H	RRCID ->	287402	COMPL. DATE	02/12/2016	TOTAL DEPTH	11646	PERF.11883	- 20582				
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			
08	19885 X	19885	-0-	-0-	-0-	14709	2	225	4	Y	4501	4478	0	15	8	51
						4951	9									
09	18569 X	18569	-0-	-0-	-0-	13572	2	217	4	Y	4345	4321	0	18	8	57
						4780	9									
10	19414 X	19414	-0-	-0-	-0-	14503	2	212	4	Y	4272	4271	0	10	8	48
						4699	9									
11	19337 X	19337	-0-	-0-	-0-	14793	2	193	4	Y	3955	3953	0	10	8	40
						4351	9									
12	20098 X	20098	-0-	-0-	-0-	14978	2	214	4	Y	4460	4431	0	17	8	52
						4906	9									
01	18383 X	17873	-0-	-510	-0-	12902	2	208	4	Y	4330	4319	0	15	8	48
						4763	9									
-----																
GREYBULL 55-4-11		WELL #:		1H	RRCID ->	287406	COMPL. DATE	11/02/2016	TOTAL DEPTH	10860	PERF.11026	- 15506				
08	10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	10787	3			Y	-0-					-0-
09	20280 X	10952	-0-	-9328	-0-	10952	3			Y	-0-					-0-
10	20956 X	8808	-0-	-12148	-0-	8808	3			Y	-0-					-0-
11	20280 X	6313	-0-	-13967	-0-	5114	3	42	4	Y	1052	939	1			113
						1157	9									
12	18910 X	16138	-0-	-2772	-0-	16081	3	2	4	Y	50	160	1			3
						55	9									
*01	13239 X	13239	-0-	-0-	-0-	13239	3			Y	-0-	3	1			-0-
-----																
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287431	COMPL. DATE	08/18/2019	TOTAL DEPTH	9756	PERF.10060	- 17299				
08	84351 X	78136	-0-	-6215	-0-	62163	3	15973	9	N	14521	14340	0	181	8	-0-
09	81630 X	71190	-0-	-10440	-0-	57916	3	13274	9	N	12067	11956	0	111	8	-0-
10	84351 X	76141	-0-	-8210	-0-	62447	3	13694	9	N	12449	12356	0	93	8	-0-
11	87877 X	87877	-0-	-0-	-0-	72105	3	15772	9	N	14338	14284	0	54	8	-0-
12	78151 X	75196	-0-	-2955	-0-	62484	3	12712	9	N	11556	11486	0	70	8	-0-
*01	84090 X	84090	-0-	-0-	-0-	72440	3	11650	9	N	10591	10513	0	78	8	-0-
-----																
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287432	COMPL. DATE	08/18/2019	TOTAL DEPTH	10002	PERF.10225	- 17459				
08	109279 X	109279	-0-	-0-	-0-	93397	3	15882	9	N	14438	14313	0	125	8	-0-
09	96266 X	96266	-0-	-0-	-0-	81964	3	14302	9	N	13002	12815	0	187	8	-0-
10	97305 X	97305	-0-	-0-	-0-	84202	3	13103	9	N	11912	11849	0	63	8	-0-
11	93060 X	91080	-0-	-1980	-0-	79390	3	11690	9	N	10627	10584	0	43	8	-0-
12	96162 X	92575	-0-	-3587	-0-	81450	3	11125	9	N	10114	10067	0	47	8	-0-
01	96162 X	89684	-0-	-6478	-0-	79657	3	10027	9	N	9115	9066	0	49	8	-0-
-----																
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287433	COMPL. DATE	08/18/2019	TOTAL DEPTH	9797	PERF.10105	- 17343				
08	87048 X	82475	-0-	-4573	-0-	67172	3	15303	9	N	13912	13738	0	174	8	-0-
09	84240 X	76711	-0-	-7529	-0-	62938	3	13773	9	N	12521	12385	0	136	8	-0-
10	87048 X	81406	-0-	-5642	-0-	67210	3	14196	9	N	12905	12807	0	98	8	-0-
11	79800 X	78229	-0-	-1571	-0-	65026	3	13203	9	N	12003	11947	0	56	8	-0-
12	82460 X	76752	-0-	-5708	-0-	64091	3	12661	9	N	11510	11437	0	73	8	-0-
01	82460 X	71962	-0-	-10498	-0-	59965	3	11997	9	N	10906	10830	0	76	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
MELVILLE STATE UNIT 2-6															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 020528															
WELL #: 1H RRCID -> 287516 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11375 - 20726															
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		
-----															
08	30132 X	12682	-0-	-17450	-0-	7782	3	225	4	Y	4250	3743	1	495 8	60
						4675	9								
09	29160 X	8415	-0-	-20745	-0-	5035	3	143	4	Y	2943	2517	1	434 8	52
						3237	9								
10	26939 X	11610	-0-	-15329	-0-	5523	3	306	4	Y	5255	5126	1	58 8	123
						5781	9								
11	21780 X	13364	-0-	-8416	-0-	6924	3	324	4	Y	5560	5539	1	49 8	95
						6116	9								
12	14725 X	9341	-0-	-5384	-0-	5181	3	199	4	Y	3601	3439	1	182 8	75
						3961	9								
01	12679 X	10141	-0-	-2538	-0-	4892	3	276	4	Y	4521	4431	1	53 8	112
						4973	9								
-----															
REDWOOD UNIT 2-19															
WELL #: 1H RRCID -> 287517 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12025 - 16882															
08	15996 X	13536	-0-	-2460	-0-	10340	3	156	4	Y	2764	2723	1	31 8	44
						3040	9								
09	15480 X	12601	-0-	-2879	-0-	10116	3	122	4	Y	2148	2126	1	22 8	44
						2363	9								
10	15996 X	11278	-0-	-4718	-0-	9355	3	111	4	Y	1647	1621	1	32 8	38
						1812	9								
11	14160 X	12060	-0-	-2100	-0-	9907	3	117	4	Y	1851	1840	1	17 8	32
						2036	9								
12	14353 X	10886	-0-	-3467	-0-	8692	3	117	4	Y	1888	1817	1	63 8	40
						2077	9								
01	13547 X	13093	-0-	-454	-0-	10408	3	135	4	Y	2318	2277	1	23 8	58
						2550	9								
-----															
BIG PINEY 57-2-29															
WELL #: 1H RRCID -> 287518 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9950 - 14630															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	8		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8		-0-
-----															
KAYCEE 57-3-41															
WELL #: 1H RRCID -> 287519 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10328 - 14586															
08	57753 X	54478	-0-	-3275	-0-	49031	3	249	4	Y	4725	4621	1	84 8	141
						5198	9								
09	55890 X	49157	-0-	-6733	-0-	44597	3	205	4	Y	3959	3960	1	51 8	89
						4355	9								
10	57753 X	49992	-0-	-7761	-0-	45185	3	219	4	Y	4171	4107	1	44 8	109
						4588	9								
11	52710 X	40569	-0-	-12141	-0-	36827	3	179	4	Y	3239	3211	1	31 8	106
						3563	9								
12	54467 X	40517	-0-	-13950	-0-	36301	3	187	4	Y	3663	3629	1	39 8	101
						4029	9								
01	54467 X	40376	-0-	-14091	-0-	36059	3	189	4	Y	3753	3700	1	39 8	115
						4128	9								
-----															
PRITCHETT STATE C19-22															
WELL #: 1H RRCID -> 287520 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11367 - 15039															
08	31782 X	31782	-0-	-0-	-0-	29353	3	2429	9	N	2208	2378	1	47 8	196
09	29922 X	29922	-0-	-0-	-0-	27889	3	2033	9	N	1848	1823	1	24 8	197
10	29864 X	29864	-0-	-0-	-0-	27638	3	2226	9	N	2024	2022	1	25 8	174
11	30330 X	29499	-0-	-831	-0-	27237	3	2262	9	N	2056	2029	1	43 8	158
12	31341 X	28835	-0-	-2506	-0-	26614	3	2221	9	N	2019	1997	1	72 8	108
*01	31365 X	31365	-0-	-0-	-0-	28853	3	2512	9	N	2284	2182	1	65 8	145

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
TETON 56-2-26 UNIT D		WELL #:		1H	RRCID ->	287529	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	10707	PERF.	11054 - 17912		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
08	39928 X	35325	-0-	-4603	-0-	28128 6885	3 9	312	4	Y	6259	6169	0	96 8 131
09	38640 X	37235	-0-	-1405	-0-	29239 7665	3 9	331	4	Y	6968	6774	0	189 8 136
10	39556 X	34828	-0-	-4728	-0-	27890 6640	3 9	298	4	Y	6036	6040	0	48 8 84
11	38280 X	37373	-0-	-907	-0-	29962 7092	3 9	319	4	Y	6447	6361	0	55 8 115
12	39556 X	29395	-0-	-10161	-0-	23549 5589	3 9	257	4	Y	5081	5009	0	64 8 123
01	38471 X	37923	-0-	-548	-0-	30772 6838	3 9	313	4	Y	6216	6160	0	63 8 116
-----														
CATCLAW UNIT 2-31		WELL #:		1H	RRCID ->	287547	COMPL. DATE	02/21/2016	TOTAL DEPTH	10767	PERF.	10960 - 16598		
08	20398 X	13053	-0-	-7345	-0-	9324 3539	2 9	190	4	Y	3217	3163	1	67 8 263
09	19740 X	12559	-0-	-7181	-0-	9358 3029	2 9	172	4	Y	2754	2811	1	40 8 166
10	14663 X	11834	-0-	-2829	-0-	8742 2921	2 9	171	4	Y	2655	2589	1	41 8 191
11	12630 X	10123	-0-	-2507	-0-	7305 2668	2 9	150	4	Y	2425	2163	1	60 8 393
12	13051 X	8399	-0-	-4652	-0-	6058 2226	2 9	115	4	Y	2024	2312	1	59 8 46
01	13051 X	12421	-0-	-630	-0-	9040 3213	2 9	168	4	Y	2921	2638	1	81 8 248
-----														
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287552	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	10820 - 15166		
08	32736 X	26229	-0-	-6507	-0-	20754 5246	2 9	229	4	Y	4769	4766	0	13 8 357
09	28500 X	21051	-0-	-7449	-0-	17194 3682	2 9	175	4	Y	3347	3366	0	34 8 304
10	29450 X	23153	-0-	-6297	-0-	19180 3788	2 9	185	4	Y	3444	3425	0	21 8 302
11	28500 X	23361	-0-	-5139	-0-	18812 4353	2 9	196	4	Y	3957	3863	0	90 8 306
12	26412 X	25565	-0-	-847	-0-	20432 4912	2 9	221	4	Y	4465	4277	0	52 8 442
01	26226 X	25132	-0-	-1094	-0-	20407 4517	2 9	208	4	Y	4106	4100	0	82 8 366
-----														
OCATILLA STATE 2-40		WELL #:		1H	RRCID ->	287555	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	11262 - 16080		
08	11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	9895 1727	3 9	70	4	N	1570	1565	0	5 8 252
09	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	9443 1537	3 9	63	4	N	1397	1417	0	4 8 228
10	11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	10035 1705	3 9	69	4	N	1550	1552	0	5 8 221
11	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	8768 1610	3 9	64	4	N	1464	1442	0	2 8 241
12	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	6667 1662	3 9	64	4	N	1511	1445	0	7 8 300
*01	11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	9206 1805	3 9	71	4	N	1641	1681	0	2 8 258

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287557	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL	DEPTH	10453	PERF.	10863	- 15196
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
08		32116 X	26122	-0-	-5994	-0-	21138 2	213 4	Y	4337	4311 0	14 8	8	325
							4771 9							
09		28260 X	25558	-0-	-2702	-0-	20665 2	212 4	Y	4255	4160 0	33 8	8	387
							4681 9							
10		29202 X	28754	-0-	-448	-0-	23456 2	228 4	Y	4609	4572 0	20 8	8	404
							5070 9							
11		28260 X	26770	-0-	-1490	-0-	21513 2	222 4	Y	4577	4534 0	92 8	8	355
							5035 9							
12		26412 X	6603	-0-	-19809	-0-	4139 2	108 4	Y	2142	2258 0	27 8	8	212
							2356 9							
01		28768 X	21897	-0-	-6871	-0-	17681 2	192 4	Y	3658	3460 0	85 8	8	325
							4024 9							
-----														
MARINER 57-2-31		WELL #:		2H	RRCID ->	287615	COMPL. DATE	10/06/2019	TOTAL	DEPTH	9567	PERF.	9888	- 14318
08		79949 X	64437	-0-	-15512	-0-	54793 3	9644 9	N	8767	8653 0	114 8	8	-0-
							53910 3	8381 9	N	7619	7541 0	78 8	8	-0-
09		75030 X	62291	-0-	-12739	-0-	51326 3	7780 9	N	7073	7016 0	57 8	8	-0-
							47791 3	7392 9	N	6720	6689 0	31 8	8	-0-
10		59106 X	59106	-0-	-0-	-0-	45905 3	6834 9	N	6213	6171 0	42 8	8	-0-
							6614 9		N	6013	5967 0	46 8	8	-0-
11		62370 X	55183	-0-	-7187	-0-	63494 3	15060 9	N	13691	13523 0	168 8	8	-0-
							31668 3	7306 9	N	6642	6583 0	59 8	8	-0-
12		64449 X	52739	-0-	-11710	-0-	53686 3	13385 9	N	12168	12035 0	133 8	8	-0-
							61777 3	14560 9	N	13236	12981 0	255 8	8	-0-
01		64449 X	50302	-0-	-14147	-0-	55065 3	13584 9	N	12349	12195 0	154 8	8	-0-
							57824 3	12803 9	N	11639	11503 0	136 8	8	-0-
-----														
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287684	COMPL. DATE	06/05/2019	TOTAL	DEPTH	10329	PERF.	10645	- 20432
08		105989 X	78554	-0-	-27435	-0-	63494 3	15060 9	N	13691	13523 0	168 8	8	-0-
							31668 3	7306 9	N	6642	6583 0	59 8	8	-0-
09		102570 X	38974	-0-	-63596	-0-	53686 3	13385 9	N	12168	12035 0	133 8	8	-0-
							61777 3	14560 9	N	13236	12981 0	255 8	8	-0-
10		105989 X	67071	-0-	-38918	-0-	55065 3	13584 9	N	12349	12195 0	154 8	8	-0-
							57824 3	12803 9	N	11639	11503 0	136 8	8	-0-
11		90150 X	76337	-0-	-13813	-0-	59629 3	13324 9	N	12113	11994 0	122 8	8	122
							58602 3	12388 9	N	11262	11178 0	78 8	8	128
12		93155 X	68649	-0-	-24506	-0-	54558 3	11545 9	N	10495	10435 0	63 8	8	125
							50604 3	10874 9	N	9885	9850 0	26 8	8	134
01		78554 X	70627	-0-	-7927	-0-	27313 3	6244 9	N	5676	5657 0	32 8	8	121
							59335 3	11559 9	N	10508	10442 0	66 8	8	121
-----														
BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287699	COMPL. DATE	06/12/2019	TOTAL	DEPTH	10214	PERF.	10442	- 18138
08		72953 X	72953	-0-	-0-	-0-	59629 3	13324 9	N	12113	11994 0	122 8	8	122
							58602 3	12388 9	N	11262	11178 0	78 8	8	128
09		70990 X	70990	-0-	-0-	-0-	54558 3	11545 9	N	10495	10435 0	63 8	8	125
							50604 3	10874 9	N	9885	9850 0	26 8	8	134
10		66103 X	66103	-0-	-0-	-0-	27313 3	6244 9	N	5676	5657 0	32 8	8	121
							59335 3	11559 9	N	10508	10442 0	66 8	8	121
11		61478 X	61478	-0-	-0-	-0-	51594 3	16845 9	N	15314	15164 0	151 8	8	154
							46095 3	14559 9	N	13235	13099 0	140 8	8	150
12		48980 X	33557	-0-	-15423	-0-	42546 3	13543 9	N	12312	12245 0	71 8	8	146
							31852 3	12144 9	N	11040	8928 0	2137 8	8	121
*01		70894 X	70894	-0-	-0-	-0-	29201 3	8837 9	N	8034	7584 0	407 8	8	164
							56649 3	15803 9	N	14366	14246 0	118 8	8	166

OIL AND GAS DIVISION

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
SEVENGILLS 55-1-47 //CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 287738 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11896 - 16160														
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
08	16647 X	13874	-0-	-2773	-0-	10822 2	128 4	Y	2658	2652	0	7 8	30	
						2924 9								
09	14880 X	14818	-0-	-62	-0-	11764 2	129 4	Y	2659	2644	0	10 8	35	
						2925 9								
10	15376 X	12063	-0-	-3313	-0-	9490 2	109 4	Y	2240	2246	0	4 8	25	
						2464 9								
11	14880 X	14262	-0-	-618	-0-	11422 2	121 4	Y	2472	2466	0	6 8	25	
						2719 9								
12	15314 X	11965	-0-	-3349	-0-	9202 2	116 4	Y	2406	2394	0	9 8	28	
						2647 9								
01	15314 X	13693	-0-	-1621	-0-	10692 2	126 4	Y	2614	2604	0	9 8	29	
						2875 9								
-----														
BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV														
WELL #: 2H RRCID -> 287754 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165														
08	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	3588 2	108 4	Y	1553	1563	0	16 8	239	
						1708 9								
09	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	4209 2	102 4	Y	1534	1553	0	17 8	203	
						1687 9								
10	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	5220 2	137 4	Y	2201	2053	0	124 8	227	
						2421 9								
11	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	3244 2	125 4	Y	1973	1936	0	13 8	251	
						2170 9								
12	6200 X	4230	-0-	-1970	-0-	2072 2	117 4	Y	1855	1861	0	20 8	225	
						2041 9								
01	7068 X	4016	-0-	-3052	-0-	1610 2	129 4	Y	2070	2042	0	19 8	234	
						2277 9								
-----														
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287768 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 21169														
08	76431 X	76431	-0-	-0-	-0-	60109 3	16322 9	N	14838	14606	0	232 8	-0-	
09	69608 X	69608	-0-	-0-	-0-	55340 3	14268 9	N	12971	12843	0	128 8	-0-	
10	74531 X	74531	-0-	-0-	-0-	59281 3	15250 9	N	13864	13757	0	107 8	-0-	
11	74113 X	74113	-0-	-0-	-0-	58830 3	15283 9	N	13894	13831	0	63 8	-0-	
12	80189 X	80189	-0-	-0-	-0-	63139 3	17050 9	N	15500	15399	0	101 8	-0-	
*01	59849 X	59849	-0-	-0-	-0-	47355 3	12494 9	N	11358	11271	0	87 8	-0-	
-----														
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255														
08	77191 X	77191	-0-	-0-	-0-	60519 3	16672 9	N	15156	14929	0	227 8	-0-	
09	58323 X	58323	-0-	-0-	-0-	46166 3	12157 9	N	11052	10920	0	132 8	-0-	
10	57912 X	57912	-0-	-0-	-0-	46055 3	11857 9	N	10779	10672	0	107 8	-0-	
11	53631 X	53631	-0-	-0-	-0-	42570 3	11061 9	N	10055	10000	0	55 8	-0-	
12	41726 X	41343	-0-	-383	-0-	32935 3	8408 9	N	7644	7582	0	62 8	-0-	
*01	52255 X	52255	-0-	-0-	-0-	41702 3	10553 9	N	9594	9504	0	90 8	-0-	
-----														
CHEYENNE 57-3-13														
WELL #: RRCID -> 287790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10975 - 21255														
08	0	18492	-0-	18492	1387175	15711 3	116 4	Y	2423	2401	0	20 8	95	
						2665 9								
09	0	17716	-0-	17716	1404891	15048 3	110 4	Y	2325	2307	0	23 8	90	
						2558 9								
10	0	13433	-0-	13433	1418324	11439 3	85 4	Y	1735	1723	0	15 8	87	
						1909 9								
11	0	17422	-0-	17422	1435746	14700 3	109 4	Y	2375	2231	0	120 8	111	
						2613 9								
12	0	16811	-0-	16811	1452557	14293 3	107 4	Y	2192	2170	0	29 8	104	
						2411 9								
01	0	17266	-0-	17266	1469823	14744 3	105 4	Y	2197	2149	0	56 8	96	
						2417 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287794	COMPL. DATE	09/10/2019	TOTAL	DEPTH	11730	PERF.	12688	- 20937			
M	O	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		
08	54405	X	49351	-0-	-5054	-0-	39418	3	9933	9	N	9030	8908	0	122	8	-0-
09	52650	X	41460	-0-	-11190	-0-	33396	3	8064	9	N	7331	7270	0	61	8	-0-
10	54405	X	41834	-0-	-12571	-0-	33947	3	7887	9	N	7170	7122	0	48	8	-0-
11	52650	X	33899	-0-	-18751	-0-	27421	3	6478	9	N	5889	5866	0	23	8	-0-
12	49352	X	31575	-0-	-17777	-0-	25499	3	6076	9	N	5524	5493	0	31	8	-0-
01	49352	X	30978	-0-	-18374	-0-	25118	3	5860	9	N	5327	5294	0	33	8	-0-
-----																	
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287898	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL	DEPTH	10426	PERF.	10600	- 20359			
08	100533	X	57954	-0-	-42579	-0-	48837	3	9117	9	N	8288	8209	0	79	8	-0-
09	94020	X	45308	-0-	-48712	-0-	37381	3	7927	9	N	7206	7154	0	52	8	-0-
10	88195	X	74760	-0-	-13435	-0-	61879	3	12881	9	N	11710	11630	0	80	8	-0-
11	77909	X	77909	-0-	-0-	-0-	64346	3	13563	9	N	12330	12282	0	48	8	-0-
12	69108	X	69108	-0-	-0-	-0-	57184	3	11924	9	N	10840	10662	0	178	8	-0-
01	74772	X	69381	-0-	-5391	-0-	58043	3	11338	9	N	10307	10261	0	46	8	-0-
-----																	
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287899	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL	DEPTH	10256	PERF.	10415	- 20146			
08	95945	X	88753	-0-	-7192	-0-	68066	3	20687	9	N	18806	18579	0	227	8	-0-
09	92850	X	88920	-0-	-3930	-0-	69531	3	19389	9	N	17626	17472	0	154	8	-0-
10	90210	X	73342	-0-	-16868	-0-	57136	3	16206	9	N	14733	14659	0	74	8	-0-
11	87300	X	85027	-0-	-2273	-0-	67079	3	17948	9	N	16316	16243	0	73	8	-0-
12	91884	X	80668	-0-	-11216	-0-	64156	3	16512	9	N	15011	14914	0	97	8	-0-
01	91884	X	79485	-0-	-12399	-0-	63799	3	15686	9	N	14260	14156	0	104	8	-0-
-----																	
TARANTULA HAWK 2-40 B		WELL #:		2H	RRCID ->	288040	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL	DEPTH	10748	PERF.	11015	- 20786			
08	113119	X	77964	-0-	-35155	-0-	58562	3	19402	9	N	17638	16877	0	761	8	-0-
09	87780	X	72531	-0-	-15249	-0-	55700	3	16831	9	N	15301	14852	0	449	8	-0-
10	90706	X	72802	-0-	-17904	-0-	56188	3	16614	9	N	15104	14802	0	302	8	-0-
11	87780	X	66299	-0-	-21481	-0-	51009	3	15290	9	N	13900	13403	0	497	8	-0-
12	81809	X	63815	-0-	-17994	-0-	48922	3	14893	9	N	13539	12932	0	607	8	-0-
01	77965	X	67456	-0-	-10509	-0-	52319	3	15137	9	N	13761	13260	0	501	8	-0-
-----																	
TARANTULA HAWK 2-40 A		WELL #:		1H	RRCID ->	288042	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL	DEPTH	10855	PERF.	11060	- 20905			
08	93372	X	59573	-0-	-33799	-0-	44192	3	15381	9	N	13983	13359	0	624	8	-0-
09	83970	X	54145	-0-	-29825	-0-	40765	3	13380	9	N	12164	11423	0	741	8	-0-
10	86769	X	52588	-0-	-34181	-0-	39802	3	12786	9	N	11624	11389	0	235	8	-0-
11	68850	X	47904	-0-	-20946	-0-	36116	3	11788	9	N	10716	10332	0	384	8	-0-
12	63891	X	43253	-0-	-20638	-0-	32384	3	10869	9	N	9881	9431	0	450	8	-0-
01	59582	X	45056	-0-	-14526	-0-	33978	3	11078	9	N	10071	9703	0	368	8	-0-
-----																	
THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288085	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL	DEPTH	10252	PERF.	10592	- 16614			
08	80941	X	42729	-0-	-38212	-0-	33878	3	8851	9	N	8046	7949	0	97	8	-0-
09	62220	X	39433	-0-	-22787	-0-	31333	3	8100	9	N	7364	7302	0	62	8	-0-
10	63581	X	38494	-0-	-25087	-0-	30685	3	7809	9	N	7099	7052	0	47	8	-0-
11	52350	X	30450	-0-	-21900	-0-	23447	3	7003	9	N	6366	6342	0	24	8	-0-
12	54095	X	31706	-0-	-22389	-0-	24564	3	7142	9	N	6493	6460	0	33	8	-0-
01	42718	X	24440	-0-	-18278	-0-	17611	3	6829	9	N	6208	6172	0	36	8	-0-
-----																	
THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288135	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10061	PERF.	10424	- 22118			
08	138384	X	109080	-0-	-29304	-0-	83250	3	25830	9	N	23482	23206	0	276	8	-0-
09	118470	X	108408	-0-	-10062	-0-	84639	3	23769	9	N	21608	21414	0	194	8	-0-
10	115940	X	98294	-0-	-17646	-0-	76539	3	21755	9	N	19777	19637	0	140	8	-0-
11	105570	X	88926	-0-	-16644	-0-	68682	3	20244	9	N	18404	18328	0	76	8	-0-
12	112034	X	91153	-0-	-20881	-0-	71093	3	20060	9	N	18236	18126	0	110	8	-0-
01	112034	X	88123	-0-	-23911	-0-	68878	3	19245	9	N	17495	17374	0	121	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288163	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10075	PERF.10402	-	20620			
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			
08		97898 X	94717	-0-	-3181	-0-	71380	3	23337	9	N	21215	20952	0	263	8	-0-
09		86245 X	86245	-0-	-0-	-0-	64246	3	21999	9	N	19999	19809	0	190	8	-0-
10		86149 X	85674	-0-	-475	-0-	65364	3	20310	9	N	18464	18325	0	139	8	-0-
11		91650 X	82346	-0-	-9304	-0-	62902	3	19444	9	N	17676	17599	0	77	8	-0-
12		94705 X	80312	-0-	-14393	-0-	61159	3	19153	9	N	17412	17301	0	111	8	-0-
01		94705 X	78512	-0-	-16193	-0-	60433	3	18079	9	N	16435	16315	0	120	8	-0-
-----																	
REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288164	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL	DEPTH	11785	PERF.12115	-	19509			
08		72571 X	47411	-0-	-25160	-0-	36961	3	10450	9	N	9500	9460	0	21	8	108
09		61500 X	42995	-0-	-18505	-0-	33281	3	9714	9	N	8831	8800	0	24	8	115
10		58063 X	37731	-0-	-20332	-0-	29263	3	8468	9	N	7698	7715	0	12	8	86
11		51390 X	35599	-0-	-15791	-0-	27700	3	7899	9	N	7181	7181	0	14	8	72
12		47399 X	42948	-0-	-4451	-0-	33189	3	9759	9	N	8872	8815	0	25	8	104
01		47399 X	39304	-0-	-8095	-0-	30160	3	9144	9	N	8313	8304	0	21	8	92
-----																	
BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288165	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10280	PERF.10588	-	20943			
08		101494 X	100633	-0-	-861	-0-	80109	3	20524	9	N	18658	18447	0	211	8	-0-
09		97290 X	92410	-0-	-4880	-0-	73919	3	18491	9	N	16810	16666	0	144	8	-0-
10		86769 X	84400	-0-	-2369	-0-	67827	3	16573	9	N	15066	14961	0	105	8	-0-
11		97380 X	80613	-0-	-16767	-0-	64678	3	15935	9	N	14486	14429	0	57	8	-0-
12		100626 X	80081	-0-	-20545	-0-	64756	3	15325	9	N	13932	13851	0	81	8	-0-
01		100626 X	75234	-0-	-25392	-0-	61087	3	14147	9	N	12861	12775	0	86	8	-0-
-----																	
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288166	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL	DEPTH	11752	PERF.12088	-	18942			
08		78492 X	39665	-0-	-38827	-0-	30650	3	9015	9	N	8195	8175	0	22	8	93
09		62370 X	39093	-0-	-23277	-0-	30221	3	8872	9	N	8065	8027	0	26	8	105
10		54777 X	31071	-0-	-23706	-0-	23913	3	7158	9	N	6507	6527	0	12	8	73
11		45360 X	19515	-0-	-25845	-0-	14724	3	4791	9	N	4355	4374	0	10	8	44
12		43834 X	31687	-0-	-12147	-0-	24295	3	7392	9	N	6720	6660	0	26	8	78
01		40393 X	34642	-0-	-5751	-0-	26166	3	8476	9	N	7705	7674	0	24	8	85
-----																	
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288341	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL	DEPTH	11662	PERF.11909	-	18768			
08		80197 X	46511	-0-	-33686	-0-	35459	3	11052	9	N	10047	10016	0	31	8	-0-
09		73440 X	46868	-0-	-26572	-0-	35854	3	11014	9	N	10013	9976	0	37	8	-0-
10		68324 X	49669	-0-	-18655	-0-	38806	3	10863	9	N	9875	9854	0	21	8	-0-
11		59730 X	48180	-0-	-11550	-0-	37493	3	10687	9	N	9715	9690	0	25	8	-0-
12		59241 X	46966	-0-	-12275	-0-	37013	3	9953	9	N	9048	9009	0	39	8	-0-
01		49662 X	45034	-0-	-4628	-0-	35482	3	9552	9	N	8684	8650	0	34	8	-0-
-----																	
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		16H	RRCID ->	288453	COMPL. DATE	10/26/2019	TOTAL	DEPTH	11866	PERF.13150	-	20342			
08		50313 X	33949	-0-	-16364	-0-	26130	3	7819	9	N	7108	7090	0	18	8	-0-
09		48660 X	29794	-0-	-18866	-0-	22891	3	6903	9	N	6275	6255	0	20	8	-0-
10		46624 X	27154	-0-	-19470	-0-	21111	3	6043	9	N	5494	5483	0	11	8	-0-
11		38520 X	29049	-0-	-9471	-0-	22443	3	6606	9	N	6005	5988	0	17	8	-0-
12		36084 X	22579	-0-	-13505	-0-	17017	3	5562	9	N	5056	5035	0	21	8	-0-
01		33945 X	25115	-0-	-8830	-0-	19048	3	6067	9	N	5515	5495	0	20	8	-0-
-----																	
TREME 55-1-32 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288473	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL	DEPTH	11069	PERF.11249	-	20972			
08		107012 X	68890	-0-	-38122	-0-	54984	3	13906	9	N	12642	12585	0	52	8	144
09		91890 X	65528	-0-	-26362	-0-	52124	3	13404	9	N	12185	12109	0	61	8	159
10		84227 X	60340	-0-	-23887	-0-	48149	3	12191	9	N	11083	11087	0	31	8	124
11		77580 X	61247	-0-	-16333	-0-	48905	3	12342	9	N	11220	11191	0	40	8	113
12		72385 X	56437	-0-	-15948	-0-	44908	3	11529	9	N	10481	10409	0	63	8	122
01		68882 X	55034	-0-	-13848	-0-	43628	3	11406	9	N	10369	10323	0	53	8	115

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288539	COMPL. DATE	06/10/2019	TOTAL DEPTH	11348	PERF.	11681	- 21048
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	123194 X	71838	-0-	-51356	-0-	56725 3	15113 9	N	13739	13693 0	46 8	-0-	
09	108540 X	67878	-0-	-40662	-0-	54393 3	13485 9	N	12259	12205 0	54 8	-0-	
10	102889 X	68808	-0-	-34081	-0-	54760 3	14048 9	N	12771	12743 0	28 8	-0-	
11	88350 X	67740	-0-	-20610	-0-	55155 3	12585 9	N	11441	11408 0	33 8	-0-	
12	85963 X	64190	-0-	-21773	-0-	52181 3	12009 9	N	10917	10868 0	49 8	-0-	
01	71827 X	64866	-0-	-6961	-0-	52528 3	12338 9	N	11216	11174 0	42 8	-0-	
-----													
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288581	COMPL. DATE	08/08/2019	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	12729	- 19275
08	47306 X	25626	-0-	-21680	-0-	19602 3	6024 9	N	5476	5463 0	13 8	-0-	
09	38370 X	18081	-0-	-20289	-0-	13321 3	4760 9	N	4327	4314 0	13 8	-0-	
10	34131 X	19750	-0-	-14381	-0-	13862 3	5888 9	N	5353	5345 0	8 8	-0-	
11	27360 X	16863	-0-	-10497	-0-	11903 3	4960 9	N	4509	4500 0	9 8	-0-	
12	25637 X	19842	-0-	-5795	-0-	14273 3	5569 9	N	5063	5047 0	16 8	-0-	
01	25637 X	17250	-0-	-8387	-0-	12228 3	5022 9	N	4565	4551 0	14 8	-0-	
-----													
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288600	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	11609	PERF.	12184	- 18703
08	63984 X	37953	-0-	-26031	-0-	29097 3	8856 9	N	8051	8026 0	25 8	-0-	
09	55110 X	27732	-0-	-27378	-0-	21180 3	6552 9	N	5956	5932 0	24 8	-0-	
10	47399 X	33685	-0-	-13714	-0-	25704 3	7981 9	N	7255	7239 0	16 8	-0-	
11	44220 X	31267	-0-	-12953	-0-	23899 3	7368 9	N	6698	6680 0	18 8	-0-	
12	41385 X	34319	-0-	-7066	-0-	26857 3	7462 9	N	6784	6754 0	30 8	-0-	
01	37944 X	30217	-0-	-7727	-0-	23682 3	6535 9	N	5941	5916 0	25 8	-0-	
-----													
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		14H	RRCID ->	288616	COMPL. DATE	11/26/2019	TOTAL DEPTH	11846	PERF.	13250	- 20267
08	51491 X	30473	-0-	-21018	-0-	23441 3	7032 9	N	6393	6375 0	18 8	-0-	
09	41670 X	25190	-0-	-16480	-0-	18990 3	6200 9	N	5636	5614 0	22 8	-0-	
10	43059 X	20933	-0-	-22126	-0-	15612 3	5321 9	N	4837	4827 0	10 8	-0-	
11	36720 X	23951	-0-	-12769	-0-	18310 3	5641 9	N	5128	5114 0	14 8	-0-	
12	33356 X	19712	-0-	-13644	-0-	14719 3	4993 9	N	4539	4518 0	21 8	-0-	
01	30473 X	17462	-0-	-13011	-0-	12777 3	4685 9	N	4259	4241 0	18 8	-0-	
-----													
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		15H	RRCID ->	288617	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	11654	PERF.	12800	- 20395
08	104780 X	77424	-0-	-27356	-0-	60408 3	17016 9	N	15469	15421 0	48 8	-0-	
09	92310 X	65400	-0-	-26910	-0-	50738 3	14662 9	N	13329	13275 0	54 8	-0-	
10	95387 X	61444	-0-	-33943	-0-	47765 3	13679 9	N	12435	12408 0	27 8	-0-	
11	92310 X	61205	-0-	-31105	-0-	47572 3	13633 9	N	12394	12360 0	34 8	-0-	
12	84382 X	59768	-0-	-24614	-0-	46380 3	13388 9	N	12171	12119 0	52 8	-0-	
01	77438 X	54131	-0-	-23307	-0-	41966 3	12165 9	N	11059	11014 0	45 8	-0-	
-----													
LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288638	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	11132	- 18821
08	77500 X	57233	-0-	-20267	-0-	46711 3	10522 9	N	9565	9512 0	53 8	-0-	
09	71160 X	49460	-0-	-21700	-0-	40102 3	9358 9	N	8507	8454 0	53 8	-0-	
10	68479 X	52467	-0-	-16012	-0-	43682 3	8785 9	N	7986	7956 0	30 8	-0-	
11	57450 X	39753	-0-	-17697	-0-	32242 3	7511 9	N	6828	6792 0	36 8	-0-	
12	57226 X	48411	-0-	-8815	-0-	39192 3	9219 9	N	8381	8316 0	65 8	-0-	
01	57226 X	46884	-0-	-10342	-0-	37933 3	8951 9	N	8137	8082 0	55 8	-0-	
-----													
REFRIED 34-187 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288698	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL DEPTH	11058	PERF.	11440	- 21556
08	109092 X	109092	-0-	-0-	-0-	87040 3	22052 9	Y	20047	19879 0	189 8	82	
09	100200 X	98298	-0-	-1902	-0-	78318 3	19980 9	Y	18164	17866 0	285 8	95	
10	103540 X	95211	-0-	-8329	-0-	76479 3	18732 9	Y	17029	16791 0	252 8	81	
11	100200 X	73984	-0-	-26216	-0-	60450 3	13534 9	Y	12304	12129 0	191 8	65	
*12	103540 X	59645	-0-	-43895	-0-	48351 3	11294 9	Y	10267	9853 0	423 8	56	
01	103540 X	56374	-0-	-47166	-0-	45612 3	10762 9	Y	9784	9437 0	346 8	57	



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
ROAD RUNNER 34-180 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288799	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL	DEPTH	11131	PERF.	11515	- 21731	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	83403	X	83403	-0-	-0-	-0-	67784	3	15619	9	Y	14199	14093	0	119 8 58
09	77348	X	77348	-0-	-0-	-0-	62783	3	14565	9	Y	13241	13041	0	189 8 69
10	78399	X	76480	-0-	-1919	-0-	62462	3	14018	9	Y	12744	12577	0	175 8 61
11	75870	X	70989	-0-	-4881	-0-	58844	3	12145	9	Y	11041	10893	0	150 8 59
*12	78399	X	64011	-0-	-14388	-0-	52292	3	11719	9	Y	10654	10512	0	141 8 60
01	78399	X	66319	-0-	-12080	-0-	54331	3	11988	9	Y	10898	10680	0	214 8 64
-----															
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		13H	RRCID ->	288919	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	11518	PERF.	12790	- 20290	
08	120528	X	71734	-0-	-48794	-0-	54225	3	17509	9	N	15917	15869	0	48 8 -0-
09	99060	X	61558	-0-	-37502	-0-	46367	3	15191	9	N	13810	13758	0	52 8 -0-
10	92504	X	53722	-0-	-38782	-0-	40245	3	13477	9	N	12252	12226	0	26 8 -0-
11	79560	X	63052	-0-	-16508	-0-	48193	3	14859	9	N	13508	13459	0	49 8 -0-
12	82212	X	58502	-0-	-23710	-0-	44465	3	14037	9	N	12761	12706	0	55 8 -0-
01	71734	X	55065	-0-	-16669	-0-	42171	3	12894	9	N	11722	11676	0	46 8 -0-
-----															
HERON 54-2-4 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288962	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL	DEPTH	11973	PERF.	12183	- 22505	
08	73408	X	51996	-0-	-21412	-0-	39995	3	12001	9	N	10910	10887	0	23 8 -0-
09	65250	X	43165	-0-	-22085	-0-	34105	3	9060	9	N	8236	8206	0	30 8 -0-
10	61845	X	25302	-0-	-36543	-0-	21506	3	3796	9	N	3451	3436	0	15 8 -0-
11	55080	X	44386	-0-	-10694	-0-	34551	3	9835	9	N	8941	8922	0	19 8 -0-
12	51987	X	43007	-0-	-8980	-0-	33518	3	9489	9	N	8626	8611	0	15 8 -0-
01	51987	X	39955	-0-	-12032	-0-	31219	3	8736	9	N	7942	7925	0	17 8 -0-
-----															
HERON 54-2-4 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289101	COMPL. DATE	07/03/2019	TOTAL	DEPTH	11498	PERF.	11788	- 22068	
08	76570	X	71646	-0-	-4924	-0-	53213	3	18433	9	N	16757	16670	0	87 8 -0-
09	74100	X	68178	-0-	-5922	-0-	50163	3	18015	9	N	16377	16278	0	99 8 -0-
10	76570	X	65349	-0-	-11221	-0-	48174	3	17175	9	N	15614	15564	0	50 8 -0-
11	74100	X	58770	-0-	-15330	-0-	43231	3	15539	9	N	14126	14071	0	55 8 -0-
12	75082	X	55610	-0-	-19472	-0-	40487	3	15123	9	N	13748	13667	0	81 8 -0-
01	71641	X	51700	-0-	-19941	-0-	37645	3	14055	9	N	12777	12711	0	66 8 -0-
-----															
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289185	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11777	PERF.	12176	- 22183	
08	94661	X	94661	-0-	-0-	-0-	75507	3	19154	9	N	17413	17334	0	79 8 -0-
09	88596	X	88596	-0-	-0-	-0-	71469	3	17127	9	N	15570	15476	0	94 8 -0-
10	91444	X	91444	-0-	-0-	-0-	74283	3	17161	9	N	15601	15549	0	52 8 -0-
11	87409	X	87409	-0-	-0-	-0-	71389	3	16020	9	N	14564	14510	0	54 8 -0-
12	85519	X	85519	-0-	-0-	-0-	70017	3	15502	9	N	14093	14010	0	83 8 -0-
*01	83458	X	83458	-0-	-0-	-0-	68549	3	14909	9	N	13554	13482	0	72 8 -0-
-----															
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289191	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11471	PERF.	11750	- 21735	
08	89257	X	89257	-0-	-0-	-0-	65143	3	24114	9	N	21922	21850	0	72 8 -0-
09	84047	X	84047	-0-	-0-	-0-	61049	3	22998	9	N	20907	20818	0	89 8 -0-
10	65591	X	65591	-0-	-0-	-0-	47351	3	18240	9	N	16582	16545	0	37 8 -0-
11	88431	X	88431	-0-	-0-	-0-	65146	3	23285	9	N	21168	21108	0	60 8 -0-
12	84968	X	84968	-0-	-0-	-0-	62867	3	22101	9	N	20092	20003	0	89 8 -0-
*01	79548	X	79548	-0-	-0-	-0-	59398	3	20150	9	N	18318	18218	0	100 8 -0-
-----															
MAPLE STATE 56-2-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289204	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	10732	PERF.	11074	- 21274	
08	138951	X	138951	-0-	-0-	-0-	107912	3	31039	9	N	28217	27954	0	263 8 -0-
09	116976	X	116976	-0-	-0-	-0-	90793	3	26183	9	N	23803	23664	0	139 8 -0-
10	119877	X	118785	-0-	-1092	-0-	92571	3	26214	9	N	23831	23723	0	108 8 -0-
11	116010	X	101938	-0-	-14072	-0-	79094	3	22844	9	N	20767	20712	0	55 8 -0-
12	119877	X	97839	-0-	-22038	-0-	76471	3	21368	9	N	19425	19351	0	74 8 -0-
01	119877	X	93190	-0-	-26687	-0-	72761	3	20429	9	N	18572	18476	0	96 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	289220	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11533	PERF.	11838	- 22079			
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			
08	95914	X	80261	-0-	-15653	-0-	58318	3	21943	9	N	19948	19886	0	62	8	-0-
09	92820	X	73146	-0-	-19674	-0-	53265	3	19881	9	N	18074	18005	0	69	8	-0-
10	95914	X	70993	-0-	-24921	-0-	51748	3	19245	9	N	17495	17458	0	37	8	-0-
11	89100	X	70382	-0-	-18718	-0-	51910	3	18472	9	N	16793	16749	0	44	8	-0-
12	84010	X	71010	-0-	-13000	-0-	53175	3	17835	9	N	16214	16146	0	68	8	-0-
01	80259	X	78154	-0-	-2105	-0-	58150	3	20004	9	N	18185	18093	0	92	8	-0-
-----																	
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	289237	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11356	PERF.	11749	- 21764			
08	96689	X	82555	-0-	-14134	-0-	59588	3	22967	9	N	20879	20816	0	63	8	-0-
09	93570	X	67933	-0-	-25637	-0-	49531	3	18402	9	N	16729	16668	0	61	8	-0-
10	96689	X	67664	-0-	-29025	-0-	50128	3	17536	9	N	15942	15911	0	31	8	-0-
11	93570	X	70699	-0-	-22871	-0-	52431	3	18268	9	N	16607	16563	0	44	8	-0-
12	92907	X	73325	-0-	-19582	-0-	54978	3	18347	9	N	16679	16605	0	74	8	-0-
01	82553	X	70147	-0-	-12406	-0-	52868	3	17279	9	N	15708	15643	0	65	8	-0-
-----																	
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289334	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11778	PERF.	12065	- 22006			
08	75563	X	75563	-0-	-0-	-0-	59893	3	15670	9	N	14245	14170	0	75	8	-0-
09	63739	X	63739	-0-	-0-	-0-	50385	3	13354	9	N	12140	12063	0	77	8	-0-
10	66808	X	66808	-0-	-0-	-0-	54012	3	12796	9	N	11633	11594	0	39	8	-0-
11	70637	X	70637	-0-	-0-	-0-	58099	3	12538	9	N	11398	11326	0	72	8	-0-
12	71591	X	71591	-0-	-0-	-0-	58957	3	12634	9	N	11485	11405	0	80	8	-0-
*01	69651	X	69651	-0-	-0-	-0-	57329	3	12322	9	N	11202	11114	0	88	8	-0-
-----																	
THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289385	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	10052	PERF.	10360	- 22048			
08	170717	X	111497	-0-	-59220	-0-	86399	3	25098	9	N	22816	22536	0	280	8	-0-
09	165210	X	102536	-0-	-62674	-0-	80362	3	22174	9	N	20158	19900	0	258	8	-0-
10	132401	X	105181	-0-	-27220	-0-	82619	3	22562	9	N	20511	20364	0	147	8	-0-
11	107910	X	88841	-0-	-19069	-0-	69699	3	19142	9	N	17402	17330	0	72	8	-0-
12	111507	X	89722	-0-	-21785	-0-	69101	3	20621	9	N	18746	18642	0	104	8	-0-
01	111507	X	91599	-0-	-19908	-0-	72277	3	19322	9	N	17565	17440	0	125	8	-0-
-----																	
THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289386	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.	10602	- 22232			
08	171740	X	120487	-0-	-51253	-0-	95920	3	24567	9	N	22334	22086	0	248	8	-0-
09	166200	X	112438	-0-	-53762	-0-	90518	3	21920	9	N	19927	19765	0	162	8	-0-
10	143499	X	116759	-0-	-26740	-0-	93253	3	23506	9	N	21369	21242	0	127	8	-0-
11	116610	X	98412	-0-	-18198	-0-	78598	3	19814	9	N	18013	17950	0	63	8	-0-
12	120497	X	105241	-0-	-15256	-0-	86066	3	19175	9	N	17432	17338	0	94	8	-0-
01	120497	X	104510	-0-	-15987	-0-	86362	3	18148	9	N	16498	16394	0	104	8	-0-
-----																	
ARCHER 56-2-5		WELL #:		2H	RRCID ->	289587	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL	DEPTH	10390	PERF.	10975	- 15877			
08	131099	X	62955	-0-	-68144	-0-	50024	3	12931	9	N	11755	11662	0	93	8	-0-
09	126870	X	50295	-0-	-76575	-0-	39839	3	10456	9	N	9505	9450	0	55	8	-0-
10	131099	X	48317	-0-	-82782	-0-	37927	3	10390	9	N	9445	9380	0	65	8	-0-
11	69060	X	42042	-0-	-27018	-0-	33071	3	8971	9	N	8155	8033	0	122	8	-0-
12	62961	X	39239	-0-	-23722	-0-	30722	3	8517	9	N	7743	7665	0	78	8	-0-
01	62961	X	38512	-0-	-24449	-0-	30541	3	7971	9	N	7246	7173	0	73	8	-0-
-----																	
MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289591	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10709	PERF.	11190	- 18690			
08	146103	X	76832	-0-	-69271	-0-	62860	3	13972	9	N	12702	12589	0	113	8	-0-
09	141390	X	65559	-0-	-75831	-0-	53857	3	11702	9	N	10638	10570	0	68	8	-0-
10	146103	X	65445	-0-	-80658	-0-	53800	3	11645	9	N	10586	10532	0	54	8	-0-
11	84510	X	62420	-0-	-22090	-0-	51357	3	11063	9	N	10057	10028	0	29	8	-0-
12	79763	X	64425	-0-	-15338	-0-	53298	3	11127	9	N	10115	10072	0	43	8	-0-
01	76818	X	58502	-0-	-18316	-0-	48628	3	9874	9	N	8976	8933	0	43	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289595	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10795	PERF.	11035 - 18161				
M	O	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					
08	122698	X	83160	-0-	-39538	-0-	62642	3	20518	9	N	18653	18429	0	224	8	-0-
09	118740	X	73936	-0-	-44804	-0-	56222	3	17714	9	N	16104	15962	0	142	8	-0-
10	122698	X	74061	-0-	-48637	-0-	56576	3	17485	9	N	15895	15783	0	112	8	-0-
11	84240	X	69553	-0-	-14687	-0-	53275	3	16278	9	N	14798	14739	0	59	8	-0-
12	87048	X	63528	-0-	-23520	-0-	50001	3	13527	9	N	12297	12213	0	84	8	-0-
01	83173	X	58006	-0-	-25167	-0-	45213	3	12793	9	N	11630	11547	0	83	8	-0-
-----																	
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289611	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10976	PERF.	11265 - 18369				
08	153574	X	105072	-0-	-48502	-0-	86619	3	18453	9	N	16775	16627	0	148	8	-0-
09	148620	X	92234	-0-	-56386	-0-	76522	3	15712	9	N	14284	14192	0	92	8	-0-
10	153574	X	88858	-0-	-64716	-0-	73302	3	15556	9	N	14142	14074	0	68	8	-0-
11	126000	X	80890	-0-	-45110	-0-	67033	3	13857	9	N	12597	12562	0	35	8	-0-
12	113956	X	77386	-0-	-36570	-0-	64682	3	12704	9	N	11549	11503	0	46	8	-0-
01	105059	X	70987	-0-	-34072	-0-	59448	3	11539	9	N	10490	10443	0	47	8	-0-
-----																	
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	289612	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	11288	PERF.	11572 - 18738				
08	144212	X	26097	-0-	-118115	-0-	17993	3	8104	9	N	7367	7325	0	42	8	-0-
09	139560	X	17155	-0-	-122405	-0-	11702	3	5453	9	N	4957	4914	0	43	8	-0-
10	144212	X	15798	-0-	-128414	-0-	10858	3	4940	9	N	4491	4465	0	26	8	-0-
11	139560	X	11779	-0-	-127781	-0-	8267	3	3512	9	N	3193	3168	0	25	8	-0-
12	33759	X	5197	-0-	-28562	-0-	3328	3	1869	9	N	1699	1667	0	32	8	-0-
01	26102	X	6858	-0-	-19244	-0-	5092	3	1766	9	N	1605	1575	0	30	8	-0-
-----																	
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	289617	COMPL. DATE	02/20/2020	TOTAL	DEPTH	11516	PERF.	11173 - 18959				
08	157976	X	62430	-0-	-95546	-0-	50530	3	11900	9	N	10818	10790	0	28	8	-0-
09	152880	X	57013	-0-	-95867	-0-	45955	3	11058	9	N	10053	10022	0	31	8	-0-
10	157976	X	44728	-0-	-113248	-0-	36287	3	8441	9	N	7674	7657	0	17	8	-0-
11	152880	X	60141	-0-	-92739	-0-	48741	3	11400	9	N	10364	10342	0	22	8	-0-
12	62434	X	51761	-0-	-10673	-0-	41114	3	10647	9	N	9679	9646	0	33	8	-0-
01	62434	X	52823	-0-	-9611	-0-	41990	3	10833	9	N	9848	9820	0	28	8	-0-
-----																	
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289636	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL	DEPTH	11525	PERF.	11910 - 19039				
08	188263	X	122226	-0-	-66037	-0-	111992	3	10234	9	N	9304	9008	0	296	8	-0-
09	116319	X	116319	-0-	-0-	-0-	106729	3	9590	9	N	8718	8505	0	213	8	-0-
10	150536	X	123138	-0-	-27398	-0-	113126	3	10012	9	N	9102	8928	0	174	8	-0-
11	124650	X	120680	-0-	-3970	-0-	110911	3	9769	9	N	8881	8790	0	91	8	-0-
12	130269	X	130269	-0-	-0-	-0-	120305	3	9964	9	N	9058	8924	0	134	8	-0-
01	123132	X	117955	-0-	-5177	-0-	108940	3	9015	9	N	8195	8063	0	132	8	-0-
-----																	
MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289673	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10870	PERF.	11310 - 18894				
08	148490	X	88332	-0-	-60158	-0-	71803	3	16529	9	N	15026	14883	0	143	8	-0-
09	143700	X	71635	-0-	-72065	-0-	58753	3	12882	9	N	11711	11624	0	87	8	-0-
10	148490	X	68329	-0-	-80161	-0-	55716	3	12613	9	N	11466	11401	0	65	8	-0-
11	143700	X	61870	-0-	-81830	-0-	50340	3	11530	9	N	10482	10448	0	34	8	-0-
12	96968	X	55790	-0-	-41178	-0-	45711	3	10079	9	N	9163	9118	0	45	8	-0-
01	88319	X	47943	-0-	-40376	-0-	39016	3	8927	9	N	8115	8059	0	56	8	-0-
-----																	
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	289674	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL	DEPTH	11301	PERF.	11116 - 18762				
08	145359	X	78675	-0-	-66684	-0-	59758	3	18917	9	N	17197	17139	0	58	8	-0-
09	140670	X	57718	-0-	-82952	-0-	43943	3	13775	9	N	12523	12470	0	53	8	-0-
10	145359	X	42191	-0-	-103168	-0-	31801	3	10390	9	N	9445	9422	0	23	8	-0-
11	140670	X	60851	-0-	-79819	-0-	46327	3	14524	9	N	13204	13030	0	174	8	-0-
12	90923	X	51318	-0-	-39605	-0-	39233	3	12085	9	N	10986	10931	0	55	8	-0-
01	78678	X	45394	-0-	-33284	-0-	34734	3	10660	9	N	9691	9647	0	44	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	289702	COMPL. DATE	02/21/2020	TOTAL	DEPTH	11347	PERF.	11436	- 18799			
M	O	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			
08	116498	X	47681	-0-	-68817	-0-	36552	3	11129	9	N	10117	10056	0	61	8	-0-
09	112740	X	44526	-0-	-68214	-0-	34012	3	10514	9	N	9558	9505	0	53	8	-0-
10	116498	X	41144	-0-	-75354	-0-	31598	3	9546	9	N	8678	8654	0	24	8	-0-
11	112740	X	41980	-0-	-70760	-0-	32314	3	9666	9	N	8787	8756	0	31	8	-0-
12	47678	X	35519	-0-	-12159	-0-	27080	3	8439	9	N	7672	7630	0	42	8	-0-
01	47678	X	40209	-0-	-7469	-0-	31072	3	9137	9	N	8306	8265	0	41	8	-0-
-----																	
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	289704	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.	11661	- 18334			
08	163091	X	54820	-0-	-108271	-0-	43072	3	11748	9	N	10680	10646	0	34	8	-0-
09	157830	X	50255	-0-	-107575	-0-	39901	3	10354	9	N	9413	9374	0	39	8	-0-
10	163091	X	41823	-0-	-121268	-0-	32870	3	8953	9	N	8139	8120	0	19	8	-0-
11	157830	X	37717	-0-	-120113	-0-	29743	3	7974	9	N	7249	7187	0	62	8	-0-
12	58993	X	33779	-0-	-25214	-0-	26554	3	7225	9	N	6568	6537	0	31	8	-0-
01	54808	X	32294	-0-	-22514	-0-	25383	3	6911	9	N	6283	6256	0	27	8	-0-
-----																	
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	289722	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL	DEPTH	11548	PERF.	11763	- 18356			
08	172484	X	62847	-0-	-109637	-0-	51201	3	11646	9	N	10587	10556	0	31	8	-0-
09	166920	X	54051	-0-	-112869	-0-	44389	3	9662	9	N	8784	8749	0	35	8	-0-
10	172484	X	45676	-0-	-126808	-0-	35866	3	9810	9	N	8918	8899	0	19	8	-0-
11	166920	X	49748	-0-	-117172	-0-	38833	3	10915	9	N	9923	9727	0	196	8	-0-
12	71951	X	37320	-0-	-34631	-0-	28294	3	9026	9	N	8205	8180	0	25	8	-0-
01	62837	X	29332	-0-	-33505	-0-	21566	3	7766	9	N	7060	7041	0	19	8	-0-
-----																	
ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289779	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL	DEPTH	11291	PERF.	11585	- 19262			
08	130169	X	41353	-0-	-88816	-0-	33443	3	7910	9	N	7191	7173	0	18	8	-0-
09	125970	X	38974	-0-	-86996	-0-	31818	3	7156	9	N	6505	6486	0	19	8	-0-
10	130169	X	38344	-0-	-91825	-0-	31422	3	6922	9	N	6293	6283	0	10	8	-0-
11	45630	X	36331	-0-	-9299	-0-	29293	3	7038	9	N	6398	6386	0	12	8	-0-
12	44051	X	33463	-0-	-10588	-0-	27079	3	6384	9	N	5804	5785	0	19	8	-0-
01	41354	X	33825	-0-	-7529	-0-	27459	3	6366	9	N	5787	5770	0	17	8	-0-
-----																	
LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289796	COMPL. DATE	12/03/2019	TOTAL	DEPTH	11299	PERF.	11653	- 18683			
08	444633	X	51953	-0-	-392680	-0-	43233	3	8720	9	N	7927	7906	0	21	8	-0-
09	430290	X	45415	-0-	-384875	-0-	37679	3	7736	9	N	7033	7010	0	23	8	-0-
10	444633	X	45804	-0-	-398829	-0-	38262	3	7542	9	N	6856	6844	0	12	8	-0-
11	430290	X	39554	-0-	-390736	-0-	33021	3	6533	9	N	5939	5925	0	14	8	-0-
12	56482	X	40081	-0-	-16401	-0-	33255	3	6826	9	N	6205	6183	0	22	8	-0-
01	51956	X	39783	-0-	-12173	-0-	33219	3	6564	9	N	5967	5948	0	19	8	-0-
-----																	
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	289829	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL	DEPTH	10296	PERF.	10700	- 18382			
08	107553	X	107553	-0-	-0-	-0-	86601	3	20952	9	N	19047	18805	0	242	8	-0-
09	98185	X	98185	-0-	-0-	-0-	80028	3	18157	9	N	16506	16357	0	149	8	-0-
10	96894	X	96894	-0-	-0-	-0-	79103	3	17791	9	N	16174	16062	0	112	8	-0-
11	93570	X	85470	-0-	-8100	-0-	69645	3	15825	9	N	14386	14328	0	58	8	-0-
12	96689	X	80922	-0-	-15767	-0-	65801	3	15121	9	N	13746	13670	0	76	8	-0-
01	96689	X	74241	-0-	-22448	-0-	61106	3	13135	9	N	11941	11864	0	77	8	-0-
-----																	
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	289858	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.	10712	- 18280			
08	121365	X	88398	-0-	-32967	-0-	70884	3	17514	9	N	15922	15743	0	179	8	-0-
09	117450	X	78762	-0-	-38688	-0-	63901	3	14861	9	N	13510	13401	0	109	8	-0-
10	121365	X	77797	-0-	-43568	-0-	63418	3	14379	9	N	13072	12990	0	82	8	-0-
11	117450	X	68316	-0-	-49134	-0-	55455	3	12861	9	N	11692	11650	0	42	8	-0-
12	93651	X	64536	-0-	-29115	-0-	52370	3	12166	9	N	11060	11004	0	56	8	-0-
01	88412	X	59357	-0-	-29055	-0-	48896	3	10461	9	N	9510	9366	0	144	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289894	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL	DEPTH	11173	PERF.	11517	- 19161
M	O	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
08	578840	X	72134	-0-	-506706	-0-	54605 3	17529 9	N	15935	15898 0	37 8	-0-	
09	143730	X	62097	-0-	-81633	-0-	47173 3	14924 9	N	13567	13527 0	40 8	-0-	
10	148521	X	51364	-0-	-97157	-0-	38846 3	12518 9	N	11380	11362 0	18 8	-0-	
11	143730	X	56407	-0-	-87323	-0-	42678 3	13729 9	N	12481	12455 0	26 8	-0-	
12	148521	X	49359	-0-	-99162	-0-	38047 3	11312 9	N	10284	10251 0	33 8	-0-	
01	72137	X	54461	-0-	-17676	-0-	42789 3	11672 9	N	10611	10579 0	32 8	-0-	
-----														
SPRUCE 56-2-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289938	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	10910	- 17916
08	137640	X	104275	-0-	-33365	-0-	81140 3	23135 9	N	21032	20832 0	200 8	-0-	
09	133200	X	84081	-0-	-49119	-0-	65212 3	18869 9	N	17154	17050 0	104 8	-0-	
10	137640	X	81939	-0-	-55701	-0-	63295 3	18644 9	N	16949	16869 0	80 8	-0-	
11	103710	X	72516	-0-	-31194	-0-	55908 3	16608 9	N	15098	15058 0	40 8	-0-	
12	107167	X	68823	-0-	-38344	-0-	53437 3	15386 9	N	13987	13932 0	55 8	-0-	
01	104284	X	65307	-0-	-38977	-0-	50664 3	14643 9	N	13312	13253 0	59 8	-0-	
-----														
HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289972	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11614	PERF.	11928	- 19617
08	935528	X	122810	-0-	-812718	-0-	93139 3	29671 9	N	26974	26925 0	49 8	-0-	
09	156870	X	113867	-0-	-43003	-0-	87065 3	26802 9	N	24365	24309 0	56 8	-0-	
10	162099	X	103579	-0-	-58520	-0-	80174 3	23405 9	N	21277	21248 0	29 8	-0-	
11	156870	X	91041	-0-	-65829	-0-	70866 3	20175 9	N	18341	18309 0	32 8	-0-	
12	162099	X	83337	-0-	-78762	-0-	65068 3	18269 9	N	16608	16559 0	49 8	-0-	
01	122822	X	79658	-0-	-43164	-0-	61880 3	17778 9	N	16162	16123 0	39 8	-0-	
-----														
SABINE PASS 53-4-4 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289993	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.	11355	- 16911
08	119784	X	39740	-0-	-80044	-0-	29297 3	10443 9	N	9494	9257 0	237 8	-0-	
09	115920	X	37644	-0-	-78276	-0-	28206 3	9438 9	N	8580	8437 0	143 8	-0-	
10	119784	X	36510	-0-	-83274	-0-	27652 3	8858 9	N	8053	7960 0	93 8	-0-	
11	35646	X	35646	-0-	-0-	-0-	26648 3	8998 9	N	8180	8011 0	169 8	-0-	
12	40486	X	31589	-0-	-8897	-0-	23298 3	8291 9	N	7537	7337 0	200 8	-0-	
01	39742	X	31805	-0-	-7937	-0-	23586 3	8219 9	N	7472	7319 0	153 8	-0-	
-----														
POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	290006	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL	DEPTH	11535	PERF.	11977	- 22209
08	0	107231	-0-	107231	754737	79135 3	28096 9	N	25542	25480 0	62 8	-0-		
09	853244	X	98507	-0-	-754737	-0-	73549 3	24958 9	N	22689	22620 0	69 8	-0-	
10	154721	X	90551	-0-	-64170	-0-	70078 3	20473 9	N	18612	18579 0	33 8	-0-	
11	149730	X	68516	-0-	-81214	-0-	49973 3	18543 9	N	16857	16819 0	38 8	-0-	
12	154721	X	80776	-0-	-73945	-0-	59886 3	20890 9	N	18991	18924 0	67 8	-0-	
01	154721	X	97163	-0-	-57558	-0-	75159 3	22004 9	N	20004	19935 0	69 8	-0-	
-----														
MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290045	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10620	PERF.	10860	- 18542
08	111445	X	62870	-0-	-48575	-0-	48681 3	14189 9	N	12899	12725 0	174 8	-0-	
09	107850	X	58310	-0-	-49540	-0-	45298 3	13012 9	N	11829	11717 0	112 8	-0-	
10	111445	X	65577	-0-	-45868	-0-	50732 3	14845 9	N	13495	13404 0	91 8	-0-	
11	107850	X	60118	-0-	-47732	-0-	46343 3	13775 9	N	12523	12471 0	52 8	-0-	
12	66588	X	55227	-0-	-11361	-0-	43522 3	11705 9	N	10641	10565 0	76 8	-0-	
01	65565	X	56885	-0-	-8680	-0-	44503 3	12382 9	N	11256	11171 0	85 8	-0-	
-----														
POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290064	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL	DEPTH	11695	PERF.	12000	- 22328
08	0	104368	-0-	104368	763481	76612 3	27756 9	N	25233	25192 0	41 8	-0-		
09	856464	X	92983	-0-	-763481	-0-	69628 3	23355 9	N	21232	21187 0	45 8	-0-	
10	156519	X	83879	-0-	-72640	-0-	65222 3	18657 9	N	16961	16940 0	21 8	-0-	
11	151470	X	72304	-0-	-79166	-0-	53648 3	18656 9	N	16960	16935 0	25 8	-0-	
12	156519	X	71576	-0-	-84943	-0-	53532 3	18044 9	N	16404	16364 0	40 8	-0-	
01	156519	X	67774	-0-	-88745	-0-	51255 3	16519 9	N	15017	14983 0	34 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290066	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11432	PERF.	11697	- 19376
M	O	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
08	0	100077	-0-	100077	842674	76819	3	23258	9	N	21144	21084	0	60 8 -0-
09	926124 X	83450	-0-	-842674	-0-	64234	3	19216	9	N	17469	17404	0	65 8 -0-
10	147374 X	79260	-0-	-68114	-0-	61271	3	17989	9	N	16354	16308	0	46 8 -0-
11	142620 X	73788	-0-	-68832	-0-	57067	3	16721	9	N	15201	15071	0	130 8 -0-
12	147374 X	67536	-0-	-79838	-0-	52728	3	14808	9	N	13462	13403	0	59 8 -0-
01	147374 X	66031	-0-	-81343	-0-	51977	3	14054	9	N	12776	12725	0	51 8 -0-
-----														
HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290067	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11582	PERF.	11995	- 19685
08	0	103328	-0-	103328	864938	79301	3	24027	9	N	21843	21790	0	53 8 -0-
09	947764 X	82826	-0-	-864938	-0-	63524	3	19302	9	N	17547	17493	0	54 8 -0-
10	163680 X	80498	-0-	-83182	-0-	62142	3	18356	9	N	16687	16658	0	29 8 -0-
11	158400 X	71922	-0-	-86478	-0-	55683	3	16239	9	N	14763	14716	0	47 8 -0-
12	163680 X	66199	-0-	-97481	-0-	51324	3	14875	9	N	13523	13474	0	49 8 -0-
01	163680 X	76468	-0-	-87212	-0-	60232	3	16236	9	N	14760	14713	0	47 8 -0-
-----														
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290068	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL	DEPTH	11615	PERF.	11858	- 21824
08	0	119667	-0-	119667	830299	88875	3	30792	9	N	27993	27947	0	46 8 -0-
09	934674 X	104375	-0-	-830299	-0-	77687	3	26688	9	N	24262	24211	0	51 8 -0-
10	169229 X	95314	-0-	-73915	-0-	73591	3	21723	9	N	19748	19724	0	24 8 -0-
11	163770 X	76062	-0-	-87708	-0-	56038	3	20024	9	N	18204	18179	0	25 8 -0-
12	169229 X	77855	-0-	-91374	-0-	57611	3	20244	9	N	18404	18361	0	43 8 -0-
01	169229 X	61692	-0-	-107537	-0-	45936	3	15756	9	N	14324	14291	0	33 8 -0-
-----														
HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290104	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11409	PERF.	11723	- 19413
08	0	92996	-0-	92996	819111	70088	3	22908	9	N	20825	20762	0	63 8 -0-
09	890438 X	71327	-0-	-819111	-0-	53849	3	17478	9	N	15889	15824	0	65 8 -0-
10	154349 X	71235	-0-	-83114	-0-	53945	3	17290	9	N	15718	15683	0	35 8 -0-
11	149370 X	63549	-0-	-85821	-0-	49037	3	14512	9	N	13193	13152	0	41 8 -0-
12	154349 X	56526	-0-	-97823	-0-	43603	3	12923	9	N	11748	11688	0	60 8 -0-
01	154349 X	57680	-0-	-96669	-0-	45359	3	12321	9	N	11201	11149	0	52 8 -0-
-----														
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290109	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	10646	PERF.	11588	- 18904
08	0	90159	-0-	90159	457924	68006	3	22153	9	N	20139	19862	0	277 8 -0-
09	518747 X	60823	-0-	-457924	-0-	46207	3	14616	9	N	13287	13153	0	134 8 -0-
10	153326 X	45460	-0-	-107866	-0-	34634	3	10826	9	N	9842	9765	0	77 8 -0-
11	148380 X	60430	-0-	-87950	-0-	46106	3	14324	9	N	13022	12957	0	65 8 -0-
12	153326 X	64024	-0-	-89302	-0-	49049	3	14975	9	N	13614	13518	0	96 8 -0-
01	153326 X	69358	-0-	-83968	-0-	55661	3	13697	9	N	12452	12346	0	106 8 -0-
-----														
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290116	COMPL. DATE	05/05/2020	TOTAL	DEPTH	10667	PERF.	10756	- 18072
08	0	71136	-0-	71136	353903	54425	3	16711	9	N	15192	14984	0	208 8 -0-
09	410214 X	56311	-0-	-353903	-0-	43730	3	12581	9	N	11437	11325	0	112 8 -0-
10	108500 X	59202	-0-	-49298	-0-	46346	3	12856	9	N	11687	11596	0	91 8 -0-
11	105000 X	56056	-0-	-48944	-0-	44136	3	11920	9	N	10836	10786	0	50 8 -0-
12	108500 X	54488	-0-	-54012	-0-	43567	3	10921	9	N	9928	9862	0	66 8 -0-
01	108500 X	50729	-0-	-57771	-0-	41189	3	9540	9	N	8673	8604	0	69 8 -0-
-----														
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290117	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	12375	PERF.	11011	- 18327
08	0	73979	-0-	73979	369451	56958	3	17021	9	N	15474	15310	0	164 8 -0-
09	434911 X	65460	-0-	-369451	-0-	50896	3	14564	9	N	13240	13140	0	100 8 -0-
10	124899 X	65113	-0-	-59786	-0-	50803	3	14310	9	N	13009	12950	0	59 8 -0-
11	120870 X	67436	-0-	-53434	-0-	53375	3	14061	9	N	12783	12737	0	46 8 -0-
12	124899 X	66659	-0-	-58240	-0-	53667	3	12992	9	N	11811	11746	0	65 8 -0-
01	124899 X	58862	-0-	-66037	-0-	48197	3	10665	9	N	9695	9631	0	64 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290141	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11355	PERF.	10975	- 19299
M	O	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
08	0	67754	-0-	67754	668414	50979	3	16775	9	N	15250	15191	0	59 8 -0-
09	0	54068	-0-	54068	722482	40795	3	13273	9	N	12066	12003	0	63 8 -0-
10	769973 X	47491	-0-	-722482	-0-	36159	3	11332	9	N	10302	10271	0	31 8 -0-
11	149820 X	46294	-0-	-103526	-0-	35154	3	11140	9	N	10127	10088	0	39 8 -0-
12	154814 X	44304	-0-	-110510	-0-	34293	3	10011	9	N	9101	9042	0	59 8 -0-
01	154814 X	42239	-0-	-112575	-0-	33099	3	9140	9	N	8309	8259	0	50 8 -0-
-----														
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290150	COMPL. DATE	02/14/2020	TOTAL	DEPTH	11303	PERF.	11862	- 19829
08	0	26582	-0-	26582	524117	20832	3	5750	9	N	5227	5196	0	31 8 -0-
09	524117 X	-0-	-0-	-524117	-0-	-0-	3	-0-	9	N	-0-	-0-	0	-0-
10	130293 X	31419	-0-	-98874	-0-	24291	3	7128	9	N	6480	6442	0	38 8 -0-
11	126090 X	33241	-0-	-92849	-0-	26012	3	7229	9	N	6572	6529	0	43 8 -0-
12	130293 X	30079	-0-	-100214	-0-	23433	3	6646	9	N	6042	5983	0	59 8 -0-
01	130293 X	23814	-0-	-106479	-0-	18343	3	5471	9	N	4974	4929	0	45 8 -0-
-----														
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290153	COMPL. DATE	05/05/2020	TOTAL	DEPTH	10571	PERF.	10902	- 18218
08	0	73334	-0-	73334	347481	55748	3	17586	9	N	15987	15752	0	235 8 -0-
09	0	66627	-0-	66627	414108	51526	3	15101	9	N	13728	13583	0	145 8 -0-
10	476358 X	62250	-0-	-414108	-0-	48181	3	14069	9	N	12790	12704	0	86 8 -0-
11	111510 X	51821	-0-	-59689	-0-	40148	3	11673	9	N	10612	10580	0	32 8 -0-
12	115227 X	51182	-0-	-64045	-0-	39962	3	11220	9	N	10200	10128	0	72 8 -0-
01	115227 X	50188	-0-	-65039	-0-	39837	3	10351	9	N	9410	9332	0	78 8 -0-
-----														
HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290186	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11592	PERF.	11912	- 19584
08	0	116575	-0-	116575	932336	92751	3	23824	9	N	21658	21610	0	48 8 -0-
09	0	101832	-0-	101832	1034168	81698	3	20134	9	N	18304	18253	0	51 8 -0-
10	1126396 X	92228	-0-	-1034168	-0-	74646	3	17582	9	N	15984	15958	0	26 8 -0-
11	147690 X	82613	-0-	-65077	-0-	67475	3	15138	9	N	13762	13733	0	29 8 -0-
12	152613 X	77640	-0-	-74973	-0-	63752	3	13888	9	N	12625	12582	0	43 8 -0-
01	152613 X	70932	-0-	-81681	-0-	58284	3	12648	9	N	11498	11463	0	35 8 -0-
-----														
BECKER 6-30 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	290213	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL	DEPTH	10596	PERF.	11024	- 20525
08	0	112210	-0-	112210	605660	89687	3	22523	9	Y	20475	20665	0	331
09	0	88752	-0-	88752	694412	69660	3	19092	9	Y	17356	17097	0	590
10	0	81694	-0-	81694	776106	64445	3	17249	9	Y	15681	15873	0	398
11	859578 X	83472	-0-	-776106	-0-	68355	3	15117	9	Y	13743	13742	0	399
12	73129 X	71790	-0-	-1339	-0-	57731	3	14059	9	Y	12781	12817	0	363
01	73129 X	53554	-0-	-19575	-0-	40720	3	12834	9	Y	11667	11485	0	545
-----														
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290217	COMPL. DATE	05/12/2020	TOTAL	DEPTH	12242	PERF.	10844	- 17915
08	0	94068	-0-	94068	431577	72709	3	21359	9	N	19417	19234	0	183 8 -0-
09	0	73927	-0-	73927	505504	57900	3	16027	9	N	14570	14462	0	108 8 -0-
10	578985 X	73481	-0-	-505504	-0-	57660	3	15821	9	N	14383	14314	0	69 8 -0-
11	134490 X	73361	-0-	-61129	-0-	57905	3	15456	9	N	14051	14016	0	35 8 -0-
12	138973 X	74484	-0-	-64489	-0-	59744	3	14740	9	N	13400	13330	0	70 8 -0-
01	138973 X	65009	-0-	-73964	-0-	54206	3	10803	9	N	9821	9751	0	70 8 -0-
-----														
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290235	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10530	PERF.	10780	- 21052
08	0	123506	-0-	123506	235845	105383	3	18123	9	N	16475	16280	0	195 8 -0-
09	0	67954	-0-	67954	303799	58084	3	9870	9	N	8973	8879	0	94 8 -0-
10	0	76312	-0-	76312	380111	64754	3	11558	9	N	10507	10409	0	98 8 -0-
11	448864 X	68753	-0-	-380111	-0-	59071	3	9682	9	N	8802	8751	0	51 8 -0-
12	136896 X	59716	-0-	-77180	-0-	50777	3	8939	9	N	8126	7940	0	186 8 -0-
01	136896 X	55095	-0-	-81801	-0-	46860	3	8235	9	N	7486	7442	0	44 8 -0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 290236		COMPL. DATE 06/29/2020			TOTAL DEPTH 10577 PERF.10862 - 21134				
M	O	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			
08	0	114165	-0-	114165	236381		94109 3	20056 9	N	18233	18082 0	151 8	-0-		
09	0	59323	-0-	59323	295704		48974 3	10349 9	N	9408	9339 0	69 8	-0-		
10	0	69722	-0-	69722	365426		57387 3	12335 9	N	11214	11169 0	45 8	-0-		
11	426989 X	61563	-0-	-365426	-0-		51694 3	9869 9	N	8972	8934 0	38 8	-0-		
12	127255 X	51142	-0-	-76113	-0-		41663 3	9479 9	N	8617	8478 0	139 8	-0-		
01	127255 X	45399	-0-	-81856	-0-		36967 3	8432 9	N	7665	7631 0	34 8	-0-		
-----															
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 290239		COMPL. DATE 06/29/2020			TOTAL DEPTH 10540 PERF.11024 - 21261				
08	0	132670	-0-	132670	273655		106134 3	26536 9	N	24124	23945 0	179 8	-0-		
09	0	95267	-0-	95267	368922		76702 3	18565 9	N	16877	16767 0	110 8	-0-		
10	0	81581	-0-	81581	450503		64848 3	16733 9	N	15212	15170 0	42 8	-0-		
11	522540 X	72037	-0-	-450503	-0-		58361 3	13676 9	N	12433	12383 0	50 8	-0-		
12	145204 X	62984	-0-	-82220	-0-		49978 3	13006 9	N	11824	11645 0	179 8	-0-		
01	145204 X	59141	-0-	-86063	-0-		47104 3	12037 9	N	10943	10899 0	44 8	-0-		
-----															
BECKER 6-29 UNIT A		WELL #:		3H		RRCID -> 290251		COMPL. DATE 03/18/2020			TOTAL DEPTH 10581 PERF.10889 - 20856				
08	107671 X	107671	-0-	-0-	-0-		81753 3	25918 9	Y	23562	23776 0		381		
09	90283 X	90283	-0-	-0-	-0-		68222 3	22061 9	Y	20055	19755 0		681		
10	79119 X	79119	-0-	-0-	-0-		60853 3	18266 9	Y	16605	16865 0		421		
11	74951 X	74951	-0-	-0-	-0-		59977 3	14974 9	Y	13613	13639 0		395		
12	71486 X	70297	-0-	-1189	-0-		55883 3	14414 9	Y	13104	13127 0		372		
01	71486 X	52646	-0-	-18840	-0-		39704 3	12942 9	Y	11765	11587 0		550		
-----															
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 290253		COMPL. DATE 05/08/2020			TOTAL DEPTH 10554 PERF.11114 - 18430				
08	0	68948	-0-	68948	413649		52208 3	16740 9	N	15218	14989 0	229 8	-0-		
09	0	35796	-0-	35796	449445		27513 3	8283 9	N	7530	7420 0	110 8	-0-		
10	517744 X	68299	-0-	-449445	-0-		52100 3	16199 9	N	14726	14591 0	135 8	-0-		
11	128820 X	62773	-0-	-66047	-0-		47514 3	15259 9	N	13872	13802 0	70 8	-0-		
12	133114 X	58454	-0-	-74660	-0-		43911 3	14543 9	N	13221	13122 0	99 8	-0-		
01	133114 X	59846	-0-	-73268	-0-		45962 3	13884 9	N	12622	12512 0	110 8	-0-		
-----															
BECKER 6-29 UNIT A		WELL #:		2H		RRCID -> 290266		COMPL. DATE 03/14/2020			TOTAL DEPTH 10700 PERF.11167 - 20740				
03	0	43807	-0-	43807	43807		34043 3	9764 9	Y	8876	8619 0		257		
04	0	50742	-0-	50742	94549		35099 3	15643 9	Y	14221	14221 0		257		
05	0	45781	-0-	45781	140330		32662 3	13119 9	Y	11926	11887 0		296		
06	0	118330	-0-	118330	258660		89666 3	28664 9	Y	26058	26050 0		304		
07	0	110007	-0-	110007	368667		86052 3	23955 9	Y	21777	21674 0		407		
08	0	83277	-0-	83277	451944		67712 3	15565 9	Y	14150	14328 0		229		
09	0	70103	-0-	70103	522047		57422 3	12681 9	Y	11528	11365 0		392		
10	0	62713	-0-	62713	584760		51220 3	11493 9	Y	10448	10575 0		265		
*11	641204 X	56444	-0-	-584760	-0-		48062 3	8382 9	Y	7620	7664 0		221		
*12	82150 X	54209	-0-	-27941	-0-		45812 3	8397 9	Y	7634	7638 0		217		
01	82150 X	40916	-0-	-41234	-0-		33032 3	7884 9	Y	7167	7049 0		335		
-----															
HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 290289		COMPL. DATE 03/02/2020			TOTAL DEPTH 11377 PERF.11496 - 19146				
03	0	150315	-0-	150315	150315		116026 3	34289 9	N	31172	31001 0	171 8	-0-		
04	0	184866	-0-	184866	335181		142156 3	42710 9	N	38827	38627 0	200 8	-0-		
05	0	166278	-0-	166278	501459		127374 3	38904 9	N	35367	35234 0	133 8	-0-		
06	0	134948	-0-	134948	636407		103721 3	31227 9	N	28388	28315 0	73 8	-0-		
07	0	123889	-0-	123889	760296		95533 3	28356 9	N	25778	25735 0	43 8	-0-		
08	0	106691	-0-	106691	866987		82100 3	24591 9	N	22355	22290 0	65 8	-0-		
09	0	90874	-0-	90874	957861		70071 3	20803 9	N	18912	18842 0	70 8	-0-		
*10	1042378 X	84517	-0-	-957861	-0-		65359 3	19158 9	N	17416	17381 0	35 8	-0-		
11	165810 X	72250	-0-	-93560	-0-		55957 3	16293 9	N	14812	14774 0	38 8	-0-		
12	171337 X	66238	-0-	-105099	-0-		51186 3	15052 9	N	13684	13627 0	57 8	-0-		
01	171337 X	63252	-0-	-108085	-0-		48759 3	14493 9	N	13175	13128 0	47 8	-0-		



PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #: 2HR		RRCID -> 290379		COMPL. DATE 04/18/2020		TOTAL DEPTH 11635 PERF.18055 - 19330								
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
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-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 290436		COMPL. DATE 11/12/2018		TOTAL DEPTH 11077 PERF.11497 - 18937								
08	13237 X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT					-0-
09	12810 X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					N	NO RPT					-0-
10	13237 X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT					-0-
11	12810 X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					N	NO RPT					-0-
12	13237 X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT					-0-
01	13237 X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT					-0-
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 401CH		RRCID -> 284942		COMPL. DATE 01/15/2018		TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169						
08	19916 X	19916	-0-	-0-	-0-	19165	2	751	9	Y	683	725	1			436
09	22410 X	18892	-0-	-3518	-0-	18203	2	689	9	Y	626	642	1			420
10	20987 X	18431	-0-	-2556	-0-	17718	2	713	9	Y	648	818	1			250
11	20310 X	18347	-0-	-1963	-0-	17645	2	18	4	Y	622	689	1			183
12	20522 X	18271	-0-	-2251	-0-	17525	2	31	4	Y	650	518	1			315
01	19902 X	18270	-0-	-1632	-0-	17516	2	754	9	Y	685	867	1			133
LEE		WELL #: 402BH		RRCID -> 285082		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316								
08	11820 X	11820	-0-	-0-	-0-	650	1	10556	2	Y	551	560	0			24
09	30510 X	-0-	-0-	-30510	-0-	8	4	606	9	Y	-0-	24	0			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BULL RUN		WELL #: 401AH		RRCID -> 285084		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017								
08	21332 X	21332	-0-	-0-	-0-	1357	1	18472	2	Y	1358	1378	0			67
09	21270 X	20243	-0-	-1027	-0-	1467	1	17301	2	Y	1334	1321	0			80
10	21979 X	21291	-0-	-688	-0-	1396	1	18329	2	Y	1421	1418	0			83
11	21270 X	20490	-0-	-780	-0-	1322	1	17656	2	Y	1371	1376	0			78
12	21979 X	20819	-0-	-1160	-0-	1290	1	17991	2	Y	1398	1400	0			76
*01	21634 X	21634	-0-	-0-	-0-	1322	1	17795	2	Y	2287	2209	0			154
						1	4	2516	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
REDWOOD		WELL #: 401DH		RRCID -> 285127		COMPL. DATE 01/25/2017		TOTAL DEPTH 10843		PERF.11100		- 15152				
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2018 - P/A 08/01/18																

CYPRESS STATE		WELL #: 501AH		RRCID -> 285151		COMPL. DATE 08/24/2017		TOTAL DEPTH 8769		PERF. 8889		- 13254				
08	11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	18	1	10647	2	Y	452	461	1			59
						497	9									
09	12600 X	8850	-0-	-3750	-0-	24	1	8346	2	Y	436	420	1			75
						480	9									
10	0 W	8567	-0-	8567	8567	32	1	7843	2	Y	445	439	1			81
						202	4	490	9							
11	0 W	8477	-0-	8477	17044	38	1	7807	2	Y	438	423	1			96
						150	4	482	9							
12	0 W	7050	-0-	7050	24094	31	1	6494	2	Y	388	394	1			90
						98	4	427	9							
01	0 W	7472	-0-	7472	31566	45	1	6931	2	Y	451	446	1			95
						496	9									

LEE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285152		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10335		PERF.10578		- 14892				
08	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	715	1	601	2	Y	25	79	0			1
						9	4	28	9							
09	21360 X	-0-	-0-	-21360	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	21855 X	-0-	-0-	-21855	-0-					Y	-0-					-0-
11	20100 X	-0-	-0-	-20100	-0-					Y	-0-					-0-
12	19158 X	-0-	-0-	-19158	-0-					Y	-0-					-0-
01	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-

BULL RUN		WELL #: 501CH		RRCID -> 285154		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10176		PERF.10494		- 14757				
08	15882 X	15882	-0-	-0-	-0-	1267	1	12737	2	Y	1699	1729	0			84
						9	4	1869	9							
09	17310 X	10672	-0-	-6638	-0-	1646	1	7880	2	Y	1034	1056	0			62
						9	4	1137	9							
10	17887 X	13731	-0-	-4156	-0-	1757	1	10129	2	Y	1674	1638	0			98
						4	4	1841	9							
11	17310 X	15640	-0-	-1670	-0-	1741	1	11792	2	Y	1911	1900	0			109
						5	4	2102	9							
12	17887 X	16158	-0-	-1729	-0-	1723	1	12315	2	Y	1927	1932	0			104
						2120	9									
*01	21255 X	21255	-0-	-0-	-0-	1817	1	15891	2	Y	3224	3111	0			217
						1	4	3546	9							

SYCAMORE UNIT		WELL #: 401AH		RRCID -> 285163		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 9359		PERF. 9653		- 16836				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 CYPRESS STATE WELL #: 401AH RRCID -> 285398 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9453 - 13971

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	
08	11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	64	1	10328	2	Y	629	612	1	99
						692	9							
09	9990 X	9241	-0-	-749	-0-	122	1	8620	2	Y	454	458	1	95
						499	9							
10	0 W	9477	-0-	9477	9477	166	1	7768	2	Y	436	435	1	96
						1063	4	480	9					
11	0 W	9662	-0-	9662	19139	165	1	8408	2	Y	400	391	1	105
						649	4	440	9					
12	0 W	8092	-0-	8092	27231	91	1	7190	2	Y	345	353	1	97
						431	4	380	9					
01	0 W	7174	-0-	7174	34405	198	1	6483	2	Y	448	434	1	111
						493	9							

LEE WELL #: 404BH RRCID -> 285404 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURNSIDE WELL #: 402BH RRCID -> 285421 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180

08	29282 X	29282	-0-	-0-	-0-	1376	1	26201	2	Y	1537	1521	0	51
						14	4	1691	9					
09	30540 X	26121	-0-	-4419	-0-	1357	1	23191	2	Y	1424	1410	0	65
						7	4	1566	9					
10	29884 X	25984	-0-	-3900	-0-	1254	1	23102	2	Y	1476	1482	0	59
						4	4	1624	9					
11	28350 X	23679	-0-	-4671	-0-	1160	1	20917	2	Y	1454	1457	0	56
						3	4	1599	9					
12	29295 X	26113	-0-	-3182	-0-	1219	1	23145	2	Y	1587	1582	0	61
						3	4	1746	9					
01	29295 X	27748	-0-	-1547	-0-	1304	1	24712	2	Y	1571	1579	0	53
						4	4	1728	9					

BURNSIDE WELL #: 401AH RRCID -> 285465 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980

08	27759 X	27759	-0-	-0-	-0-	1501	1	23055	2	Y	2898	2879	0	96
						15	4	3188	9					
09	25770 X	22964	-0-	-2806	-0-	1427	1	18708	2	Y	2565	2544	0	117
						7	4	2822	9					
10	26567 X	26352	-0-	-215	-0-	1434	1	21766	2	Y	2862	2865	0	114
						4	4	3148	9					
11	25770 X	22917	-0-	-2853	-0-	1290	1	18669	2	Y	2686	2697	0	103
						3	4	2955	9					
12	26629 X	20905	-0-	-5724	-0-	1189	1	17180	2	Y	2303	2317	0	89
						3	4	2533	9					
01	26629 X	18334	-0-	-8295	-0-	1187	1	15080	2	Y	1875	1900	0	64
						4	4	2063	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
BULL RUN		WELL #: 403AH		RRCID -> 285473		COMPL. DATE 03/10/2018				TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 14906					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
08	19963 X	19963	-0-	-0-	-0-	1454	1	16628	2	Y	1701	1716	0		84
						10	4	1871	9						
09	19590 X	18351	-0-	-1239	-0-	1495	1	15100	2	Y	1589	1578	0		95
						8	4	1748	9						
10	20398 X	18956	-0-	-1442	-0-	1409	1	15769	2	Y	1614	1614	0		95
						3	4	1775	9						
11	19740 X	18730	-0-	-1010	-0-	1352	1	15614	2	Y	1600	1604	0		91
						4	4	1760	9						
12	20398 X	18593	-0-	-1805	-0-	1312	1	15528	2	Y	1594	1599	0		86
						1753	9								
*01	21207 X	21207	-0-	-0-	-0-	1361	1	17193	2	Y	2411	2335	0		162
						1	4	2652	9						
BULL RUN		WELL #: 407AH		RRCID -> 285477		COMPL. DATE 03/14/2018				TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955					
08	31156 X	31156	-0-	-0-	-0-	1433	1	25808	2	Y	3550	3568	0		176
						10	4	3905	9						
09	33660 X	27514	-0-	-6146	-0-	1441	1	22356	2	Y	3372	3346	0		202
						8	4	3709	9						
10	33976 X	29363	-0-	-4613	-0-	1396	1	24140	2	Y	3476	3474	0		204
						3	4	3824	9						
11	32550 X	27423	-0-	-5127	-0-	1298	1	22451	2	Y	3336	3350	0		190
						4	4	3670	9						
12	32488 X	25877	-0-	-6611	-0-	1204	1	21094	2	Y	3254	3268	0		176
						3579	9								
01	31155 X	30264	-0-	-891	-0-	1391	1	22745	2	Y	5570	5371	0		375
						1	4	6127	9						
BULL RUN		WELL #: 405AH		RRCID -> 285478		COMPL. DATE 03/13/2018				TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922					
08	21716 X	21716	-0-	-0-	-0-	1176	1	18402	2	Y	1936	1942	0		96
						8	4	2130	9						
09	22620 X	20330	-0-	-2290	-0-	1218	1	17127	2	Y	1798	1786	0		108
						7	4	1978	9						
10	22568 X	20850	-0-	-1718	-0-	1148	1	17691	2	Y	1825	1826	0		107
						3	4	2008	9						
11	21480 X	20576	-0-	-904	-0-	1105	1	17556	2	Y	1738	1746	0		99
						3	4	1912	9						
12	21731 X	20344	-0-	-1387	-0-	1059	1	17423	2	Y	1693	1700	0		92
						1862	9								
01	21731 X	16477	-0-	-5254	-0-	1203	1	11971	2	Y	3002	2892	0		202
						1	4	3302	9						
BULL RUN		WELL #: 408BH		RRCID -> 285519		COMPL. DATE 03/13/2018				TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186					
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GRANT		WELL #: 404BH		RRCID -> 285520		COMPL. DATE 11/05/2017				TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 404BR		RRCID -> 285521		COMPL. DATE 05/21/2018				TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26111 X	26111	-0-	-0-	-0-	1326	1	23154	2	Y	1331	1338	0		64
						167	4	1464	9						
09	26010 X	26010	-0-	-0-	-0-	1414	1	22678	2	Y	1327	1292	0		99
						458	4	1460	9						
10	26629 X	25735	-0-	-894	-0-	1414	1	22599	2	Y	1335	1345	0		89
						253	4	1469	9						
11	25410 X	19590	-0-	-5820	-0-	1236	1	17226	2	Y	848	851	0		86
						195	4	933	9						
12	26629 X	18621	-0-	-8008	-0-	1339	1	15958	2	Y	812	824	0		74
						431	4	893	9						
01	26629 X	18522	-0-	-8107	-0-	1421	1	16064	2	Y	888	902	0		60
						60	4	977	9						
GRANT		WELL #: 403AH		RRCID -> 285535		COMPL. DATE 12/16/2017				TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120					
08	23515 X	23515	-0-	-0-	-0-	1217	1	19718	2	Y	2206	2227	0		107
						153	4	2427	9						
09	23910 X	21562	-0-	-2348	-0-	1281	1	17644	2	Y	2020	1976	0		151
						415	4	2222	9						
10	27202 X	27202	-0-	-0-	-0-	1645	1	22429	2	Y	2576	2555	0		172
						294	4	2834	9						
11	26839 X	26839	-0-	-0-	-0-	1593	1	22177	2	Y	2562	2475	0		259
						251	4	2818	9						
12	29166 X	29166	-0-	-0-	-0-	1641	1	24017	2	Y	2708	2721	0		246
						529	4	2979	9						
*01	28958 X	28958	-0-	-0-	-0-	1733	1	24170	2	Y	2711	2774	0		183
						73	4	2982	9						
MONT BLANC		WELL #: 401AH		RRCID -> 285568		COMPL. DATE 07/21/2016				TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013					
08	17050 X	10348	-0-	-6702	-0-	31	1	9343	2	N	885	940	1		355
						974	9								
09	16500 X	10342	-0-	-6158	-0-	38	1	9437	2	N	788	759	1		384
						867	9								
10	12524 X	10320	-0-	-2204	-0-	375	1	9130	2	N	741	818	1		307
						815	9								
11	12120 X	11556	-0-	-564	-0-	26	1	10597	2	N	848	878	1		277
						933	9								
12	16162 X	16162	-0-	-0-	-0-	5455	1	9809	2	N	816	709	1		384
						898	9								
01	10695 X	8884	-0-	-1811	-0-	212	1	7774	2	N	816	820	1		380
						898	9								
BULL RUN		WELL #: 404BH		RRCID -> 285620		COMPL. DATE 03/10/2018				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219					
08	21059 X	21059	-0-	-0-	-0-	1296	1	18432	2	Y	1202	1202	0		60
						9	4	1322	9						
09	24390 X	20014	-0-	-4376	-0-	1350	1	17392	2	Y	1149	1140	0		69
						8	4	1264	9						
10	23777 X	21001	-0-	-2776	-0-	1287	1	18394	2	Y	1197	1196	0		70
						3	4	1317	9						
11	20370 X	19433	-0-	-937	-0-	1237	1	17000	2	Y	1084	1092	0		62
						4	4	1192	9						
12	21049 X	18650	-0-	-2399	-0-	1232	1	16239	2	Y	1072	1076	0		58
						1179	9								
01	21049 X	20807	-0-	-242	-0-	1275	1	17620	2	Y	1737	1678	0		117
						1	4	1911	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 405AH		RRCID -> 285621		COMPL. DATE 05/15/2018				TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	17880 X	17880	-0-	-0-	-0-	1181	1	14438	2	Y	2042	2010	0			88
						15	4	2246	9							
09	18450 X	13345	-0-	-5105	-0-	1373	1	10533	2	Y	1303	1321	0			70
						6	4	1433	9							
10	18724 X	17483	-0-	-1241	-0-	1344	1	13966	2	Y	1967	1968	0			69
						9	4	2164	9							
11	20375 X	20375	-0-	-0-	-0-	1340	1	16725	2	Y	2100	2087	0			82
						2310	9									
12	21484 X	21484	-0-	-0-	-0-	1331	1	17778	2	Y	2150	2155	0			77
						10	4	2365	9							
*01	20655 X	20655	-0-	-0-	-0-	1306	1	17013	2	Y	2124	2124	0			77
						2336	9									
-----																
LEE		WELL #: 403AH		RRCID -> 285627		COMPL. DATE 05/17/2018				TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844						
08	20888 X	20888	-0-	-0-	-0-	1260	1	17647	2	Y	1786	1763	0			77
						16	4	1965	9							
09	21720 X	7898	-0-	-13822	-0-	1229	1	6243	2	Y	383	439	0			21
						5	4	421	9							
10	22444 X	18140	-0-	-4304	-0-	1507	1	15013	2	Y	1464	1434	0			51
						10	4	1610	9							
11	22898 X	22898	-0-	-0-	-0-	1581	1	19225	2	Y	1902	1878	0			75
						2092	9									
12	25552 X	25552	-0-	-0-	-0-	1625	1	21506	2	Y	2190	2186	0			79
						12	4	2409	9							
*01	28095 X	28095	-0-	-0-	-0-	1748	1	23719	2	Y	2389	2381	0			87
						2628	9									
-----																
GRANT		WELL #: 402BH		RRCID -> 285662		COMPL. DATE 12/16/2017				TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539						
08	928 X	928	-0-	-0-	-0-	812	1	102	4	Y	13	82	0			1
						14	9									
09	27900 X	795	-0-	-27105	-0-	524	1	170	4	Y	92	86	0			7
						101	9									
10	27497 X	-0-	-0-	-27497	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
11	25830 X	-0-	-0-	-25830	-0-					Y	-0-					-0-
12	18445 X	-0-	-0-	-18445	-0-					Y	-0-					-0-
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GRANT		WELL #: 406BH		RRCID -> 285669		COMPL. DATE 05/21/2018				TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356						
08	9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	933	1	7973	2	Y	650	687	0			31
						117	4	715	9							
09	23550 X	694	-0-	-22856	-0-	520	1	168	4	Y	5	36	0			-0-
						6	9									
10	24335 X	2	-0-	-24333	-0-	1	1	1	4	Y	-0-					-0-
11	22200 X	-0-	-0-	-22200	-0-					Y	-0-					-0-
12	19685 X	-0-	-0-	-19685	-0-					Y	-0-					-0-
01	9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GRANT		WELL #: 409AH		RRCID -> 285694		COMPL. DATE 05/12/2018				TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194						
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
GRANT		WELL #: 410BH		RRCID -> 285730		COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
08		22449 X	22449	-0-	-0-	-0-	1428	1	18369	2	Y	2248	2246	0	109
							179	4	2473	9					
09		27420 X	21233	-0-	-6187	-0-	1426	1	16929	2	Y	2196	2141	0	164
							462	4	2416	9					
10		27652 X	20033	-0-	-7619	-0-	1443	1	16084	2	Y	2044	2072	0	136
							258	4	2248	9					
11		25920 X	18403	-0-	-7517	-0-	1453	1	14716	2	Y	1823	1775	0	184
							229	4	2005	9					
12		22506 X	18917	-0-	-3589	-0-	1423	1	14969	2	Y	1878	1892	0	170
							459	4	2066	9					
01		22444 X	17445	-0-	-4999	-0-	1440	1	14001	2	Y	1767	1818	0	119
							60	4	1944	9					
GRANT		WELL #: 405AH		RRCID -> 285737		COMPL. DATE 05/22/2018				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024					
08		18419 X	18419	-0-	-0-	-0-	794	1	15695	2	Y	1664	1672	0	80
							100	4	1830	9					
09		18586 X	18586	-0-	-0-	-0-	833	1	15668	2	Y	1650	1607	0	123
							270	4	1815	9					
10		19169 X	19169	-0-	-0-	-0-	818	1	16377	2	Y	1662	1674	0	111
							146	4	1828	9					
11		17790 X	15903	-0-	-1887	-0-	793	1	13485	2	Y	1364	1337	0	138
							125	4	1500	9					
12		18383 X	15545	-0-	-2838	-0-	745	1	13019	2	Y	1401	1412	0	127
							240	4	1541	9					
01		18383 X	15368	-0-	-3015	-0-	795	1	12971	2	Y	1426	1457	0	96
							33	4	1569	9					
LEE		WELL #: 406BH		RRCID -> 285769		COMPL. DATE 05/14/2018				TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 15550					
08		680 X	680	-0-	-0-	-0-	618	1	8	4	Y	49	85	0	2
							54	9							
09		38640 X	-0-	-0-	-38640	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
											Y	-0-			-0-
10		39928 X	-0-	-0-	-39928	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
11		38640 X	-0-	-0-	-38640	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
12		25699 X	-0-	-0-	-25699	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
01		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
GRANT		WELL #: 408BH		RRCID -> 285775		COMPL. DATE 05/13/2018				TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427					
08		22547 X	22547	-0-	-0-	-0-	1139	1	19264	2	Y	1819	1827	0	88
							143	4	2001	9					
09		25350 X	21630	-0-	-3720	-0-	1146	1	18182	2	Y	1755	1712	0	131
							371	4	1931	9					
10		24676 X	19659	-0-	-5017	-0-	1089	1	16629	2	Y	1587	1612	0	106
							195	4	1746	9					
11		22620 X	2	-0-	-22618	-0-	1	1	1	4	Y	-0-	106	0	-0-
											Y	-0-			-0-
12		23374 X	-0-	-0-	-23374	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
01		22537 X	15051	-0-	-7486	-0-	837	1	13117	2	Y	965	900	0	65
							35	4	1062	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BULL RUN		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 406BH		RRCID -> 285782		COMPL. DATE 03/12/2018		TOTAL DEPTH 10592		PERF.10813		- 15169	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	26538 X	26538	-0-	-0-	-0-	1452	1	23237	2	Y	1672	1681 0	83
						10	4	1839	9				
09	29580 X	23543	-0-	-6037	-0-	1465	1	20407	2	Y	1512	1504 0	91
						8	4	1663	9				
10	27900 X	22887	-0-	-5013	-0-	1454	1	19746	2	Y	1531	1532 0	90
						3	4	1684	9				
11	26970 X	19582	-0-	-7388	-0-	1392	1	16651	2	Y	1395	1405 0	80
						4	4	1535	9				
12	27280 X	19639	-0-	-7641	-0-	1355	1	16720	2	Y	1422	1425 0	77
						1564	9						
01	26536 X	21743	-0-	-4793	-0-	1303	1	17968	2	Y	2246	2172 0	151
						1	4	2471	9				
-----													
BULL RUN		WELL #: 402BH		RRCID -> 285834		COMPL. DATE 03/10/2018		TOTAL DEPTH 10607		PERF.10828		- 14883	
08	21696 X	21696	-0-	-0-	-0-	1303	1	18612	2	Y	1611	1617 0	80
						9	4	1772	9				
09	21960 X	20623	-0-	-1337	-0-	1357	1	17545	2	Y	1557	1544 0	93
						8	4	1713	9				
10	22289 X	21001	-0-	-1288	-0-	1272	1	18009	2	Y	1561	1562 0	92
						3	4	1717	9				
11	21570 X	20301	-0-	-1269	-0-	1307	1	17614	2	Y	1251	1272 0	71
						4	4	1376	9				
12	21700 X	20499	-0-	-1201	-0-	1400	1	17933	2	Y	1060	1074 0	57
						1166	9						
*01	21756 X	21756	-0-	-0-	-0-	1221	1	18771	2	Y	1603	1552 0	108
						1	4	1763	9				
-----													
BURNSIDE		WELL #: 404BH		RRCID -> 285906		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 10602		PERF.10820		- 15104	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	29880 X	-0-	-0-	-29880	-0-					Y	-0-		-0-
10	27466 X	-0-	-0-	-27466	-0-					Y	-0-		-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
GRANT		WELL #: 407AH		RRCID -> 285907		COMPL. DATE 05/13/2018		TOTAL DEPTH 10524		PERF.10718		- 15141	
08	22424 X	22424	-0-	-0-	-0-	1090	1	18111	2	Y	2805	2816 0	136
						137	4	3086	9				
09	25890 X	23159	-0-	-2731	-0-	1164	1	18581	2	Y	2761	2691 0	206
						377	4	3037	9				
10	23622 X	20316	-0-	-3306	-0-	1013	1	16199	2	Y	2657	2686 0	177
						181	4	2923	9				
11	22860 X	13536	-0-	-9324	-0-	1132	1	10321	2	Y	1731	1733 0	175
						179	4	1904	9				
12	23932 X	12687	-0-	-11245	-0-	1189	1	9002	2	Y	1921	1922 0	174
						383	4	2113	9				
01	23932 X	12256	-0-	-11676	-0-	1228	1	8736	2	Y	2036	2073 0	137
						52	4	2240	9				



PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #: 406BH		RRCID -> 285984	COMPL. DATE 07/25/2018	TOTAL DEPTH 10597	PERF.10823	- 15302					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	29013 X	29013	-0-	-0-	-0-	1457 1 15 4	26307 2 1234 9	1122	Y	1135	0		37
09	38550 X	20344	-0-	-18206	-0-	1619 1 8 4	17747 2 970 9	882	Y	879	0		40
10	38812 X	35894	-0-	-2918	-0-	1819 1 6 4	31945 2 2124 9	1931	Y	1894	0		77
11	35340 X	31880	-0-	-3460	-0-	1545 1 4 4	28319 2 2012 9	1829	Y	1836	0		70
12	35557 X	28824	-0-	-6733	-0-	1492 1 3 4	25535 2 1794 9	1631	Y	1638	0		63
01	35898 X	31896	-0-	-4002	-0-	1602 1 5 4	28484 2 1805 9	1641	Y	1648	0		56
-----													
BURNSIDE		WELL #: 417CH		RRCID -> 286051	COMPL. DATE 07/25/2018	TOTAL DEPTH 10917	PERF.11063	- 15600					
08	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	642 1 6 4	6967 2 362 9	329	Y	385	0		11
09	82380 X	-0-	-0-	-82380	-0-				Y	-0-	11	0	-0-
10	85126 X	-0-	-0-	-85126	-0-				Y	-0-			-0-
11	78180 X	7424	-0-	-70756	-0-	375 1 1 4	6727 2 321 9	292	Y	281	0		11
12	80786 X	39059	-0-	-41727	-0-	1696 1 4 4	35934 2 1425 9	1295	Y	1256	0		50
*01	52438 X	52438	-0-	-0-	-0-	2249 1 7 4	48250 2 1932 9	1756	Y	1746	0		60
-----													
BURNSIDE		WELL #: 403AH		RRCID -> 286053	COMPL. DATE 07/27/2018	TOTAL DEPTH 10301	PERF.10425	- 15054					
08	28966 X	28966	-0-	-0-	-0-	1798 1 18 4	24280 2 2870 9	2609	Y	2585	0		87
09	24857 X	24857	-0-	-0-	-0-	1757 1 9 4	20483 2 2608 9	2371	Y	2350	0		108
10	26826 X	26826	-0-	-0-	-0-	1706 1 5 4	22387 2 2728 9	2480	Y	2489	0		99
11	24780 X	24323	-0-	-457	-0-	1580 1 4 4	20219 2 2520 9	2291	Y	2302	0		88
12	25606 X	25016	-0-	-590	-0-	1550 1 3 4	20925 2 2538 9	2307	Y	2306	0		89
*01	26226 X	26226	-0-	-0-	-0-	1599 1 5 4	22206 2 2416 9	2196	Y	2211	0		74
-----													
GRANT		WELL #: 401AH		RRCID -> 286116	COMPL. DATE 12/16/2017	TOTAL DEPTH 10574	PERF.10733	- 15264					
08	20633 X	20633	-0-	-0-	-0-	1465 1 184 4	16249 2 2735 9	2486	Y	2495	0		120
09	21900 X	19304	-0-	-2596	-0-	1469 1 476 4	14910 2 2449 9	2226	Y	2180	0		166
10	22630 X	21330	-0-	-1300	-0-	1455 1 260 4	16965 2 2650 9	2409	Y	2415	0		160
11	21180 X	21180	-0-	-0-	-0-	1425 1 225 4	17022 2 2508 9	2280	Y	2210	0		230
12	22876 X	22876	-0-	-0-	-0-	1430 1 461 4	18275 2 2710 9	2464	Y	2471	0		223
*01	22370 X	22370	-0-	-0-	-0-	1483 1 62 4	18203 2 2622 9	2384	Y	2446	0		161



PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: 407AH		RRCID -> 286647		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9202		PERF. 9396 - 13385					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 W	16168	-0-	16168	383984	28	1	15677	2	Y	421	424	1		58
						463	9								
09	0 W	14460	-0-	14460	398444	43	1	14003	2	Y	376	366	1		68
						414	9								
10	0 W	13968	-0-	13968	412412	55	1	13172	2	Y	352	353	1		67
						354	4	387	9						
11	0 W	13421	-0-	13421	425833	66	1	12738	2	Y	325	318	1		74
						259	4	358	9						
12	0 W	12059	-0-	12059	437892	47	1	11529	2	Y	306	306	1		74
						146	4	337	9						
01	0 W	12326	-0-	12326	450218	61	1	11910	2	Y	323	326	1		71
						355	9								
-----															
JACKSON				WELL #: 401AH		RRCID -> 286669		COMPL. DATE 09/22/2018		TOTAL DEPTH 10543		PERF.10755 - 15159			
08	0 W	23572	-0-	23572	900375	1394	1	18143	2	Y	3646	3662	0		54
						24	4	4011	9						
09	0 W	24869	-0-	24869	925244	1548	1	18834	2	Y	4063	3993	0		124
						18	4	4469	9						
10	0 W	23459	-0-	23459	948703	1410	1	17877	2	Y	3782	3842	0		64
						12	4	4160	9						
11	0 W	22353	-0-	22353	971056	1345	1	17331	2	Y	3335	3313	0		86
						8	4	3669	9						
12	0 W	21813	-0-	21813	992869	1269	1	16876	2	Y	3320	3330	0		76
						16	4	3652	9						
01	0 W	21563	-0-	21563	1014432	1382	1	16650	2	Y	3186	3176	0		86
						26	4	3505	9						
-----															
JACKSON				WELL #: 402BH		RRCID -> 286670		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 10840		PERF.11013 - 15361			
08	0 W	40363	-0-	40363	1405322	1598	1	34604	2	Y	3758	3777	0		56
						27	4	4134	9						
09	0 W	38423	-0-	38423	1443745	1682	1	32782	2	Y	3582	3529	0		109
						19	4	3940	9						
10	0 W	38714	-0-	38714	1482459	1524	1	33260	2	Y	3562	3611	0		60
						12	4	3918	9						
11	0 W	37151	-0-	37151	1519610	1452	1	32083	2	Y	3280	3256	0		84
						8	4	3608	9						
12	0 W	36797	-0-	36797	1556407	1367	1	31769	2	Y	3313	3321	0		76
						17	4	3644	9						
01	0 W	36172	-0-	36172	1592579	1475	1	31160	2	Y	3191	3181	0		86
						27	4	3510	9						
-----															
JACKSON				WELL #: 404BR		RRCID -> 286671		COMPL. DATE 09/23/2018		TOTAL DEPTH 10807		PERF.10970 - 15442			
08	0 W	32690	-0-	32690	1221392	1664	1	27907	2	Y	2810	2821	0		42
						28	4	3091	9						
09	0 W	31968	-0-	31968	1253360	1773	1	27131	2	Y	2767	2725	0		84
						20	4	3044	9						
10	0 W	33102	-0-	33102	1286462	1694	1	28333	2	Y	2783	2820	0		47
						14	4	3061	9						
11	0 W	32593	-0-	32593	1319055	1644	1	28149	2	Y	2537	2519	0		65
						9	4	2791	9						
12	0 W	33022	-0-	33022	1352077	1583	1	28595	2	Y	2567	2573	0		59
						20	4	2824	9						
01	0 W	32494	-0-	32494	1384571	1627	1	28210	2	Y	2388	2383	0		64
						30	4	2627	9						

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200											
MONT BLANC			WELL #: 501AH		RRCID -> 286713		COMPL. DATE 07/05/2018		TOTAL DEPTH 8879		PERF. 9162 - 13898			
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	
-----														
08	13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	21	1	11949	2	Y	1781	1801	1	227
						1959	9							
09	16950 X	13366	-0-	-3584	-0-	12	1	11337	2	Y	1834	1776	1	285
						2017	9							
10	15965 X	14346	-0-	-1619	-0-	16	1	12407	2	Y	1748	1755	1	278
						1923	9							
11	15450 X	14551	-0-	-899	-0-	12	1	12655	2	Y	1713	1703	1	288
						1884	9							
12	15004 X	13263	-0-	-1741	-0-	12	1	11357	2	Y	1722	1693	1	317
						1894	9							
01	14353 X	13545	-0-	-808	-0-	12	1	11578	2	Y	1777	1797	1	297
						1955	9							
-----														
CYPRESS STATE														
			WELL #: 502AH		RRCID -> 286724		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 8736		PERF. 8936 - 13457			
08	0 W	28480	-0-	28480	666912	41	1	27725	2	Y	649	660	1	92
						714	9							
09	0 W	24613	-0-	24613	691525	60	1	23878	2	Y	614	593	1	113
						675	9							
10	0 W	23229	-0-	23229	714754	74	1	22043	2	Y	579	579	1	113
						475	4	637	9					
11	0 W	23354	-0-	23354	738108	91	1	22282	2	Y	565	547	1	131
						359	4	622	9					
12	0 W	22107	-0-	22107	760215	71	1	21240	2	Y	537	536	1	132
						205	4	591	9					
01	0 W	23147	-0-	23147	783362	87	1	22411	2	Y	590	591	1	131
						649	9							
-----														
LUMBEE														
			WELL #: 401AH		RRCID -> 286837		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 9630 - 14270			
08	0 W	13247	-0-	13247	570355	12720	2	527	9	Y	479	462	1	134
						12849	2	549	9	Y	499	482	1	151
09	0 W	13398	-0-	13398	583753	5813	2	215	9	Y	195	235	1	111
						589781	2	254	9	Y	231	219	1	123
10	0 W	6028	-0-	6028	589781	8103	2	254	9	Y	231	219	1	123
						598138	2	241	9	Y	219	231	1	111
11	0 W	8357	-0-	8357	598138	7197	2	241	9	Y	219	231	1	111
						605576	2	375	9	Y	341	319	1	133
12	0 W	7438	-0-	7438	605576	1915	2	375	9	Y	341	319	1	133
						607866	2							
01	0 W	2290	-0-	2290	607866									
-----														
SYCAMORE UNIT														
			WELL #: 501AH		RRCID -> 286852		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 8963		PERF. 9155 - 15378			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LEE														
			WELL #: 410BH		RRCID -> 286951		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 10748		PERF. 10984 - 15266			
08	36847 X	36847	-0-	-0-	-0-	1453	1	32395	2	Y	2709	2667	0	116
						19	4	2980	9					
09	42750 X	35198	-0-	-7552	-0-	1543	1	30900	2	Y	2499	2480	0	135
						6	4	2749	9					
10	41416 X	35186	-0-	-6230	-0-	1421	1	30981	2	Y	2523	2569	0	89
						9	4	2775	9					
11	39240 X	32993	-0-	-6247	-0-	1326	1	29183	2	Y	2258	2258	0	89
						2484	9							
12	38750 X	31763	-0-	-6987	-0-	1434	1	27956	2	Y	2148	2160	0	77
						10	4	2363	9					
01	36859 X	32107	-0-	-4752	-0-	1491	1	28694	2	Y	1747	1761	0	63
						1922	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
		WELL #: 406BH		RRCID -> 287022	COMPL. DATE 09/26/2018	TOTAL DEPTH 9672	PERF. 9871	- 14405		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	0 W	15235	-0-	15235	414167	27 1 791 9	14417 2	Y 719	730 1	102
09	0 W	13923	-0-	13923	428090	43 1 738 9	13142 2	Y 671	650 1	123
10	0 W	13781	-0-	13781	441871	56 1 357 4	12628 2	Y 673	666 1	130
11	0 W	14364	-0-	14364	456235	71 1 278 4	13298 2	Y 652	632 1	150
12	0 W	13353	-0-	13353	469588	52 1 160 4	12470 2	Y 610	612 1	148
01	0 W	13318	-0-	13318	482906	66 1 681 9	12571 2	Y 619	630 1	137
CYPRESS STATE		WELL #: 408BH		RRCID -> 287023	COMPL. DATE 09/25/2018	TOTAL DEPTH 9697	PERF. 9860	- 14280		
08	21351 X	21351	-0-	-0-	-0-	34 1 1142 9	20175 2	Y 1038	1030 1	140
09	21570 X	18735	-0-	-2835	-0-	51 1 1012 9	17672 2	Y 920	897 1	163
10	20212 X	18022	-0-	-2190	-0-	64 1 410 4	16571 2	Y 888	885 1	166
11	20670 X	17988	-0-	-2682	-0-	79 1 310 4	16680 2	Y 835	813 1	188
12	21359 X	16768	-0-	-4591	-0-	59 1 178 4	15676 2	Y 777	780 1	185
01	21359 X	17880	-0-	-3479	-0-	77 1 917 9	16886 2	Y 834	839 1	180
CYPRESS STATE		WELL #: 410BH		RRCID -> 287024	COMPL. DATE 09/29/2018	TOTAL DEPTH 9705	PERF. 9877	- 14314		
08	19725 X	19725	-0-	-0-	-0-	30 1 1752 9	17943 2	Y 1593	1624 1	214
09	20940 X	19907	-0-	-1033	-0-	56 1 1780 9	18071 2	Y 1618	1548 1	284
10	22165 X	19066	-0-	-3099	-0-	65 1 417 4	16828 2	Y 1596	1584 1	296
11	21450 X	19177	-0-	-2273	-0-	80 1 315 4	17069 2	Y 1557	1506 1	347
12	22165 X	18393	-0-	-3772	-0-	64 1 194 4	16515 2	Y 1473	1473 1	347
01	20584 X	19015	-0-	-1569	-0-	82 1 1647 9	17286 2	Y 1497	1524 1	320
CYPRESS STATE		WELL #: 402BH		RRCID -> 287025	COMPL. DATE 05/12/2017	TOTAL DEPTH 9731	PERF. 9878	- 14269		
08	18362 X	18362	-0-	-0-	-0-	38 1 976 9	17348 2	Y 887	884 1	118
09	22560 X	16730	-0-	-5830	-0-	87 1 926 9	15717 2	Y 842	813 1	147
10	0 W	17854	-0-	17854	17854	121 1 773 4	16104 2	Y 778	781 1	144
11	0 W	17030	-0-	17030	34884	126 1 495 4	15552 2	Y 779	750 1	173
12	0 W	21164	-0-	21164	56048	122 1 444 4	19382 2	Y 1105	1021 1	257
01	0 W	21254	-0-	21254	77302	186 1 1144 9	19924 2	Y 1040	1078 1	219

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 405AH		RRCID -> 287027		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	27062 X	27062	-0-	-0-	-0-	1693	1	23012	2	Y	2127	2110	0		71
						17	4	2340	9						
09	26700 X	24716	-0-	-1984	-0-	1708	1	20642	2	Y	2144	2117	0		98
						8	4	2358	9						
10	25926 X	25926	-0-	-0-	-0-	1627	1	21857	2	Y	2215	2225	0		88
						5	4	2437	9						
11	26190 X	23131	-0-	-3059	-0-	1488	1	19285	2	Y	2141	2147	0		82
						3	4	2355	9						
12	27063 X	23378	-0-	-3685	-0-	1440	1	19540	2	Y	2177	2175	0		84
						3	4	2395	9						
01	27063 X	24745	-0-	-2318	-0-	1505	1	20927	2	Y	2098	2111	0		71
						5	4	2308	9						
ASH UNIT		WELL #: 401AH		RRCID -> 287029		COMPL. DATE 11/27/2018				TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453					
08	59396 X	55976	-0-	-3420	-0-	55460	2	516	9	N	469	544	1		394
09	57270 X	52118	-0-	-5152	-0-	51634	2	484	9	N	440	458	1		376
10	59179 X	52262	-0-	-6917	-0-	51798	2	464	9	N	422	366	1		432
11	57270 X	48778	-0-	-8492	-0-	48282	2	496	9	N	451	512	1		371
12	58032 X	49445	-0-	-8587	-0-	48986	2	459	9	N	417	173	1		615
01	55986 X	48397	-0-	-7589	-0-	47888	2	509	9	N	463	541	1		537
LEE		WELL #: 407AH		RRCID -> 287033		COMPL. DATE 02/19/2019				TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090					
08	23509 X	23509	-0-	-0-	-0-	983	1	19707	2	Y	2551	2511	0		110
						13	4	2806	9						
09	26610 X	23082	-0-	-3528	-0-	1779	1	19625	2	Y	1519	1547	0		82
						7	4	1671	9						
10	28241 X	28241	-0-	-0-	-0-	1860	1	23587	2	Y	2529	2522	0		89
						12	4	2782	9						
11	25430 X	25430	-0-	-0-	-0-	1613	1	21054	2	Y	2512	2502	0		99
						2763	9								
12	27026 X	27026	-0-	-0-	-0-	1612	1	22710	2	Y	2447	2458	0		88
						12	4	2692	9						
*01	27794 X	27794	-0-	-0-	-0-	1672	1	23424	2	Y	2453	2452	0		89
						2698	9								
BURNSIDE		WELL #: 410BH		RRCID -> 287034		COMPL. DATE 11/20/2018				TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2188	2172	0		73
09	44760 X	38037	-0-	-6723	-0-	1456	1	34410	2	Y	1967	1950	0		90
						7	4	2164	9						
10	46252 X	38909	-0-	-7343	-0-	1369	1	35316	2	Y	2018	2028	0		80
						4	4	2220	9						
11	43170 X	35810	-0-	-7360	-0-	1246	1	32519	2	Y	1856	1865	0		71
						3	4	2042	9						
12	42315 X	36639	-0-	-5676	-0-	1216	1	33412	2	Y	1825	1826	0		70
						3	4	2008	9						
01	39308 X	35169	-0-	-4139	-0-	1215	1	32012	2	Y	1762	1772	0		60
						4	4	1938	9						







PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 412BH		RRCID -> 287176		COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 10783 PERF.10964 - 15582						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	48083 X	48083	-0-	-0-	-0-	1929 25 4	1 41595 2	4534 9	Y	4122	4055	0				177
09	57600 X	43242	-0-	-14358	-0-	1908 8 4	1 37737 2	3589 9	Y	3263	3264	0				176
10	55459 X	44799	-0-	-10660	-0-	1828 12 4	1 38901 2	4058 9	Y	3689	3736	0				129
11	49050 X	40079	-0-	-8971	-0-	1651 3530 9	1 34898 2		Y	3209	3212	0				126
12	50592 X	38505	-0-	-12087	-0-	1533 11 4	1 33534 2	3427 9	Y	3115	3129	0				112
01	48081 X	37678	-0-	-10403	-0-	1485 3350 9	1 32843 2		Y	3045	3046	0				111
CYPRESS STATE		WELL #: 403AH		RRCID -> 287186		COMPL. DATE 09/26/2018				TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9425 - 13922						
08	14079 X	14079	-0-	-0-	-0-	36 574 9	1 13469 2		Y	522	529	1				78
09	15390 X	11543	-0-	-3847	-0-	56 464 9	1 11023 2		Y	422	417	1				83
10	12834 X	9830	-0-	-3004	-0-	69 443 4	1 8868 2	450 9	Y	409	407	1				85
11	13620 X	10072	-0-	-3548	-0-	88 345 4	1 9199 2	440 9	Y	400	387	1				98
12	14074 X	10626	-0-	-3448	-0-	60 206 4	1 9890 2	470 9	Y	427	416	1				109
01	14074 X	11503	-0-	-2571	-0-	206 89 1	1 10938 2	476 9	Y	433	441	1				101
ASPEN STATE		WELL #: 402CH		RRCID -> 287187		COMPL. DATE 01/04/2019				TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892						
08	33790 X	28733	-0-	-5057	-0-	27426 14 4	2 1307 9		N	1188	1082	1				261
09	32160 X	25954	-0-	-6206	-0-	24914 5 4	2 1040 9		N	945	1095	1				111
10	31806 X	27117	-0-	-4689	-0-	25758 7 4	2 1359 9		N	1235	1102	1				244
11	30780 X	23654	-0-	-7126	-0-	22496 3269 9	2 1158 9		N	1053	1184	1				113
12	30628 X	24154	-0-	-6474	-0-	22975 1097 1	2 1179 9		N	1072	861	1				324
01	28737 X	23987	-0-	-4750	-0-	22804 8 4	2 1183 9		N	1075	1305	1				94
LEE		WELL #: 409AH		RRCID -> 287194		COMPL. DATE 02/23/2019				TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044						
08	27011 X	27011	-0-	-0-	-0-	1064 14 4	1 22058 2	3875 9	Y	3523	3462	0				151
09	28800 X	25939	-0-	-2861	-0-	1139 5 4	1 21275 2	3520 9	Y	3200	3178	0				173
10	29140 X	27090	-0-	-2050	-0-	1099 7 4	1 22428 2	3556 9	Y	3233	3293	0				113
11	28200 X	24680	-0-	-3520	-0-	1097 3269 9	1 20314 2		Y	2972	2968	0				117
12	27714 X	24597	-0-	-3117	-0-	1050 8 4	1 20301 2	3238 9	Y	2944	2955	0				106
01	27094 X	22358	-0-	-4736	-0-	1050 3005 9	1 18303 2		Y	2732	2739	0				99

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
			WELL #: 409AH	RRCID -> 287260	COMPL. DATE 09/25/2018	TOTAL DEPTH 9223	PERF. 9434	- 14030					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	22422 X	22422	-0-	-0-	-0-	35 1 1307 9	21080 2	Y	1188	1191 1	161		
09	22110 X	20293	-0-	-1817	-0-	55 1 1212 9	19026 2	Y	1102	1068 1	195		
10	20956 X	19781	-0-	-1175	-0-	70 1 448 4	18106 2 1157 9	Y	1052	1050 1	197		
11	21690 X	20005	-0-	-1685	-0-	86 1 340 4	18457 2 1122 9	Y	1020	988 1	229		
12	22413 X	19009	-0-	-3404	-0-	67 1 200 4	17697 2 1045 9	Y	950	953 1	226		
01	22413 X	21273	-0-	-1140	-0-	90 1 1111 9	20072 2	Y	1010	1019 1	217		
-----													
MEADE			WELL #: 411AH		RRCID -> 287950	COMPL. DATE 04/01/2019	TOTAL DEPTH 10385	PERF.10627	- 15088				
08	0 W	32128	-0-	32128	944711	1495 1 10 4	25689 2 4934 9	Y	4485	4508 0	223		
09	0 W	30195	-0-	30195	974906	1571 1 9 4	23964 2 4651 9	Y	4228	4197 0	254		
10	0 W	30683	-0-	30683	1005589	1471 1 3 4	24557 2 4652 9	Y	4229	4235 0	248		
11	0 W	27469	-0-	27469	1033058	1522 1 5 4	21820 2 4122 9	Y	3747	3781 0	214		
12	0 W	27413	-0-	27413	1060471	1479 1 4281 9	21653 2	Y	3892	3895 0	211		
01	0 W	1072	-0-	1072	1061543	57 1 1 4	863 2 151 9	Y	137	339 0	9		
-----													
MEADE			WELL #: 412BH		RRCID -> 287951	COMPL. DATE 04/01/2019	TOTAL DEPTH 10658	PERF.10758	- 15480				
08	0 W	38598	-0-	38598	1237591	1491 1 10 4	33538 2 3559 9	Y	3235	3264 0	161		
09	0 W	35382	-0-	35382	1272973	1490 1 8 4	30561 2 3323 9	Y	3021	3001 0	181		
10	0 W	34079	-0-	34079	1307052	1388 1 3 4	29303 2 3385 9	Y	3077	3077 0	181		
11	0 W	34054	-0-	34054	1341106	1301 1 4 4	29569 2 3180 9	Y	2891	2907 0	165		
12	0 W	33977	-0-	33977	1375083	1241 1 3208 9	29528 2	Y	2916	2923 0	158		
01	0 W	1304	-0-	1304	1376387	49 1 1 4	1134 2 120 9	Y	109	260 0	7		
-----													
JACKSON			WELL #: 405AH		RRCID -> 288002	COMPL. DATE 02/03/2020	TOTAL DEPTH 10546	PERF.11032	- 15392				
08	DLQ G-10	36684	-0-	36684	36684	1574 1 27 4	29271 2 5812 9	Y	5284	5324 0	78		
09	DLQ G-10	32368	-0-	32368	69052	1591 1 18 4	25763 2 4996 9	Y	4542	4482 0	138		
10	DLQ G-10	30811	-0-	30811	99863	1542 1 13 4	24425 2 4831 9	Y	4392	4456 0	74		
11	DLQ G-10	29648	-0-	29648	129511	1477 1 9 4	23802 2 4360 9	Y	3964	3936 0	102		
12	DLQ G-10	28465	-0-	28465	157976	1367 1 17 4	22842 2 4239 9	Y	3854	3868 0	88		
*01	185227 X	27251	-0-	-157976	-0-	1393 1 26 4	21905 2 3927 9	Y	3570	3562 0	96		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
JACKSON														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 027200														
WELL #: 406BH RRCID -> 288003 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.10916 - 15635														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	70088 X	70088	-0-	-0-	-0-	2343	1	61076	2	Y	6026	6072	0	89
						40	4	6629	9					
09	62091 X	62091	-0-	-0-	-0-	2277	1	53962	2	Y	5296	5224	0	161
						26	4	5826	9					
10	60266 X	60266	-0-	-0-	-0-	2035	1	52689	2	Y	5023	5099	0	85
						17	4	5525	9					
11	84630 X	54540	-0-	-30090	-0-	1831	1	47967	2	Y	4301	4275	0	111
						11	4	4731	9					
12	79329 X	52390	-0-	-26939	-0-	1665	1	46109	2	Y	4177	4193	0	95
						21	4	4595	9					
01	70091 X	51965	-0-	-18126	-0-	1727	1	45785	2	Y	4019	4006	0	108
						32	4	4421	9					
-----														
JACKSON														
WELL #: 407AH RRCID -> 288004 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11461 - 15218														
08	DLQ G-10	30955	-0-	30955	30955	1253	1	25174	2	Y	4097	4127	0	61
						21	4	4507	9					
09	DLQ G-10	28087	-0-	28087	59042	1393	1	22585	2	Y	3721	3669	0	113
						16	4	4093	9					
10	DLQ G-10	26721	-0-	26721	85763	1254	1	21633	2	Y	3476	3530	0	59
						10	4	3824	9					
11	DLQ G-10	25495	-0-	25495	111258	1420	1	20635	2	Y	3120	3099	0	80
						8	4	3432	9					
12	DLQ G-10	24098	-0-	24098	135356	1360	1	19435	2	Y	2987	2999	0	68
						17	4	3286	9					
*01	159814 X	24458	-0-	-135356	-0-	1429	1	19819	2	Y	2894	2884	0	78
						27	4	3183	9					
-----														
JACKSON														
WELL #: 408BH RRCID -> 288005 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10825 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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
STORM CAT UNIT														
WELL #: 401AH RRCID -> 288255 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823														
08	19747 X	12561	-0-	-7186	-0-	11506	2	1055	9	N	959	975	1	52
09	19110 X	12515	-0-	-6595	-0-	11759	2	756	9	N	687	688	1	51
10	14415 X	11719	-0-	-2696	-0-	11066	2	653	9	N	594	545	1	100
11	13950 X	11237	-0-	-2713	-0-	10536	2	701	9	N	637	674	1	63
12	14415 X	12930	-0-	-1485	-0-	124	1	12341	2	N	423	425	1	61
						465	9							
*01	14819 X	14819	-0-	-0-	-0-	539	1	13456	2	N	749	748	1	62
						824	9							
-----														
JACKSON														
WELL #: 412BH RRCID -> 288649 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 15512														
08	0 W	43764	-0-	43764	809981	1424	1	37133	2	Y	4712	4735	0	70
						24	4	5183	9					
09	0 W	37449	-0-	37449	847430	1416	1	31591	2	Y	4024	3971	0	123
						16	4	4426	9					
10	0 W	37345	-0-	37345	884775	1512	1	31381	2	Y	4036	4091	0	68
						12	4	4440	9					
11	0 W	36446	-0-	36446	921221	1462	1	30854	2	Y	3747	3719	0	96
						8	4	4122	9					
12	0 W	35507	-0-	35507	956728	1389	1	30100	2	Y	3636	3649	0	83
						18	4	4000	9					
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	956728					Y	NO RPT			83

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 503AH	RRCID -> 288686	COMPL. DATE 09/27/2018	TOTAL DEPTH 8703	PERF. 8874	- 13368	
08	0 W	21327	-0-	21327	573595	30 1 879 9	20418 2	Y 799 816 1 109
09	0 W	18592	-0-	18592	592187	45 1 839 9	17708 2	Y 763 736 1 136
10	0 W	18376	-0-	18376	610563	59 1 380 4	17102 2	Y 759 753 1 142
11	0 W	17701	-0-	17701	628264	70 1 276 4	16576 2	Y 708 691 1 159
12	0 W	13068	-0-	13068	641332	44 1 129 4	12217 2	Y 616 628 1 147
01	0 W	14869	-0-	14869	656201	59 1 750 9	14060 2	Y 682 682 1 147
BURNSIDE		WELL #: 411AH	RRCID -> 288687	COMPL. DATE 04/02/2019	TOTAL DEPTH 10359	PERF.10573	- 15110	
08	0 W	40351	-0-	40351	964890	1544 1 16 4	34191 2	Y 4182 4155 0 139
09	0 W	34841	-0-	34841	999731	1492 1 7 4	29203 2	Y 3763 3730 0 172
10	0 W	35012	-0-	35012	1034743	1396 1 4 4	29496 2	Y 3742 3765 0 149
11	0 W	31970	-0-	31970	1066713	1261 1 3 4	26913 2	Y 3448 3464 0 133
12	0 W	32107	-0-	32107	1098820	1380 1 3 4	26959 2	Y 3423 3424 0 132
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1098820			Y NO RPT 132
BURNSIDE		WELL #: 412BH	RRCID -> 288688	COMPL. DATE 04/02/2019	TOTAL DEPTH 10655	PERF.10975	- 15465	
08	0 W	56558	-0-	56558	1432682	1975 1 20 4	51553 2	Y 2736 2723 0 91
09	0 W	46455	-0-	46455	1479137	1932 1 9 4	41125 2	Y 3081 3031 0 141
10	0 W	45370	-0-	45370	1524507	1956 1 6 4	40658 2	Y 2500 2541 0 100
11	0 W	39796	-0-	39796	1564303	1912 1 4 4	34919 2	Y 2692 2688 0 104
12	0 W	40719	-0-	40719	1605022	1876 1 4 4	36111 2	Y 2480 2488 0 96
01	0 W	47099	-0-	47099	1652121	2093 1 6 4	40790 2	Y 3827 3793 0 130
CYPRESS STATE		WELL #: 404BH	RRCID -> 288691	COMPL. DATE 09/20/2018	TOTAL DEPTH 9706	PERF. 9924	- 14321	
08	0 W	22809	-0-	22809	367181	41 1 857 9	21911 2	Y 779 785 1 108
09	0 W	19807	-0-	19807	386988	62 1 773 9	18972 2	Y 703 684 1 127
10	0 W	17062	-0-	17062	404050	73 1 466 4	15829 2	Y 631 637 1 121
11	0 W	16090	-0-	16090	420140	86 1 339 4	15008 2	Y 597 581 1 137
12	0 W	16994	-0-	16994	437134	67 1 211 4	16057 2	Y 599 591 1 145
01	0 W	17489	-0-	17489	454623	88 1 692 9	16709 2	Y 629 636 1 138

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 JUMANO WELL #: 401AH RRCID -> 288697 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	18796				N	-0-					272
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	18796				N	-0-					272
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	18796				N	-0-					272
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	18796				N	-0-					272
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	18796				N	-0-					272
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	18796				N	-0-					272

BRAGG WELL #: 406BH RRCID -> 288708 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 10860 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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAGG WELL #: 407AH RRCID -> 288709 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10795 - 15221

08	23388 X	23388	-0-	-0-	-0-	1148	1	17761	2	N	4072	4218	0			1172
						4479	9									
09	32730 X	6988	-0-	-25742	-0-	512	1	4919	2	N	1415	2449	0			138
						1557	9									
10	33821 X	19472	-0-	-14349	-0-	1252	1	14151	2	N	3639	3631	0			146
						66	4	4003	9							
11	32730 X	22647	-0-	-10083	-0-	1518	1	16458	2	N	4246	4198	0			194
						4671	9									
12	32457 X	25720	-0-	-6737	-0-	1567	1	18772	2	N	4892	4763	0			323
						5381	9									
*01	27860 X	27860	-0-	-0-	-0-	1716	1	20542	2	N	5093	5119	0			297
						5602	9									

JACKSON WELL #: 410BH RRCID -> 288963 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644

08	SHUT IN	79374	-0-	79374	789811	2656	1	69231	2	Y	6765	6815	0			100
						45	4	7442	9							
09	SHUT IN	70171	-0-	70171	859982	2580	1	61132	2	Y	5845	5767	0			178
						29	4	6430	9							
10	SHUT IN	68022	-0-	68022	928004	2303	1	59636	2	Y	5513	5598	0			93
						19	4	6064	9							
11	SHUT IN	62681	-0-	62681	990685	2110	1	55278	2	Y	4801	4771	0			123
						12	4	5281	9							
12	SHUT IN	24167	-0-	24167	1014852	957	1	21138	2	Y	1873	1953	0			43
						12	4	2060	9							
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1014852					Y	-0-	43	0			-0-

JACKSON WELL #: 408BR RRCID -> 289178 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11000 - 15587

08	115785 X	49466	-0-	-66319	-0-	1633	1	42579	2	N	4751	4786	0			70
						28	4	5226	9							
09	82530 X	44075	-0-	-38455	-0-	1597	1	37841	2	N	4199	4141	0			128
						18	4	4619	9							
10	70401 X	43009	-0-	-27392	-0-	1610	1	36962	2	N	4022	4082	0			68
						13	4	4424	9							
11	57900 X	40325	-0-	-17575	-0-	1667	1	34731	2	N	3561	3537	0			92
						10	4	3917	9							
12	54436 X	36774	-0-	-17662	-0-	1469	1	31524	2	N	3420	3434	0			78
						19	4	3762	9							
01	49476 X	31848	-0-	-17628	-0-	1460	1	26846	2	N	3195	3187	0			86
						27	4	3515	9							



PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CONDOR		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #: P205H		RRCID -> 289244	COMPL. DATE 02/25/2015	TOTAL DEPTH 10741	PERF.11282	- 15410					
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
08	4004 X	4004	-0-	-0-	508 1 145 4	2560 3 791 9			Y	719	742 0		143
09	3300 X	2012	-0-	-1288	689 1 170 4	172 3 981 9			Y	892	881 0		154
10	3503 X	1772	-0-	-1731	699 1 974 9	99 4			Y	885	888 0		151
11	3870 X	3500	-0-	-370	765 1 26 4	1365 3 1344 9			Y	1222	1160 0		213
12	4205 X	4205	-0-	-0-	876 1 255 4	1601 3 1473 9			Y	1339	1324 0		228
01	3999 X	2482	-0-	-1517	808 1 105 4	598 3 971 9			Y	883	983 0		128
-----													
OSPREY STATE UNIT		WELL #: P205H		RRCID -> 289245	COMPL. DATE 05/22/2015	TOTAL DEPTH 10910	PERF.11367	- 16282					
08	1105 X	1105	-0-	-0-	635 1 288 9	182 4			Y	262	260 0		10
09	1680 X	1178	-0-	-502	755 1 237 9	186 4			Y	215	218 0		7
10	1488 X	1124	-0-	-364	765 1 250 9	109 4			Y	227	227 0		7
11	1080 X	1018	-0-	-62	784 1 207 9	27 4			Y	188	186 0		9
12	1345 X	1345	-0-	-0-	879 1 210 9	256 4			Y	191	188 0		12
01	1209 X	1166	-0-	-43	853 1 202 9	111 4			Y	184	188 0		8
-----													
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P204H		RRCID -> 289246	COMPL. DATE 09/24/2014	TOTAL DEPTH 11055	PERF.11769	- 17299					
*02	59015 X	15802	-0-	-43213	1778 1 217 4	9550 3 4257 9			Y	3870	3882 0		157
*03	63085 X	14856	-0-	-48229	1744 1 351 4	8105 3 4656 9			Y	4233	4223 0		167
*04	61050 X	12986	-0-	-48064	1618 1 387 4	6827 3 4154 9			Y	3776	3729 0		214
*05	63085 X	14035	-0-	-49050	1770 1 265 4	7862 3 4138 9			Y	3762	3811 0		165
*06	61050 X	14485	-0-	-46565	1697 1 599 4	7915 3 4274 9			Y	3885	3770 0		280
*07	63085 X	14054	-0-	-49031	1777 1 349 4	7847 3 4081 9			Y	3710	3785 0		205
08	13802 X	13802	-0-	-0-	1737 1 497 4	7506 3 4062 9			Y	3693	3744 0		154
*09	7230 X	6021	-0-	-1209	792 1 195 4	2864 3 2170 9			Y	1973	1934 0		116
10	7471 X	5404	-0-	-2067	783 1 111 4	2411 3 2099 9			Y	1908	1935 0		89
11	7230 X	5408	-0-	-1822	809 1 27 4	2619 3 1953 9			Y	1775	1719 0		145
12	14043 X	2831	-0-	-11212	759 1 1851 9	221 4			Y	1683	1722 0		106
01	13795 X	3878	-0-	-9917	822 1 106 4	977 3 1973 9			Y	1794	1822 0		78

PHANTOM (WOLF CAMP) 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
OSPREY STATE UNIT		WELL #:	201H	RRCID ->	289247	COMPL. DATE	05/26/2015	TOTAL DEPTH 9434 PERF.11290 - 16783
08	2752 X	2752	-0-	-0-	672 1	1115 3	Y	703 710 0 27
09	4020 X	2003	-0-	-2017	192 4	773 9	Y	811 809 0 29
10	4154 X	1766	-0-	-2388	762 1	161 3	Y	845 846 0 28
11	3480 X	1830	-0-	-1650	188 4	892 9	Y	903 886 0 45
12	3596 X	1897	-0-	-1699	732 1	104 4	Y	671 675 0 41
01	2759 X	1810	-0-	-949	930 9		Y	744 752 0 33
					810 1	27 4	Y	
					993 9			
					898 1	261 4	Y	
					738 9			
					878 1	114 4	Y	
					818 9			
OSPREY STATE UNIT		WELL #:	P203H	RRCID ->	289248	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH 11072 PERF.12037 - 16433
08	4153 X	4153	-0-	-0-	710 1	2235 3	Y	914 908 0 36
09	7346 X	7346	-0-	-0-	203 4	1005 9	Y	1108 1104 0 40
10	7286 X	7286	-0-	-0-	762 1	5177 3	Y	1248 1247 0 41
11	8249 X	8249	-0-	-0-	188 4	1219 9	Y	1399 1370 0 70
12	8568 X	8568	-0-	-0-	769 1	5035 3	Y	1373 1357 0 86
*01	8396 X	8396	-0-	-0-	109 4	1373 9	Y	1329 1357 0 58
					819 1	5863 3	Y	
					28 4	1539 9		
					926 1	5862 3	Y	
					270 4	1510 9		
					892 1	5926 3	Y	
					116 4	1462 9		
OSPREY STATE UNIT		WELL #:	P204H	RRCID ->	289249	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH 10925 PERF.11340 - 16223
08	3617 X	3617	-0-	-0-	1095 1	1135 3	Y	976 965 0 39
09	5010 X	3071	-0-	-1939	313 4	1074 9	Y	955 960 0 34
10	5177 X	2534	-0-	-2643	1021 1	747 3	Y	990 991 0 33
11	4230 X	3328	-0-	-902	252 4	1051 9	Y	974 958 0 49
12	4371 X	3583	-0-	-788	1011 1	290 3	Y	929 920 0 58
01	3627 X	2546	-0-	-1081	144 4	1089 9	Y	938 955 0 41
					1067 1	1154 3	Y	
					36 4	1071 9		
					1197 1	1016 3	Y	
					348 4	1022 9		
					1116 1	253 3	Y	
					145 4	1032 9		
OSPREY STATE UNIT		WELL #:	P202HR	RRCID ->	289250	COMPL. DATE	05/26/2015	TOTAL DEPTH 10986 PERF.11582 - 15681
08	1294 X	1294	-0-	-0-	447 1	128 4	Y	654 646 0 26
09	1800 X	1117	-0-	-683	719 9		Y	574 580 0 20
10	2604 X	1234	-0-	-1370	390 1	96 4	Y	666 664 0 22
11	2520 X	1312	-0-	-1208	631 9		Y	732 717 0 37
12	2604 X	1637	-0-	-967	439 1	62 4	Y	624 622 0 39
01	1302 X	1279	-0-	-23	733 9		Y	596 609 0 26
					490 1	17 4	Y	
					805 9			
					592 1	187 3	Y	
					172 4	686 9		
					552 1	71 4	Y	
					656 9			



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 ROBIN 8 WELL #: P106H RRCID -> 289251 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10922 - 15499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	1057	1 34 4	Y	1384	1410 0	74
09	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	1522	1 126 4	Y	1240	1224 0	90
10	10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	1264	1 329 4	Y	1354	1362 0	82
11	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	1158	1 121 4	Y	1343	1325 0	100
12	8866 X	7660	-0-	-1206	-0-	1266	1 624 4	Y	1218	1197 0	121
01	10106 X	7241	-0-	-2865	-0-	1628	1 314 4	Y	1148	1191 0	78

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P255H RRCID -> 289252 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11555 - 16033

*02	48227 X	3201	-0-	-45026	-0-	977	1 2105 9	Y	1914	1912 0	77
*03	51553 X	3500	-0-	-48053	-0-	983	1 2319 9	Y	2108	2102 0	83
*04	49890 X	3237	-0-	-46653	-0-	990	1 2010 9	Y	1827	1806 0	104
*05	51553 X	4755	-0-	-46798	-0-	1183	1 177 4	Y	1796	1821 0	79
*06	49890 X	5087	-0-	-44803	-0-	1089	1 384 4	Y	1404	1382 0	101
*07	51553 X	6122	-0-	-45431	-0-	1175	1 231 4	Y	1640	1651 0	90
08	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	1152	1 330 4	Y	1575	1599 0	66
*09	2550 X	2145	-0-	-405	-0-	522	1 129 4	Y	703	695 0	41
10	3069 X	2845	-0-	-224	-0-	761	1 108 4	Y	841	843 0	39
11	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	878	1 30 4	Y	1100	1049 0	90
12	6107 X	2318	-0-	-3789	-0-	864	1 1202 9	Y	1093	1114 0	69
01	6014 X	2659	-0-	-3355	-0-	913	1 118 4	Y	1109	1130 0	48

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P 1H RRCID -> 289254 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132

08	0 W	-0-	-0-	-0-	73973			Y	-0-	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	73973			Y	-0-	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	73973			Y	-0-	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	73973			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	73973			Y	-0-	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	73973			Y	-0-	-0-	-0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P207H RRCID -> 289255 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11378 - 18760

08	15175 X	15175	-0-	-0-	-0-	2160	1 618 4	Y	3998	4040 0	167
*09	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	1017	1 251 4	Y	2072	2035 0	121
10	7626 X	6621	-0-	-1005	-0-	1004	1 143 4	Y	2021	2048 0	94
11	7350 X	6583	-0-	-767	-0-	1043	1 35 4	Y	1892	1831 0	155
12	15190 X	3134	-0-	-12056	-0-	956	1 1900 9	Y	1727	1773 0	109
01	15190 X	3773	-0-	-11417	-0-	1039	1 135 4	Y	1652	1689 0	72

-----													
PHANTOM (WOLFPCAMP)			//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	ALLOW CODE	GAS 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		13325 X	13325	-0-	-0-	-0-	1516 1	7235 3	Y	3764	3801 0		157
							434 4	4140 9					
*09		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	688 1	2706 3	Y	1863	1833 0		109
							170 4	2049 9					
10		6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	769 1	3374 3	Y	2159	2167 0		101
							109 4	2375 9					
11		5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	876 1	3055 3	Y	1753	1711 0		143
							30 4	1928 9					
12		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	826 1	241 4	Y	1662	1700 0		105
							1828 9						
*01		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	902 1	1646 3	Y	1667	1699 0		73
							117 4	1834 9					
-----													
CARDINAL 4			WELL #: P 2H		RRCID -> 289270		COMPL. DATE 10/06/2018			TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777			
08		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	910 1	1896 3	Y	1421	1478 0		197
							260 4	1563 9					
09		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	856 1	1769 3	Y	1453	1348 0		302
							211 4	1598 9					
10		5890 X	3253	-0-	-2637	-0-	884 1	630 3	Y	1466	1553 0		215
							126 4	1613 9					
11		5700 X	3271	-0-	-2429	-0-	1000 1	716 3	Y	1383	1358 0		240
							34 4	1521 9					
12		4619 X	3552	-0-	-1067	-0-	1127 1	547 3	Y	1409	1361 0		288
							328 4	1550 9					
01		4619 X	3041	-0-	-1578	-0-	1077 1	289 3	Y	1396	1441 0		243
							139 4	1536 9					
-----													
SEAGULL UNIT			WELL #: P101H		RRCID -> 289294		COMPL. DATE 10/03/2017			TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578			
08		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	929 1	2436 3	Y	1111	1100 0		154
							266 4	1222 9					
09		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	870 1	2182 3	Y	1135	1110 0		179
							214 4	1249 9					
10		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	841 1	514 3	Y	1245	1256 0		168
							120 4	1370 9					
11		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	829 1	224 3	Y	1141	1119 0		190
							28 4	1255 9					
12		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	924 1	269 4	Y	1178	1146 0		222
							1296 9						
*01		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	885 1	115 4	Y	1309	1373 0		158
							1440 9						
-----													
SEAGULL UNIT			WELL #: P107H		RRCID -> 289295		COMPL. DATE 10/02/2017			TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368			
08		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	967 1	3552 3	Y	777	771 0		108
							277 4	855 9					
09		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	924 1	3788 3	Y	765	752 0		121
							228 4	842 9					
10		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	898 1	2396 3	Y	818	828 0		111
							128 4	900 9					
11		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	932 1	3180 3	Y	786	766 0		131
							32 4	865 9					
12		6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	1085 1	3957 3	Y	785	768 0		148
							316 4	864 9					
*01		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	1038 1	3804 3	Y	838	885 0		101
							134 4	922 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CHAPARRAL 89		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: P152H		RRCID -> 289297		COMPL. DATE 12/19/2015				TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
08		6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	1008 1	4729 3	973 3	Y	821	858 0			60	
							288 4	903 9								
09		7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	962 1	4920 3	932 9	Y	847	810 0			97	
							237 4	932 9								
10		6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	946 1	4910 3	953 9	Y	866	874 0			89	
							134 4	953 9								
11		7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	992 1	4944 3	1043 9	Y	948	931 0			106	
							34 4	1043 9								
12		9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	1108 1	7349 3	938 9	Y	853	879 0			80	
							323 4	938 9								
*01		6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	1061 1	4424 3	1173 9	Y	1066	1034 0			112	
							137 4	1173 9								
-----																
FALCON STATE UNIT		WELL #: P233H		RRCID -> 289298		COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 16985						
08		8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	702 1	5057 3	2101 9	Y	1910	1941 0			150	
							201 4	2101 9								
09		6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	625 1	3798 3	2032 9	Y	1847	1883 0			114	
							154 4	2032 9								
10		6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	606 1	3370 3	2025 9	Y	1841	1823 0			132	
							86 4	2025 9								
11		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	648 1	3886 3	2037 9	Y	1852	1807 0			177	
							22 4	2037 9								
12		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	706 1	3480 3	2016 9	Y	1833	1822 0			188	
							205 4	2016 9								
*01		6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	683 1	3315 3	2048 9	Y	1862	1926 0			124	
							88 4	2048 9								
-----																
CONDOR		WELL #: P212H		RRCID -> 289299		COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361						
*02		724 X	724	-0-	-0-	-0-	489 1	60 4	175 9	Y	159	192 0			21	
							175 9									
*03		773 X	773	-0-	-0-	-0-	486 1	98 4	189 9	Y	172	167 0			26	
							189 9									
*04		764 X	764	-0-	-0-	-0-	467 1	112 4	185 9	Y	168	167 0			27	
							185 9									
*05		689 X	689	-0-	-0-	-0-	501 1	75 4	113 9	Y	103	113 0			17	
							113 9									
*06		109 X	109	-0-	-0-	-0-	8 1	98 3	3 4	Y	-0-	17 0			-0-	
							3 4									
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
01		0 X	-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						
08		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	795 1	1634 3	937 9	Y	852	864 0			67	
							228 4	937 9								
09		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	741 1	1331 3	893 9	Y	812	829 0			50	
							183 4	893 9								
10		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	750 1	1383 3	924 9	Y	840	830 0			60	
							107 4	924 9								
11		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	783 1	1859 3	867 9	Y	788	773 0			75	
							27 4	867 9								
12		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	826 1	289 3	828 9	Y	753	751 0			77	
							241 4	828 9								
*01		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	817 1	847 3	805 9	Y	732	760 0			49	
							106 4	805 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: P263H		RRCID -> 289301		COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	745 1 213 4	3244 3 909 9	Y	826	836 0	65		
09	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	714 1 176 4	3492 3 879 9	Y	799	815 0	49		
10	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	758 1 108 4	2112 3 892 9	Y	811	802 0	58		
11	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	804 1 27 4	2467 3 891 9	Y	810	791 0	77		
12	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	891 1 259 4	1948 3 873 9	Y	794	790 0	81		
*01	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	845 1 109 4	1621 3 881 9	Y	801	829 0	53		
FALCON STATE UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 289305		COMPL. DATE 09/11/2015				TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 15434			
08	16755 X	16755	-0-	-0-	-0-	970 1 278 4	13889 3 1618 9	Y	1471	1460 0	125		
09	14965 X	14965	-0-	-0-	-0-	882 1 217 4	12362 3 1504 9	Y	1367	1353 0	139		
10	14436 X	14436	-0-	-0-	-0-	848 1 121 4	11931 3 1536 9	Y	1396	1452 0	83		
11	15609 X	15609	-0-	-0-	-0-	908 1 31 4	13005 3 1665 9	Y	1514	1438 0	159		
12	14342 X	14342	-0-	-0-	-0-	994 1 289 4	11648 3 1411 9	Y	1283	1322 0	120		
*01	15354 X	15354	-0-	-0-	-0-	1015 1 131 4	12921 3 1287 9	Y	1170	1184 0	106		
FALCON STATE UNIT		WELL #: P232H		RRCID -> 289306		COMPL. DATE 10/21/2015				TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 15300			
08	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	760 1 218 4	626 3 970 9	Y	882	894 0	69		
09	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	712 1 175 4	450 3 945 9	Y	859	875 0	53		
10	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	720 1 102 4	457 3 986 9	Y	896	885 0	64		
11	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	727 1 25 4	232 3 669 9	Y	608	614 0	58		
12	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	920 1 268 4	2703 3 538 9	Y	489	497 0	50		
*01	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	876 1 113 4	2461 3 546 9	Y	496	513 0	33		
FALCON STATE UNIT		WELL #: P253H		RRCID -> 289307		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11275 - 16018			
08	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	584 1 167 4	6958 3 1091 9	Y	992	969 0	85		
09	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	551 1 136 4	6997 3 1047 9	Y	952	940 0	97		
10	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	515 1 73 4	6248 3 923 9	Y	839	886 0	50		
11	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	520 1 18 4	5681 3 812 9	Y	738	710 0	78		
12	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	578 1 168 4	5703 3 656 9	Y	596	618 0	56		
*01	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	585 1 76 4	5575 3 800 9	Y	727	717 0	66		

PHANTOM (WOLFPCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: P257H		RRCID -> 289309		COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 10994 PERF.11133 - 14699			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	828 564	1 9	237 4	Y	513	512	0	40
09	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	784 586	1 9	193 4	Y	533	540	0	33
10	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	791 609	1 9	113 4	Y	554	547	0	40
11	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	833 28	1 4	344 3	Y	546	534	0	52
12	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	914 551	1 9	266 4	Y	501	502	0	51
*01	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	866 615	1 9	112 4	Y	559	573	0	37
-----													
FALCON STATE UNIT		WELL #: P227H		RRCID -> 289310		COMPL. DATE 09/12/2016				TOTAL DEPTH 10880 PERF.11129 - 15481			
08	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	618 707	1 9	177 4	Y	643	659	0	51
09	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	576 683	1 9	142 4	Y	621	634	0	38
10	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	582 714	1 9	83 4	Y	649	641	0	46
11	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	622 21	1 4	163 3	Y	634	620	0	60
12	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	708 206	1 4	229 3	Y	598	597	0	61
*01	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	676 88	1 4	65 3	Y	584	606	0	39
-----													
MAGPIE UNIT		WELL #: P103H		RRCID -> 289313		COMPL. DATE 09/07/2015				TOTAL DEPTH 11183 PERF.11511 - 15508			
08	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	800 229	1 4	2773 3	Y	1005	1014	1	26
09	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	856 211	1 4	3276 3	Y	1084	1070	1	40
10	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	846 120	1 4	2840 3	Y	1497	1488	1	49
11	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	870 29	1 4	2858 3	Y	1490	1466	1	73
12	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	969 282	1 4	2424 3	Y	1489	1514	1	48
*01	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	903 117	1 4	1673 3	Y	1462	1455	1	55
-----													
MAGPIE UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289314		COMPL. DATE 05/13/2017				TOTAL DEPTH 11154 PERF.11474 - 14868			
08	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	623 178	1 4	2398 3	Y	809	816	1	21
09	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	804 198	1 4	1930 3	Y	826	816	1	31
10	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	814 116	1 4	1706 3	Y	1107	1102	1	36
11	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	844 29	1 4	2065 3	Y	1163	1142	1	57
12	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	944 275	1 4	1629 3	Y	1162	1181	1	38
*01	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	876 1254	1 9	113 4	Y	1140	1135	1	43

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CHAPARRAL 89		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: P203H		RRCID -> 289318		COMPL. DATE 04/13/2014				TOTAL DEPTH 11573 PERF.11824 - 16450					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	934	1	5652	3	Y	927	978	0		68
						267	4	1020	9						
09	13659 X	13659	-0-	-0-	-0-	1553	1	9327	3	Y	2178	2092	0		250
						383	4	2396	9						
10	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	1361	1	7151	3	Y	2042	2082	0		210
						194	4	2246	9						
11	11564 X	11564	-0-	-0-	-0-	1502	1	7435	3	Y	2342	2291	0		261
						51	4	2576	9						
12	11774 X	11774	-0-	-0-	-0-	1730	1	7171	3	Y	2154	2214	0		201
						504	4	2369	9						
*01	10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	1619	1	5861	3	Y	2429	2376	0		254
						210	4	2672	9						
-----															
MAGPIE UNIT		WELL #: P105H		RRCID -> 289319		COMPL. DATE 04/22/2017				TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 15260					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	775	1	2515	3	Y	1006	1014	1		26
						222	4	1107	9						
09	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	731	1	2297	3	Y	1035	1023	1		38
						180	4	1139	9						
10	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	713	1	1637	3	Y	1006	1011	1		33
						101	4	1107	9						
11	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	735	1	1688	3	Y	1016	999	1		50
						25	4	1118	9						
12	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	819	1	1250	3	Y	1091	1106	1		35
						239	4	1200	9						
*01	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	762	1	99	4	Y	1220	1209	1		46
						1342	9								
-----															
MAGPIE UNIT		WELL #: P107H		RRCID -> 289320		COMPL. DATE 05/05/2017				TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	835	1	4374	3	Y	1539	1552	1		40
						239	4	1693	9						
09	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	797	1	4399	3	Y	1553	1536	1		57
						197	4	1708	9						
10	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	774	1	3467	3	Y	1458	1467	1		48
						110	4	1604	9						
11	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	784	1	3204	3	Y	1357	1339	1		66
						27	4	1493	9						
12	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	858	1	2310	3	Y	1296	1320	1		42
						250	4	1426	9						
*01	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	799	1	1708	3	Y	1217	1213	1		46
						103	4	1339	9						
-----															
MAGPIE UNIT		WELL #: P106H		RRCID -> 289321		COMPL. DATE 11/16/2017				TOTAL DEPTH 10587 PERF.10799 - 15437					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	636	1	7405	3	Y	1931	1945	1		51
						182	4	2124	9						
09	11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	784	1	8589	3	Y	2075	2049	1		77
						193	4	2283	9						
10	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	799	1	7350	3	Y	2023	2034	1		66
						114	4	2225	9						
11	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	834	1	7699	3	Y	1953	1924	1		95
						28	4	2148	9						
12	13586 X	13586	-0-	-0-	-0-	1025	1	9836	3	Y	2206	2229	1		72
						298	4	2427	9						
*01	12432 X	12432	-0-	-0-	-0-	947	1	9009	3	Y	2139	2131	1		80
						123	4	2353	9						

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
MAGPIE UNIT		WELL #: P108H		RRCID -> 289322		COMPL. DATE 11/16/2017				TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	828 1	8750 3	Y	1765	1778 1		46
							237 4	1942 9					
09		12204 X	12204	-0-	-0-	-0-	806 1	9172 3	Y	1843	1821 1		68
							199 4	2027 9					
10		11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	781 1	8484 3	Y	1899	1905 1		62
							111 4	2089 9					
11		11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	809 1	8496 3	Y	1576	1561 1		77
							27 4	1734 9					
12		10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	869 1	7422 3	Y	1546	1573 1		50
							253 4	1701 9					
*01		9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	804 1	6477 3	Y	1519	1512 1		57
							104 4	1671 9					
-----													
MAGPIE UNIT		WELL #: P109H		RRCID -> 289323		COMPL. DATE 05/09/2017				TOTAL DEPTH 11138 PERF.11319 - 17308			
08		10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	1010 1	6760 3	Y	2588	2606 1		68
							289 4	2847 9					
09		10945 X	10945	-0-	-0-	-0-	964 1	6829 3	Y	2649	2619 1		98
							238 4	2914 9					
10		11100 X	11100	-0-	-0-	-0-	972 1	7222 3	Y	2516	2532 1		82
							138 4	2768 9					
11		11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	1027 1	7706 3	Y	2384	2350 1		116
							35 4	2622 9					
12		11369 X	11369	-0-	-0-	-0-	1112 1	7311 3	Y	2384	2423 1		77
							324 4	2622 9					
*01		10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	1062 1	6429 3	Y	2339	2328 1		88
							137 4	2573 9					
-----													
ROBIN 8		WELL #: P103H		RRCID -> 289328		COMPL. DATE 05/11/2014				TOTAL DEPTH 10663 PERF.10838 - 15505			
08		6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	849 1	4341 3	Y	1528	1567 0		82
							27 4	1681 9					
09		6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	819 1	3553 3	Y	1419	1398 0		103
							78 4	1561 9					
10		8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	889 1	5700 3	Y	1708	1708 0		103
							231 4	1879 9					
11		10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	1096 1	7180 3	Y	1856	1821 0		138
							114 4	2042 9					
12		9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	1216 1	6109 3	Y	1756	1719 0		175
							599 4	1932 9					
*01		11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	1622 1	7325 3	Y	1893	1939 0		129
							312 4	2082 9					
-----													
FALCON STATE UNIT		WELL #: P225H		RRCID -> 289331		COMPL. DATE 09/12/2015				TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800			
08		20530 X	20530	-0-	-0-	-0-	1096 1	17209 3	Y	1737	1713 0		148
							314 4	1911 9					
09		21453 X	21453	-0-	-0-	-0-	1062 1	18176 3	Y	1775	1742 0		181
							262 4	1953 9					
10		23466 X	23466	-0-	-0-	-0-	1080 1	20171 3	Y	1874	1943 0		112
							154 4	2061 9					
11		23778 X	23778	-0-	-0-	-0-	1138 1	20454 3	Y	1952	1859 0		205
							39 4	2147 9					
12		21630 X	21630	-0-	-0-	-0-	1171 1	18308 3	Y	1645	1696 0		154
							341 4	1810 9					
*01		23334 X	23334	-0-	-0-	-0-	1166 1	19962 3	Y	1868	1853 0		169
							151 4	2055 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
FALCON STATE UNIT		WELL #: P251H		RRCID -> 289332		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555			
M	O	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
08	9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	660 1	7830 3	1146 9	Y	1042	1035 0		89
09	15276 X	15276	-0-	-0-	-0-	189 4	1146 9	850 1	Y	2001	1886 0		204
10	18361 X	18361	-0-	-0-	-0-	210 4	2201 9	1076 1	Y	2067	2148 0		123
11	21158 X	21158	-0-	-0-	-0-	153 4	2274 9	1198 1	Y	2075	1980 0		218
12	17127 X	17127	-0-	-0-	-0-	41 4	2283 9	1177 1	Y	1772	1824 0		166
*01	16376 X	16376	-0-	-0-	-0-	343 4	1949 9	1128 1	Y	1909	1903 0		172
						146 4	2100 9						
FALCON STATE UNIT		WELL #: P231H		RRCID -> 289338		COMPL. DATE 09/19/2016				TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440			
08	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	502 1	144 4	794 9	Y	722	732 0		57
09	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	665 1	164 4	817 9	Y	743	754 0		46
10	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	714 1	329 3	101 4	Y	792	781 0		57
11	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	791 1	2081 3	27 4	Y	779	762 0		74
12	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	926 1	2870 3	270 4	Y	818	808 0		84
*01	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	873 1	2370 3	113 4	Y	771	804 0		51
							848 9						
FALCON STATE UNIT		WELL #: P259H		RRCID -> 289339		COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357			
08	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	499 1	143 4	1038 9	Y	944	956 0		74
09	1680 X	1541	-0-	-139	-0-	457 1	113 4	971 9	Y	883	903 0		54
10	1736 X	1608	-0-	-128	-0-	484 1	69 4	1055 9	Y	959	944 0		69
11	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	551 1	1088 3	19 4	Y	830	820 0		79
12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	637 1	1418 3	186 4	Y	826	820 0		85
*01	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	607 1	1232 3	79 4	Y	837	866 0		56
							921 9						
FALCON STATE UNIT		WELL #: 255H		RRCID -> 289341		COMPL. DATE 05/03/2016				TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205			
08	14685 X	14685	-0-	-0-	-0-	869 1	11589 3	249 4	Y	1798	1757 0		153
09	16470 X	14333	-0-	-2137	-0-	820 1	11412 3	202 4	Y	1726	1703 0		176
10	15717 X	13915	-0-	-1802	-0-	794 1	11266 3	113 4	Y	1584	1666 0		94
11	14610 X	14137	-0-	-473	-0-	829 1	11412 3	28 4	Y	1698	1613 0		179
12	14818 X	12673	-0-	-2145	-0-	896 1	9910 3	261 4	Y	1460	1502 0		137
01	14818 X	13622	-0-	-1196	-0-	854 1	10932 3	111 4	Y	1568	1563 0		142
							1725 9						



PHANTOM (WOLFPCAMP) APACHE CORPORATION CONDOR		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: P102H		RRCID -> 289350		COMPL. DATE 11/15/2014				TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
08		5748 X	5748	-0-	-0-	747	1	3292	3	Y	1359	1412	0			270
						214	4	1495	9							
09		9200 X	9200	-0-	-0-	815	1	6465	3	Y	1563	1563	0			270
						201	4	1719	9							
10		9235 X	9235	-0-	-0-	820	1	6634	3	Y	1513	1525	0			258
						117	4	1664	9							
11		8110 X	8110	-0-	-0-	790	1	5038	3	Y	2050	1950	0			358
						27	4	2255	9							
12		7856 X	7856	-0-	-0-	884	1	4765	3	Y	1773	1829	0			302
						257	4	1950	9							
*01		6722 X	6722	-0-	-0-	866	1	3967	3	Y	1615	1683	0			234
						112	4	1777	9							
-----																
FALCON STATE UNIT		WELL #: P261H		RRCID -> 289380		COMPL. DATE 09/20/2016				TOTAL DEPTH 11034 PERF.11258 - 15944						
08		3429 X	3429	-0-	-0-	775	1	1254	3	Y	1071	1082	0			84
						222	4	1178	9							
09		3660 X	2825	-0-	-835	728	1	931	3	Y	897	926	0			55
						179	4	987	9							
10		3782 X	1999	-0-	-1783	711	1	199	3	Y	898	889	0			64
						101	4	988	9							
11		3330 X	2587	-0-	-743	746	1	793	3	Y	930	905	0			89
						25	4	1023	9							
12		3441 X	2107	-0-	-1334	775	1	226	4	Y	1005	991	0			103
						1106	9									
01		3441 X	1907	-0-	-1534	763	1	99	4	Y	950	990	0			63
						1045	9									
-----																
MAGPIE UNIT		WELL #: P112H		RRCID -> 289381		COMPL. DATE 05/09/2017				TOTAL DEPTH 11140 PERF.11381 - 17524						
08		13004 X	13004	-0-	-0-	800	1	9387	3	Y	2353	2365	1			62
						229	4	2588	9							
09		12113 X	12113	-0-	-0-	749	1	8794	3	Y	2168	2150	1			80
						185	4	2385	9							
10		12648 X	11900	-0-	-748	742	1	8657	3	Y	2178	2187	1			71
						105	4	2396	9							
11		12570 X	10525	-0-	-2045	739	1	7757	3	Y	1822	1804	1			89
						25	4	2004	9							
12		12989 X	11867	-0-	-1122	867	1	8720	3	Y	1844	1873	1			60
						252	4	2028	9							
01		12989 X	9302	-0-	-3687	776	1	6432	3	Y	1812	1804	1			68
						101	4	1993	9							
-----																
MAGPIE UNIT		WELL #: P115H		RRCID -> 289382		COMPL. DATE 03/23/2016				TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439						
08		18818 X	18818	-0-	-0-	815	1	14429	3	Y	3037	3057	1			80
						233	4	3341	9							
09		18554 X	18554	-0-	-0-	779	1	14167	3	Y	3105	3070	1			115
						192	4	3416	9							
10		19034 X	17582	-0-	-1452	874	1	13261	3	Y	3021	3037	1			99
						124	4	3323	9							
11		18420 X	17483	-0-	-937	1010	1	13070	3	Y	3063	3013	1			149
						34	4	3369	9							
12		19158 X	18481	-0-	-677	1164	1	13627	3	Y	3046	3096	1			99
						339	4	3351	9							
01		19158 X	15938	-0-	-3220	1033	1	11489	3	Y	2984	2971	1			112
						134	4	3282	9							



PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CONDOR		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 210H		RRCID -> 289444		COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 10712 PERF.10972 - 15251				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	727	1	208	4	Y	571	642	0	113
						628	9							
09	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	805	1	199	4	Y	423	463	0	73
						465	9							
10	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	893	1	127	4	Y	1230	1093	0	210
						1353	9							
11	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	980	1	1642	3	Y	1263	1253	0	220
						33	4							
12	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	1097	1	1273	3	Y	1212	1226	0	206
						319	4							
*01	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	1107	1	2652	3	Y	1039	1094	0	151
						143	4	1143	9					
CHAPARRAL 89				WELL #: 202H		RRCID -> 289556		COMPL. DATE 12/22/2013				TOTAL DEPTH 11680 PERF.12222 - 16790		
08	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	548	1	3654	3	Y	766	805	0	56
						157	4							
						843	9							
09	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	524	1	3749	3	Y	792	757	0	91
						129	4							
						871	9							
10	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	514	1	3482	3	Y	784	794	0	81
						73	4							
						862	9							
11	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	509	1	2835	3	Y	853	839	0	95
						17	4							
						938	9							
12	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	571	1	2842	3	Y	781	803	0	73
						166	4							
						859	9							
*01	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	554	1	2851	3	Y	914	891	0	96
						72	4	1005	9					
CARDINAL 4				WELL #: P 1H		RRCID -> 289558		COMPL. DATE 08/23/2013				TOTAL DEPTH 11114 PERF.11133 - 14910		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	125	0	13
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROBIN 8				WELL #: P102H		RRCID -> 289573		COMPL. DATE 02/27/2014				TOTAL DEPTH 10676 PERF.10866 - 15688		
08	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	728	1	1653	3	Y	656	673	0	35
						24	4							
						722	9							
09	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	709	1	1035	3	Y	735	717	0	53
						67	4							
						809	9							
10	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	654	1	400	3	Y	640	654	0	39
						170	4							
						704	9							
11	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	881	1	317	3	Y	859	834	0	64
						92	4							
						945	9							
12	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	949	1	468	4	Y	874	851	0	87
						961	9							
*01	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	1298	1	250	4	Y	1035	1052	0	70
						1139	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ROBIN 8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: P 1H		RRCID -> 289577		COMPL. DATE 04/27/2013				TOTAL DEPTH 11550 PERF.11869 - 16130					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	956 1	6810 3	31 4	1232 9	Y	1120	1140	0		60
09	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	873 1	5148 3	83 4	1178 9	Y	1071	1053	0		78
10	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	893 1	5471 3	232 4	1372 9	Y	1247	1250	0		75
11	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	940 1	5333 3	98 4	1284 9	Y	1167	1155	0		87
12	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	980 1	4010 3	483 4	1185 9	Y	1077	1057	0		107
*01	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	1079 1	3987 3	208 4	1031 9	Y	937	980	0		64
-----															
ROBIN 8		WELL #: P104H		RRCID -> 289578		COMPL. DATE 09/01/2014				TOTAL DEPTH 10644 PERF.10726 - 15028					
08	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	820 1	3650 3	27 4	1330 9	Y	1209	1229	0		65
09	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	804 1	3241 3	76 4	1293 9	Y	1175	1155	0		85
10	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	768 1	3186 3	200 4	1443 9	Y	1312	1318	0		79
11	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	966 1	2627 3	101 4	1645 9	Y	1495	1463	0		111
12	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	1216 1	1205 3	599 4	1625 9	Y	1477	1441	0		147
*01	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	1460 1	1366 3	281 4	1531 9	Y	1392	1444	0		95
-----															
ROBIN 8		WELL #: P101H		RRCID -> 289579		COMPL. DATE 03/04/2014				TOTAL DEPTH 10700 PERF.11032 - 15869					
08	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	880 1	5052 3	29 4	1751 9	Y	1592	1619	0		85
09	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	839 1	3963 3	80 4	1669 9	Y	1517	1492	0		110
10	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	905 1	1243 3	235 4	1290 9	Y	1173	1212	0		71
11	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	1233 1	617 3	129 4	1458 9	Y	1325	1297	0		99
12	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	1248 1	2146 3	615 4	1202 9	Y	1093	1083	0		109
*01	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	1814 1	2944 3	349 4	1416 9	Y	1287	1308	0		88

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P205H RRCID -> 289580 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11190 - 15662

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	
*02	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	1333 1	2819 3	Y	1804	1807 0	73
						163 4	1984 9				
*03	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	1306 1	1403 3	Y	1975	1970 0	78
						263 4	2173 9				
*04	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	1207 1	874 3	Y	1945	1913 0	110
						288 4	2140 9				
*05	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	1309 1	1368 3	Y	1845	1874 0	81
						196 4	2030 9				
*06	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	1325 1	3008 3	Y	1992	1930 0	143
						468 4	2191 9				
*07	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	1429 1	4010 3	Y	2021	2053 0	111
						281 4	2223 9				
*08	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	1425 1	4599 3	Y	2026	2052 0	85
						408 4	2229 9				
*09	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	726 1	3061 3	Y	1029	1011 0	60
						179 4	1132 9				
10	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	819 1	4228 3	Y	1064	1074 0	50
						116 4	1170 9				
11	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	870 1	4373 3	Y	1014	981 0	83
						29 4	1115 9				
12	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	830 1	387 3	Y	1063	1079 0	67
						242 4	1169 9				
*01	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	912 1	3437 3	Y	1152	1169 0	50
						118 4	1267 9				

HYPERION WELL #: 501H RRCID -> 289588 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366

08	0 W	4258	-0-	4258	159717	39 1	3813 2	N	369	369 1	77
						406 9					
09	0 W	3854	-0-	3854	163571	46 1	3388 2	N	382	395 1	64
						420 9					
10	0 W	4666	-0-	4666	168237	58 1	4165 2	N	403	379 1	88
						443 9					
11	0 W	4000	-0-	4000	172237	66 1	3542 2	N	356	378 1	66
						392 9					
12	0 W	4807	-0-	4807	177044	56 1	4367 2	N	349	327 1	88
						384 9					
01	0 W	5164	-0-	5164	182208	59 1	4681 2	N	385	391 1	82
						424 9					

MAGPIE UNIT WELL #: P114H RRCID -> 289632 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437

08	14270 X	14270	-0-	-0-	-0-	980 1	10369 3	Y	2400	2416 1	63
						281 4	2640 9				
09	13602 X	13602	-0-	-0-	-0-	924 1	9869 3	Y	2346	2322 1	87
						228 4	2581 9				
10	12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	872 1	8735 3	Y	2201	2216 1	72
						124 4	2421 9				
11	11773 X	11773	-0-	-0-	-0-	905 1	8383 3	Y	2231	2194 1	109
						31 4	2454 9				
12	11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	992 1	7447 3	Y	2164	2203 1	70
						289 4	2380 9				
*01	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	920 1	6699 3	Y	2073	2065 1	78
						119 4	2280 9				



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 STORM CAT UNIT WELL #: 402AH RRCID -> 290286 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9840 - 17022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	0	36387	-0-	36387	461924	33480	2 2907 9	N	2643	2727	1	144
09	0	42336	-0-	42336	504260	39697	2 2639 9	N	2399	2365	1	178
10	0	43629	-0-	43629	547889	40791	2 2838 9	N	2580	2326	1	432
11	588588 X	40699	-0-	-547889	-0-	38348	2 2351 9	N	2137	2357	1	212
12	105524 X	42228	-0-	-63296	-0-	237	1 39497 2	N	2267	2151	1	328
01	105524 X	30733	-0-	-74791	-0-	2494	9 918 1	N	1468	1674	1	122
						1615	9					

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867  
 RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 1H RRCID -> 284472 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161

08	30008 X	16774	-0-	-13234	-0-	70	1 11788 3	N	4462	4401	1	247
						8	4 4908 9					
09	29040 X	14422	-0-	-14618	-0-	63	1 8860 3	N	3618	3546	1	319
						1519	4 3980 9					
10	30008 X	14547	-0-	-15461	-0-	48	1 7184 3	N	4051	4080	1	290
						2859	4 4456 9					
11	25560 X	16106	-0-	-9454	-0-	76	1 11610 3	N	3967	3936	1	321
						56	4 4364 9					
12	16771 X	15829	-0-	-942	-0-	76	1 11253 3	N	4085	4263	1	143
						6	4 4494 9					
*01	17800 X	17800	-0-	-0-	-0-	92	1 13700 3	N	3644	3489	1	298
						4008	9					

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 2H RRCID -> 284473 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465

08	17903 X	17903	-0-	-0-	-0-	171	1 13956 3	N	2668	2707	1	25
						841	4 2935 9					
09	21150 X	16382	-0-	-4768	-0-	145	1 11558 3	N	2735	2715	1	45
						1670	4 3009 9					
10	21855 X	20112	-0-	-1743	-0-	187	1 13020 3	N	3361	3337	1	69
						3208	4 3697 9					
11	22911 X	22911	-0-	-0-	-0-	265	1 17537 3	N	3568	3486	1	145
						1184	4 3925 9				6 8	
12	20652 X	20652	-0-	-0-	-0-	285	1 16425 3	N	3166	3272	1	39
						459	4 3483 9					
01	20119 X	19977	-0-	-142	-0-	224	1 12456 3	N	3471	3446	1	64
						3479	4 3818 9					

PIVOT 21602 34 WELL #: 2H RRCID -> 284476 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640

08	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	472	1 5952 3	N	1181	1108	0	932
						3105	4 1299 9					
09	11550 X	7463	-0-	-4087	-0-	372	1 5327 3	N	1603	1577	0	958
						1	4 1763 9					
10	11935 X	9452	-0-	-2483	-0-	386	1 6908 3	N	1869	1669	0	1158
						102	4 2056 9					
11	11550 X	8423	-0-	-3127	-0-	330	1 6122 3	N	1783	1850	0	1091
						10	4 1961 9					
12	10819 X	8351	-0-	-2468	-0-	350	1 5543 3	N	1872	1869	0	1090
						399	4 2059 9				4 8	
01	10819 X	3198	-0-	-7621	-0-	200	1 1649 3	N	561	597	0	1047
						732	4 617 9				7 8	

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5H		RRCID -> 284477	COMPL. DATE 08/12/2017	TOTAL DEPTH 11155	PERF.11230			- 15893			
08	11904 X	5089	-0-	-6815	-0-	212 1 6 4	2674 3 2197 9	3	N	1997	1872 0		562
09	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	427 1 6 4	6112 3 1432 9	3	N	1302	1281 0		583
10	8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	372 1 144 4	6650 3 1377 9	3	N	1252	1118 0		717
11	10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	432 1 201 4	8016 3 1745 9	3	N	1586	1645 0		658
12	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	460 1 339 4	7294 3 1681 9	3	N	1528	1525 0	6 8	655
01	8556 X	5731	-0-	-2825	-0-	518 1 173 4	4263 3 777 9	3	N	706	751 0	13 8	597
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 3H		RRCID -> 284478	COMPL. DATE 03/19/2017	TOTAL DEPTH 10260	PERF.10475			- 14886			
08	44361 X	44361	-0-	-0-	-0-	390 1 169 4	39098 3 4704 9	3	N	4276	4275 1	119 8	25
09	58102 X	58102	-0-	-0-	-0-	582 1 226 4	52071 3 5223 9	3	N	4748	4062 1	593 8	118
10	56594 X	56594	-0-	-0-	-0-	563 1 2026 4	49426 3 4579 9	3	N	4163	3803 1	198 8	280
11	52613 X	52613	-0-	-0-	-0-	511 1 86 4	47767 3 4249 9	3	N	3863	3823 1	59 8	261
12	41158 X	41158	-0-	-0-	-0-	468 1 849 4	36143 3 3698 9	3	N	3362	3350 1	65 8	208
*01	36712 X	36712	-0-	-0-	-0-	444 1 720 4	32105 3 3443 9	3	N	3130	2863 1	84 8	391
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 1H		RRCID -> 284489	COMPL. DATE 08/16/2016	TOTAL DEPTH 9980	PERF.10405			- 14711			
08	34805 X	34805	-0-	-0-	-0-	308 1 133 4	30816 3 3548 9	3	N	3225	3223 1	40 8	236
09	25394 X	25394	-0-	-0-	-0-	248 1 96 4	22210 3 2840 9	3	N	2582	2267 1	121 8	430
10	41825 X	41825	-0-	-0-	-0-	415 1 1492 4	36396 3 3522 9	3	N	3202	2924 1	148 8	560
11	46779 X	46779	-0-	-0-	-0-	456 1 77 4	42537 3 3709 9	3	N	3372	3362 1	46 8	524
12	50325 X	50325	-0-	-0-	-0-	580 1 1052 4	44833 3 3860 9	3	N	3509	3538 1	48 8	447
*01	41457 X	41457	-0-	-0-	-0-	509 1 823 4	36684 3 3441 9	3	N	3128	2902 1	61 8	612
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 4H		RRCID -> 284490	COMPL. DATE 07/19/2017	TOTAL DEPTH 10211	PERF.10450			- 15090			
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867											
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 1H		RRCID -> 284549		COMPL. DATE 03/25/2017				TOTAL DEPTH 10344 PERF.10700 - 15110			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		17789 X	17789	-0-	-0-	151 1	12274 3	3029 9	N	2754	2794 1		133
						2335 4	3029 9						
09		18390 X	17609	-0-	-781	93 1	7334 3	2977 9	N	2706	2792 1	1 8	46
						7205 4	2977 9						
10		19003 X	16345	-0-	-2658	173 1	12023 3	2919 9	N	2654	2635 1	1 8	64
						1230 4	2919 9						
11		19261 X	19261	-0-	-0-	132 1	8768 3	2916 9	N	2651	2590 1	8 8	117
						7445 4	2916 9						
12		19093 X	19093	-0-	-0-	143 1	8181 3	2881 9	N	2619	2707 1		29
						7888 4	2881 9						
01		18197 X	13842	-0-	-4355	73 1	4059 3	1805 9	N	1641	1630 1		40
						7905 4	1805 9						
-----													
TETRIS 21601 18		WELL #: 1H		RRCID -> 284550		COMPL. DATE 06/07/2017				TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247			
08		27745 X	23932	-0-	-3813	791 1	16840 3	5468 9	N	4971	5016 0		635
						833 4	5468 9						
09		26850 X	25776	-0-	-1074	809 1	20069 3	4898 9	N	4453	4611 0		477
						4898 9							
10		26660 X	25072	-0-	-1588	829 1	18731 3	5061 9	N	4601	4590 0		488
						451 4	5061 9						
11		26261 X	26261	-0-	-0-	830 1	19098 3	5382 9	N	4893	4698 0		683
						951 4	5382 9						
12		26629 X	16487	-0-	-10142	786 1	8344 3	5035 9	N	4577	4294 0		966
						2322 4	5035 9						
01		26629 X	18690	-0-	-7939	791 1	13235 3	4664 9	N	4240	4135 0		1071
						4664 9							
-----													
TETRIS 21601 18		WELL #: 2H		RRCID -> 284559		COMPL. DATE 06/07/2017				TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 15690			
08		11501 X	8937	-0-	-2564	294 1	6257 3	2077 9	N	1888	1905 0		215
						309 4	2077 9						
09		9720 X	8078	-0-	-1642	241 1	5975 3	1862 9	N	1693	1753 0		155
						1862 9							
10		9517 X	7977	-0-	-1540	256 1	5799 3	1783 9	N	1621	1617 0		159
						139 4	1783 9						
11		9210 X	7210	-0-	-2000	220 1	5049 3	1690 9	N	1536	1655 0		40
						251 4	1690 9						
12		9331 X	5734	-0-	-3597	299 1	3175 3	1377 9	N	1252	1175 0		117
						883 4	1377 9						
01		8928 X	6798	-0-	-2130	294 1	4923 3	1581 9	N	1437	1402 0		152
						1581 9							
-----													
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 2H		RRCID -> 284568		COMPL. DATE 03/18/2017				TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PIVOT 21602 34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
WELL #: 3H		RRCID -> 284664	COMPL. DATE 03/04/2018	TOTAL DEPTH 10637	PERF.10850	- 15370							
08	18191 X	18191	-0-	-0-	-0-	1085 1	13356 3	N	3409	3390	0		1137
09	18502 X	18502	-0-	-0-	-0-	1050 1	13937 3	N	3195	3199	0		1133
10	18135 X	16327	-0-	-1808	-0-	1085 1	12328 3	N	2649	2651	0		1131
11	17610 X	15748	-0-	-1862	-0-	1050 1	10138 3	N	4034	4426	0	8 8	731
12	19127 X	15751	-0-	-3376	-0-	1085 1	10539 3	N	2473	2571	0	9 8	624
01	19127 X	13978	-0-	-5149	-0-	1085 1	9814 3	N	2697	2679	0	46 8	596
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 2H	RRCID -> 284834	COMPL. DATE 05/03/2018	TOTAL DEPTH 11212	PERF.11500	- 16015						
08	28086 X	27621	-0-	-465	-0-	154 1	26172 3	N	1103	1088	1		53
09	24300 X	22588	-0-	-1712	-0-	128 1	18256 3	N	1039	1019	1		73
10	27776 X	24297	-0-	-3479	-0-	146 1	21839 3	N	1080	1087	1		66
11	26880 X	22378	-0-	-4502	-0-	122 1	18453 3	N	1020	1013	1		73
12	27776 X	21065	-0-	-6711	-0-	119 1	17509 3	N	1025	1070	1		28
01	27621 X	23376	-0-	-4245	-0-	139 1	20637 3	N	1629	1559	1		98
PIVOT 21602 34		WELL #: 4H	RRCID -> 284852	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH 10580	PERF.10850	- 15370						
08	21297 X	15983	-0-	-5314	-0-	1085 1	10814 3	N	2691	2693	0		1108
09	18360 X	15183	-0-	-3177	-0-	1050 1	10344 3	N	3392	3382	0		1118
10	19096 X	16038	-0-	-3058	-0-	1085 1	11316 3	N	3146	3009	0		1255
11	18480 X	15530	-0-	-2950	-0-	1050 1	11322 3	N	2412	2402	0		1265
12	19096 X	9629	-0-	-9467	-0-	1085 1	5285 3	N	2941	2906	0	8 8	1292
01	16027 X	11794	-0-	-4233	-0-	1085 1	7364 3	N	3000	2850	0	43 8	1399
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 3H	RRCID -> 284897	COMPL. DATE 05/03/2018	TOTAL DEPTH 11020	PERF.11300	- 15845						
08	36674 X	36674	-0-	-0-	-0-	190 1	32151 3	N	3863	3810	1		224
09	34488 X	34488	-0-	-0-	-0-	191 1	27201 3	N	3667	3594	1		297
10	38719 X	30422	-0-	-8297	-0-	167 1	24998 3	N	3756	3782	1		271
11	37470 X	23480	-0-	-13990	-0-	110 1	16713 3	N	3615	3588	1		298
12	38719 X	22354	-0-	-16365	-0-	108 1	15920 3	N	3652	3811	1		139
01	36673 X	27227	-0-	-9446	-0-	150 1	22390 3	N	3525	3375	1		289

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ARPENT 21602 25		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 2H		RRCID -> 284954		COMPL. DATE 04/06/2018				TOTAL DEPTH 10945 PERF.11200 - 21100				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	26846 X	18004	-0-	-8842	-0-	1085	1	10394	3	N	5549	5676	0	1221
						421	4	6104	9					
09	28350 X	26992	-0-	-1358	-0-	1050	1	20106	3	N	5288	5312	0	1197
						19	4	5817	9					
*10	29295 X	26124	-0-	-3171	-0-	1085	1	19850	3	N	4485	4360	0	1322
						255	4	4934	9					
11	28350 X	1856	-0-	-26494	-0-	1050	1	806	3	N	-0-			1322
12	27900 X	7231	-0-	-20669	-0-	1085	1	3902	3	N	1410	1406	0	1326
						693	4	1551	9					
01	35092 X	21624	-0-	-13468	-0-	1085	1	16685	3	N	3461	3520	0	1267
						47	4	3807	9					
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 5H		RRCID -> 285053		COMPL. DATE 05/03/2018				TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395				
08	23932 X	17973	-0-	-5959	-0-	87	1	14762	3	N	2586	2550	1	146
						279	4	2845	9					
09	22560 X	15797	-0-	-6763	-0-	91	1	12868	3	N	2465	2416	1	195
						126	4	2712	9					
10	20491 X	19558	-0-	-933	-0-	105	1	15771	3	N	2559	2578	1	176
						867	4	2815	9					
11	23140 X	23140	-0-	-0-	-0-	119	1	18107	3	N	2421	2402	1	195
						2251	4	2663	9					
12	23681 X	23681	-0-	-0-	-0-	130	1	19108	3	N	2490	2598	1	87
						1704	4	2739	9					
01	19561 X	18337	-0-	-1224	-0-	100	1	14825	3	N	2361	2261	1	187
						815	4	2597	9					
ARPENT 21602 25		WELL #: 1H		RRCID -> 285178		COMPL. DATE 04/06/2018				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892				
08	37262 X	27975	-0-	-9287	-0-	543	1	21676	3	N	4864	5180	0	572
						406	4	5350	9					
09	36060 X	12766	-0-	-23294	-0-	525	1	9369	3	N	2591	2756	0	407
						22	4	2850	9					
*10	43090 X	14257	-0-	-28833	-0-	543	1	9298	3	N	3546	3427	0	526
						515	4	3901	9					
11	41700 X	29997	-0-	-11703	-0-	525	1	22292	3	N	6286	6262	0	537
						265	4	6915	9			13	8	
12	43090 X	29687	-0-	-13403	-0-	1000	1	19189	3	N	6809	6605	0	741
						2008	4	7490	9					
01	27962 X	22188	-0-	-5774	-0-	543	1	14032	3	N	6005	6229	0	517
						1007	4	6606	9					
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 4H		RRCID -> 285838		COMPL. DATE 05/03/2018				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406				
08	30504 X	24915	-0-	-5589	-0-	119	1	20194	3	N	3928	3874	1	260
						281	4	4321	9					
09	25560 X	22373	-0-	-3187	-0-	127	1	18086	3	N	3666	3593	1	333
						127	4	4033	9					
10	28180 X	28180	-0-	-0-	-0-	154	1	23140	3	N	3654	3680	1	307
						867	4	4019	9					
11	32554 X	32554	-0-	-0-	-0-	173	1	26245	3	N	3532	3506	1	333
						2251	4	3885	9					
12	33144 X	33144	-0-	-0-	-0-	187	1	27547	3	N	3368	3515	1	186
						1705	4	3705	9					
01	28179 X	25463	-0-	-2716	-0-	139	1	20702	3	N	3460	3313	1	333
						816	4	3806	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC TETRIS 21601 18		//CONT.// //CONT.//	71052 900 041867	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: R 4H RRCID -> 286628 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790														
08		21483 X	18829	-0-	-2654	-0-	1085 1	13011 3	N	4247	4214 1			1316
							61 4	4672 9						
09		18840 X	17848	-0-	-992	-0-	1050 1	12007 3	N	4335	4142 1			1509
							22 4	4769 9						
10		19468 X	15394	-0-	-4074	-0-	1085 1	10598 3	N	3362	3738 1			1133
							13 4	3698 9						
11		18840 X	13192	-0-	-5648	-0-	1050 1	8097 3	N	3677	3685 1			1125
							4045 9							
12		19065 X	13753	-0-	-5312	-0-	1085 1	8311 3	N	3437	3171 1			1391
							576 4	3781 9						
01		18817 X	15846	-0-	-2971	-0-	1085 1	10680 3	N	3695	3535 1			1551
							16 4	4065 9						
-----														
RIVERSIDE 21601 WELL #: 6H RRCID -> 286738 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745														
08		39122 X	36917	-0-	-2205	-0-	318 1	31653 3	N	4496	4587 1			293
							4946 9							
09		37860 X	31542	-0-	-6318	-0-	283 1	26466 3	N	4357	4187 1			463
							4793 9							
10		40517 X	32720	-0-	-7797	-0-	308 1	27608 3	N	4206	4225 1			444
							177 4	4627 9						
11		39210 X	30383	-0-	-8827	-0-	301 1	25550 3	N	4118	4361 1			201
							2 4	4530 9						
12		40517 X	19642	-0-	-20875	-0-	286 1	14705 3	N	3093	3108 1			186
							1249 4	3402 9						
01		36921 X	19233	-0-	-17688	-0-	262 1	14222 3	N	3489	3176 1			499
							911 4	3838 9						
-----														
SCRAMBLE 21802 WELL #: 1H RRCID -> 286768 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10600 - 15125														
08		99200 X	70583	-0-	-28617	-0-	67 1	67779 3	N	2210	2181 0	42 8		218
							306 4	2431 9						
09		86100 X	65459	-0-	-20641	-0-	61 1	63260 3	N	1940	2030 0	36 8		92
							4 4	2134 9						
10		84754 X	60158	-0-	-24596	-0-	77 1	57323 3	N	1830	1776 0	28 8		118
							745 4	2013 9						
11		72930 X	55484	-0-	-17446	-0-	129 1	53259 3	N	1796	1787 0	10 8		117
							120 4	1976 9						
12		71765 X	58232	-0-	-13533	-0-	133 1	55697 3	N	1887	1870 0	13 8		121
							326 4	2076 9						
01		70587 X	57062	-0-	-13525	-0-	143 1	54857 3	N	1871	1838 0	20 8		134
							4 4	2058 9						
-----														
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 3H RRCID -> 286770 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10800 - 15255														
08		31620 X	26910	-0-	-4710	-0-	209 1	17062 3	N	5197	5329 1			119
							3922 4	5717 9						
09		32940 X	25912	-0-	-7028	-0-	223 1	17651 3	N	4894	4931 1			82
							2655 4	5383 9						
10		34038 X	28539	-0-	-5499	-0-	302 1	21005 3	N	5049	5012 1	1 8		118
							1678 4	5554 9						
11		32940 X	22693	-0-	-10247	-0-	251 1	16613 3	N	5120	5002 1	5 8		231
							197 4	5632 9						
12		29016 X	15308	-0-	-13708	-0-	212 1	12228 3	N	2607	2694 1			144
							2868 9							
01		28551 X	25822	-0-	-2729	-0-	372 1	20729 3	N	4162	4133 1			173
							143 4	4578 9						



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIFLE 21801		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
RIFLE 21801		WELL #:		2H	RRCID -> 287192	COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 10808	PERF.11165 - 18435					
08		34596 X	31787	-0-	-2809	-0-	385 1	24646 3	N	6141	6118	0				260
09		31920 X	26042	-0-	-5878	-0-	331 1	20034 3	N	5161	5054	0				367
10		32984 X	25998	-0-	-6986	-0-	353 1	20462 3	N	4712	4786	0				293
11		31920 X	25158	-0-	-6762	-0-	331 1	19043 3	N	5204	5177	0	107	8		213
12		31775 X	20152	-0-	-11623	-0-	382 1	14688 3	N	4270	4264	0				219
01		31775 X	28664	-0-	-3111	-0-	385 4	4697 9		5526	5429	0	54	8		262
RIFLE 21801		WELL #:		3H	RRCID -> 287267	COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 11013	PERF.11400 - 18875					
08		31277 X	31277	-0-	-0-	-0-	386 1	24674 3	N	5550	5529	0				258
09		28050 X	27717	-0-	-333	-0-	112 4	6105 9		5228	5119	0				367
10		29295 X	24739	-0-	-4556	-0-	357 1	21609 3	N	4912	4988	0				291
11		30270 X	25351	-0-	-4919	-0-	5751 9	327 1	N	4772	4818	0	47	8		198
12		31279 X	14967	-0-	-16312	-0-	61 4	5403 9		3420	3415	0				203
01		31279 X	15668	-0-	-15611	-0-	343 1	19720 3	N	3424	3364	0	15	8		248
ARPENT 21602 25		WELL #:		3H	RRCID -> 287359	COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL DEPTH 10936	PERF.11200 - 20300					
08		24521 X	21234	-0-	-3287	-0-	542 1	16684 3	N	3435	3658	0				786
09		26430 X	725	-0-	-25705	-0-	229 4	3779 9		88	94	0				780
10		35371 X	3050	-0-	-32321	-0-	525 1	71 3	N	40	38	0				782
11		34230 X	1043	-0-	-33187	-0-	32 4	97 9		-0-						782
12		35371 X	1291	-0-	-34080	-0-	542 1	1180 3	N	884	857	0				809
01		21235 X	6321	-0-	-14914	-0-	1284 4	44 9		3337	3461	0	17	8		668
SCRAMBLE 21802		WELL #:		4H	RRCID -> 287624	COMPL. DATE 06/15/2019				TOTAL DEPTH 10389	PERF.10600 - 15235					
08		95044 X	95044	-0-	-0-	-0-	89 1	90237 3	N	3918	3830	0	107	8		38
09		86730 X	86274	-0-	-456	-0-	408 4	4310 9		3700	3472	0	108	8		158
10		89621 X	59058	-0-	-30563	-0-	79 1	82119 3	N	2497	2422	0	60	8		173
11		86730 X	70427	-0-	-16303	-0-	6 4	4070 9		2671	2658	0	32	8		154
12		89621 X	82609	-0-	-7012	-0-	75 1	55514 3	N	3241	3211	0	40	8		144
01		89621 X	78011	-0-	-11610	-0-	722 4	2747 9		3123	3067	0	39	8		161
							162 1	67176 3	N							
							151 4	2938 9								
							187 1	78397 3	N							
							460 4	3565 9								
							194 1	74377 3	N							
							5 4	3435 9								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC SCRAMBLE 21802		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 3H		RRCID -> 287688		COMPL. DATE 06/18/2019				TOTAL DEPTH 10394 PERF.10600 - 15279						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	100812 X	91299	-0-	-9513	-0-	87 1	87543 3	396 4	3273 9	N	2975	2888 0	87 8			-0-
09	97560 X	84897	-0-	-12663	-0-	79 1	81479 3	6 4	3333 9	N	3030	2807 0	96 8			127
10	100812 X	82684	-0-	-18128	-0-	106 1	78483 3	1020 4	3075 9	N	2795	2711 0	74 8			137
11	88350 X	76176	-0-	-12174	-0-	176 1	73041 3	165 4	2794 9	N	2540	2527 0	26 8			124
12	91295 X	67836	-0-	-23459	-0-	155 1	64699 3	380 4	2602 9	N	2365	2343 0	30 8			116
01	91295 X	68870	-0-	-22425	-0-	172 1	66138 3	5 4	2555 9	N	2323	2282 0	31 8			126
GRABEN 21903		WELL #: 1H		RRCID -> 287905		COMPL. DATE 06/16/2019				TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9900 - 19725						
08	20274 X	14827	-0-	-5447	-0-	775 1	11835 3	148 4	2069 9	N	1881	1823 1	41 8			388
09	42480 X	11956	-0-	-30524	-0-	1077 1	9116 3	373 4	1390 9	N	1264	740 1	52 8			860
10	43896 X	32019	-0-	-11877	-0-	1488 1	26907 3	156 4	3468 9	N	3153	3836 1				177
11	42480 X	19262	-0-	-23218	-0-	1440 1	15678 3	2144 9		N	1949	1467 1				659
12	27311 X	2137	-0-	-25174	-0-	1488 1	360 3	23 4	266 9	N	242	684 1				217
*01	32023 X	609	-0-	-31414	-0-	492 3	117 9			N	106					323
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 6H		RRCID -> 287926		COMPL. DATE 09/16/2019				TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481						
08	47999 X	47999	-0-	-0-	-0-	225 1	37960 3	1591 4	8223 9	N	7475	7558 1	3 8			1
09	52950 X	41005	-0-	-11945	-0-	190 1	30431 3	3173 4	7211 9	N	6555	6451 1	8 8			97
10	61349 X	32661	-0-	-28688	-0-	188 1	25977 3	1220 4	5276 9	N	4796	4773 1	11 8			109
11	59370 X	49477	-0-	-9893	-0-	199 1	39112 3	2110 4	8056 9	N	7324	7306 1	7 8			120
12	61349 X	57044	-0-	-4305	-0-	223 1	45772 3	2538 4	8511 9	N	7737	7776 1	7 8			74
01	47988 X	42780	-0-	-5208	-0-	199 1	31936 3	3528 4	7117 9	N	6470	6451 1	21 8			72
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 5H		RRCID -> 288017		COMPL. DATE 09/16/2019				TOTAL DEPTH 10528 PERF.10700 - 15472						
08	29853 X	28959	-0-	-894	-0-	136 1	22923 3	961 4	4939 9	N	4490	4560 1	4 8			172
09	38310 X	19526	-0-	-18784	-0-	84 1	13503 3	1408 4	4531 9	N	4119	4221 1	7 8			63
10	39587 X	6620	-0-	-32967	-0-	32 1	4379 3	206 4	2003 9	N	1821	1812 1	10 8			62
11	38310 X	20805	-0-	-17505	-0-	73 1	14395 3	776 4	5561 9	N	5055	5043 1	9 8			65
12	37944 X	28448	-0-	-9496	-0-	95 1	19478 3	1080 4	7795 9	N	7086	7122 1	9 8			20
01	28954 X	11684	-0-	-17270	-0-	54 1	8660 3	957 4	2013 9	N	1830	1825 1	9 8			16

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ESCOPETA 21901		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6H		RRCID -> 288036	COMPL. DATE 08/23/2019	TOTAL DEPTH 10890	PERF.11000 - 15800						
08		41137 X	37952	-0-	-3185	-0-	821 1 2 4	30325 3 6804 9	N	6185	5928 1		490
09		45060 X	37254	-0-	-7806	-0-	909 1 2 4	29879 3 6464 9	N	5876	6026 1		340
10		46562 X	29826	-0-	-16736	-0-	839 1 46 4	22957 3 5984 9	N	5440	5367 1		413
11		45060 X	34590	-0-	-10470	-0-	829 1 16 4	27874 3 5871 9	N	5337	5392 1		358
12		39091 X	30317	-0-	-8774	-0-	839 1 4 4	23850 3 5624 9	N	5113	5124 1		347
01		38502 X	23440	-0-	-15062	-0-	749 1 16 4	17314 3 5361 9	N	4874	4855 1		366
		ESCOPETA 21901		WELL #: 4H	RRCID -> 288083	COMPL. DATE 08/24/2019	TOTAL DEPTH 10915	PERF.11000 - 15810					
08		33666 X	15867	-0-	-17799	-0-	264 1 7 4	9766 3 5830 9	N	5300	5080 1		488
09		25080 X	9819	-0-	-15261	-0-	141 1 12 4	4647 3 5019 9	N	4563	4680 1		371
10		20615 X	12064	-0-	-8551	-0-	246 1 158 4	6730 3 4930 9	N	4482	4422 1		431
11		19950 X	8556	-0-	-11394	-0-	116 1 111 4	3899 3 4430 9	N	4027	4067 1		391
12		17701 X	12028	-0-	-5673	-0-	246 1 13 4	7008 3 4761 9	N	4328	4337 1		382
01		15872 X	12920	-0-	-2952	-0-	336 1 35 4	7761 3 4788 9	N	4353	4336 1		399
		PISTOL 21801		WELL #: 3H	RRCID -> 288645	COMPL. DATE 11/17/2019	TOTAL DEPTH 10637	PERF.11400 - 19250					
08		65720 X	45002	-0-	-20718	-0-	331 1 1270 4	34264 3 9137 9	N	8306	8206 1		351
09		59820 X	43140	-0-	-16680	-0-	331 1 19 4	34071 3 8719 9	N	7926	7972 1		305
10		58249 X	41647	-0-	-16602	-0-	348 1 24 4	32787 3 8488 9	N	7716	7714 1		307
11		48330 X	36384	-0-	-11946	-0-	410 1 84 4	28428 3 7462 9	N	6784	6818 1		273
12		48050 X	33304	-0-	-14746	-0-	384 1 194 4	25801 3 6925 9	N	6295	6111 1		457
01		45012 X	34887	-0-	-10125	-0-	328 1 74 4	28009 3 6476 9	N	5887	6024 1		320
		PISTOL 21801		WELL #: 1H	RRCID -> 288684	COMPL. DATE 11/20/2019	TOTAL DEPTH 10914	PERF.11305 - 18800					
08		88939 X	64271	-0-	-24668	-0-	442 1 1239 4	45836 3 16754 9	N	15231	15047 1		279
09		78120 X	54756	-0-	-23364	-0-	390 1 13 4	40071 3 14282 9	N	12984	13058 1		205
10		69099 X	52667	-0-	-16432	-0-	405 1 1008 4	38078 3 13176 9	N	11978	11974 1		209
11		66870 X	50959	-0-	-15911	-0-	513 1 963 4	35582 3 13901 9	N	12637	12702 1		144
12		69099 X	55013	-0-	-14086	-0-	557 1 2915 4	37486 3 14055 9	N	12777	12405 1		516
01		64263 X	47861	-0-	-16402	-0-	406 1 244 4	34664 3 12547 9	N	11406	11670 1	1 8	251



PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867										
BLACKTOP 21601 1		WELL #:		5H	RRCID -> 288741	COMPL. DATE 01/24/2020	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10650	- 15440			
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			
08	102796 X	57088	-0-	-45708	-0-	475 1	38716 3	N	10319	10407	1	-0-
09	87990 X	61556	-0-	-26434	-0-	6546 4	11351 9	N	12606	12398	1	2 8 206
10	57939 X	56933	-0-	-1006	-0-	504 1	39926 3	N	10369	10294	1	3 8 278
11	57883 X	57883	-0-	-0-	-0-	7259 4	13867 9	N	10544	10302	1	17 8 503
12	63612 X	52779	-0-	-10833	-0-	410 1	28512 3	N	10338	10684	1	157
01	63612 X	56169	-0-	-7443	-0-	16605 4	11406 9	N	9584	9517	1	224
						452 1	29967 3					
						15866 4	11598 9					
						610 1	35120 3					
						5677 4	11372 9					
						541 1	30132 3					
						14954 4	10542 9					
BLACKTOP 21601 1		WELL #:		6H	RRCID -> 288763	COMPL. DATE 01/24/2020	TOTAL DEPTH 10765	PERF.10950	- 15700			
08	109182 X	64309	-0-	-44873	-0-	571 1	46444 3	N	7535	7586	1	-0-
09	91740 X	63339	-0-	-28401	-0-	9005 4	8289 9	N	8166	8031	1	1 8 134
10	73253 X	59029	-0-	-14224	-0-	639 1	50713 3	N	7149	7097	1	2 8 184
11	70890 X	49960	-0-	-20930	-0-	3004 4	8983 9	N	6346	6200	1	11 8 319
12	65441 X	42252	-0-	-23189	-0-	597 1	41571 3	N	5753	5946	1	126
01	65441 X	21552	-0-	-43889	-0-	8997 4	7864 9	N	2534	2516	1	144
						587 1	38913 3					
						3479 4	6981 9					
						593 1	34113 3					
						1218 4	6328 9					
						298 1	16608 3					
						1859 4	2787 9					
PISTOL 21801		WELL #:		4H	RRCID -> 288800	COMPL. DATE 11/16/2019	TOTAL DEPTH 11363	PERF.12025	- 19535			
08	71424 X	43237	-0-	-28187	-0-	312 1	32353 3	N	8582	8479	1	316
09	61950 X	44764	-0-	-17186	-0-	1132 4	9440 9	N	8578	8627	1	267
10	56699 X	41686	-0-	-15013	-0-	329 1	33779 3	N	8103	8101	1	269
11	54870 X	11459	-0-	-43411	-0-	1220 4	9436 9	N	2053	2063	1	259
12	50623 X	12593	-0-	-38030	-0-	332 1	31276 3	N	2009	1950	1	318
01	46252 X	42127	-0-	-4125	-0-	1165 4	8913 9	N	7963	8148	1	1 8 132
						127 1	8845 3					
						229 4	2258 9					
						144 1	9700 3					
						539 4	2210 9					
						351 1	30010 3					
						3007 4	8759 9					
FLEX STATE 21602 16		WELL #:		2H	RRCID -> 289198	COMPL. DATE 03/13/2020	TOTAL DEPTH 10336	PERF.10500	- 15270			
08	83472 X	83472	-0-	-0-	-0-	375 1	63266 3	N	15618	15817	1	4 8 200
09	80116 X	80116	-0-	-0-	-0-	2651 4	17180 9	N	14685	14657	1	8 8 220
10	55056 X	14476	-0-	-40580	-0-	361 1	57595 3	N	2262	2251	1	12 8 219
11	53280 X	52005	-0-	-1275	-0-	6006 4	16154 9	N	9485	9463	1	13 8 228
12	57215 X	57215	-0-	-0-	-0-	82 1	11372 3	N	12899	12963	1	12 8 152
*01	68679 X	68679	-0-	-0-	-0-	534 4	2488 9	N	13160	13122	1	34 8 156
						200 1	39253 3					
						2118 4	10434 9					
						198 1	40578 3					
						2250 4	14189 9					
						302 1	48538 3					
						5363 4	14476 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867												
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 1H		RRCID -> 289199		COMPL. DATE 03/13/2020				TOTAL DEPTH 10357 PERF.10500 - 15245				
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
08		73067 X	44526	-0-	-28541	-0-	194 1	32644 3		N	9382	9501 1	5 8	307
							1368 4	10320 9						
09		70710 X	60141	-0-	-10569	-0-	265 1	42422 3		N	11846	11958 1	16 8	179
							4423 4	13031 9						
10		116426 X	116426	-0-	-0-	-0-	628 1	87064 3		N	22405	22298 1	24 8	262
							4088 4	24646 9						
11		112307 X	112307	-0-	-0-	-0-	428 1	84297 3		N	20940	20890 1	12 8	300
							4548 4	23034 9						
12		110550 X	110550	-0-	-0-	-0-	414 1	85128 3		N	18444	18535 1	14 8	195
							4720 4	20288 9						
*01		84674 X	84674	-0-	-0-	-0-	375 1	60169 3		N	15894	15848 1	31 8	210
							6647 4	17483 9						
-----														
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 5H		RRCID -> 289201		COMPL. DATE 03/18/2020				TOTAL DEPTH 10773 PERF.10950 - 15660				
08		178498 X	121438	-0-	-57060	-0-	1162 1	116623 3		N	2863	2863 1	109 8	123
							504 4	3149 9						
09		172740 X	91195	-0-	-81545	-0-	970 1	86780 3		N	2790	2328 1	584 8	1
							376 4	3069 9						
10		135129 X	83902	-0-	-51227	-0-	882 1	77461 3		N	2166	1979 1	180 8	8
							3176 4	2383 9						
11		130770 X	80886	-0-	-49884	-0-	834 1	77890 3		N	1837	1792 1	53 8	-0-
							141 4	2021 9						
12		135129 X	66695	-0-	-68434	-0-	812 1	62675 3		N	1579	1530 1	49 8	-0-
							1471 4	1737 9						
01		121427 X	69710	-0-	-51717	-0-	907 1	65485 3		N	1681	1498 1	62 8	121
							1469 4	1849 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												
08		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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
OLSON STATE 57-T2-6		WELL #: 1H		RRCID -> 268786		COMPL. DATE 05/19/2012				TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930				
08		11725 X	11725	-0-	-0-	-0-	9349 3	1627 4		N	681	495 1		237
							749 9							
09		15210 X	13149	-0-	-2061	-0-	10817 3	1736 4		N	542	668 1		111
							596 9							
10		17608 X	3494	-0-	-14114	-0-	2470 3	829 4		N	177	130 1		158
							195 9							
11		7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	6356 3	339 4		N	369	484 1		43
							406 9							
12		7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	7100 3	300 4		N	497	386 1		154
							547 9							
*01		9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	8340 3	417 4		N	461	346 1		269
							507 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-26		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
		WELL #:		1H	RRCID ->	270251	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL DEPTH	11584	PERF.11870	- 16301				
08		21142 X	5065	-0-	-16077	-0-	3180 1210 9	3	675	4	Y	1100	1124	1	206	
09		20460 X	3667	-0-	-16793	-0-	1560 971 9	3	1136	4	Y	883	737	1	352	
10		18755 X	3518	-0-	-15237	-0-	3057 411 9	3	50	4	Y	374	255	1	471	
11		21635 X	21635	-0-	-0-	-0-	17698 3518 9	3	419	4	Y	3198	3156	1	513	
12		18755 X	4196	-0-	-14559	-0-	3428 546 9	3	222	4	Y	496	870	1	139	
01		5053 X	2823	-0-	-2230	-0-	2195 399 9	3	229	4	Y	363	191	1	311	
		ABERNATHY 57-T1-14		WELL #:	1H	RRCID ->	270387	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	11180	PERF.11170	- 15492			
08		22475 X	20199	-0-	-2276	-0-	13930 3627 9	3	2642	4	Y	3297	3359	1	192	
09		22200 X	15604	-0-	-6596	-0-	10731 2580 9	3	2293	4	Y	2345	2338	1	199	
10		22971 X	5333	-0-	-17638	-0-	3705 1199 9	3	429	4	Y	1090	1135	1	154	
11		22230 X	16933	-0-	-5297	-0-	13931 2544 9	3	458	4	Y	2313	2344	1	123	
12		27069 X	27069	-0-	-0-	-0-	23915 2032 9	3	1122	4	Y	1847	1431	1	539	
01		20212 X	6774	-0-	-13438	-0-	5486 469 9	3	819	4	Y	426	897	1	68	
		BOLD JOHNSON 56-T1-30		WELL #:	1H	RRCID ->	270567	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	11377	PERF.11333	- 16036			
08		25792 X	13459	-0-	-12333	-0-	9084 647 9	3	3728	4	Y	588	535	1	74	
09		24960 X	9779	-0-	-15181	-0-	8538 530 9	3	711	4	Y	482	400	1	156	
10		25172 X	15015	-0-	-10157	-0-	13018 859 9	3	1138	4	Y	781	850	1	87	
11		24360 X	17108	-0-	-7252	-0-	14196 2475 9	3	437	4	Y	2250	1913	1	424	
12		23126 X	7071	-0-	-16055	-0-	5476 1560 9	3	35	4	Y	1418	1722	1	120	
01		15004 X	5938	-0-	-9066	-0-	4748 899 9	3	291	4	Y	817	556	1	381	
		HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22		WELL #:	1	RRCID ->	270685	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	11013	PERF.11069	- 15767			
08		15593 X	3994	-0-	-11599	-0-	2165	3	1829	4	N	-0-			226	
09		15090 X	13344	-0-	-1746	-0-	11543 31 9	3	1770	4	N	28			254	
10		11718 X	2230	-0-	-9488	-0-	1629 26 9	3	575	4	N	24			278	
11		7020 X	5549	-0-	-1471	-0-	3718 61 9	3	1770	4	N	55	180	1	153	
12		13795 X	12351	-0-	-1444	-0-	10316 206 9	3	1829	4	N	187	192	1	148	
01		13795 X	12902	-0-	-893	-0-	11772 233 9	3	897	4	N	212	187	1	173	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY MEEKER 56-T2-22		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892													
08		23343 X	22464	-0-	-879	-0-	21231 3 1014 9	219 4	N	922	925 1		303
09		22590 X	20792	-0-	-1798	-0-	18805 3 1273 9	714 4	N	1157	1297 1		163
10		22103 X	21977	-0-	-126	-0-	21000 3 832 9	145 4	N	756	741 1		178
11		21750 X	20022	-0-	-1728	-0-	17675 3 1733 9	614 4	N	1575	1312 1		441
12		22475 X	7161	-0-	-15314	-0-	5557 3 678 9	926 4	N	616	899 1		158
01		22475 X	16498	-0-	-5977	-0-	14285 3 708 9	1505 4	N	644	565 1		237
-----													
EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482													
08		21813 X	21813	-0-	-0-	-0-	19312 3 1146 9	1355 4	Y	1042	1210 1		147
09		17136 X	17136	-0-	-0-	-0-	14246 3 870 9	2020 4	Y	791	712 1		226
10		17251 X	17251	-0-	-0-	-0-	15660 3 575 9	1016 4	Y	523	532 1		217
11		19455 X	19455	-0-	-0-	-0-	16018 3 1360 9	2077 4	Y	1236	1092 1		361
12		16478 X	16478	-0-	-0-	-0-	13535 3 920 9	2023 4	Y	836	835 1		362
*01		12867 X	12867	-0-	-0-	-0-	11639 3 568 9	660 4	Y	516	738 1		140
-----													
BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10141 - 10600													
08		8091 X	3542	-0-	-4549	-0-	1948 3 1475 9	119 4	N	1341	1088 1		402
09		5640 X	2785	-0-	-2855	-0-	1701 3 1000 9	84 4	N	909	1262 1		49
10		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	2229 3 1318 9	905 4	N	1198	1128 1		119
11		7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	5121 3 1944 9	116 4	N	1767	1641 1		245
12		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	2176 3 1427 9	143 4	N	1297	1091 1		451
*01		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	572 3 1242 9	386 4	N	1129	1414 1		166
-----													
BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203													
08		14415 X	9194	-0-	-5221	-0-	7065 3 1003 9	1126 4	Y	912	906 1		6
09		13950 X	4985	-0-	-8965	-0-	3026 3 699 9	1260 4	Y	635	356 1		285
10		8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	6210 3 980 9	1755 4	Y	891	1126 1		50
11		13241 X	13241	-0-	-0-	-0-	11043 3 1719 9	479 4	Y	1563	1357 1		256
12		16265 X	16265	-0-	-0-	-0-	13129 3 2318 9	818 4	Y	2107	1923 1		440
*01		9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	8401 3 499 9	321 4	Y	454	794 1		100

PHANTOM (WOLF CAMP) BPX OPERATING COMPANY RAYMORE 57-T1-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID ->	271713	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	11270	PERF.11215	- 16019	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	21875 X	21875	-0-	-0-	-0-	17173 1846 9	3	2856	4	N	1678	1623 1	425
09	20730 X	4125	-0-	-16605	-0-	3295 472 9	3	358	4	N	429	738 1	116
10	17524 X	17524	-0-	-0-	-0-	13809 1503 9	3	2212	4	N	1366	1313 1	169
11	20118 X	20118	-0-	-0-	-0-	17594 1499 9	3	1025	4	N	1363	1280 1	252
12	13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	9935 1452 9	3	1624	4	N	1320	1104 1	468
*01	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	6500 1571 9	3	1539	4	N	1428	1535 1	361
-----													
BOLD JOHNSON 56-T1-34		WELL #:		1H	RRCID ->	271718	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL DEPTH	11384	PERF.11386	- 15727	
08	26381 X	10201	-0-	-16180	-0-	8213 507 9	3	1481	4	Y	461	501 1	34
09	25530 X	10845	-0-	-14685	-0-	9645 661 9	3	539	4	Y	601	626 1	9
10	26381 X	18902	-0-	-7479	-0-	14979 2328 9	3	1595	4	Y	2116	1626 1	499
11	18817 X	18817	-0-	-0-	-0-	16279 1881 9	3	657	4	Y	1710	2025 1	184
12	17732 X	12594	-0-	-5138	-0-	9761 2207 9	3	626	4	Y	2006	1825 1	365
*01	23509 X	23509	-0-	-0-	-0-	20305 2932 9	3	272	4	Y	2665	2708 1	322
-----													
BOLD BLAKE STATE 57-T2-2		WELL #:		1H	RRCID ->	271805	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	10993	PERF.10960	- 15573	
08	16554 X	15164	-0-	-1390	-0-	14039 800 9	3	325	4	N	727	732 1	54
09	17310 X	10004	-0-	-7306	-0-	8786 597 9	3	621	4	N	543	551 1	46
10	17887 X	17821	-0-	-66	-0-	14775 836 9	3	2210	4	N	760	558 1	248
11	17310 X	15538	-0-	-1772	-0-	12435 784 9	3	2319	4	N	713	699 1	262
12	15996 X	13441	-0-	-2555	-0-	11621 777 9	3	1043	4	N	706	573 1	395
01	17825 X	15314	-0-	-2511	-0-	10555 782 9	3	3977	4	N	711	946 1	160
-----													
BETTYE HANSARD STATE 45-3		WELL #:		2H	RRCID ->	272207	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	10619	PERF.10718	- 15254	
08	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	7654	3	854	4	N	-0-		282
09	7350 X	4460	-0-	-2890	-0-	4460	3			N	-0-		282
10	7595 X	44	-0-	-7551	-0-	44	3			N	-0-		282
11	7350 X	512	-0-	-6838	-0-	512	3			N	-0-		282
12	7595 X	542	-0-	-7053	-0-	376	3	166	9	N	151	197 1	236
01	7595 X	21	-0-	-7574	-0-	21	3			N	-0-		236

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY CAMP STATE 56-T2-8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 273044	COMPL. DATE 11/03/2013	TOTAL DEPTH 11073	PERF.11146							- 15957		
08		30163 X	26504	-0-	-3659	-0-	24798 1583 9	3	123	4	N	1439	1473	1		248
09		29190 X	20148	-0-	-9042	-0-	18618 1403 9	3	127	4	N	1275	1289	1		234
10		28396 X	21645	-0-	-6751	-0-	20246 1269 9	3	130	4	N	1154	1105	1		283
11		27480 X	17275	-0-	-10205	-0-	16071 1027 9	3	177	4	N	934	926	1		291
12		28396 X	13938	-0-	-14458	-0-	12508 1150 9	3	280	4	N	1045	756	1		580
01		26505 X	13730	-0-	-12775	-0-	12283 1277 9	3	170	4	N	1161	1526	1		215
		HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32		WELL #: 1H	RRCID -> 273718	COMPL. DATE 12/07/2013	TOTAL DEPTH 10778	PERF.10765							- 15577	
08		24484 X	24484	-0-	-0-	-0-	21800 1130 9	3	1554	4	Y	1027	1113	1		257
09		24630 X	24630	-0-	-0-	-0-	20554 1669 9	3	2407	4	Y	1517	1670	1		104
10		32164 X	32164	-0-	-0-	-0-	29231 1311 9	3	1622	4	Y	1192	1117	1		179
11		29051 X	29051	-0-	-0-	-0-	25318 997 9	3	2736	4	Y	906	933	1		152
12		25451 X	25102	-0-	-349	-0-	20628 750 9	3	3724	4	Y	682	365	1		469
01		26257 X	19552	-0-	-6705	-0-	17144 1062 9	3	1346	4	Y	965	1299	1		135
		STATE HANGING H RANCH 56-T3-8		WELL #: 1H	RRCID -> 275255	COMPL. DATE 02/25/2014	TOTAL DEPTH 10484	PERF.10517							- 15329	
08		7688 X	6553	-0-	-1135	-0-	4161 1152 9	3	1240	4	N	1047	1026	1		332
09		8010 X	2560	-0-	-5450	-0-	1838 681 9	3	41	4	N	619	694	1		257
10		10943 X	7496	-0-	-3447	-0-	5312 1990 9	3	194	4	N	1809	1926	1		140
11		10664 X	10664	-0-	-0-	-0-	7943 2556 9	3	165	4	N	2324	2409	1		55
12		10943 X	6927	-0-	-4016	-0-	4983 1841 9	3	103	4	N	1674	1291	1		438
*01		8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	6593 2225 9	3	122	4	N	2023	1847	1		614
		BOLD JOHNSON 56-T1-36		WELL #: 2H	RRCID -> 275462	COMPL. DATE 03/26/2014	TOTAL DEPTH 10910	PERF.11109							- 15920	
08		15655 X	3035	-0-	-12620	-0-	1899 1011 9	3	125	4	Y	919	1240	1		6
09		17730 X	816	-0-	-16914	-0-	164 360 9	3	292	4	Y	327	186	1		147
10		18321 X	4110	-0-	-14211	-0-	2766 557 9	3	787	4	Y	506	625	1		28
11		17730 X	2180	-0-	-15550	-0-	1043 878 9	3	259	4	Y	798	695	1		131
12		18290 X	3041	-0-	-15249	-0-	2372 557 9	3	112	4	Y	506	531	1		106
*01		8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	8235 318 9	3	36	4	Y	289	331	1		64

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PROTECTION 55-T2-2		//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 #: 3H		RRCID -> 275634	COMPL. DATE 04/24/2014	TOTAL DEPTH 11463	PERF.11513 - 15860								
08		10168 X	5669	-0-	-4499	-0-	3903	3	720	4	Y	951	1017	1	41
							1046	9							
09		9990 X	3668	-0-	-6322	-0-	1220	3	1128	4	Y	1200	1095	1	146
							1320	9							
10		10385 X	3185	-0-	-7200	-0-	1230	3	1100	4	Y	777	736	1	187
							855	9							
11		10050 X	3247	-0-	-6803	-0-	812	3	1634	4	Y	728	491	1	424
							801	9							
12		9362 X	3532	-0-	-5830	-0-	1446	3	861	4	Y	1114	975	1	563
							1225	9							
*01		9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	6899	3	489	4	Y	1584	2027	1	120
							1742	9							
		STATE DIAMOND BACK 57-T3-4		WELL #: 1H		RRCID -> 275789	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH 10027	PERF.10465 - 15313						
08		20336 X	10717	-0-	-9619	-0-	7981	3	508	4	N	2025	1979	1	157
							2228	9							
09		19680 X	11846	-0-	-7834	-0-	8764	3	578	4	N	2276	2219	1	214
							2504	9							
10		20336 X	9545	-0-	-10791	-0-	6556	3	689	4	N	2091	2217	1	88
							2300	9							
11		13260 X	9656	-0-	-3604	-0-	7172	3	388	4	N	1905	1678	1	315
							2096	9							
12		14593 X	14593	-0-	-0-	-0-	10876	3	619	4	N	2816	2778	1	353
							3098	9							
*01		12422 X	12422	-0-	-0-	-0-	8842	3	988	4	N	2356	2226	1	483
							2592	9							
		RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34		WELL #: 1H		RRCID -> 276286	COMPL. DATE 06/04/2014	TOTAL DEPTH 10138	PERF.10754 - 15639						
08		22382 X	21531	-0-	-851	-0-	14749	3	5467	4	N	1195	1188	1	89
							1315	9							
09		21660 X	13519	-0-	-8141	-0-	37	1	11827	3	Y	1318	1300	1	107
							205	4	1450	9					
10		22382 X	1597	-0-	-20785	-0-	39	3	1	4	Y	1415	1438	1	84
							1557	9							
11		28280 X	28280	-0-	-0-	-0-	498	1	25931	3	Y	1299	1317	1	66
							422	4	1429	9					
12		25577 X	25577	-0-	-0-	-0-	336	1	23718	3	Y	1160	943	1	283
							247	4	1276	9					
*01		36284 X	36284	-0-	-0-	-0-	365	1	34383	3	Y	1324	1315	1	292
							80	4	1456	9					
		STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #: 4H		RRCID -> 276866	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL DEPTH 9961	PERF.10098 - 14910						
08		1364 X	1359	-0-	-5	-0-	1035	3	37	4	Y	261	251	1	33
							287	9							
09		1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1614	3	181	4	Y	-0-	33	1	-0-
							3208	3	120	4	Y	7	6	1	1
10		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	8	9							
							12937	3	196	9	Y	178	130	1	49
11		13133 X	13133	-0-	-0-	-0-	20144	3	26	4	Y	63	106	1	6
							69	9							
12		20239 X	20239	-0-	-0-	-0-	10516	3	23	4	Y	111	92	1	25
							122	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BROWN STATE 56-T2-44		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		18569 X	13745	-0-	-4824	-0-	10599 3 2602 9	544 4	Y	2365	2323 1		419
09		17970 X	14759	-0-	-3211	-0-	10120 3 1287 9	3352 4	Y	1170	1381 1		208
10		18999 X	18999	-0-	-0-	-0-	15124 3 1848 9	2027 4	Y	1680	1583 1		305
11		17370 X	9591	-0-	-7779	-0-	7055 3 1181 9	1355 4	Y	1074	1262 1		117
12		17949 X	699	-0-	-17250	-0-	554 3	145 4	Y	-0-			117
01		19003 X	11055	-0-	-7948	-0-	7279 3 3156 9	620 4	Y	2869	2297 1		689

STATE DELA 58-T2-38		WELL #: 1H		RRCID -> 277213		COMPL. DATE 12/21/2014				TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255			
08		9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	6140 3 2070 9	918 4	N	1882	1826 1		414
09		15293 X	15293	-0-	-0-	-0-	10826 3 3351 9	1116 4	N	3046	3106 1		354
10		14148 X	14148	-0-	-0-	-0-	9331 3 3557 9	1260 4	N	3234	3055 1		533
11		15981 X	15981	-0-	-0-	-0-	11278 3 3633 9	1070 4	N	3303	3296 1		540
12		13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	9048 3 3188 9	1214 4	N	2898	2990 1		448
*01		15978 X	15978	-0-	-0-	-0-	10720 3 3390 9	1868 4	N	3082	3176 1		354

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36		WELL #: 1H		RRCID -> 277458		COMPL. DATE 10/28/2014				TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011			
08		9296 X	9296	-0-	-0-	-0-	5311 3 2037 9	1948 4	N	1852	2068 1		208
09		7980 X	4148	-0-	-3832	-0-	1442 3 1206 9	1500 4	N	1096	1047 1		257
10		9207 X	7518	-0-	-1689	-0-	3506 3 2333 9	1679 4	N	2121	2177 1		201
11		9000 X	7851	-0-	-1149	-0-	4422 3 1879 9	1550 4	N	1708	1630 1		279
12		9300 X	4926	-0-	-4374	-0-	2787 3 1531 9	608 4	N	1392	1398 1		273
01		9300 X	6466	-0-	-2834	-0-	4072 3 1789 9	605 4	N	1626	1658 1		241

STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #: 3H		RRCID -> 277467		COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783			
08		6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	5165 3 850 9	369 4	Y	773	682 1		119
09		5880 X	4926	-0-	-954	-0-	3842 3 712 9	372 4	Y	647	605 1		161
10		10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	9160 3 540 9	384 4	Y	491	406 1		246
11		12188 X	12188	-0-	-0-	-0-	11119 3 567 9	502 4	Y	515	669 1		92
12		17628 X	17628	-0-	-0-	-0-	15892 3 1637 9	99 4	Y	1488	1396 1		184
*01		16699 X	16699	-0-	-0-	-0-	16277 3 347 9	75 4	Y	315	230 1		269



PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CALDWELL 57-T2-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5H		RRCID -> 277583		COMPL. DATE 11/25/2014		TOTAL DEPTH 9980		PERF.10089 - 14890								
08	16647 X	16236	-0-	-411	-0-	13315 2027 9	3	894	4	Y	1843	1624	1			284
09	16590 X	10813	-0-	-5777	-0-	8252 1187 9	3	1374	4	Y	1079	1094	1			269
10	16988 X	6504	-0-	-10484	-0-	5079 573 9	3	852	4	Y	521	529	1			261
11	16440 X	12238	-0-	-4202	-0-	8870 2754 9	3	614	4	Y	2504	2316	1			449
12	16368 X	13266	-0-	-3102	-0-	10521 2640 9	3	105	4	Y	2400	2552	1			297
*01	18004 X	18004	-0-	-0-	-0-	17692 287 9	3	25	4	Y	261	335	1			223
WELL #: 1H		RRCID -> 277719		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 10599		PERF.10682 - 15449								
08	8587 X	7361	-0-	-1226	-0-	4931 2213 9	3	217	4	N	2012	2085	1			307
09	8760 X	5179	-0-	-3581	-0-	2936 2129 9	3	114	4	N	1935	1773	1			469
10	9052 X	6150	-0-	-2902	-0-	4007 1945 9	3	198	4	N	1768	2130	1			107
11	8760 X	8172	-0-	-588	-0-	5414 2591 9	3	167	4	N	2355	1949	1			513
12	7440 X	6474	-0-	-966	-0-	4722 1654 9	3	98	4	N	1504	1628	1			389
01	7347 X	6050	-0-	-1297	-0-	3901 1788 9	3	361	4	N	1625	1821	1			193
WELL #: 1H		RRCID -> 277812		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 10276		PERF.10235 - 14983								
08	16306 X	15328	-0-	-978	-0-	13008 1999 9	3	321	4	N	1817	1834	1			209
09	15420 X	12017	-0-	-3403	-0-	9777 1650 9	3	590	4	N	1500	1502	1			207
10	15035 X	11781	-0-	-3254	-0-	8658 1885 9	3	1238	4	N	1714	1679	1			242
11	14820 X	12667	-0-	-2153	-0-	10528 2015 9	3	124	4	N	1832	1685	1			389
12	15314 X	10557	-0-	-4757	-0-	8523 1972 9	3	62	4	N	1793	2031	1			151
01	15314 X	7482	-0-	-7832	-0-	5987 1385 9	3	110	4	N	1259	1304	1			106
WELL #: 1H		RRCID -> 277813		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 9581		PERF. 9689 - 14500								
08	13911 X	13911	-0-	-0-	-0-	10325 2879 9	3	707	4	N	2617	2380	1			353
09	16937 X	16937	-0-	-0-	-0-	13236 2923 9	3	778	4	N	2657	2554	1			456
10	14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	11513 2724 9	3	155	4	N	2476	2591	1			341
11	13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	10440 3047 9	3	130	4	N	2770	2725	1			386
12	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	6220 1843 9	3	183	4	N	1675	1643	1			418
*01	10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	7952 1948 9	3	351	4	N	1771	2045	1			144

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID ->	278120	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.10633	- 15371
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	11205 X	11205	-0-	-0-	-0-	6714 3	2570 4	N	1746	1631	1	410	
09	10440 X	8682	-0-	-1758	-0-	1921 9 6401 3	939 4	N	1220	1398	1	232	
10	10230 X	7890	-0-	-2340	-0-	1342 9 5300 3	776 4	N	1649	1581	1	300	
11	10830 X	8221	-0-	-2609	-0-	1814 9 5654 3	605 4	N	1784	1667	1	417	
12	11191 X	10876	-0-	-315	-0-	1962 9 9685 3	738 4	N	412	672	1	157	
*01	11885 X	11885	-0-	-0-	-0-	453 9 8987 3 2031 9	867 4	N	1846	1803	1	200	
-----													
MITCHELL 56-T3-26		WELL #:		1H	RRCID ->	278121	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL	DEPTH	10479	PERF.10535	- 15272
08	13857 X	12067	-0-	-1790	-0-	7160 3	2727 4	N	1982	2296	1	342	
09	13410 X	7031	-0-	-6379	-0-	2180 9 4952 3	2079 9	N	1890	1825	1	407	
10	13857 X	8618	-0-	-5239	-0-	3741 3 2632 9	2245 4	N	2393	2385	1	415	
11	11670 X	7188	-0-	-4482	-0-	3864 3 2241 9	1083 4	N	2037	2301	1	151	
12	12059 X	5575	-0-	-6484	-0-	3343 3 983 9	1249 4	N	894	748	1	297	
*01	15150 X	15150	-0-	-0-	-0-	12950 3 1404 9	796 4	N	1276	1124	1	449	
-----													
STATE OLSON 57-T2-8		WELL #:		1H	RRCID ->	278122	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL	DEPTH	9743	PERF.10163	- 15011
08	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	7214 3	1393 4	N	692	748	1	126	
09	16370 X	16370	-0-	-0-	-0-	761 9 13924 3	951 4	N	1359	1320	1	165	
10	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	1495 9 3448 3	564 4	Y	1734	1608	1	291	
11	23335 X	23335	-0-	-0-	-0-	1907 9 394 1	20190 3	Y	1833	2015	1	109	
12	17158 X	17158	-0-	-0-	-0-	735 4 176 1	2016 9 13702 3	Y	1340	1113	1	336	
*01	22426 X	22426	-0-	-0-	-0-	1806 4 216 1 150 4	1474 9 20131 3 1929 9	Y	1754	1806	1	284	
-----													
STATE RUSH 57-T2-18		WELL #:		1H	RRCID ->	278123	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL	DEPTH	9592	PERF. 9687	- 14498
08	21586 X	21586	-0-	-0-	-0-	13450 3	537 4	Y	6908	6854	1	374	
09	19270 X	19270	-0-	-0-	-0-	7599 9 10063 3	221 4	Y	8169	8442	1	101	
10	15624 X	10730	-0-	-4894	-0-	8986 9 6844 3	101 4	Y	3441	3411	1	131	
11	15611 X	15611	-0-	-0-	-0-	3785 9 224 1	14651 3	Y	365	484	1	12	
12	15624 X	7102	-0-	-8522	-0-	334 4 85 1	402 9 6178 3	Y	678	610	1	80	
*01	17831 X	17831	-0-	-0-	-0-	93 4 177 1 77 4	746 9 17079 3 498 9	Y	453	519	1	14	



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY JOHNSON ESTATE 56-T1-8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592																
08		19685 X	12953	-0-	-6732	-0-	10370 2354	3 9	229	4	N	2140	2164	1		329
09		16380 X	12114	-0-	-4266	-0-	8787 2201	3 9	1126	4	N	2001	2004	1		326
10		16552 X	16552	-0-	-0-	-0-	12594 2129	3 9	1829	4	N	1935	2151	1		110
11		12540 X	4034	-0-	-8506	-0-	1910 648	3 9	1476	4	N	589	566	1		133
12		12958 X	780	-0-	-12178	-0-	113	4	667	9	N	606	561	1		178
01		16554 X	7186	-0-	-9368	-0-	4824 1125	3 9	1237	4	N	1023	920	1		281
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 278221 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760																
08		33013 X	33013	-0-	-0-	-0-	27872 4927	3 9	214	4	N	4479	4417	1		525
09		29102 X	29102	-0-	-0-	-0-	24789 4173	3 9	140	4	N	3794	4219	1		100
10		16548 X	16548	-0-	-0-	-0-	12981 2984	3 9	583	4	N	2713	2427	1		386
11		12540 X	1706	-0-	-10834	-0-	1112 337	3 9	257	4	N	306	561	1		131
12		12958 X	2452	-0-	-10506	-0-	1841 545	3 9	66	4	N	495	186	1		440
01		12958 X	1888	-0-	-11070	-0-	60	4	1828	9	N	1662	1499	1		603
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068																
08		12989 X	12004	-0-	-985	-0-	7196 3072	3 9	1736	4	N	2793	2533	1		537
09		15270 X	11277	-0-	-3993	-0-	7628 2739	3 9	910	4	N	2490	2560	1		467
10		15779 X	8589	-0-	-7190	-0-	5180 2104	3 9	1305	4	N	1913	2037	1		343
11		15270 X	11334	-0-	-3936	-0-	7435 3659	3 9	240	4	N	3326	2952	1		717
12		13857 X	12213	-0-	-1644	-0-	8379 3047	3 9	787	4	N	2770	2983	1		504
*01		12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	8459 3026	3 9	720	4	N	2751	2723	1		532
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729																
08		13234 X	13234	-0-	-0-	-0-	8391 4209	3 9	634	4	N	3826	3984	1		504
09		12660 X	10730	-0-	-1930	-0-	7187 2481	3 9	1062	4	N	2255	2351	1		408
10		13082 X	9203	-0-	-3879	-0-	6178 2256	3 9	769	4	N	2051	2151	1		308
11		12970 X	12970	-0-	-0-	-0-	9341 2965	3 9	664	4	N	2695	2336	1		667
12		15916 X	15916	-0-	-0-	-0-	12062 3335	3 9	519	4	N	3032	2984	1		715
*01		17185 X	17185	-0-	-0-	-0-	13391 3259	3 9	535	4	N	2963	3104	1		574

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE JAMES 57-T2-42		//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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 1H		RRCID -> 278236		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 9719		PERF. 9754 - 14461							
08	17081 X	15959	-0-	-1122	-0-	13131 2283	3 9	545	4	N	2075	2017	1		211
09	17501 X	17501	-0-	-0-	-0-	14762 2454	3 9	285	4	N	2231	2025	1		417
10	17267 X	12589	-0-	-4678	-0-	10509 1746	3 9	334	4	N	1587	1880	1		124
11	16710 X	11128	-0-	-5582	-0-	7925 1717	3 9	1486	4	N	1561	1653	1		32
12	18073 X	17504	-0-	-569	-0-	14765 2538	3 9	201	4	N	2307	1856	1		483
01	18073 X	11494	-0-	-6579	-0-	9056 1844	3 9	594	4	N	1676	1766	1		393
DARCY STATE 56-T3-22		WELL #: 1H		RRCID -> 278241		COMPL. DATE 04/26/2015		TOTAL DEPTH 10359		PERF.10480 - 15081					
08	13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	10783 2355	3 9	262	4	N	2141	2209	1		155
09	12750 X	9800	-0-	-2950	-0-	7824 1751	3 9	225	4	N	1592	1635	1		112
10	13175 X	5684	-0-	-7491	-0-	4925 624	3 9	135	4	N	567	553	1		126
11	12960 X	9587	-0-	-3373	-0-	8024 1406	3 9	157	4	N	1278	1117	1		287
12	13392 X	7640	-0-	-5752	-0-	6075 1445	3 9	120	4	N	1314	1133	1		468
01	13392 X	7508	-0-	-5884	-0-	5892 1500	3 9	116	4	N	1364	1495	1		337
HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1		WELL #: 1H		RRCID -> 278243		COMPL. DATE 04/26/2015		TOTAL DEPTH 9101		PERF. 9541 - 16463					
08	13034 X	13034	-0-	-0-	-0-	11678 116	3 9	1240	4	Y	105	139	1		8
09	15035 X	15035	-0-	-0-	-0-	13923 144	3 9	968	4	Y	131	127	1		12
10	15004 X	9444	-0-	-5560	-0-	8074 53	3 9	1317	4	Y	48	57	1		3
11	14520 X	7422	-0-	-7098	-0-	6351 19	3 9	1052	4	Y	17	10	1		10
12	15531 X	452	-0-	-15079	-0-	1	3	451	4	Y	-0-				10
01	15531 X	-0-	-0-	-15531	-0-					Y	-0-	10	1		-0-
BOLD JOHNSON 56-T1-42		WELL #: 2H		RRCID -> 278250		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 10275		PERF.10340 - 15004					
08	12152 X	6420	-0-	-5732	-0-	2307 2025	3 9	2088	4	N	1841	2040	1		182
09	11760 X	6510	-0-	-5250	-0-	867 2366	3 9	3277	4	N	2151	2039	1		294
10	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	4270 2316	3 9	1059	4	N	2105	2224	1		175
11	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	2873 2299	3 9	1983	4	N	2090	1833	1		432
12	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	215 1808	3 9	1045	4	N	1644	1836	1		240
*01	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	3225 2344	3 9	787	4	N	2131	1862	1		509

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CALDWELL 57-T2-26		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091																
08		12369 X	2879	-0-	-9490	-0-	2352	3	527	4	N	-0-				430
09		11970 X	1954	-0-	-10016	-0-	1500	3	454	4	N	-0-				430
10		12369 X	3654	-0-	-8715	-0-	3517	3	100	4	N	34	311	1		153
							37	9								
11		9030 X	6962	-0-	-2068	-0-	6268	3	162	4	N	484	559	1		78
							532	9								
12		9331 X	4391	-0-	-4940	-0-	3438	3	429	4	N	476	421	1		133
							524	9								
*01		7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	6769	3	162	4	N	332	181	1		284
							365	9								
-----																
BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003																
08		8122 X	3933	-0-	-4189	-0-	1509	3	1082	4	Y	1220	1088	1		154
							1342	9								
09		7260 X	2399	-0-	-4861	-0-	1327	3	489	4	Y	530	512	1		172
							583	9								
10		7409 X	3798	-0-	-3611	-0-	2305	3	257	4	Y	1124	1171	1		125
							1236	9								
11		7170 X	5830	-0-	-1340	-0-	5140	3	193	4	Y	452	492	1		85
							497	9								
12		10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	9824	3	103	4	Y	77	155	1		7
							85	9								
01		3937 X	2386	-0-	-1551	-0-	2172	3	203	4	Y	10	12	1		5
							11	9								
-----																
STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 1H RRCID -> 278442 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389																
08		9517 X	7072	-0-	-2445	-0-	4785	3	450	4	Y	1670	1755	1		120
							1837	9								
09		8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	7052	3	340	4	Y	1061	1136	1		45
							1167	9								
10		9548 X	8163	-0-	-1385	-0-	6881	3	640	4	Y	584	538	1		91
							642	9								
11		9120 X	4154	-0-	-4966	-0-	3097	3	657	4	Y	364	376	1		79
							400	9								
12		9424 X	2258	-0-	-7166	-0-	10	1	853	3	Y	1222	1211	1		90
							51	4	1344	9						
*01		16555 X	16555	-0-	-0-	-0-	158	1	15150	3	Y	1036	962	1		164
							107	4	1140	9						



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LRP 57-T2-12		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID ->	278910	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL	DEPTH	10128	PERF.10140	- 14840
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	12710 X	12134	-0-	-576	-0-	8217 2731	3 9	1186 4	Y	2483	2401 1	234	
09	12300 X	9192	-0-	-3108	-0-	6708 2115	3 9	369 4	Y	1923	1848 1	309	
10	12710 X	6916	-0-	-5794	-0-	3577 2269	3 9	1070 4	Y	2063	2062 1	310	
11	12300 X	618	-0-	-11682	-0-	560	3	58 4	Y	-0-	179 1	131	
12	49380 X	49380	-0-	-0-	-0-	441	1	46393 3	Y	1776	1653 1	254	
*01	69023 X	69023	-0-	-0-	-0-	592 704 256	4 1 4	1954 9 65422 3 2641 9	Y	2401	2209 1	446	
STATE SCOOTER 56-T2-33X28		WELL #:		1H	RRCID ->	278911	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL	DEPTH	10420	PERF.10586	- 17883
08	24521 X	14139	-0-	-10382	-0-	10371 3488	3 9	280 4	Y	3171	3207 1	84	
09	23730 X	12405	-0-	-11325	-0-	8500 3062	3 9	843 4	Y	2784	2790 1	78	
10	24521 X	7392	-0-	-17129	-0-	5233 2078	3 9	81 4	Y	1889	1932 1	35	
11	27166 X	27166	-0-	-0-	-0-	23177 3763	3 9	226 4	Y	3421	2657 1	799	
12	17639 X	16945	-0-	-694	-0-	10328 6239	3 9	378 4	Y	5672	6228 1	243	
01	14136 X	1266	-0-	-12870	-0-	514 751	3 9	1 4	Y	683	923 1	3	
STATE KEASLER 57-T3-18		WELL #:		1H	RRCID ->	278914	COMPL. DATE	09/30/2015	TOTAL	DEPTH	9799	PERF.	0 - 14523
08	13640 X	12517	-0-	-1123	-0-	8851 1334	3 9	2332 4	N	1213	1399 1	323	
09	13200 X	7697	-0-	-5503	-0-	5197 717	3 9	1783 4	N	652	712 1	263	
10	13640 X	5901	-0-	-7739	-0-	4996 506	3 9	399 4	N	460	555 1	168	
11	12120 X	6920	-0-	-5200	-0-	4775 624	3 9	1521 4	N	567	568 1	167	
12	12524 X	6808	-0-	-5716	-0-	4701 693	3 9	1414 4	N	630	722 1	75	
*01	13557 X	13557	-0-	-0-	-0-	11213 958	3 9	1386 4	N	871	763 1	183	
STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA		WELL #:		1H	RRCID ->	278915	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL	DEPTH	10453	PERF.10643	- 17940
08	12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	6711 3277	3 9	2316 4	N	2979	3136 1	135	
09	12510 X	2848	-0-	-9662	-0-	1975 686	3 9	187 4	N	624	695 1	64	
10	13919 X	13919	-0-	-0-	-0-	8888 3167	3 9	1864 4	N	2879	2676 1	267	
11	12510 X	10469	-0-	-2041	-0-	6601 3442	3 9	426 4	N	3129	3118 1	278	
12	12307 X	7499	-0-	-4808	-0-	5425 1059	3 9	1015 4	N	963	920 1	321	
01	13919 X	9896	-0-	-4023	-0-	7196 1183	3 9	1517 4	N	1075	1269 1	127	



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE DESERT 55-T2-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816																
08		11718 X	7177	-0-	-4541	-0-	3737 1848	3 9	1592	4	N	1680	1873	1		176
09		12300 X	6528	-0-	-5772	-0-	3935 1913	3 9	680	4	N	1739	1600	1		315
10		12710 X	7883	-0-	-4827	-0-	5289 2101	3 9	493	4	N	1910	1944	1		281
11		12300 X	9636	-0-	-2664	-0-	6759 2632	3 9	245	4	N	2393	2374	1		300
12		12679 X	8026	-0-	-4653	-0-	5316 2296	3 9	414	4	N	2087	2259	1		128
01		7874 X	6990	-0-	-884	-0-	5406 1298	3 9	286	4	N	1180	1028	1		280
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843																
08		35030 X	7784	-0-	-27246	-0-	6436 133	3 9	1215	4	Y	121	389	1		6
09		53550 X	3436	-0-	-50114	-0-	3404	3	32	4	Y	-0-	6	1		-0-
10		62930 X	34360	-0-	-28570	-0-	32126 691	3 9	1543	4	Y	628	602	1		26
11		60900 X	40232	-0-	-20668	-0-	38384 485	3 9	1363	4	Y	441	447	1		20
12		62930 X	48583	-0-	-14347	-0-	47139 278	3 9	1166	4	Y	253	258	1		15
*01		42740 X	42740	-0-	-0-	-0-	40601 1694	3 9	445	4	Y	1540	1471	1		84
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190																
08		7657 X	4137	-0-	-3520	-0-	1846 1511	3 9	780	4	Y	1374	1729	1		57
09		8160 X	6661	-0-	-1499	-0-	3331 2900	3 9	430	4	Y	2636	2155	1		538
10		8432 X	5083	-0-	-3349	-0-	2645 2230	3 9	208	4	Y	2027	2412	1		153
11		8160 X	4087	-0-	-4073	-0-	2238 1503	3 9	346	4	Y	1366	1496	1		23
12		7533 X	6547	-0-	-986	-0-	3723 2358	3 9	466	4	Y	2144	1679	1		488
*01		7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	5018 2582	3 9	33	4	Y	2347	2744	1		91
-----																
WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020																
08		20484 X	20484	-0-	-0-	-0-	15285 3752	3 9	1447	4	Y	3411	3264	1		457
09		19853 X	19853	-0-	-0-	-0-	15003 3579	3 9	1271	4	Y	3254	3491	1		220
10		20543 X	20543	-0-	-0-	-0-	13329 5040	3 9	2174	4	Y	4582	4621	1		181
11		24851 X	24851	-0-	-0-	-0-	18945 4685	3 9	1221	4	Y	4259	4023	1		417
12		18972 X	14975	-0-	-3997	-0-	9773 4109	3 9	1093	4	Y	3735	3838	1		314
*01		19967 X	19967	-0-	-0-	-0-	14483 3749	3 9	1735	4	Y	3408	3178	1		544

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY JR 56-T3-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		1H	RRCID ->	279167	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10591	-	15254	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	10943 X	5677	-0-	-5266	-0-	3846 1297 9	3	534	4	N	1179	1244	1	154
09	13470 X	2266	-0-	-11204	-0-	1820 1581 3	3	446	9	N	405	371	1	188
10	16523 X	1995	-0-	-14528	-0-	409 7387 3	3	5	4	N	372	511	1	49
11	15990 X	11339	-0-	-4651	-0-	2787 5115 3	3	1165	4	N	2534	2261	1	322
12	16523 X	7755	-0-	-8768	-0-	1553 5150 3	3	1087	4	N	1412	1664	1	70
*01	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	2284 9	3	1597	4	N	2076	1654	1	492

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44		WELL #:		1H	RRCID ->	279200	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	9798	PERF. 9977	-	17445	
08	64121 X	64121	-0-	-0-	-0-	28508 35489 9	3	124	4	Y	32263	32164	1	924
09	45355 X	45355	-0-	-0-	-0-	21507 21348 9	3	2500	4	Y	19407	20153	1	178
10	31806 X	29449	-0-	-2357	-0-	12634 15649 9	3	1166	4	Y	14226	13577	1	827
11	37841 X	37841	-0-	-0-	-0-	28169 9559 9	3	113	4	Y	8690	9349	1	168
12	33621 X	33621	-0-	-0-	-0-	24195 8824 9	3	602	4	Y	8022	8008	1	182
*01	41468 X	41468	-0-	-0-	-0-	30192 10448 9	3	828	4	Y	9498	9222	1	458

STATE LEE WAY 57-T2-10		WELL #:		1H	RRCID ->	279233	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	9958	PERF.10066	-	14878	
08	12896 X	11013	-0-	-1883	-0-	8633 2255 9	3	125	4	N	2050	2244	1	214
09	9960 X	8077	-0-	-1883	-0-	5428 2267 9	3	382	4	N	2061	1874	1	401
10	10943 X	7785	-0-	-3158	-0-	3104 4198 9	3	483	4	N	3816	4037	1	180
11	10650 X	1781	-0-	-8869	-0-	921 767 9	3	93	4	N	697	739	1	138
12	17609 X	17609	-0-	-0-	-0-	148 150 4	1	15123	3	Y	1989	1850	1	277
*01	26894 X	26894	-0-	-0-	-0-	254 98 4	1	23570	3	Y	2702	2578	1	401

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MINT 57-T3-16		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID ->	279256	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	10006	PERF.10055	- 14866	
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
*02	22984 X	22984	-0-	-0-	-0-	10306 4633	3 9	8045	4	Y	4212	3531	11 8 737
03	38095 X	38095	-0-	-0-	-0-	22610 8503	3 9	6982	4	Y	7730	8146	42 8 279
04	21883 X	21883	-0-	-0-	-0-	19611 8	3 9	2264	4	Y	7	286	1 -0-
05	16948 X	16948	-0-	-0-	-0-	16883 6	3 9	59	4	Y	5	5	1 -0-
06	16797 X	16797	-0-	-0-	-0-	16755 4	3 9	38	4	Y	4	4	1 -0-
07	17914 X	17914	-0-	-0-	-0-	17166 97	3 9	651	4	Y	88	81	1 7
08	20080 X	20080	-0-	-0-	-0-	19746 7	3 9	327	4	Y	6	13	1 -0-
09	17880 X	15085	-0-	-2795	-0-	14780 56	3 9	249	4	Y	51	50	1 1
10	18856 X	18856	-0-	-0-	-0-	17927 210	3 9	719	4	Y	191	180	1 12
11	17880 X	12420	-0-	-5460	-0-	12162 229	3 9	29	4	Y	208	217	1 3
12	18476 X	12601	-0-	-5875	-0-	12142 393	3 9	66	4	Y	357	351	1 9
01	18476 X	15655	-0-	-2821	-0-	15004 266	3 9	385	4	Y	242	245	1 6
-----													
ESCARPA ROJA 57-T1-34		WELL #:		1H	RRCID ->	279344	COMPL. DATE	10/10/2019	TOTAL DEPTH	10066	PERF.10239	- 14812	
08	21173 X	20888	-0-	-285	-0-	17190 3321	3 9	377	4	N	3019	2963	1 176
09	22440 X	19269	-0-	-3171	-0-	12955 3251	3 9	3063	4	N	2955	2757	1 374
10	23188 X	20715	-0-	-2473	-0-	16092 3018	3 9	1605	4	N	2744	3009	1 109
11	22440 X	21108	-0-	-1332	-0-	17717 3050	3 9	341	4	N	2773	2581	1 301
12	23391 X	23391	-0-	-0-	-0-	19111 2516	3 9	1764	4	N	2287	2190	1 398
*01	25031 X	25031	-0-	-0-	-0-	21192 2839	3 9	1000	4	N	2581	2559	1 420
-----													
STATE MONEY 57-T3-20		WELL #:		1H	RRCID ->	279453	COMPL. DATE	11/05/2015	TOTAL DEPTH	9848	PERF.10015	- 14678	
08	29658 X	29658	-0-	-0-	-0-	24803 2116	3 9	2739	4	Y	1924	1856	1 98
09	32750 X	32750	-0-	-0-	-0-	29270 2275	3 9	1205	4	Y	2068	2060	1 106
10	32415 X	32415	-0-	-0-	-0-	26472 2663	3 9	3280	4	Y	2421	2414	1 113
11	27840 X	25164	-0-	-2676	-0-	22147 2902	3 9	115	4	Y	2638	2626	1 125
12	28768 X	19668	-0-	-9100	-0-	17749 1757	3 9	162	4	Y	1597	1468	1 254
*01	29692 X	29692	-0-	-0-	-0-	26715 2600	3 9	377	4	Y	2364	2419	1 199

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CUMBERLAND 57-T2-16		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE CUMBERLAND 57-T2-16		WELL #: 2H		RRCID -> 279512	COMPL. DATE 12/01/2015	TOTAL DEPTH 9906	PERF.10122	- 14945						
08	11563 X	6367	-0-	-5196	-0-	5486 383	3 9	498	4	Y	348	443	1	25
09	11160 X	9517	-0-	-1643	-0-	6723 2492	3 9	302	4	Y	2265	2194	1	96
10	11532 X	10929	-0-	-603	-0-	6404 3946	3 9	579	4	Y	3587	3124	1	559
11	9150 X	5920	-0-	-3230	-0-	3101 2112	3 9	707	4	Y	1920	2062	1	417
12	9827 X	5773	-0-	-4054	-0-	31 129	1 4	3745	3	Y	1698	1989	1	126
*01	21062 X	21062	-0-	-0-	-0-	188 139	1 4	17686	3	Y	2772	2458	1	440
SIGLER STATE 57-T2-22		WELL #: 2H		RRCID -> 279609	COMPL. DATE 12/05/2015	TOTAL DEPTH 10168	PERF.10289	- 15078						
08	17670 X	10524	-0-	-7146	-0-	9044 1318	3 9	162	4	Y	1198	1126	1	154
09	14400 X	7299	-0-	-7101	-0-	6334 891	3 9	74	4	Y	810	902	1	62
10	13733 X	5783	-0-	-7950	-0-	5105 620	3 9	58	4	Y	564	595	1	31
11	47165 X	47165	-0-	-0-	-0-	422 997	1 4	42201	3	Y	3223	2873	1	381
12	63545 X	63545	-0-	-0-	-0-	431 403	1 4	61264	3	Y	1315	1446	1	250
*01	42507 X	42507	-0-	-0-	-0-	424 93	1 4	39458	3	Y	2302	2218	1	334
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: 1H		RRCID -> 279638	COMPL. DATE 11/18/2015	TOTAL DEPTH 10399	PERF.10609	- 15383						
08	14322 X	11102	-0-	-3220	-0-	8818 1883	3 9	401	4	N	1712	1844	1	129
09	13860 X	5299	-0-	-8561	-0-	3716 3942	3 3	1583	9	N	1439	1478	1	90
10	14322 X	7482	-0-	-6840	-0-	2001 4619	9 3	1539	4	N	1819	1317	1	592
11	13860 X	7254	-0-	-6606	-0-	2080 3273	9 3	555	4	N	1891	1867	1	616
12	14260 X	5434	-0-	-8826	-0-	1890 4474	9 3	271	4	N	1718	1705	1	629
01	11098 X	6729	-0-	-4369	-0-	2057	9	198	4	N	1870	2267	1	232
STATE PISH 57-T3-36		WELL #: 1H		RRCID -> 280224	COMPL. DATE 12/26/2015	TOTAL DEPTH 10150	PERF.10283	- 15072						
08	24273 X	8743	-0-	-15530	-0-	5947 1478	3 9	1318	4	N	1344	1276	1	225
09	23490 X	4388	-0-	-19102	-0-	3020 1184	3 9	184	4	N	1076	1112	1	189
10	14043 X	5956	-0-	-8087	-0-	4208 1596	3 9	152	4	N	1451	1466	1	174
11	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	9233 2418	3 9	227	4	N	2198	2003	1	369
12	14319 X	14319	-0-	-0-	-0-	11282 2852	3 9	185	4	N	2593	2388	1	574
*01	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	8165 1912	3 9	283	4	N	1738	2012	1	300



PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA		WELL #: 1H		RRCID ->	281238	COMPL. DATE	10/21/2019	TOTAL DEPTH	9726	PERF.10044	- 17502		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS 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	
08	35247 X	34464	-0-	-783	-0-	27337 3 5765 9	1362 4	N	5241	5331 1		392	
09	31470 X	26013	-0-	-5457	-0-	18601 3 5220 9	2192 4	N	4745	4631 1		506	
10	35247 X	30097	-0-	-5150	-0-	22056 3 5429 9	2612 4	N	4935	5033 1		408	
11	29519 X	29519	-0-	-0-	-0-	24328 3 5029 9	162 4	N	4572	4741 1		239	
12	28241 X	28241	-0-	-0-	-0-	23163 3 4913 9	165 4	N	4466	4253 1		452	
*01	31201 X	31201	-0-	-0-	-0-	23558 3 4865 9	2778 4	N	4423	4425 1		450	
-----													
STATE PLACER 57-T2-44		WELL #: 1H		RRCID ->	281240	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	9789	PERF. 9958	- 14717		
08	23821 X	23821	-0-	-0-	-0-	1215 1 45 4	18405 3	Y	3778	3719 1		96	
09	20727 X	20727	-0-	-0-	-0-	195 1 3711 9	16821 3	Y	3374	3406 1		64	
10	38270 X	38270	-0-	-0-	-0-	1351 1 3673 4	22094 3	Y	10138	9856 1		346	
11	16563 X	16563	-0-	-0-	-0-	993 1 1060 4	11581 3	Y	2663	2864 1		145	
12	22704 X	22704	-0-	-0-	-0-	2606 1 1866 4	15060 3	Y	2884	2927 1		102	
*01	31385 X	31385	-0-	-0-	-0-	1756 1 715 4	24129 3	Y	4350	4351 1		101	
-----													
STATE MJ MCGARY 56-T2-32		WELL #: 1H		RRCID ->	281395	COMPL. DATE	06/13/2016	TOTAL DEPTH	10351	PERF.10387	- 15161		
08	19251 X	12944	-0-	-6307	-0-	4080 1 2458 4	4353 3	N	1866	1814 1		287	
09	18630 X	12221	-0-	-6409	-0-	2844 1 922 4	5958 3	N	2270	2382 1		175	
10	15128 X	8813	-0-	-6315	-0-	1138 1 1114 4	4940 3	N	1474	1405 1		244	
11	14430 X	13988	-0-	-442	-0-	1870 1 400 4	8763 3	N	2686	2569 1		361	
12	14911 X	12642	-0-	-2269	-0-	1919 1 597 4	7383 3	N	2494	2252 1		603	
*01	12983 X	12983	-0-	-0-	-0-	1925 1 487 4	7543 3	N	2753	3014 1		342	
-----													
STATE TIEMANN 56-T2-28		WELL #: 1H		RRCID ->	281608	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL DEPTH	10538	PERF.10728	- 15413		
08	11129 X	9171	-0-	-1958	-0-	1480 1 357 4	5884 3	N	1318	1278 1		195	
09	10800 X	5660	-0-	-5140	-0-	768 1 1115 4	2576 3	N	1092	1237 1		50	
10	11160 X	710	-0-	-10450	-0-	72 1 238 4	240 3	N	145			195	
11	9600 X	195	-0-	-9405	-0-	176 1 17 4	2 3	N	-0-			195	
12	9176 X	1626	-0-	-7550	-0-	613 1 47 4	808 3	N	144			339	
01	9176 X	2148	-0-	-7028	-0-	342 1 68 4	1229 3	Y	463	555 1		247	



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		1H	RRCID ->	281998	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10750	- 18167		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	8339 X	7926	-0-	-413	-0-	935 1	5990 3	Y	-0-	2	1	-0-		
09	8070 X	3919	-0-	-4151	-0-	1001 4	1413 3	Y	179	166	1	13		
10	8339 X	7732	-0-	-607	-0-	760 1	197 9	Y	12	25	1	-0-		
11	21287 X	21287	-0-	-0-	-0-	1549 4	5809 3	Y	2749	2705	1	44		
12	8339 X	5034	-0-	-3305	-0-	1205 4	13 9	Y	1060	1062	1	42		
*01	10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	477 1	16442 3	Y	1121	1096	1	67		
						1344 4	3024 9							
						675 1	3020 3							
						173 4	1166 9							
						417 1	8219 3							
						837 4	1233 9							
-----														
STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #:		1H	RRCID ->	282003	COMPL. DATE	04/23/2016	TOTAL DEPTH	10039	PERF.10109	- 14757		
08	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	2396 1	3389 3	N	1350	1412	1	329		
09	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	2129 4	1485 9	N	1342	1422	1	249		
10	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	853 1	4272 3	N	289	354	1	184		
11	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	1739 4	1476 9	N	1011	933	1	262		
12	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	167 1	1758 3	N	1701	1833	1	130		
*01	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	1145 4	318 9	N	1678	1292	1	516		
						248 1	5512 3							
						962 4	1112 9							
						210 1	8473 3							
						1236 4	1871 9							
						165 1	5897 3							
						2079 4	1846 9							
-----														
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		1H	RRCID ->	282009	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9671	PERF.10058	- 17473		
08	24100 X	24100	-0-	-0-	-0-	1579 1	14249 3	N	7520	7504	1	361		
09	31577 X	31577	-0-	-0-	-0-	8272 9	26523 3	Y	4200	3702	1	859		
10	32914 X	32914	-0-	-0-	-0-	169 1	4620 9	Y	5535	5677	1	717		
11	30462 X	30462	-0-	-0-	-0-	265 4	26032 3	Y	6216	5754	1	1179		
12	37825 X	37825	-0-	-0-	-0-	302 1	6089 9	Y	6543	6346	1	1376		
*01	39764 X	39764	-0-	-0-	-0-	491 4	22497 3	Y	6272	7044	1	604		
						795 1	6838 9							
						332 4	28474 3							
						1850 1	7197 9							
						304 4	31154 3							
						1640 1	6899 9							
						71 4								
-----														
STATE PRIDE 57-T3-38		WELL #:		1H	RRCID ->	282023	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10168	PERF.10402	- 14853		
08	73129 X	53674	-0-	-19455	-0-	3069 1	44854 3	Y	3147	3066	1	155		
09	55290 X	38177	-0-	-17113	-0-	2289 4	3462 9	Y	1774	1896	1	33		
10	52948 X	46678	-0-	-6270	-0-	1094 1	33519 3	Y	1354	1339	1	48		
11	51930 X	40632	-0-	-11298	-0-	1613 4	1951 9	Y	708	748	1	8		
12	53661 X	44497	-0-	-9164	-0-	1017 1	43496 3	Y	1423	1385	1	46		
01	53661 X	39084	-0-	-14577	-0-	676 4	1489 9	Y	640	640	1	46		
						1078 1	38532 3							
						243 4	779 9							
						750 1	42047 3							
						135 4	1565 9							
						462 1	37398 3	Y						
						520 4	704 9							



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TRINITY 56-T2-34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 282064 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389																
08	18600 X	16972	-0-	-1628	-0-	1701	1	11744	3	N	3140	3065	1			302
						73	4	3454	9							
09	15810 X	13949	-0-	-1861	-0-	1925	1	8680	3	N	3010	2965	1			347
						33	4	3311	9							
10	17484 X	10562	-0-	-6922	-0-	1411	1	6288	3	N	2570	2633	1			284
						36	4	2827	9							
11	16920 X	15729	-0-	-1191	-0-	1417	1	10564	3	N	3402	3354	1			332
						6	4	3742	9							
12	17484 X	13417	-0-	-4067	-0-	1487	1	8980	3	N	2674	2423	1			583
						9	4	2941	9							
01	16957 X	12313	-0-	-4644	-0-	1486	1	8072	3	N	2424	2698	1			309
						89	4	2666	9							
-----																
STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA WELL #: 1H RRCID -> 282114 COMPL. DATE 01/05/2020 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479																
08	45853 X	45853	-0-	-0-	-0-	2090	1	21246	3	Y	20261	20516	1			543
						230	4	22287	9							
09	41214 X	41214	-0-	-0-	-0-	2015	1	19370	3	Y	17505	17589	1			459
						573	4	19256	9							
10	27683 X	5775	-0-	-21908	-0-	308	1	2493	3	Y	2243	2320	1			382
						507	4	2467	9							
11	26790 X	22395	-0-	-4395	-0-	1474	1	12194	3	Y	7715	7442	1			655
						240	4	8487	9							
12	27683 X	21486	-0-	-6197	-0-	1601	1	9376	3	Y	9471	9967	1			159
						91	4	10418	9							
01	27683 X	22572	-0-	-5111	-0-	427	1	16463	3	Y	5041	4921	1			279
						137	4	5545	9							
-----																
STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1401H RRCID -> 282289 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141																
08	14508 X	10078	-0-	-4430	-0-	9453	3	625	4	Y	-0-					221
						5520	3	373	4	Y	1393	1541	1			73
09	14040 X	7425	-0-	-6615	-0-	1532	9									
10	13516 X	8799	-0-	-4717	-0-	6497	3	437	4	Y	1695	1645	1			123
						1865	9									
11	13080 X	6189	-0-	-6891	-0-	5123	3	328	4	Y	671	716	1			78
						738	9									
12	10664 X	2968	-0-	-7696	-0-	2836	3	132	4	Y	-0-	78	1			-0-
01	10075 X	5867	-0-	-4208	-0-	5619	3	248	4	Y	-0-					-0-
-----																
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: 1H RRCID -> 282290 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430																
08	14694 X	12887	-0-	-1807	-0-	7909	3	1940	4	N	2762	2519	1			495
						3038	9									
09	14250 X	5109	-0-	-9141	-0-	3992	3	58	4	Y	963	1289	1			169
						1059	9									
10	22464 X	22464	-0-	-0-	-0-	187	1	20605	3	Y	1231	1273	1			127
						318	4	1354	9							
11	22267 X	22267	-0-	-0-	-0-	359	1	19259	3	Y	1663	1309	1			481
						820	4	1829	9							
12	27144 X	27144	-0-	-0-	-0-	286	1	24635	3	Y	1478	1200	1			759
						597	4	1626	9							
*01	26534 X	26534	-0-	-0-	-0-	275	1	24558	3	Y	1492	2003	1			248
						60	4	1641	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE APACHE 56-57-T3		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD	
		WELL #: 1202H		RRCID -> 282448	COMPL. DATE 07/13/2016	TOTAL DEPTH 10276	PERF.10318	- 15085			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	23808 X	18133	-0-	-5675	-0-	17012 3	1121 4	Y	-0-		-0-
09	23040 X	10242	-0-	-12798	-0-	9606 3	624 4	Y	11	10 1	-1
10	23808 X	17108	-0-	-6700	-0-	15951 3	1065 4	Y	84	79 1	6
11	19890 X	13614	-0-	-6276	-0-	11487 3	867 4	Y	1145	1018 1	133
12	18135 X	16745	-0-	-1390	-0-	15103 3	709 4	Y	848	891 1	90
*01	24521 X	24521	-0-	-0-	-0-	22792 3	999 4	Y	664	671 1	83

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #: 1H		RRCID -> 282846	COMPL. DATE 09/20/2016	TOTAL DEPTH 10404	PERF.10473	- 15154			
08	15469 X	10250	-0-	-5219	-0-	1062 1	8038 3	Y	425	417 1	8
09	34020 X	9565	-0-	-24455	-0-	682 4	7084 3	Y	1271	1235 1	44
10	35154 X	7923	-0-	-27231	-0-	470 1	5821 3	Y	1421	1403 1	62
11	34020 X	195	-0-	-33825	-0-	613 4	1563 9		126	156 1	32
12	13640 X	12863	-0-	-777	-0-	244 1	7645 3	Y	2925	2694 1	263
*01	13555 X	13555	-0-	-0-	-0-	295 4	3218 9	Y	1416	1582 1	97

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		WELL #: 1H		RRCID -> 282869	COMPL. DATE 01/04/2017	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11461	- 16309			
08	11625 X	5082	-0-	-6543	-0-	826 1	3049 3	Y	67	71 1	3
09	8880 X	4882	-0-	-3998	-0-	1133 4	2479 3	Y	204	184 1	23
10	7905 X	4304	-0-	-3601	-0-	1308 1	555 3	Y	207	175 1	55
11	7650 X	6010	-0-	-1640	-0-	871 4	228 9		387	384 1	58
12	7905 X	4848	-0-	-3057	-0-	1822 1	426 9		256	281 1	33
01	5084 X	4297	-0-	-787	-0-	1699 4	282 9		513	460 1	86

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		WELL #: 2H		RRCID -> 282873	COMPL. DATE 01/04/2017	TOTAL DEPTH 11403	PERF.11529	- 16125			
08	13175 X	8760	-0-	-4415	-0-	980 1	3900 3	Y	2280	2290 1	111
09	12750 X	8090	-0-	-4660	-0-	1372 4	2938 3	Y	2079	1956 1	234
10	13175 X	7636	-0-	-5539	-0-	1335 1	2287 9		2175	1831 1	578
11	11880 X	7880	-0-	-4000	-0-	1530 4	688 3	Y	2569	2759 1	388
12	12152 X	6494	-0-	-5658	-0-	1824 1	2826 9		2033	2156 1	265
01	8773 X	5558	-0-	-3215	-0-	2731 4	2236 9		2030	1954 1	341

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42		WELL #: 3H		RRCID -> 282880		COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08	16275	X	16268	-0-	-7	-0-	1474 1	11363 3	Y	2242	2314	1		40
							965 4	2466 9						
09	15870	X	14676	-0-	-1194	-0-	705 1	10679 3	Y	2179	2144	1		75
							895 4	2397 9						
10	17577	X	11276	-0-	-6301	-0-	371 1	8635 3	Y	1543	1551	1		67
							573 4	1697 9						
11	17010	X	892	-0-	-16118	-0-	630 1	2 3	Y	213	226	1		54
							26 4	234 9						
12	17577	X	15059	-0-	-2518	-0-	1999 1	9932 3	Y	2137	1999	1		192
							777 4	2351 9						
01	16275	X	15807	-0-	-468	-0-	2698 1	10198 3	Y	2152	2197	1		147
							544 4	2367 9						
DIPPING DODSON 33-96		WELL #: 1H		RRCID -> 283084		COMPL. DATE 05/02/2017				TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052				
08	36711	X	36711	-0-	-0-	-0-	4793 1	27977 3	Y	1793	1687	1		181
							1969 4	1972 9						
09	73817	X	73817	-0-	-0-	-0-	3548 1	67255 3	Y	1275	1266	1		190
							1611 4	1403 9						
10	44044	X	44044	-0-	-0-	-0-	4032 1	35154 3	Y	1189	1213	1		166
							3550 4	1308 9						
11	28147	X	28147	-0-	-0-	-0-	2164 1	23552 3	Y	1287	1369	1		84
							1015 4	1416 9						
12	19933	X	15030	-0-	-4903	-0-	1680 1	11597 3	Y	919	553	1		450
							742 4	1011 9						
01	19933	X	19518	-0-	-415	-0-	2483 1	14707 3	Y	1118	1560	1		8
							1098 4	1230 9						
CITATION 57-1-39		WELL #: 1H		RRCID -> 283120		COMPL. DATE 07/18/2017				TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A				
08	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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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				
08	38223	X	27023	-0-	-11200	-0-	16586 3	7049 4	Y	3080	2801	1		331
							3388 9							
09	41101	X	41101	-0-	-0-	-0-	24889 3	8554 4	Y	6962	6747	1		546
							7658 9							
10	38874	X	38345	-0-	-529	-0-	29282 3	8121 4	Y	856	1368	1		34
							942 9							
11	37620	X	33131	-0-	-4489	-0-	30703 3	863 4	Y	1423	1394	1		63
							1565 9							
12	40672	X	27455	-0-	-13217	-0-	23012 3	1458 4	Y	2714	2558	1		219
							2985 9							
01	40672	X	31672	-0-	-9000	-0-	26731 3	1665 4	Y	2978	3023	1		174
							3276 9							

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #: 2H		RRCID -> 283253		COMPL. DATE 09/18/2016			TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
08	17174 X	13846	-0-	-3328	-0-	1387	1	10403	3	Y	1077	1139	1		19
						871	4	1185	9						
09	18300 X	10709	-0-	-7591	-0-	607	1	8275	3	Y	520	521	1		18
						1255	4	572	9						
10	18972 X	11253	-0-	-7719	-0-	400	1	9151	3	Y	1018	992	1		44
						582	4	1120	9						
11	18360 X	146	-0-	-18214	-0-	4	1	1	3	Y	127	139	1		32
						1	4	140	9						
12	16895 X	15796	-0-	-1099	-0-	2251	1	11523	3	Y	975	919	1		88
						949	4	1073	9						
01	13857 X	13608	-0-	-249	-0-	2504	1	9637	3	Y	772	807	1		53
						618	4	849	9						
STATE FLOYD 33-96 SA		WELL #: 4601H		RRCID -> 283768		COMPL. DATE 05/18/2017			TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688						
08	25048 X	8432	-0-	-16616	-0-	200	1	553	3	Y	6874	6740	1		695
						118	4	7561	9						
09	17610 X	13571	-0-	-4039	-0-	1650	1	6370	3	Y	4422	4457	1		660
						687	4	4864	9						
10	25058 X	25058	-0-	-0-	-0-	2016	1	15041	3	Y	5517	5408	1		769
						1932	4	6069	9						
11	27814 X	27814	-0-	-0-	-0-	1875	1	20188	3	Y	4425	4904	1		290
						883	4	4868	9						
12	14012 X	11085	-0-	-2927	-0-	1346	1	7010	3	Y	2015	1318	1		987
						512	4	2217	9						
01	25048 X	11980	-0-	-13068	-0-	1257	1	6318	3	Y	3520	4483	1		24
						533	4	3872	9						
STATE LAZY ACRE 57-T2-44		WELL #: W101H		RRCID -> 283932		COMPL. DATE 07/14/2017			TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946						
08	49662 X	34261	-0-	-15401	-0-	4290	1	23485	3	N	4640	4410	1		683
						1382	4	5104	9						
09	45000 X	34436	-0-	-10564	-0-	3875	1	24442	3	N	5122	5317	1		488
						485	4	5634	9						
10	47585 X	28670	-0-	-18915	-0-	2495	1	16410	3	N	4062	4271	1		279
						5297	4	4468	9						
11	46050 X	26079	-0-	-19971	-0-	1170	1	20109	3	N	4198	3771	1		706
						182	4	4618	9						
12	47585 X	36292	-0-	-11293	-0-	3006	1	26896	3	N	5577	5902	1		381
						255	4	6135	9						
*01	41722 X	41722	-0-	-0-	-0-	2040	1	32974	3	N	5931	5910	1		402
						184	4	6524	9						
STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W106H		RRCID -> 284001		COMPL. DATE 01/12/2018			TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486						
08	26195 X	25765	-0-	-430	-0-	3274	1	18001	3	Y	4036	3993	1		172
						50	4	4440	9						
09	25350 X	23479	-0-	-1871	-0-	2937	1	15744	3	Y	3846	3759	1		259
						567	4	4231	9						
10	26195 X	24379	-0-	-1816	-0-	2561	1	14826	3	Y	3100	3188	1		171
						3582	4	3410	9						
11	25350 X	20305	-0-	-5045	-0-	1239	1	16105	3	Y	2400	2439	1		132
						321	4	2640	9						
12	26195 X	17371	-0-	-8824	-0-	1953	1	11984	3	Y	3100	2620	1		612
						24	4	3410	9						
01	25761 X	17581	-0-	-8180	-0-	2160	1	12328	3	Y	2716	3171	1		157
						105	4	2988	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TRINITY 56-T2-34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W107H		RRCID -> 284079		COMPL. DATE 01/12/2018				TOTAL DEPTH 10746			PERF.11034 - 15630			
08	29295 X	25361	-0-	-3934	-0-	3313 46	1 4	18240 3762	3 9	Y	3420	3604	1			145
09	28350 X	24927	-0-	-3423	-0-	3295 629	1 4	18508 2495	3 9	Y	2268	2260	1			153
10	29295 X	22961	-0-	-6334	-0-	2573 3272	1 4	15192 1924	3 9	Y	1749	1806	1			96
11	28350 X	20403	-0-	-7947	-0-	1264 316	1 4	16317 2506	3 9	Y	2278	2249	1			125
12	29295 X	14606	-0-	-14689	-0-	1639 21	1 4	10248 2698	3 9	Y	2453	2094	1			484
01	25761 X	16781	-0-	-8980	-0-	1951 90	1 4	11113 3627	3 9	Y	3297	3591	1			190
STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W105H		RRCID -> 284082		COMPL. DATE 01/12/2018				TOTAL DEPTH 10730			PERF.11061 - 15518			
08	18476 X	17884	-0-	-592	-0-	2360 328	1 4	10484 4712	3 9	Y	4284	4187	1			182
09	18234 X	18234	-0-	-0-	-0-	2320 627	1 4	9975 5312	3 9	Y	4829	4685	1			326
10	19803 X	19803	-0-	-0-	-0-	1783 2658	1 4	9485 5877	3 9	Y	5343	5375	1			294
11	17370 X	17164	-0-	-206	-0-	810 204	1 4	9838 6312	3 9	Y	5738	5716	1			316
12	18848 X	15713	-0-	-3135	-0-	1972 34	1 4	9521 4186	3 9	Y	3805	3370	1			751
01	19809 X	13025	-0-	-6784	-0-	1536 98	1 4	8204 3187	3 9	Y	2897	3481	1			167
STATE BLACK STONE 57-T3-36		WELL #: 1H		RRCID -> 284134		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 10073			PERF.10283 - 15012			
08	50314 X	50314	-0-	-0-	-0-	3940 16903	1 9	29471	3	Y	15366	15576	1			281
09	51570 X	37058	-0-	-14512	-0-	2202 51	1 4	22503 12302	3 9	Y	11184	11144	1			321
10	53289 X	35164	-0-	-18125	-0-	1920 11428	1 9	21816	3	Y	10389	10062	1			648
11	51570 X	28096	-0-	-23474	-0-	1112 35	1 4	15671 11278	3 9	Y	10253	10468	1			433
12	50313 X	11725	-0-	-38588	-0-	452 17	1 4	7375 3881	3 9	Y	3528	3797	1			164
01	50313 X	32974	-0-	-17339	-0-	135 312	1 4	23795 8732	3 9	Y	7938	7604	1			498
STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1402H		RRCID -> 284255		COMPL. DATE 11/22/2019				TOTAL DEPTH 10225			PERF.10408 - 14957			
08	47647 X	35014	-0-	-12633	-0-	2665 1509	1 4	21995 8845	3 9	N	8041	7811	1			426
09	46110 X	36677	-0-	-9433	-0-	3090 177	1 4	26455 6955	3 9	N	6323	6353	1			396
10	49538 X	10766	-0-	-38772	-0-	919 18	1 4	8208 1621	3 9	N	1474	1706	1			164
11	47940 X	39235	-0-	-8705	-0-	3584 6	1 4	27433 8212	3 9	N	7465	7254	1			375
12	49538 X	34127	-0-	-15411	-0-	1989 389	1 4	24876 6873	3 9	N	6248	6401	1			222
01	37913 X	31371	-0-	-6542	-0-	1500 183	1 4	23647 6041	3 9	N	5492	5685	1			29

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY MDJ MINERALS 58-T2-22		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: W102H		RRCID -> 284436		COMPL. DATE 10/11/2017				TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
08	16726 X	16726	-0-	-0-	-0-	1404	1	12720	3	Y	2301	2171	1	136
						71	4	2531	9					
09	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	820	1	10220	3	Y	1907	1865	1	178
						257	4	2098	9					
10	13547 X	12047	-0-	-1500	-0-	224	1	11058	3	Y	517	661	1	34
						196	4	569	9					
11	23943 X	23943	-0-	-0-	-0-	216	1	23661	3	Y	24	56	1	2
						40	4	26	9					
12	18362 X	18362	-0-	-0-	-0-	141	1	15395	3	Y	2310	2220	1	92
						285	4	2541	9					
*01	24711 X	24711	-0-	-0-	-0-	245	1	23163	3	Y	968	1009	1	51
						238	4	1065	9					
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W103H		RRCID -> 284437		COMPL. DATE 10/11/2017				TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356				
08	25484 X	25484	-0-	-0-	-0-	2120	1	19307	3	Y	3590	3453	1	212
						108	4	3949	9					
09	22490 X	22490	-0-	-0-	-0-	1546	1	17483	3	Y	2722	2680	1	254
						467	4	2994	9					
10	25206 X	25206	-0-	-0-	-0-	420	1	20977	3	Y	3043	3096	1	201
						462	4	3347	9					
11	40919 X	40919	-0-	-0-	-0-	338	1	37194	3	Y	3012	3011	1	202
						74	4	3313	9					
12	34206 X	34206	-0-	-0-	-0-	261	1	30343	3	Y	2891	2977	1	116
						422	4	3180	9					
*01	28365 X	28365	-0-	-0-	-0-	274	1	25766	3	Y	1881	1898	1	99
						256	4	2069	9					
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W104H		RRCID -> 284548		COMPL. DATE 05/08/2019				TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371				
08	24552 X	24043	-0-	-509	-0-	1823	1	16700	3	Y	4913	4704	1	290
						116	4	5404	9					
09	34290 X	27417	-0-	-6873	-0-	1471	1	19932	3	Y	4899	4732	1	457
						625	4	5389	9					
10	35433 X	24249	-0-	-11184	-0-	395	1	18221	3	Y	4681	4829	1	309
						484	4	5149	9					
11	34290 X	32132	-0-	-2158	-0-	187	1	20499	3	Y	10365	9979	1	695
						44	4	11402	9					
12	29760 X	25512	-0-	-4248	-0-	175	1	19928	3	Y	4645	5154	1	186
						299	4	5110	9					
*01	31329 X	31329	-0-	-0-	-0-	236	1	21490	3	Y	8516	8256	1	446
						235	4	9368	9					
STATE GERONIMO 57-T3-8		WELL #: W101H		RRCID -> 285012		COMPL. DATE 01/21/2020				TOTAL DEPTH 10108 PERF.10353 - 14978				
08	62124 X	30591	-0-	-31533	-0-	1174	1	25033	3	N	3815	3866	1	368
						187	4	4197	9					
09	49666 X	49666	-0-	-0-	-0-	2341	1	40560	3	N	6082	6106	1	344
						75	4	6690	9					
10	47833 X	47833	-0-	-0-	-0-	6154	1	32320	3	N	6138	6058	1	424
						2607	4	6752	9					
11	52388 X	52388	-0-	-0-	-0-	4074	1	39531	3	N	6388	6306	1	506
						1756	4	7027	9					
12	51336 X	45310	-0-	-6026	-0-	1718	1	36416	3	N	6278	6714	1	70
						270	4	6906	9					
01	51336 X	42084	-0-	-9252	-0-	266	1	35433	3	N	5796	5593	1	273
						9	4	6376	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W102H		RRCID -> 285015		COMPL. DATE 11/21/2017		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10944		- 15546		
08	22908 X	22908	-0-	-0-	-0-	2804	1	14585	3	N	4262	4370	1	466
						831	4	4688	9					
09	21276 X	21276	-0-	-0-	-0-	2670	1	13893	3	N	3716	3885	1	297
						625	4	4088	9					
10	21765 X	21765	-0-	-0-	-0-	2398	1	14847	3	N	3616	3725	1	188
						542	4	3978	9					
11	22170 X	18988	-0-	-3182	-0-	2144	1	11925	3	N	3156	2752	1	592
						1447	4	3472	9					
12	22909 X	20506	-0-	-2403	-0-	2202	1	13316	3	N	3974	4203	1	363
						617	4	4371	9					
01	22909 X	18437	-0-	-4472	-0-	1716	1	13050	3	N	2584	2360	1	587
						829	4	2842	9					
-----														
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W108H		RRCID -> 285017		COMPL. DATE 02/07/2018		TOTAL DEPTH 10577		PERF.10942		- 20574		
08	73036 X	40683	-0-	-32353	-0-	3226	1	34138	3	Y	3015	3071	1	49
						2	4	3317	9					
09	76397 X	76397	-0-	-0-	-0-	5093	1	58408	3	Y	11670	11084	1	635
						59	4	12837	9					
10	73253 X	67012	-0-	-6241	-0-	4864	1	47980	3	Y	12861	13339	1	157
						21	4	14147	9					
11	70890 X	68390	-0-	-2500	-0-	5029	1	48407	3	Y	13582	13390	1	349
						14	4	14940	9					
12	77717 X	69490	-0-	-8227	-0-	6839	1	48034	3	Y	13103	13188	1	264
						204	4	14413	9					
*01	88197 X	88197	-0-	-0-	-0-	6897	1	67188	3	Y	12752	12858	1	158
						85	4	14027	9					
-----														
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W103H		RRCID -> 285038		COMPL. DATE 01/11/2020		TOTAL DEPTH 10078		PERF.10321		- 13202		
08	30306 X	30306	-0-	-0-	-0-	3725	1	26237	3	Y	-0-			545
						344	4							
09	25039 X	25039	-0-	-0-	-0-	3323	1	21401	3	Y	-0-			545
						315	4							
10	25961 X	25961	-0-	-0-	-0-	2972	1	22865	3	Y	58			603
						60	4	64	9					
11	22866 X	22866	-0-	-0-	-0-	2434	1	20394	3	Y	-0-			603
						38	4							
12	18724 X	12165	-0-	-6559	-0-	69	1	7607	3	Y	3967	4352	1	218
						125	4	4364	9					
01	18724 X	16805	-0-	-1919	-0-	91	1	8164	3	Y	7735	7684	1	269
						41	4	8509	9					
-----														
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W107H		RRCID -> 285086		COMPL. DATE 09/22/2019		TOTAL DEPTH 10621		PERF.10897		- 20582		
08	82231 X	82231	-0-	-0-	-0-	5768	1	62698	3	Y	12512	12610	1	201
						2	4	13763	9					
09	61260 X	45223	-0-	-16037	-0-	2957	1	33581	3	Y	7864	7637	1	428
						35	4	8650	9					
10	63302 X	51644	-0-	-11658	-0-	3858	1	38293	3	Y	8617	8940	1	105
						14	4	9479	9					
11	61260 X	35170	-0-	-26090	-0-	2671	1	25538	3	Y	6321	6264	1	162
						8	4	6953	9					
12	63302 X	41279	-0-	-22023	-0-	4006	1	29384	3	Y	7056	7076	1	142
						127	4	7762	9					
01	63302 X	49671	-0-	-13631	-0-	3816	1	37143	3	Y	7880	7924	1	98
						44	4	8668	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LRP 57-T2-12		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: W103H		RRCID -> 285099		COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL DEPTH 10133 PERF.10564 - 14890		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
08	42913 X	42913	-0-	-0-	-0-	4481 1 1100 4	25039 3 12293 9	Y	11175	11106 1	198	
09	26239 X	26239	-0-	-0-	-0-	3967 1 3033 4	15675 3 3564 9	Y	3240	3212 1	226	
10	30549 X	30549	-0-	-0-	-0-	4351 1 1129 4	20547 3 4522 9	Y	4111	4111 1	226	
11	23868 X	23868	-0-	-0-	-0-	3126 1 628 4	16120 3 3994 9	Y	3631	3524 1	333	
12	35865 X	35865	-0-	-0-	-0-	5054 1 1044 4	22710 3 7057 9	Y	6415	6071 1	677	
*01	21574 X	21574	-0-	-0-	-0-	3064 1 447 4	12418 3 5645 9	Y	5132	5456 1	353	
STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W105H		RRCID -> 285100		COMPL. DATE 08/07/2019				TOTAL DEPTH 10146 PERF.10307 - 14995		
08	38595 X	25438	-0-	-13157	-0-	3577 1 1250 4	18971 3 1640 9	Y	1491	1647 1	26	
09	33840 X	19792	-0-	-14048	-0-	2528 1 2438 4	9592 3 5234 9	Y	4758	4453 1	331	
10	33759 X	27299	-0-	-6460	-0-	3990 1 1192 4	16912 3 5205 9	Y	4732	4803 1	260	
11	32670 X	18640	-0-	-14030	-0-	2169 1 413 4	10841 3 5217 9	Y	4743	4568 1	435	
12	33759 X	28892	-0-	-4867	-0-	4739 1 1027 4	20137 3 2989 9	Y	2717	2865 1	287	
01	27311 X	12963	-0-	-14348	-0-	2751 1 571 4	7897 3 1744 9	Y	1585	1763 1	109	
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W104H		RRCID -> 285108		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674		
08	43766 X	43766	-0-	-0-	-0-	5381 1 496 4	37889 3 1640 9	Y	-0-		-0-	
09	33660 X	32747	-0-	-913	-0-	4439 1 460 4	27848 3 6320 9	Y	-0-		-0-	
10	36115 X	35481	-0-	-634	-0-	4059 1 29 4	31393 3 31628 3	Y	-0-		-0-	
11	35505 X	35505	-0-	-0-	-0-	3815 1 62 4	31628 3 1750 9	Y	-0-		-0-	
12	36115 X	27884	-0-	-8231	-0-	229 1 372 4	25533 3 1750 9	Y	1591	1503 1	88	
*01	41911 X	41911	-0-	-0-	-0-	436 1 214 4	40610 3 651 9	Y	592	659 1	21	
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W107H		RRCID -> 285115		COMPL. DATE 11/07/2019				TOTAL DEPTH 10083 PERF.10398 - 14834		
08	43803 X	30461	-0-	-13342	-0-	3103 1 1638 4	23365 3 2355 9	Y	2141	2243 1	101	
09	51830 X	51830	-0-	-0-	-0-	4499 1 4780 4	36231 3 6320 9	Y	5745	5326 1	520	
10	88701 X	88701	-0-	-0-	-0-	6583 1 872 4	73757 3 7489 9	Y	6808	6785 1	543	
11	49569 X	49569	-0-	-0-	-0-	2755 1 94 4	43672 3 3048 9	Y	2771	3142 1	172	
12	43803 X	29541	-0-	-14262	-0-	1740 1 1832 4	22834 3 3135 9	Y	2850	2898 1	124	
01	43803 X	-0-	-0-	-43803	-0-			Y	4725	4597 1	252	





PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		//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 ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W105H		RRCID -> 285394		COMPL. DATE 03/30/2020				TOTAL DEPTH 10063			PERF.10346 - 14906			
08	33636 X	33636	-0-	-0-	-0-	4080	1	29201	3	Y	-0-					243
09	42120 X	24707	-0-	-17413	-0-	2962	1	21418	3	Y	-0-					243
10	43524 X	33226	-0-	-10298	-0-	3767	1	29346	3	Y	57					300
11	42120 X	24899	-0-	-17221	-0-	2658	1	22203	3	Y	-0-					300
12	37572 X	19170	-0-	-18402	-0-	129	1	14684	3	Y	3761	3854	1			207
01	33635 X	20376	-0-	-13259	-0-	177	1	15092	3	Y	4573	4621	1			159
SWEET MARILYN 57-T1-12		WELL #: W108H		RRCID -> 285399		COMPL. DATE 01/07/2020				TOTAL DEPTH 10571			PERF.10991 - 15500			
08	39990 X	28821	-0-	-11169	-0-	6120	1	17279	3	N	4578	4900	1			193
09	33270 X	9850	-0-	-23420	-0-	5325	1	4475	3	N	45					238
10	35278 X	31769	-0-	-3509	-0-	5140	1	18693	3	N	5231	5162	1			307
11	34140 X	31895	-0-	-2245	-0-	4965	1	19193	3	N	5056	5020	1			343
12	35278 X	29288	-0-	-5990	-0-	5126	1	15866	3	N	4702	4241	1			804
01	31775 X	11033	-0-	-20742	-0-	3098	1	5141	3	N	2097	2616	1			285
HOUSTON FULLER C20-4X43		WELL #: W101H		RRCID -> 285430		COMPL. DATE 06/02/2018				TOTAL DEPTH 10806			PERF.11254 - 21621			
08	50778 X	50778	-0-	-0-	-0-	6299	1	29721	3	N	11703	12058	1			399
09	44935 X	44935	-0-	-0-	-0-	5341	1	27471	3	N	10244	10269	1			374
10	35552 X	35552	-0-	-0-	-0-	2223	1	22683	3	N	8348	8168	1			554
11	36332 X	36332	-0-	-0-	-0-	1463	4	9183	9		9582	9656	1			480
12	33332 X	33332	-0-	-0-	-0-	1006	4	10540	9		6986	6947	1			519
*01	22949 X	22949	-0-	-0-	-0-	1598	4	7685	9		5128	4962	1			685
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11		WELL #: 2H		RRCID -> 285512		COMPL. DATE 11/09/2019				TOTAL DEPTH 10649			PERF.10872 - 18070			
08	67084 X	36379	-0-	-30705	-0-	3003	1	18553	3	Y	9861	9942	1			107
09	64920 X	5848	-0-	-59072	-0-	3976	4	10847	9		1593	1582	1			118
10	67084 X	19510	-0-	-47574	-0-	563	1	2926	3	Y	7828	7767	1			179
11	64920 X	43546	-0-	-21374	-0-	607	4	1752	9		15604	15535	1			248
12	43648 X	10714	-0-	-32934	-0-	549	1	9522	3	Y	3365	3481	1			132
*01	43048 X	43048	-0-	-0-	-0-	828	4	8611	9		12678	12050	1			760
						549	1	23961	3	Y						
						1872	4	17164	9							
						605	1	6034	3	Y						
						373	4	3702	9							
						1340	1	25547	3	Y						
						2215	4	13946	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE HEDBLOM 56-T3-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W108H		RRCID -> 286547		COMPL. DATE 11/10/2019				TOTAL DEPTH 10360 PERF.10688 - 15110					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63311 X	63311	-0-	-0-	-0-	9166	1	40851	3	N	11794	11880	1		274
						321	4	12973	9						
09	62548 X	62548	-0-	-0-	-0-	8504	1	40790	3	N	11583	11590	1		267
						513	4	12741	9						
10	60698 X	53234	-0-	-7464	-0-	5448	1	35274	3	N	10597	10472	1		392
						855	4	11657	9						
11	61260 X	38533	-0-	-22727	-0-	4737	1	24885	3	N	7821	7993	1		220
						308	4	8603	9						
12	64635 X	44737	-0-	-19898	-0-	9923	1	25763	3	N	8181	8157	1		244
						52	4	8999	9						
01	64635 X	7026	-0-	-57609	-0-	1485	1	4298	3	N	1020	565	1		699
						121	4	1122	9						
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA		WELL #: W102H		RRCID -> 286614		COMPL. DATE 10/07/2019				TOTAL DEPTH 10036 PERF.10370 - 20070					
08	78213 X	73109	-0-	-5104	-0-	7685	1	53691	3	N	10547	10504	1		522
						131	4	11602	9						
09	63060 X	21162	-0-	-41898	-0-	2665	1	14279	3	N	3705	4011	1		216
						142	4	4076	9						
10	72230 X	72230	-0-	-0-	-0-	4047	1	55631	3	N	9735	9751	1		200
						1843	4	10709	9						
11	70740 X	64952	-0-	-5788	-0-	3602	1	48555	3	N	10078	9430	1		848
						1709	4	11086	9						
12	74365 X	74365	-0-	-0-	-0-	3225	1	57978	3	N	10395	10304	1		939
						1727	4	11435	9						
*01	81217 X	81217	-0-	-0-	-0-	5597	1	62599	3	N	10754	10994	1		699
						1192	4	11829	9						
BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 286615		COMPL. DATE 10/15/2018				TOTAL DEPTH 10836 PERF.11137 - 18209					
08	54808 X	23175	-0-	-31633	-0-	3906	1	13336	3	N	4799	4759	1		305
						654	4	5279	9						
09	63150 X	17427	-0-	-45723	-0-	3022	1	9935	3	N	3722	3862	1		165
						376	4	4094	9						
10	65255 X	41580	-0-	-23675	-0-	3380	1	27309	3	N	8658	8389	1		434
						1367	4	9524	9						
11	63150 X	45833	-0-	-17317	-0-	6643	1	29695	3	N	8568	8951	1		51
						70	4	9425	9						
12	36952 X	35350	-0-	-1602	-0-	3427	1	24119	3	N	6956	6936	1		71
						152	4	7652	9						
*01	51286 X	51286	-0-	-0-	-0-	4456	1	32666	3	N	12771	12170	1		672
						116	4	14048	9						
EAST BLUFF 57-T1-34		WELL #: W102H		RRCID -> 286649		COMPL. DATE 08/11/2018				TOTAL DEPTH 10179 PERF.10654 - 15100					
08	41974 X	32815	-0-	-9159	-0-	4747	1	18883	3	N	7683	7897	1		305
						734	4	8451	9						
09	38730 X	27948	-0-	-10782	-0-	5001	1	14925	3	N	6497	6530	1		272
						875	4	7147	9						
10	36766 X	28078	-0-	-8688	-0-	4863	1	15725	3	N	6547	6615	1		204
						288	4	7202	9						
11	34410 X	28253	-0-	-6157	-0-	5230	1	14943	3	N	7100	6821	1		483
						270	4	7810	9						
12	35247 X	21763	-0-	-13484	-0-	4914	1	10240	3	N	5796	6037	1		242
						233	4	6376	9						
01	32829 X	21918	-0-	-10911	-0-	4588	1	10109	3	N	6350	6293	1		299
						236	4	6985	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BURNER 57-T1-45X40 SA		//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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W101H RRCID -> 286791 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10816 - 20286																
08	69192 X	64249	-0-	-4943	-0-	3239	1	40961	3	Y	16072	15977	1			515
						2370	4	17679	9							
09	66960 X	44258	-0-	-22702	-0-	3118	1	28538	3	Y	11012	11119	1			408
						489	4	12113	9							
10	66557 X	3270	-0-	-63287	-0-	99	1	679	3	Y	2252	2502	1			158
						15	4	2477	9							
11	64410 X	35068	-0-	-29342	-0-	1732	1	20659	3	Y	11037	10776	1			419
						536	4	12141	9							
12	66557 X	28326	-0-	-38231	-0-	1697	1	16724	3	Y	8143	8367	1			195
						948	4	8957	9							
01	64263 X	37849	-0-	-26414	-0-	4863	1	23439	3	Y	8401	8090	1			506
						306	4	9241	9							
-----																
HSS STATE 113-23X14 WELL #: 2H RRCID -> 286919 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9043 PERF.10400 - 19185																
08	76415 X	21901	-0-	-54514	-0-	17122	3	3645	4	Y	1031	992	1			48
						1134	9									
09	44976 X	44976	-0-	-0-	-0-	39779	3	434	4	Y	4330	4126	1			252
						4763	9									
10	35805 X	17085	-0-	-18720	-0-	14019	3	1181	4	Y	1714	1895	1			71
						1885	9									
11	54464 X	54464	-0-	-0-	-0-	47350	3	1373	4	Y	5219	5053	1			237
						5741	9									
12	68186 X	68186	-0-	-0-	-0-	55541	3	1446	4	Y	10181	9795	1			623
						11199	9									
01	46469 X	37896	-0-	-8573	-0-	31906	3	321	4	Y	5154	5497	1			280
						5669	9									
-----																
STATE ANNEX 57-T2-28 WELL #: W101H RRCID -> 287067 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 9972 PERF.10315 - 14762																
08	32209 X	31296	-0-	-913	-0-	5610	1	18720	3	N	4267	4558	1			344
						2272	4	4694	9							
09	26280 X	25034	-0-	-1246	-0-	2692	1	18641	3	Y	2833	2850	1			327
						585	4	3116	9							
10	40817 X	40817	-0-	-0-	-0-	4810	1	30305	3	Y	4147	4108	1			366
						1140	4	4562	9							
11	33289 X	33289	-0-	-0-	-0-	4887	1	23207	3	Y	3953	4145	1			174
						847	4	4348	9							
12	31310 X	30332	-0-	-978	-0-	4221	1	22378	3	Y	2766	2682	1			258
						690	4	3043	9							
01	40827 X	33695	-0-	-7132	-0-	4895	1	23927	3	Y	3510	3521	1			247
						1012	4	3861	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: W104H		RRCID -> 287705		COMPL. DATE 12/06/2019				TOTAL DEPTH 10241 PERF.10732 - 15002						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	36187 X	36187	-0-	-0-	-0-	2822	1	22123	3	Y	8583	8627	1		155	
						1801	4	9441	9							
09	37096 X	37096	-0-	-0-	-0-	1746	1	24719	3	Y	7463	7362	1		256	
						2422	4	8209	9							
10	25761 X	24400	-0-	-1361	-0-	753	1	16087	3	Y	5767	5773	1		250	
						1216	4	6344	9							
11	35010 X	11518	-0-	-23492	-0-	2617	1	6210	3	Y	1996	1737	1		509	
						495	4	2196	9							
12	38347 X	20280	-0-	-18067	-0-	2484	1	12197	3	Y	4379	4494	1		394	
						782	4	4817	9							
01	38347 X	25039	-0-	-13308	-0-	4089	1	13875	3	Y	5316	5346	1		364	
						1227	4	5848	9							
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W106H		RRCID -> 287931		COMPL. DATE 01/18/2020				TOTAL DEPTH 10384 PERF.10800 - 15231						
08	18693 X	5895	-0-	-12798	-0-	5037	3	99	4	Y	690	632	1		59	
						759	9									
09	18150 X	9320	-0-	-8830	-0-	7655	3	144	4	Y	1383	1338	1		104	
						1521	9									
10	19096 X	12792	-0-	-6304	-0-	10636	3	371	4	Y	1623	1687	1		40	
						1785	9									
11	18480 X	16971	-0-	-1509	-0-	1148	1	13441	3	Y	1904	1785	1		159	
						288	4	2094	9							
12	15783 X	15783	-0-	-0-	-0-	1289	1	12200	3	Y	1882	1992	1		49	
						224	4	2070	9							
*01	15565 X	15565	-0-	-0-	-0-	1261	1	12890	3	Y	1074	1049	1		74	
						233	4	1181	9							
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W107BH		RRCID -> 288073		COMPL. DATE 03/26/2019				TOTAL DEPTH 10275 PERF.10800 - 15129						
08	25536 X	25536	-0-	-0-	-0-	17804	3	344	4	Y	6716	6229	1		573	
						7388	9									
09	25550 X	25550	-0-	-0-	-0-	19042	3	344	4	Y	5604	5757	1		420	
						6164	9									
10	35147 X	35147	-0-	-0-	-0-	24523	3	1025	4	Y	8726	8933	1		213	
						9599	9									
11	28260 X	28260	-0-	-0-	-0-	1557	1	18582	3	Y	7062	6687	1		588	
						353	4	7768	9							
12	26125 X	26125	-0-	-0-	-0-	1833	1	17545	3	Y	5851	6288	1		151	
						311	4	6436	9							
*01	32679 X	32679	-0-	-0-	-0-	1922	1	19668	3	Y	9758	9241	1		668	
						355	4	10734	9							
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W105H		RRCID -> 288112		COMPL. DATE 11/19/2019				TOTAL DEPTH 10369 PERF.10814 - 15203						
08	22971 X	10757	-0-	-12214	-0-	7487	3	186	4	N	2804	2697	1		239	
						3084	9									
09	21000 X	148	-0-	-20852	-0-	139	3	9	4	N	-0-	239	1		-0-	
10	30391 X	30391	-0-	-0-	-0-	20015	3	879	4	N	8634	8423	1		211	
						9497	9									
11	25971 X	25971	-0-	-0-	-0-	1366	1	16352	3	N	7215	6825	1		601	
						316	4	7937	9							
12	23386 X	23386	-0-	-0-	-0-	1506	1	14240	3	N	6708	7136	1		173	
						261	4	7379	9							
01	22971 X	17802	-0-	-5169	-0-	1239	1	12661	3	N	3339	3283	1		229	
						229	4	3673	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY CHASE 58-T2-47		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: W107H		RRCID -> 288176		COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 9558			PERF. 9938 - 14818			
08	73428 X	73428	-0-	-0-	-0-	4171	1	55996	3	Y	11790	11666	1			349
						292	4	12969	9							
09	61552 X	61552	-0-	-0-	-0-	3973	1	46098	3	Y	10417	10699	1			67
						22	4	11459	9							
10	57410 X	57410	-0-	-0-	-0-	3049	1	44473	3	Y	4977	4937	1			107
						4413	4	5475	9							
11	64889 X	64889	-0-	-0-	-0-	1370	1	54464	3	Y	8048	7790	1			365
						202	4	8853	9							
12	76195 X	76195	-0-	-0-	-0-	1690	1	60781	3	Y	12327	12187	1			505
						164	4	13560	9							
*01	77370 X	77370	-0-	-0-	-0-	1625	1	63966	3	Y	10656	10870	1			291
						57	4	11722	9							
STATE LEE WAY 57-T2-10		WELL #: W208H		RRCID -> 288249		COMPL. DATE 05/17/2019				TOTAL DEPTH 10274			PERF.10541 - 15256			
08	69719 X	51197	-0-	-18522	-0-	8062	1	34577	3	N	7773	7773	1			735
						8	4	8550	9							
09	67470 X	59768	-0-	-7702	-0-	5884	1	43586	3	N	8735	8735	1			735
						689	4	9609	9							
10	69719 X	66556	-0-	-3163	-0-	4508	1	50493	3	N	8879	8879	1			735
						1788	4	9767	9							
11	66900 X	42903	-0-	-23997	-0-	2704	1	33165	3	N	5441	5441	1			735
						1049	4	5985	9							
12	62248 X	48808	-0-	-13440	-0-	4246	1	35648	3	Y	7480	7480	1			735
						686	4	8228	9							
01	66557 X	30641	-0-	-35916	-0-	3551	1	22614	3	Y	3905	3905	1			735
						180	4	4296	9							
STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W104H		RRCID -> 288268		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 10029			PERF.10560 - 14948			
08	21025 X	21025	-0-	-0-	-0-	2827	1	13694	3	Y	1909	1728	1			304
						2404	4	2100	9							
09	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	649	1	3656	3	Y	427	643	1			88
						979	4	470	9							
10	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	1561	1	3966	3	Y	118	160	1			46
						540	4	130	9							
11	20340 X	13316	-0-	-7024	-0-	1140	1	10644	3	Y	637	617	1			66
						831	4	701	9							
12	27546 X	27546	-0-	-0-	-0-	1183	1	22255	3	Y	2189	2067	1			188
						1700	4	2408	9							
*01	26059 X	26059	-0-	-0-	-0-	2172	1	20198	3	Y	2840	2840	1			188
						565	4	3124	9							
STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA		WELL #: W208H		RRCID -> 288318		COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 10331			PERF.10335 - 20600			
08	130088 X	130088	-0-	-0-	-0-	7700	1	104575	3	Y	15649	15409	1			463
						599	4	17214	9							
09	101712 X	101712	-0-	-0-	-0-	7124	1	82614	3	Y	10848	11241	1			70
						41	4	11933	9							
10	109616 X	62667	-0-	-46949	-0-	3391	1	46965	3	Y	7390	7301	1			159
						4182	4	8129	9							
11	107400 X	83471	-0-	-23929	-0-	2244	1	69853	3	Y	10093	9794	1			458
						272	4	11102	9							
12	110980 X	106845	-0-	-4135	-0-	2545	1	91795	3	Y	11114	11117	1			455
						280	4	12225	9							
*01	121238 X	121238	-0-	-0-	-0-	2701	1	105265	3	Y	11933	12062	1			326
						146	4	13126	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA		//CONT.// 085408		WELL #: W201H		RRCID -> 288374	COMPL. DATE 03/04/2020	TOTAL DEPTH 9831	PERF.10158	- 17418		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	66785 X	66785	-0-	-0-	-0-	39468 3	12639 4	N	13344	13768 1		540
09	86850 X	81851	-0-	-4999	-0-	14678 9	3857 4	N	14028	13465 1		1103
10	89745 X	58602	-0-	-31143	-0-	62563 3	46973 3	Y	7424	7790 1		737
11	86850 X	78854	-0-	-7996	-0-	15431 9	8166 9		11666	11939 1		464
12	84568 X	45914	-0-	-38654	-0-	413 1	63718 3	Y	7663	7664 1		463
01	84568 X	37196	-0-	-47372	-0-	3050 4	12833 9		11880	12041 1		302
						1223 1	36756 3	Y				
						1080 4	8429 9					
						437 1	21572 3	Y				
						292 4	13068 9					
						2466 1						
						90 4						
-----												
CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 288459	COMPL. DATE 03/12/2020	TOTAL DEPTH 10526	PERF.10795	- 17945				
08	96534 X	17642	-0-	-78892	-0-	1976 1	9467 3	N	5087	5087 1		1370
09	93420 X	278	-0-	-93142	-0-	603 4	5596 9		-0-			1370
10	104869 X	104869	-0-	-0-	-0-	278 4	62759 3	Y	31692	31692 1		1370
11	99657 X	99657	-0-	-0-	-0-	6416 1	34861 9		20970	21502 1		838
12	78089 X	35821	-0-	-42268	-0-	833 4	67578 3	Y	10393	10481 1		750
01	96534 X	61786	-0-	-34748	-0-	8635 1	23067 9		17647	17565 1		832
						377 4	11432 9					
						2922 1	38628 3	Y				
						1580 4	19412 9					
						3069 1						
						677 4						
-----												
STATE BLACK STONE 57-T3-36		WELL #: W102H		RRCID -> 288467	COMPL. DATE 01/30/2020	TOTAL DEPTH 10088	PERF.10512	- 14887				
08	48856 X	37287	-0-	-11569	-0-	4135 1	33152 3	Y	-0-	14 1		-0-
09	47280 X	27843	-0-	-19437	-0-	2526 1	25261 3	Y	-0-			-0-
10	25606 X	24284	-0-	-1322	-0-	56 4	22425 3	Y	-0-			-0-
11	36090 X	27277	-0-	-8813	-0-	1859 1	24904 3	Y	-0-			-0-
12	37293 X	9610	-0-	-27683	-0-	2273 1	8273 3	Y	747	712 1		35
01	37293 X	31947	-0-	-5346	-0-	100 4	822 9		3340	3165 1		210
						500 1	27761 3	Y				
						15 4	3674 9					
						144 1						
						368 4						
-----												
STATE SILVERADO 58-T2-48X37		WELL #: W108H		RRCID -> 288477	COMPL. DATE 01/06/2020	TOTAL DEPTH 9612	PERF.10030	- 19928				
08	131749 X	131749	-0-	-0-	-0-	8950 1	96558 3	N	23812	23740 1		338
09	116030 X	116030	-0-	-0-	-0-	48 4	26193 9		22318	22471 1		185
10	124248 X	89391	-0-	-34857	-0-	7857 1	83610 3	N	17101	17207 1		79
11	120240 X	100692	-0-	-19548	-0-	13 4	24550 9		19940	19309 1		710
12	124248 X	110521	-0-	-13727	-0-	7029 1	62517 3	N	22229	22172 1		767
01	124248 X	108948	-0-	-15300	-0-	1034 4	18811 9		22447	22662 1		552
						6493 1	71932 3	N				
						333 4	21934 9					
						7316 1	78387 3	N				
						366 4	24452 9					
						7440 1	75825 3	N				
						991 4	24692 9					

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: W103H		RRCID -> 288481		COMPL. DATE 07/29/2019					TOTAL DEPTH 10594 PERF.11001 - 15315				
08		50074 X	50074	-0-	-0-	4967	1	38134	3	Y	6339	6280	1		235
						6973	9								
09		37470 X	17552	-0-	-19918	-0-	1943	1	12897	3	Y	2465	2582	1	118
						2712	9								
10		41509 X	29835	-0-	-11674	-0-	2732	1	21111	3	Y	5291	5200	1	209
						172	4		5820	9					
11		48450 X	26542	-0-	-21908	-0-	2704	1	20007	3	Y	3460	3480	1	189
						25	4		3806	9					
12		50065 X	21256	-0-	-28809	-0-	3246	1	14728	3	Y	2983	3026	1	146
						1	4		3281	9					
01		50065 X	28023	-0-	-22042	-0-	5037	1	17743	3	Y	4750	4667	1	229
						18	4		5225	9					
		STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W102H		RRCID -> 288526		COMPL. DATE 04/22/2019					TOTAL DEPTH 9998 PERF.10390 - 14789		
08		15474 X	15474	-0-	-0-	-0-	1729	1	9722	3	Y	2170	1902	1	346
							1636	4	2387	9					
09		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	566	1	3460	3	Y	579	806	1	119
							856	4	637	9					
10		6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	1756	1	3459	3	Y	226	257	1	88
							868	4	249	9					
11		14970 X	14617	-0-	-353	-0-	1121	1	10917	3	Y	1581	1505	1	164
							840	4	1739	9					
12		19929 X	19929	-0-	-0-	-0-	823	1	14367	3	Y	3175	3067	1	272
							1246	4	3493	9					
*01		31288 X	31288	-0-	-0-	-0-	2325	1	21267	3	Y	6493	6335	1	430
							554	4	7142	9					
		STATE DOUG 56-T2-33X28 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 288555		COMPL. DATE 10/20/2019					TOTAL DEPTH 10391 PERF.10957 - 20531		
08		94082 X	94082	-0-	-0-	-0-	69810	3	2171	4	Y	20092	20069	1	534
							22101	9							
09		84347 X	84347	-0-	-0-	-0-	62601	3	3653	4	Y	16448	16521	1	461
							18093	9							
10		66698 X	66698	-0-	-0-	-0-	54453	3	588	4	Y	10597	10861	1	197
							11657	9							
11		58950 X	2533	-0-	-56417	-0-	2510	3	9	4	Y	13	207	1	3
							14	9							
12		72918 X	72918	-0-	-0-	-0-	59141	3	1063	4	Y	11558	11066	1	495
							12714	9							
01		60915 X	43666	-0-	-17249	-0-	36262	3	21	4	Y	6712	7175	1	32
							7383	9							
		STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W103H		RRCID -> 288599		COMPL. DATE 04/22/2019					TOTAL DEPTH 10030 PERF.10510 - 14898		
08		15657 X	15657	-0-	-0-	-0-	1780	1	10198	3	Y	1788	1964	1	285
							1712	4	1967	9					
09		7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	779	1	4833	3	Y	1037	1109	1	213
							1053	4	1141	9					
10		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	1182	1	3264	3	Y	494	515	1	192
							497	4	543	9					
11		15150 X	13508	-0-	-1642	-0-	1170	1	10105	3	Y	1311	1367	1	136
							791	4	1442	9					
12		19238 X	19238	-0-	-0-	-0-	784	1	14817	3	Y	2437	2364	1	209
							956	4	2681	9					
*01		22863 X	22863	-0-	-0-	-0-	1927	1	17601	3	Y	2613	2649	1	173
							461	4	2874	9					



-----																
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 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
08		50785 X	50785	-0-	-0-	-0-	4833	1	38048	3	N	7185	7243	1		266
							7904	9								
09		66844 X	66844	-0-	-0-	-0-	7536	1	48334	3	N	8006	7889	1		383
							2167	4	8807	9						
10		46407 X	37857	-0-	-8550	-0-	3541	1	25173	3	N	7360	7452	1		291
							1047	4	8096	9						
11		44910 X	31050	-0-	-13860	-0-	3040	1	21685	3	N	5726	5705	1		312
							26	4	6299	9						
12		46407 X	45356	-0-	-1051	-0-	6680	1	30738	3	N	7215	7173	1		354
							1	4	7937	9						
01		46407 X	39788	-0-	-6619	-0-	7264	1	26320	3	N	5620	5703	1		271
							22	4	6182	9						
-----																
STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 288607 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9855 - 18052																
08		101742 X	58923	-0-	-42819	-0-	37859	3	166	4	Y	18998	19126	1		559
							20898	9								
09		98460 X	38682	-0-	-59778	-0-	23849	3	784	4	Y	12772	12990	1		341
							14049	9								
10		70632 X	70632	-0-	-0-	-0-	49806	3	1493	4	Y	17575	17493	1		423
							19333	9								
11		69520 X	69520	-0-	-0-	-0-	51267	3	583	4	Y	16064	16408	1		79
							17670	9								
12		58931 X	47681	-0-	-11250	-0-	29558	3	1379	4	Y	15222	14990	1		311
							16744	9								
01		70618 X	50336	-0-	-20282	-0-	34955	3	1619	4	Y	12511	12501	1		321
							13762	9								
-----																
STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107H RRCID -> 288727 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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																
08		55180 X	47000	-0-	-8180	-0-	2287	1	36626	3	Y	7217	7099	1		189
							148	4	7939	9						
09		36884 X	36884	-0-	-0-	-0-	367	1	29917	3	Y	6000	6076	1		113
							6600	9								
10		37634 X	31497	-0-	-6137	-0-	1487	1	25716	3	Y	-0-	113	1		-0-
							4294	4								
11		37800 X	33312	-0-	-4488	-0-	1861	1	24660	3	Y	4980	4709	1		271
							1313	4	5478	9						
12		39060 X	24896	-0-	-14164	-0-	1813	1	18923	3	Y	3170	3329	1		112
							673	4	3487	9						
*01		47085 X	47085	-0-	-0-	-0-	2660	1	36793	3	Y	5988	5961	1		139
							1045	4	6587	9						

-----													
PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408								
CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20			WELL #:		W106H	RRCID ->	288922	COMPL. DATE	08/19/2019	TOTAL DEPTH	10310	PERF.10908	- 18044
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	-----	
08	44020 X	43344	-0-	-676	-0-	4028 1	38953 3	Y	2	2 1	-0-	-----	
						361 4	2 9					-----	
09	42090 X	33978	-0-	-8112	-0-	3124 1	30780 3	Y	-0-		-0-	-----	
						74 4						-----	
10	46810 X	8648	-0-	-38162	-0-	643 1	5897 3	Y	1222	1014 1	208	-----	
						764 4	1344 9					-----	
11	45300 X	20225	-0-	-25075	-0-	2216 1	15816 3	Y	1535	1613 1	130	-----	
						504 4	1689 9					-----	
12	46810 X	20761	-0-	-26049	-0-	2564 1	17476 3	Y	438	561 1	7	-----	
						239 4	482 9					-----	
01	43338 X	38838	-0-	-4500	-0-	656 1	26640 3	Y	10318	9753 1	572	-----	
						192 4	11350 9					-----	
-----													
AUSTIN COX 57-T1-42X43			WELL #:		W101H	RRCID ->	289011	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL DEPTH	9708	PERF.10166	- 17251
08	120038 X	120038	-0-	-0-	-0-	84414 3	1520 4	N	31004	31004 1	44	-----	
						34104 9						-----	
09	115864 X	115864	-0-	-0-	-0-	77634 3	4977 4	N	30230	30230 1	44	-----	
						33253 9						-----	
10	113733 X	113733	-0-	-0-	-0-	73445 3	8884 4	N	28549	28549 1	44	-----	
						31404 9						-----	
11	92220 X	55424	-0-	-36796	-0-	38397 3	2342 4	N	13350	13350 1	44	-----	
						14685 9						-----	
12	122691 X	122691	-0-	-0-	-0-	89518 3	821 4	N	29411	29411 1	44	-----	
						32352 9						-----	
*01	119811 X	119811	-0-	-0-	-0-	91178 3	367 4	N	25696	25696 1	44	-----	
						28266 9						-----	
-----													
STATE WHITEACRE 57-T3-44			WELL #:		W109H	RRCID ->	289014	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9757	PERF.10341	- 14464
08	2511 X	1510	-0-	-1001	-0-	1291 3	15 4	Y	185	183 1	5	-----	
						204 9						-----	
09	2430 X	1126	-0-	-1304	-0-	1013 3	113 4	Y	-0-		5	-----	
						1162 3	17 4	Y	75	75 1	5	-----	
10	1271 X	1262	-0-	-9	-0-	83 9						-----	
11	1470 X	1327	-0-	-143	-0-	1031 3	8 4	Y	262	265 1	2	-----	
						288 9						-----	
12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-	2 1	-0-	-----	
01	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-		-0-	-----	
-----													
STATE WHITEACRE 57-T3-44			WELL #:		W107H	RRCID ->	289015	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9881	PERF.10562	- 14506
08	0 W	59166	-0-	59166	578709	58540 3	626 4	Y	-0-	4 1	-0-	-----	
09	0 W	25990	-0-	25990	604699	25781 3	209 4	Y	-0-		-0-	-----	
10	0 W	35433	-0-	35433	640132	35070 3	362 4	Y	1	1 1	-0-	-----	
						1 9						-----	
11	0 W	64838	-0-	64838	704970	64296 3	414 4	Y	116	115 1	1	-----	
						128 9						-----	
12	0 W	20563	-0-	20563	725533	19978 3	398 4	Y	170	162 1	9	-----	
						187 9						-----	
*01	731147 X	5614	-0-	-725533	-0-	5271 3	109 4	Y	213	193 1	29	-----	
						234 9						-----	

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 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	
08	92194 X	44858	-0-	-47336	-0-	41821 2609	3 9	428	4	Y	2372	2371	1	69
09	32460 X	27270	-0-	-5190	-0-	27040	3	230	4	Y	-0-			69
10	45580 X	45580	-0-	-0-	-0-	44003	3	441	4	Y	1033	1032	1	70
11	89708 X	89708	-0-	-0-	-0-	1136 80146	9 3	534	4	Y	8207	8205	1	72
12	44857 X	27616	-0-	-17241	-0-	9028 25349	9 3	815	4	Y	1320	1326	1	66
01	45570 X	7346	-0-	-38224	-0-	1452 6834 376	9 3 9	136	4	Y	342	362	1	46
SHIRLEY 58-T2-12X13 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 289020		COMPL. DATE 10/10/2019				TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 16880				
08	109523 X	99386	-0-	-10137	-0-	76940 22069	3 9	377	4	Y	20063	20063	1	46
09	105990 X	84404	-0-	-21586	-0-	64644 19383	3 9	377	4	Y	17621	17621	1	46
10	109523 X	74440	-0-	-35083	-0-	55731 18615	3 9	94	4	Y	16923	16918	1	51
11	96180 X	88169	-0-	-8011	-0-	68327 19790	3 9	52	4	Y	17991	17996	1	46
12	99386 X	84095	-0-	-15291	-0-	60661 21402	3 9	2032	4	Y	19456	19433	1	69
01	99386 X	75203	-0-	-24183	-0-	61868 12990	3 9	345	4	Y	11809	11840	1	38
LAVERNE 58-T2-12X1 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 289028		COMPL. DATE 10/10/2019				TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9821 - 17182				
08	95759 X	85428	-0-	-10331	-0-	65169 20101	3 9	158	4	Y	18274	18274	1	42
09	92700 X	74228	-0-	-18472	-0-	56292 17618	3 9	318	4	Y	16016	16016	1	42
10	95790 X	55784	-0-	-40006	-0-	42452 13276	3 9	56	4	Y	12069	12074	1	37
11	82680 X	73702	-0-	-8978	-0-	55753 17907	3 9	42	4	Y	16279	16274	1	42
12	85436 X	32074	-0-	-53362	-0-	25725 6015	3 9	334	4	Y	5468	5491	1	19
01	85436 X	65421	-0-	-20015	-0-	47548 17475	3 9	398	4	Y	15886	15854	1	51
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		WELL #: 2H		RRCID -> 289186		COMPL. DATE 11/14/2019				TOTAL DEPTH 10365 PERF.10621 - 13879				
08	65100 X	28473	-0-	-36627	-0-	676 1957	1 4	23559	3	Y	2074	2086	1	93
09	54210 X	14981	-0-	-39229	-0-	309 309	1 4	14045	3	Y	289	371	1	11
10	37634 X	26080	-0-	-11554	-0-	917 34	1 4	23953	3	Y	1069	1052	1	28
11	36420 X	15463	-0-	-20957	-0-	1054 29	1 4	14121	3	Y	235	250	1	13
12	35557 X	6557	-0-	-29000	-0-	552 61	1 4	5846	3	Y	89	98	1	4
01	28458 X	5121	-0-	-23337	-0-	363 2	1 4	3331	3	Y	1295	1261	1	38

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE GOODSPEED 57-T2-45X4		//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 #: W108H		RRCID -> 289202		COMPL. DATE 12/04/2019				TOTAL DEPTH 9954 PERF.10316 - 20041						
08		123504 X	111754	-0-	-11750	-0-	86105 23207	3 9	2442	4	N	21097	21097	1		1108
09		145359 X	145359	-0-	-0-	-0-	112913 31206	3 9	1240	4	N	28369	28369	1		1108
10		123504 X	102641	-0-	-20863	-0-	81605 20950	3 9	86	4	N	19045	19045	1		1108
11		119520 X	92576	-0-	-26944	-0-	73612 18264	3 9	700	4	N	16604	16604	1		1108
12		123504 X	106590	-0-	-16914	-0-	82554 21027	3 9	3009	4	N	19115	19115	1		1108
*01		124972 X	124972	-0-	-0-	-0-	95886 27419	3 9	1667	4	N	24926	24926	1		1108
		STATE PRIDE 57-T3-38		WELL #: W207H		RRCID -> 289236		COMPL. DATE 12/05/2019				TOTAL DEPTH 10281 PERF.10508 - 14958				
08		135842 X	58301	-0-	-77541	-0-	2237 1316	1 4	48268	3	Y	5891	5915	1		291
09		131460 X	76632	-0-	-54828	-0-	1450 679	1 4	65887	3	Y	7833	7980	1		144
10		139954 X	139954	-0-	-0-	-0-	2832 1833	1 4	121610	3	Y	12435	12139	1		440
11		133203 X	133203	-0-	-0-	-0-	3251 725	1 4	116371	3	Y	11687	11996	1		131
12		109647 X	109647	-0-	-0-	-0-	1707 365	1 4	97903	3	Y	8793	8639	1		285
01		135842 X	94915	-0-	-40927	-0-	1021 1313	1 4	84321	3	Y	7509	7254	1		540
		TBD 57-T1-41X32		WELL #: W101H		RRCID -> 289493		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 9920 PERF.10281 - 17940				
08		151900 X	101475	-0-	-50425	-0-	96403 4663	3 9	409	4	Y	4239	4219	1		121
09		139320 X	73978	-0-	-65342	-0-	68396 4637	3 9	945	4	Y	4215	4297	1		39
10		76291 X	39853	-0-	-36438	-0-	36705 2545	3 9	603	4	Y	2314	2218	1		135
11		98190 X	96719	-0-	-1471	-0-	72674 23802	3 9	243	4	Y	21638	21355	1		418
12		101463 X	74650	-0-	-26813	-0-	55467 18363	3 9	820	4	Y	16694	16732	1		380
01		101463 X	73246	-0-	-28217	-0-	56572 16101	3 9	573	4	Y	14637	14312	1		705
		STATE TUNDRA 57-T3-26		WELL #: W207H		RRCID -> 289609		COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL DEPTH 10249 PERF.10470 - 14821				
08		143406 X	80035	-0-	-63371	-0-	5687 873	1 4	58893	3	Y	13256	13049	1		544
09		138780 X	78595	-0-	-60185	-0-	4750 845	1 4	60463	3	Y	11397	11590	1		351
10		143406 X	66153	-0-	-77253	-0-	2543 882	1 4	51350	3	Y	10344	10199	1		496
11		109470 X	47274	-0-	-62196	-0-	1772 594	1 4	38247	3	Y	6055	6349	1		202
12		90985 X	41148	-0-	-49837	-0-	907 526	1 4	33878	3	Y	5306	5441	1		67
01		81220 X	39651	-0-	-41569	-0-	789 470	1 4	33790	3	Y	4184	4052	1		199



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MINT 57-T3-16		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	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 #: W201H		RRCID ->	289695	COMPL. DATE	02/17/2020	TOTAL DEPTH	10277	PERF.10499	-	15031				
08		349695 X	55411	-0-	-294284	-0-	45603 3	826 4	Y	8165	8237 1					531
09		75420 X	52231	-0-	-23189	-0-	8982 9 44063 3	622 4	Y	6860	7229 1					162
10		77934 X	42273	-0-	-35661	-0-	7546 9 33987 3	1189 4	Y	6452	6213 1					401
11		75420 X	48490	-0-	-26930	-0-	7097 9 41913 3	75 4	Y	5911	6225 1					87
12		77934 X	34966	-0-	-42968	-0-	6502 9 30918 3	159 4	Y	3535	3533 1					89
*01		92672 X	92672	-0-	-0-	-0-	3889 9 80088 3	1399 4	Y	10168	10015 1					242
		STATE MONEY 57-T3-20		WELL #: W201H	RRCID ->	289696	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL DEPTH	10045	PERF.10419	-	15035			
08		218106 X	49799	-0-	-168307	-0-	42306 3	3134 4	Y	3963	3825 1					201
09		88020 X	60637	-0-	-27383	-0-	4359 9 53024 3	2151 4	Y	4965	4911 1					255
10		90954 X	50202	-0-	-40752	-0-	5462 9 43929 3	2503 4	Y	3427	3522 1					160
11		67349 X	67349	-0-	-0-	-0-	3770 9 62646 3	338 4	Y	3968	3940 1					188
12		62651 X	37753	-0-	-24898	-0-	4365 9 35487 3	295 4	Y	1792	1695 1					285
*01		68346 X	68346	-0-	-0-	-0-	1971 9 62998 3	986 4	Y	3965	3916 1					334
		STATE RUSH 57-T2-18		WELL #: W108H	RRCID ->	289697	COMPL. DATE	02/07/2020	TOTAL DEPTH	9811	PERF.10206	-	14557			
08		124000 X	34918	-0-	-89082	-0-	31507 3	2830 4	Y	528	569 1					29
09		120000 X	54613	-0-	-65387	-0-	581 9 50567 3	2207 4	Y	1672	1680 1					21
10		124000 X	48031	-0-	-75969	-0-	1839 9 43950 3	373 4	Y	3371	3263 1					129
11		120000 X	86161	-0-	-33839	-0-	3708 9 1339 1	72063 3	Y	10482	10272 1					339
12		67611 X	30062	-0-	-37549	-0-	1229 4 468 1	11530 9 25270 3	Y	3524	3449 1					414
*01		59525 X	59525	-0-	-0-	-0-	448 4 541 1	3876 9 50480 3	Y	7534	7723 1					225
		STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: X101H	RRCID ->	289710	COMPL. DATE	02/10/2020	TOTAL DEPTH	2875	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-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01		SHUT IN	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					
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-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01		SHUT IN	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 #: W112H		RRCID -> 289802		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 2730 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	
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-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W203H		RRCID -> 289803		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A			
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-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	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			
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-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	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			
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-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	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			
08	0	130354	-0-	130354	478475	7836 1	99686 3	Y	15224	15166 1	488
						6086 4	16746 9				
09	581631 X	103156	-0-	-478475	-0-	9070 1	80805 3	Y	11127	11203 1	412
						1041 4	12240 9				
10	149110 X	121827	-0-	-27283	-0-	10669 1	91795 3	Y	13797	13240 1	969
						4186 4	15177 9				
11	144300 X	111957	-0-	-32343	-0-	7099 1	86513 3	Y	13690	14139 1	520
						3286 4	15059 9				
12	149110 X	78656	-0-	-70454	-0-	6167 1	58671 3	Y	9796	10081 1	235
						3042 4	10776 9				
01	149110 X	64041	-0-	-85069	-0-	8557 1	45415 3	Y	8788	8494 1	529
						402 4	9667 9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		W112H	RRCID ->	290308	COMPL. DATE	06/27/2020	TOTAL DEPTH	9619	PERF.10033	- 16990	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		0	1268	-0-	1268	1268	60 3	1208 9	Y	1098	353 0		745
07		0	41778	-0-	41778	43046	23608 3	18170 9	Y	16518	16918 0		345
08		0	142419	-0-	142419	185465	68 1	112344 3	Y	26814	26881 0		278
							512 4	29495 9					
09		0	182573	-0-	182573	368038	276 1	142103 3	Y	35210	35115 0		373
							1463 4	38731 9					
10		0	38453	-0-	38453	406491	471 1	26936 3	Y	9336	9556 0		153
							776 4	10270 9					
11		0	55364	-0-	55364	461855	936 1	45681 3	Y	7265	6970 0		448
							755 4	7992 9					
*12		530409 X	68554	-0-	-461855	-0-	423 1	56994 3	Y	9894	10151 0		191
							254 4	10883 9					
01		168330 X	NO RPT	-0-	-168330	-0-			Y	NO RPT			191
-----													
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		W106H	RRCID ->	290313	COMPL. DATE	06/26/2020	TOTAL DEPTH	9807	PERF.10263	- 17220	
06		0	298	-0-	298	298	71 3	227 9	Y	206	66 0		140
07		0	68843	-0-	68843	69141	64082 3	4761 9	Y	4328	4378 0		90
08		0	147390	-0-	147390	216531	74 1	116145 3	Y	27838	27640 0		288
							549 4	30622 9					
09		0	188547	-0-	188547	405078	295 1	153961 3	Y	29749	29722 0		315
							1567 4	32724 9					
10		0	156854	-0-	156854	561932	1241 1	123893 3	Y	26264	26150 0		429
							2830 4	28890 9					
11		0	42647	-0-	42647	604579	742 1	36178 3	Y	4660	4801 0		288
							601 4	5126 9					
*12		683321 X	78742	-0-	-604579	-0-	486 1	67571 3	Y	9385	9492 0		181
							361 4	10324 9					
01		180916 X	NO RPT	-0-	-180916	-0-			Y	NO RPT			181
-----													
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		W105H	RRCID ->	290328	COMPL. DATE	06/27/2020	TOTAL DEPTH	9749	PERF.10044	- 17180	
08		0	150784	-0-	150784	180234	73 1	117435 3	Y	29756	29581 0		308
							544 4	32732 9					
09		0	174190	-0-	174190	354424	271 1	140491 3	Y	29091	29091 0		308
							1428 4	32000 9					
10		0	68817	-0-	68817	423241	192 1	56826 3	Y	10113	10256 0		165
							675 4	11124 9					
11		0	10280	-0-	10280	433521	179 1	8503 3	Y	1381	1461 0		85
							79 4	1519 9					
12		505377 X	71856	-0-	-433521	-0-	456 1	60870 3	Y	9331	9236 0		180
							266 4	10264 9					
01		158689 X	128405	-0-	-30284	-0-	1160 1	107319 3	Y	17892	17787 0		285
							245 4	19681 9					
-----													
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		8H	RRCID ->	290331	COMPL. DATE	06/27/2020	TOTAL DEPTH	9815	PERF.10165	- 17339	
06		0	1046	-0-	1046	1046	109 3	937 9	Y	852	274 0		578
07		0	56509	-0-	56509	57555	38985 3	17524 9	Y	15931	16176 0		333
08		0	141889	-0-	141889	199444	52 1	122659 3	Y	17060	17216 0		177
							412 4	18766 9					
09		0	54035	-0-	54035	253479	79 1	28206 3	Y	23112	23044 0		245
							327 4	25423 9					
10		0	152405	-0-	152405	405884	1129 1	117921 3	Y	27922	27711 0		456
							2641 4	30714 9					
11		0	43400	-0-	43400	449284	742 1	36199 3	Y	5321	5449 0		328
							606 4	5853 9					
*12		500238 X	50954	-0-	-449284	-0-	328 1	42749 3	Y	7034	7226 0		136
							140 4	7737 9					
01		164610 X	NO RPT	-0-	-164610	-0-			Y	NO RPT			136



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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06		0	639	-0-	639	639	46 3	593 9	Y	539	173 0		366
07		0	59339	-0-	59339	59978	43462 3	15877 9	Y	14434	14498 0		302
08		0	160210	-0-	160210	220188	57 1	140283 3	Y	17646	17765 0		183
							459 4	19411 9					
09		0	174132	-0-	174132	394320	266 1	138996 3	Y	30486	30346 0		323
							1335 4	33535 9					
10		0	139444	-0-	139444	533764	1126 1	110589 3	Y	23015	22962 0		376
							2412 4	25317 9					
11		0	37794	-0-	37794	571558	665 1	32407 3	Y	3801	3942 0		235
							541 4	4181 9					
*12	601617	X	30059	-0-	-571558	-0-	203 1	25656 3	Y	3738	3901 0		72
							88 4	4112 9					
*01	120311	X	NO RPT	-0-	-120311	-0-			Y	NO RPT			72
-----													
STATE FLOYD 33-96X45		WELL #:		W104H	RRCID ->	290368	COMPL. DATE	08/20/2020	TOTAL DEPTH	11229	PERF.11549	-	17589
08		0	17151	-0-	17151	17151	16996 3	155 4	N	-0-			-0-
09		0	68274	-0-	68274	85425	50466 3	13 4	N	16177	16177 1		-0-
							17795 9						
10		0	44480	-0-	44480	129905	33656 3	90 4	N	9758	9758 1		-0-
							10734 9						
11		0	33424	-0-	33424	163329	22524 3	141 4	N	9781	9781 1		-0-
							10759 9						
12		0	24911	-0-	24911	188240	12992 3	3759 4	N	7418	7418 1		-0-
							8160 9						
01		0	19350	-0-	19350	207590	10500 3	2769 4	N	5528	5528 1		-0-
							6081 9						
-----													
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #:		W106H	RRCID ->	290387	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	9788	PERF. 9694	-	17507
07		0	64507	-0-	64507	64507	46547 3	17960 9	Y	16327	15986 0		341
08		0	182779	-0-	182779	247286	71 1	142906 3	Y	35698	35669 0		370
							534 4	39268 9					
09		0	131502	-0-	131502	378788	185 1	99799 3	Y	27865	27940 0		295
							866 4	30652 9					
10		0	93950	-0-	93950	472738	642 1	73477 3	Y	16520	16545 0		270
							1659 4	18172 9					
11		0	536	-0-	536	473274	3 1	142 3	Y	354	602 0		22
							2 4	389 9					
12		0 W	85053	-0-	85053	558327	713 1	64249 3	Y	17737	17417 0		342
							580 4	19511 9					
01		0 W	80837	-0-	80837	639164	710 1	65977 3	Y	12726	12865 0		203
							151 4	13999 9					
-----													
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		W111H	RRCID ->	290392	COMPL. DATE	06/26/2020	TOTAL DEPTH	9691	PERF.10108	-	17065
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	349	112 0		237
07		0	80022	-0-	80022	80022	70207 3	9815 9	Y	8923	8973 0		187
08		0	123785	-0-	123785	203807	51 1	95280 3	Y	25521	25444 0		264
							381 4	28073 9					
09		0	128332	-0-	128332	332139	194 1	107688 3	Y	17630	17707 0		187
							1057 4	19393 9					
10		0	122475	-0-	122475	454614	915 1	92144 3	Y	24855	24636 0		406
							2075 4	27341 9					
11		0	34551	-0-	34551	489165	580 1	28404 3	Y	4653	4772 0		287
							449 4	5118 9					
*12	569790	X	80625	-0-	-489165	-0-	504 1	67796 3	Y	10845	10923 0		209
							395 4	11930 9					
01	255223	X	134601	-0-	-120622	-0-	1229 1	112908 3	Y	18377	18293 0		293
							249 4	20215 9					

-----																
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W110H RRCID -> 290403 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10201 - 17158																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06		0	1936	-0-	1936	1936	143	3	1793	9	Y	1630	524	0		1106
07		0	26314	-0-	26314	28250	18513	3	7801	9	Y	7092	8050	0		148
08		0	139617	-0-	139617	167867	65	1	104522	3	Y	31410	31233	0		325
							479	4	34551	9						
09		0	165183	-0-	165183	333050	240	1	123975	3	Y	36100	36042	0		383
							1258	4	39710	9						
10		0	141469	-0-	141469	474519	1124	1	105766	3	Y	29158	29064	0		477
							2505	4	32074	9						
11		0	39690	-0-	39690	514209	670	1	32664	3	Y	5283	5434	0		326
							545	4	5811	9						
*12	618985	X	104776	-0-	-514209	-0-	641	1	86778	3	Y	15223	15256	0		293
							612	4	16745	9						
*01	146128	X	146128	-0-	-0-	-0-	1306	1	119771	3	Y	22536	22470	0		359
							261	4	24790	9						
-----																
STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W115H RRCID -> 290408 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10187 - 14459																
-----																
08		0	94811	-0-	94811	94811	68	1	70771	3	Y	21343	21122	0		221
							495	4	23477	9						
09		0	175572	-0-	175572	270383	258	1	135977	3	Y	34589	34443	0		367
							1289	4	38048	9						
10		0	72427	-0-	72427	342810	202	1	60349	3	Y	10152	10353	0		166
							709	4	11167	9						
11		0	2264	-0-	2264	345074	45	1	2186	3	Y	-0-	166	0		-0-
							33	4								
12		0	22040	-0-	22040	367114	167	1	18578	3	Y	2953	2896	0		57
							47	4	3248	9						
*01	483536	X	116422	-0-	-367114	-0-	959	1	88941	3	Y	23926	23602	0		381
							203	4	26319	9						
-----																
STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W201H RRCID -> 290425 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10682 - 14954																
-----																
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		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
CALLON (PERMIAN) LLC 124807																
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684																
-----																
08		0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8		-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLF CAMP) CALLON (PERMIAN) LLC LIBERATOR STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717																
08	17298 X	5305	-0-	-11993	-0-	398 1	3037 3	Y	688	694 1	3 8	113				
09	16740 X	9428	-0-	-7312	-0-	1113 4	757 9	Y	688	686 1	5 8	110				
10	17298 X	8234	-0-	-9064	-0-	886 1	7435 3	Y	802	806 1	1 8	105				
11	13410 X	11161	-0-	-2249	-0-	350 4	757 9	Y	1582	1309 1		378				
12	9734 X	7092	-0-	-2642	-0-	769 1	3812 3	Y	1079	1252 1		205				
*01	20688 X	20688	-0-	-0-	-0-	2771 4	882 9	Y	1605	1639 1	1 8	170				
-----																
WELL #: 2H RRCID -> 282663 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180																
08	8091 X	7703	-0-	-388	-0-	1321 1	6331 3	Y	725	457 1		474				
09	7620 X	7224	-0-	-396	-0-	1769 4	1740 9	Y	402	699 1		177				
10	7874 X	7837	-0-	-37	-0-	606 1	2986 3	Y	666	649 1		194				
11	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	503 1	6751 3	Y	629	502 1		321				
12	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	653 4	692 9	Y	708	578 1		451				
01	7843 X	6860	-0-	-983	-0-	605 1	6711 3	Y	613	902 1		162				
-----																
WELL #: 1 RRCID -> 283699 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578																
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	597 1	13046 3	N	-0-			399				
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	3470 4	1766 9	N	-0-			399				
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	49 4	674 9	N	-0-			399				
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	135 3	1 4	N	78	182 1		399				
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	86 9	44 4	N	-0-			399				
*01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	917 3	12 4	N	-0-			399				
-----																
WELL #: 1 RRCID -> 283806 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410																
08	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			564				
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			564				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			564				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	171	358 1		377				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			377				
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94 3	1 4	N	-0-			377				
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 283807 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 14577																
08	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4224 3	74 4	N	621	363 1		640				
09	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	683 9	34 4	N	482	350 1		772				
10	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	4503 3	377 4	N	576	731 1		617				
11	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	530 9	552 4	N	549	728 1		438				
12	4216 X	2399	-0-	-1817	-0-	4850 3	80 4	N	302	363 1		377				
*01	12102 X	12102	-0-	-0-	-0-	634 9	130 4	N	1632	1788 1		221				
-----																

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SONOMA STATE 18		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	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
-----																
PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SONOMA STATE 18		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
		//CONT.//	124807													
		WELL #:	1	RRCID ->	283874	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	10130	-	12380			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					291
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
-----																
GRACE CARTER 56		WELL #:	2H	RRCID ->	284024	COMPL. DATE	02/19/2012	TOTAL DEPTH	10521	PERF.	10670	-	15993			
08	9827 X	8839	-0-	-988	-0-	8279	3	145	4	N	377	399	0			282
						415	9									
09	9510 X	9020	-0-	-490	-0-	8484	3	65	4	N	428	411	0			299
						471	9									
10	9827 X	7498	-0-	-2329	-0-	6600	3	514	4	N	349	224	0			424
						384	9									
11	9510 X	8010	-0-	-1500	-0-	6784	3	811	4	N	377	343	0			458
						415	9									
12	9672 X	7704	-0-	-1968	-0-	6941	3	281	4	N	438	555	0			341
						482	9									
01	9331 X	7650	-0-	-1681	-0-	7195	3	92	4	N	330	29	0			642
						363	9									
-----																
ATLANTA 73		WELL #:	2H	RRCID ->	284029	COMPL. DATE	01/03/2012	TOTAL DEPTH	10728	PERF.	10855	-	15103			
08	3286 X	2291	-0-	-995	-0-	2205	3	86	9	N	78					413
09	3180 X	2173	-0-	-1007	-0-	1533	3	450	4	N	173					586
						190	9									
10	3286 X	1970	-0-	-1316	-0-	1698	3	272	9	N	247	548	1			285
11	3180 X	1979	-0-	-1201	-0-	1874	3	105	9	N	95					380
12	2449 X	1522	-0-	-927	-0-	1272	3	250	9	N	227	187	1			420
01	2294 X	1839	-0-	-455	-0-	1747	3	92	9	N	84					504
-----																
RICHMOND 39		WELL #:	1H	RRCID ->	284030	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	10492	PERF.	11005	-	15313			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
-----																
POCONO 65		WELL #:	1H	RRCID ->	284074	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10969	-	15181			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315



PHANTOM (WOLFECAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MCGARY STATE UNIT 1011		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
PHANTOM (WOLFECAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MCGARY STATE UNIT 1011		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
		WELL #: 10H		RRCID -> 285589	COMPL. DATE 08/30/2018	TOTAL DEPTH 10951	PERF.10956	-		20689							
08	58745	X	51178	-0-	-7567	-0-	46992 2538	3 9	1648	4	N	2307	2290	0	12	8	117
09	54270	X	48921	-0-	-5349	-0-	44941 2396	3 9	1584	4	N	2178	2155	0	17	8	123
10	53351	X	48529	-0-	-4822	-0-	45851 2440	3 9	238	4	N	2218	2190	0	34	8	117
11	51630	X	42144	-0-	-9486	-0-	40008	3	2136	9	N	1942	1802	0	34	8	223
12	52173	X	46252	-0-	-5921	-0-	44037	3	2215	9	N	2014	1979	0	10	8	248
01	51181	X	46171	-0-	-5010	-0-	43967	3	2204	9	N	2004	2138	0	14	8	100
FOWLER STATE UNIT 1720		WELL #: 1H		RRCID -> 285590	COMPL. DATE 06/02/2017	TOTAL DEPTH 10567	PERF.10724	-		17910							
08	28233	X	28233	-0-	-0-	-0-	23957 3378	3 9	898	4	Y	3071	3281	0	12	8	95
09	27027	X	27027	-0-	-0-	-0-	23419 3289	3 9	319	4	Y	2990	2968	0	19	8	98
10	27465	X	27465	-0-	-0-	-0-	23664 3526	3 9	275	4	Y	3205	3008	0	36	8	259
11	26147	X	26147	-0-	-0-	-0-	22869	3	3278	9	Y	2980	2929	0	37	8	273
12	26257	X	23433	-0-	-2824	-0-	19879 2866	3 9	688	4	Y	2605	2620	0	10	8	248
01	26257	X	25183	-0-	-1074	-0-	21796 2921	3 9	466	4	Y	2655	2687	0	8	8	208
FOWLER STATE UNIT 1720		WELL #: 2H		RRCID -> 285591	COMPL. DATE 05/28/2018	TOTAL DEPTH 10922	PERF.11248	-		18403							
08	30209	X	30209	-0-	-0-	-0-	26427 2792	3 9	990	4	Y	2538	2708	0	10	8	78
09	29074	X	29074	-0-	-0-	-0-	26014 2705	3 9	355	4	Y	2459	2441	0	15	8	81
10	29256	X	29256	-0-	-0-	-0-	26097 2855	3 9	304	4	Y	2595	2436	0	30	8	210
11	28170	X	27658	-0-	-512	-0-	25099	3	2559	9	Y	2326	2294	0	29	8	213
12	29109	X	28253	-0-	-856	-0-	24790 2606	3 9	857	4	Y	2369	2347	0	9	8	226
01	29109	X	27705	-0-	-1404	-0-	24551 2630	3 9	524	4	Y	2391	2421	0	8	8	188
FLEMING 13		WELL #: 10H		RRCID -> 285593	COMPL. DATE 08/02/2018	TOTAL DEPTH 9625	PERF. 9878	-		14324							
08	41447	X	35177	-0-	-6270	-0-	30430 1176	3 9	3571	4	N	1069	1020	0	7	8	154
09	38970	X	31743	-0-	-7227	-0-	16224 858	3 9	14661	4	N	780	822	0			112
10	39370	X	31507	-0-	-7863	-0-	30510	3	997	9	N	906	893	0	11	8	114
11	37620	X	31706	-0-	-5914	-0-	30718	3	988	9	N	898	903	0			109
12	37262	X	32353	-0-	-4909	-0-	31227 1014	3 9	112	4	N	922	908	0	14	8	109
01	35185	X	31764	-0-	-3421	-0-	30662 966	3 9	136	4	N	878	875	0	3	8	109

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC GRIFFIN STATE UNIT 1922		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 10H		RRCID ->	285594	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL DEPTH	10712	PERF.	10958	- 20709			
08	51677	X	17322	-0-	-34355	-0-	13997 3108 9	217	4	N	2825	2829	0	5 8 226	
09	19140	X	16224	-0-	-2916	-0-	13140 2954 9	130	4	N	2685	2692	0	7 8 212	
10	19334	X	19334	-0-	-0-	-0-	15380 3700 9	254	4	N	3364	3274	0	14 8 288	
*11	19623	X	19623	-0-	-0-	-0-	15814	3	3809	9	N	3463	3429	0	15 8 307
12	18879	X	18806	-0-	-73	-0-	15283	3	3523	9	N	3203	3221	0	4 8 285
01	19344	X	15966	-0-	-3378	-0-	13065	3	2901	9	N	2637	2715	0	3 8 204
SAUL 35 UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	285595	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	11079	PERF.	11288	- 23487			
08	59086	X	53610	-0-	-5476	-0-	47831 4612 9	1167	4	Y	4193	4229	0	12 8 86	
09	55200	X	51052	-0-	-4148	-0-	45640 4613 9	799	4	Y	4194	4161	0	24 8 95	
10	57040	X	51161	-0-	-5879	-0-	45944 4164 9	1053	4	Y	3785	3765	0	37 8 78	
11	52950	X	49420	-0-	-3530	-0-	45295	3	4125	9	Y	3750	3594	0	31 8 203
12	54529	X	50096	-0-	-4433	-0-	46106 3769 9	221	4	Y	3426	3516	0	11 8 102	
01	53599	X	49435	-0-	-4164	-0-	45506	3	3929	9	Y	3572	3575	0	10 8 89
SANDHU STATE UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	285596	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	9710	- 19709			
08	82181	X	67194	-0-	-14987	-0-	59104 4341 9	3749	4	N	3946	3935	0	16 8 112	
09	79530	X	65489	-0-	-14041	-0-	61230	3	4259	9	N	3872	3884	0	100
10	82181	X	66183	-0-	-15998	-0-	61808 4197 9	178	4	N	3815	3788	0	24 8 103	
11	73620	X	63365	-0-	-10255	-0-	59294	3	4071	9	N	3701	3681	0	123
12	68324	X	63984	-0-	-4340	-0-	59549 4077 9	358	4	N	3706	3668	0	33 8 128	
01	67673	X	63143	-0-	-4530	-0-	59018 3974 9	151	4	N	3613	3621	0	6 8 114	
SRO 551 ALLOC. A		WELL #: 100H		RRCID ->	285597	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	10614	PERF.	10766	- 18167			
08	25327	X	24986	-0-	-341	-0-	21768 2919 9	299	4	Y	2654	2649	0	246	
09	24510	X	24167	-0-	-343	-0-	21427	3	2740	9	Y	2491	2536	0	201
10	25327	X	24240	-0-	-1087	-0-	21426 2695 9	119	4	Y	2450	2448	0	1 8 202	
11	24510	X	23381	-0-	-1129	-0-	20690	3	2691	9	Y	2446	2409	0	239
12	25203	X	21778	-0-	-3425	-0-	18952 2443 9	383	4	Y	2221	2253	0	207	
01	24986	X	21209	-0-	-3777	-0-	18896	3	2313	9	Y	2103	2115	0	195
MCDERMOTT STATE UNIT 1720		WELL #: 1H		RRCID ->	285598	COMPL. DATE	08/30/2017	TOTAL DEPTH	10478	PERF.	10848	- 20244			
08	40145	X	35478	-0-	-4667	-0-	30899	3	4579	9	N	4163	4231	0	10 8 162
09	37440	X	34307	-0-	-3133	-0-	29466 4650 9	191	4	N	4227	4048	0	9 8 332	
10	37541	X	34732	-0-	-2809	-0-	30194	3	4538	9	N	4125	3933	0	33 8 491
11	35670	X	32917	-0-	-2753	-0-	28938	3	3979	9	N	3617	3782	0	55 8 271
12	36363	X	33884	-0-	-2479	-0-	29489	3	4395	9	N	3995	3910	0	10 8 346
01	35464	X	33184	-0-	-2280	-0-	28851	3	4333	9	N	3939	3903	0	8 8 374

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CHRISTIAN 2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	34692 X	34692	-0-	-0-	-0-	31269	3	267	4	Y	2869	2954	0	8 8	54
09	32194 X	32194	-0-	-0-	-0-	3156	9								
10	35226 X	35226	-0-	-0-	-0-	28946	3	3248	9	Y	2953	2879	0	13 8	115
11	33726 X	33726	-0-	-0-	-0-	31918	3	44	4	Y	2967	2956	0	25 8	101
12	35048 X	35048	-0-	-0-	-0-	3264	9								
*01	35311 X	35311	-0-	-0-	-0-	30367	3	3359	9	Y	3054	3000	0	34 8	121
						31565	3	3483	9	Y	3166	3056	0	10 8	221
						31502	3	307	4	Y	3184	3242	0	8 8	155
						3502	9								

CROCKETT 15		WELL #: 1		RRCID -> 285605		COMPL. DATE 11/13/2017				TOTAL DEPTH 11110 PERF.11265 - 16318					
08	20088 X	18586	-0-	-1502	-0-	16925	3	279	4	N	1256	1351	0		209
09	18540 X	17582	-0-	-958	-0-	1382	9								
10	18941 X	17674	-0-	-1267	-0-	16272	3	1310	9	N	1191	1116	0		284
11	18330 X	16992	-0-	-1338	-0-	16257	3	1417	9	N	1288	1324	0		248
12	18600 X	16921	-0-	-1679	-0-	15659	3	1333	9	N	1212	1243	0		217
						15433	3	200	4	N	1171	869	0		519
						1288	9								
01	18600 X	17007	-0-	-1593	-0-	15673	3	1334	9	N	1213	1230	0		502

BOBCAT STATE UNIT 1718		WELL #: 3H		RRCID -> 285606		COMPL. DATE 05/28/2018				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11307 - 18501					
08	34627 X	31212	-0-	-3415	-0-	27846	3	154	4	N	2920	3022	0	12 8	179
09	33510 X	29870	-0-	-3640	-0-	3212	9								
10	34627 X	29088	-0-	-5539	-0-	26722	3	3148	9	N	2862	2844	0	16 8	181
11	32010 X	28881	-0-	-3129	-0-	25534	3	334	4	N	2927	2789	0	34 8	285
12	32240 X	29122	-0-	-3118	-0-	3220	9								
01	31217 X	24405	-0-	-6812	-0-	25854	3	3027	9	N	2752	2714	0	35 8	288
						26024	3	3098	9	N	2816	2848	0	10 8	246
						20142	3	1697	4	N	2333	2507	0	8 8	64
						2566	9								

DAVIS 2728 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 285607		COMPL. DATE 06/20/2017				TOTAL DEPTH 10855 PERF.11098 - 20743					
08	39494 X	37242	-0-	-2252	-0-	32531	3	87	4	N	4204	4219	0	16 8	86
09	38220 X	35283	-0-	-2937	-0-	4624	9								
10	39494 X	9515	-0-	-29979	-0-	30736	3	4547	9	N	4134	4094	0	45 8	81
11	36120 X	24219	-0-	-11901	-0-	7780	3	1735	9	N	1577	1356	0	23 8	279
12	37324 X	20960	-0-	-16364	-0-	19438	3	161	4	N	4200	4293	0	24 8	162
01	37231 X	21908	-0-	-15323	-0-	4620	9								
						17210	3	3750	9	N	3409	3441	0	18 8	112
						18269	3	3639	9	N	3308	3295	0	8 8	117

DAVIS 2728 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 285608		COMPL. DATE 08/17/2018				TOTAL DEPTH 10601 PERF.10673 - 20692					
08	54250 X	46525	-0-	-7725	-0-	38622	3	1072	4	N	6210	6432	0	17 8	229
09	51180 X	43355	-0-	-7825	-0-	6831	9								
10	51460 X	20349	-0-	-31111	-0-	36778	3	6577	9	N	5979	5908	0	21 8	279
11	47856 X	47856	-0-	-0-	-0-	17404	3	2945	9	N	2677	2525	0	18 8	413
12	48329 X	40978	-0-	-7351	-0-	40744	3	7112	9	N	6465	6563	0	19 8	296
01	46531 X	43843	-0-	-2688	-0-	35230	3	10	4	N	5216	5395	0	5 8	112
						5738	9								
						37344	3	6499	9	N	5908	5900	0	6 8	114



PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DOROTHY UNIT 38		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 1		RRCID -> 285609	COMPL. DATE 11/14/2017	TOTAL DEPTH 11113	PERF.11196	- 19837									
08		18019 X	18019	-0-	-0-	-0-	14569 3157	3 9	293	4	N	2870	2959	0	50	8	98
09		20829 X	20829	-0-	-0-	-0-	16961	3	3868	9	N	3516	3446	0	34	8	134
10		22280 X	22280	-0-	-0-	-0-	18269	3	4011	9	N	3646	3577	0	63	8	140
11		25003 X	25003	-0-	-0-	-0-	20709	3	4294	9	N	3904	3846	0	64	8	134
12		28309 X	28309	-0-	-0-	-0-	23488	3	4821	9	N	4383	4171	0	19	8	327
*01		29216 X	29216	-0-	-0-	-0-	24881	3	4335	9	N	3941	4125	0	17	8	126
		DOROTHY UNIT 38		WELL #: 11H	RRCID -> 285610	COMPL. DATE 06/04/2018	TOTAL DEPTH 10537	PERF.10937	- 21982								
08		11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	8660 2584	3 9	313	4	Y	2349	2369	0	4	8	35
09		11010 X	10764	-0-	-246	-0-	8266	3	2498	9	Y	2271	2258	0	12	8	36
10		17298 X	17298	-0-	-0-	-0-	13400 3870	3 9	28	4	Y	3518	3467	0	36	8	51
11		21094 X	21094	-0-	-0-	-0-	16670	3	4424	9	Y	4022	3953	0	46	8	74
12		22857 X	22857	-0-	-0-	-0-	18394	3	4463	9	Y	4057	4057	0	14	8	60
*01		24607 X	24607	-0-	-0-	-0-	20038	3	4569	9	Y	4154	4159	0	10	8	45
		STATE CVX A1314 UNIT		WELL #: 1H	RRCID -> 285854	COMPL. DATE 09/15/2017	TOTAL DEPTH 10505	PERF.10626	- 17320								
08		29116 X	29116	-0-	-0-	-0-	24370 3144	3 9	1602	4	Y	2858	2913	0	15	8	70
09		28641 X	28641	-0-	-0-	-0-	24056 3263	3 9	1322	4	Y	2966	2879	0	19	8	138
10		28905 X	28905	-0-	-0-	-0-	26390 2207	3 9	308	4	Y	2006	2009	0	33	8	102
11		29658 X	29658	-0-	-0-	-0-	26450	3	3208	9	Y	2916	2839	0	32	8	147
12		30305 X	30305	-0-	-0-	-0-	27188 3082	3 9	35	4	Y	2802	2799	0	11	8	139
*01		30131 X	30131	-0-	-0-	-0-	26794 3159	3 9	178	4	Y	2872	2836	0	9	8	166
		STATE CVX UNIT B1314		WELL #: 1H	RRCID -> 285855	COMPL. DATE 12/01/2017	TOTAL DEPTH 10840	PERF.10869	- 20829								
08		61403 X	61403	-0-	-0-	-0-	53616 6428	3 9	1359	4	Y	5844	5838	0	15	8	253
09		55332 X	55332	-0-	-0-	-0-	50177 5062	3 9	93	4	Y	4602	4649	0	21	8	185
10		56115 X	56115	-0-	-0-	-0-	50043 5761	3 9	311	4	Y	5237	5178	0	31	8	213
11		53890 X	53890	-0-	-0-	-0-	48449 4903	3 9	538	4	Y	4457	4455	0	26	8	189
12		55242 X	51266	-0-	-3976	-0-	45839 5391	3 9	36	4	Y	4901	4784	0	10	8	296
01		55242 X	54617	-0-	-625	-0-	48718 5726	3 9	173	4	Y	5205	5243	0	7	8	251
		THURMOND A137 ALLOC. A		WELL #: 10H	RRCID -> 285923	COMPL. DATE 08/04/2018	TOTAL DEPTH 9640	PERF.10188	- 19947								
08		49600 X	38614	-0-	-10986	-0-	25246 6226	3 9	7142	4	Y	5660	5423	0	48	8	360
09		48000 X	38845	-0-	-9155	-0-	32552 6037	3 9	256	4	Y	5488	5636	0			212
10		48701 X	38299	-0-	-10402	-0-	30825 6120	3 9	1354	4	Y	5564	5544	0	81	8	151
11		41880 X	30722	-0-	-11158	-0-	25186 5064	3 9	472	4	Y	4604	4698	0			57
12		40145 X	37761	-0-	-2384	-0-	31517 5861	3 9	383	4	Y	5328	5198	0	113	8	74
01		40145 X	38696	-0-	-1449	-0-	32861 5558	3 9	277	4	Y	5053	5016	0	52	8	59

PHANTOM (WOLFECAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ZEMAN 40 ALLOC. C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #:	11H	RRCID ->	286074	COMPL. DATE	06/17/2018	TOTAL DEPTH	10666	PERF.	10854	- 18459		
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		
08	33792 X	33792	-0-	-0-	-0-	80 1	27109 3	Y	4545	4505 0	8 8	93		
						1603 4	5000 9							
09	32828 X	32828	-0-	-0-	-0-	75 1	26768 3	Y	4366	4375 0	10 8	74		
						1182 4	4803 9							
10	32570 X	32570	-0-	-0-	-0-	86 1	27676 3	Y	4364	4295 0	23 8	120		
						8 4	4800 9							
11	31791 X	31791	-0-	-0-	-0-	98 1	26417 3	Y	4170	4143 0	24 8	123		
						689 4	4587 9							
12	31960 X	31960	-0-	-0-	-0-	126 1	26135 3	Y	4108	4055 0	10 8	166		
						1180 4	4519 9							
*01	31173 X	31173	-0-	-0-	-0-	15 1	26274 3	Y	4261	4233 0	7 8	187		
						197 4	4687 9							
WESTWAY 2122				WELL #:	1	RRCID ->	286080	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	9856	PERF.	10156	- 17532
08	40207 X	29426	-0-	-10781	-0-	19559 3	8043 4	N	1658	1685 1	15 8	390		
						1824 9								
09	35520 X	34652	-0-	-868	-0-	31808 3	699 4	N	1950	1660 1	5 8	675		
						2145 9								
10	37664 X	37664	-0-	-0-	-0-	34241 3	1083 4	N	2127	1697 1	23 8	1082		
						2340 9								
11	39399 X	39399	-0-	-0-	-0-	37118 3	2281 9	N	2074	2057 1		1099		
						38600 3	106 4	N	2301	2007 1	32 8	1361		
12	41237 X	41237	-0-	-0-	-0-	2531 9								
*01	40751 X	40751	-0-	-0-	-0-	37174 3	1219 4	N	2144	2414 1	6 8	1085		
						2358 9								
WOODSON 36 ALLOC. A				WELL #:	11H	RRCID ->	286081	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	10708	PERF.	10812	- 20601
08	56469 X	56469	-0-	-0-	-0-	47354 3	653 4	Y	7693	7154 0	17 8	607		
						8462 9								
09	53678 X	53678	-0-	-0-	-0-	46036 3	428 4	Y	6558	6556 0	24 8	585		
						7214 9								
10	51099 X	51099	-0-	-0-	-0-	44316 3	6783 9	Y	6166	6533 0	49 8	169		
11	49801 X	49801	-0-	-0-	-0-	37532 3	4543 4	Y	7024	6856 0	42 8	295		
						7726 9								
12	50658 X	50658	-0-	-0-	-0-	43077 3	435 4	Y	6496	6609 0	15 8	167		
						7146 9								
*01	50165 X	50165	-0-	-0-	-0-	42926 3	7239 9	Y	6581	6550 0	12 8	186		
LANGFORD 98 ALLOC. B				WELL #:	11H	RRCID ->	286096	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	10891	PERF.	10980	- 18188
08	22279 X	22279	-0-	-0-	-0-	20270 3	565 4	Y	1313	1355 0	4 8	53		
						1444 9								
09	21582 X	21582	-0-	-0-	-0-	20032 3	174 4	Y	1251	1256 0	7 8	41		
						1376 9								
10	22196 X	21784	-0-	-412	-0-	19876 3	443 4	Y	1332	1272 0	14 8	87		
						1465 9								
11	21480 X	20563	-0-	-917	-0-	19178 3	1385 9	Y	1259	1231 0	15 8	100		
12	22196 X	20682	-0-	-1514	-0-	19348 3	1334 9	Y	1213	1251 0	5 8	57		
01	22196 X	19715	-0-	-2481	-0-	18149 3	130 4	Y	1305	1283 0	4 8	75		
						1436 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WOODSON A36		//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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID ->	286147	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL	DEPTH	11115	PERF.	11182	-		21151	
08		41086 X	41086	-0-	-0-	35436	3	489	4	Y	4692	4365	0	11	8	370
09		39858 X	39858	-0-	-0-	5161	9	34493	3	Y	4586	4531	0	16	8	409
10		37944 X	37362	-0-	-582	5045	9	33140	3	Y	3838	4111	0	31	8	105
11		36720 X	36425	-0-	-295	28803	3	28803	3	Y	3760	3684	0	23	8	158
12		37944 X	35337	-0-	-2607	4136	9	30963	3	Y	3693	3747	0	9	8	95
01		37944 X	31462	-0-	-6482	4062	9	27647	3	Y	3468	3458	0	7	8	98
		WELL #: 20H		RRCID ->	286159	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL	DEPTH	10527	PERF.	10576	-		17490	
08		20615 X	18707	-0-	-1908	15778	3	1100	4	N	1663	1725	0	5	8	170
09		19950 X	18208	-0-	-1742	1829	9	15187	3	N	1655	1700	0	8	8	117
10		19747 X	19287	-0-	-460	1821	9	17199	3	N	1762	1640	0	16	8	223
11		19110 X	18380	-0-	-730	1938	9	13257	3	N	1686	1715	0	16	8	178
12		19468 X	18503	-0-	-965	1855	9	16688	3	N	1650	1642	0	5	8	181
01		19282 X	18537	-0-	-745	15105	3	1443	4	N	1808	1793	0	4	8	192
		WELL #: 12H		RRCID ->	286177	COMPL. DATE	04/10/2019	TOTAL	DEPTH	11124	PERF.	11395	-		19990	
08		47554 X	40157	-0-	-7397	35602	3	4555	9	Y	4141	4103	0	10	8	161
09		44640 X	38337	-0-	-6303	33508	3	432	4	Y	3997	3999	0	15	8	144
10		46128 X	32451	-0-	-13677	4397	9	28621	3	Y	3482	3307	0	28	8	291
11		42300 X	26276	-0-	-16024	22814	3	226	4	Y	2942	3087	0	23	8	123
12		41168 X	28669	-0-	-12499	3236	9	25274	3	Y	3086	3120	0	6	8	83
01		40145 X	29757	-0-	-10388	26168	3	3395	9	Y	3263	3242	0	6	8	98
		WELL #: 11H		RRCID ->	286265	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	10853	PERF.	11152	-		18245	
08		53971 X	48656	-0-	-5315	43101	3	747	4	N	4371	4354	0	17	8	298
09		50670 X	46052	-0-	-4618	4808	9	41258	3	N	4003	4077	0	23	8	201
10		51522 X	47080	-0-	-4442	4403	9	42381	3	N	4272	4164	0	50	8	259
11		49020 X	43981	-0-	-5039	39659	3	4322	9	N	3929	3841	0	51	8	296
12		49538 X	44290	-0-	-5248	39964	3	4326	9	N	3933	3930	0	15	8	284
01		48670 X	43343	-0-	-5327	38087	3	1020	4	N	3851	3862	0	14	8	259
		WELL #: 1161		RRCID ->	286269	COMPL. DATE	10/24/2016	TOTAL	DEPTH	10549	PERF.	10554	-		20220	
08		63395 X	59301	-0-	-4094	54317	3	3028	4	N	1778	1765	0	7	8	115
09		61350 X	57146	-0-	-4204	1956	9	54871	3	N	1619	1608	0	11	8	115
10		61628 X	58624	-0-	-3004	1781	9	56768	3	N	1687	1636	0	24	8	142
11		59010 X	56238	-0-	-2772	54499	3	1739	9	N	1581	1589	0	25	8	109
12		60977 X	57492	-0-	-3485	55651	3	1841	9	N	1674	1544	0	7	8	232
01		59303 X	56808	-0-	-2495	55125	3	1683	9	N	1530	1647	0	6	8	109

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DURHAM-EAST ALLOCATION A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* RRCID	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 1H RRCID -> 286301 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11166 - 20158														
08	22328 X	22328	-0-	-0-	-0-	20589	3	327	4	N	1284	1236	0	226
09	20679 X	20679	-0-	-0-	-0-	1412	9	1159	9	N	1054	1026	0	254
10	17975 X	17975	-0-	-0-	-0-	19520	3	1121	9	N	1019	977	0	296
11	22420 X	22420	-0-	-0-	-0-	16854	3	1403	9	N	1275	1312	0	259
12	20667 X	20667	-0-	-0-	-0-	21017	3	1082	9	N	984	1031	0	212
*01	23150 X	23150	-0-	-0-	-0-	19585	3	1593	9	N	1448	1359	0	301
-----														
WELL #: 2H RRCID -> 286324 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11215 - 17879														
08	31217 X	27166	-0-	-4051	-0-	23351	3	3815	9	Y	3468	3475	0	205
09	29310 X	26191	-0-	-3119	-0-	22068	3	484	4	Y	3308	3198	0	300
10	29775 X	29775	-0-	-0-	-0-	3639	9	3388	9	Y	3080	3049	0	299
11	28620 X	27967	-0-	-653	-0-	26387	3	3333	9	Y	3030	3021	0	274
12	29326 X	26327	-0-	-2999	-0-	24634	3	3436	9	Y	3124	3177	0	211
01	29760 X	26843	-0-	-2917	-0-	22891	3	3264	9	Y	2967	3005	0	164
-----														
WELL #: 42H RRCID -> 286368 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11282 PERF.11351 - 19101														
08	43447 X	43447	-0-	-0-	-0-	86	1	36519	3	Y	5356	5331	0	155
09	39914 X	39914	-0-	-0-	-0-	950	4	5892	9	Y	4885	4797	0	228
10	40765 X	39365	-0-	-1400	-0-	75	1	34184	3	Y	5096	5058	0	232
11	40039 X	40039	-0-	-0-	-0-	281	4	5374	9	Y	4699	4784	0	114
12	40765 X	40465	-0-	-300	-0-	66	1	33273	3	Y	4802	4600	0	307
*01	44397 X	44397	-0-	-0-	-0-	420	4	5606	9	Y	4344	4387	0	256
-----														
WELL #: 20H RRCID -> 286369 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9850 - 21643														
08	72075 X	57155	-0-	-14920	-0-	4294	1	32793	3	Y	7319	6833	1	1204
09	69750 X	51674	-0-	-18076	-0-	12017	4	8051	9	Y	6431	6555	1	1029
10	63984 X	47842	-0-	-16142	-0-	4556	1	38246	3	Y	5149	5496	1	674
11	55320 X	50334	-0-	-4986	-0-	1798	4	7074	9	Y	8151	6877	1	1948
12	57164 X	53169	-0-	-3995	-0-	4412	1	21870	3	Y	6302	7053	1	1197
01	57164 X	50998	-0-	-6166	-0-	15896	4	5664	9	Y	5134	5785	1	544
-----														
WELL #: 21H RRCID -> 286370 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9992 - 21839														
08	126418 X	109519	-0-	-16899	-0-	8914	1	68072	3	Y	6899	6810	1	1135
09	120510 X	103339	-0-	-17171	-0-	24944	4	7589	9	Y	6590	6619	1	1054
10	122047 X	48019	-0-	-74028	-0-	9817	1	82399	3	Y	2465	3192	1	323
11	105990 X	28859	-0-	-77131	-0-	3874	4	7249	9	Y	1493	1459	1	357
12	109523 X	54041	-0-	-55482	-0-	4740	1	23492	3	Y	4817	4259	1	915
01	109523 X	52126	-0-	-57397	-0-	17075	4	2712	9	Y	3383	3937	1	359
-----														
WELL #: 21H RRCID -> 286370 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9992 - 21839														
08	126418 X	109519	-0-	-16899	-0-	8914	1	68072	3	Y	6899	6810	1	1135
09	120510 X	103339	-0-	-17171	-0-	24944	4	7589	9	Y	6590	6619	1	1054
10	122047 X	48019	-0-	-74028	-0-	9817	1	82399	3	Y	2465	3192	1	323
11	105990 X	28859	-0-	-77131	-0-	3874	4	7249	9	Y	1493	1459	1	357
12	109523 X	54041	-0-	-55482	-0-	4740	1	23492	3	Y	4817	4259	1	915
01	109523 X	52126	-0-	-57397	-0-	17075	4	2712	9	Y	3383	3937	1	359
-----														
WELL #: 21H RRCID -> 286370 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9992 - 21839														
08	126418 X	109519	-0-	-16899	-0-	8914	1	68072	3	Y	6899	6810	1	1135
09	120510 X	103339	-0-	-17171	-0-	24944	4	7589	9	Y	6590	6619	1	1054
10	122047 X	48019	-0-	-74028	-0-	9817	1	82399	3	Y	2465	3192	1	323
11	105990 X	28859	-0-	-77131	-0-	3874	4	7249	9	Y	1493	1459	1	357
12	109523 X	54041	-0-	-55482	-0-	4740	1	23492	3	Y	4817	4259	1	915
01	109523 X	52126	-0-	-57397	-0-	17075	4	2712	9	Y	3383	3937	1	359
-----														
WELL #: 21H RRCID -> 286370 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9992 - 21839														
08	126418 X	109519	-0-	-16899	-0-	8914	1	68072	3	Y	6899	6810	1	1135
09	120510 X	103339	-0-	-17171	-0-	24944	4	7589	9	Y	6590	6619	1	1054
10	122047 X	48019	-0-	-74028	-0-	9817	1	82399	3	Y	2465	3192	1	323
11	105990 X	28859	-0-	-77131	-0-	3874	4	7249	9	Y	1493	1459	1	357
12	109523 X	54041	-0-	-55482	-0-	4740	1	23492	3	Y	4817	4259	1	915
01	109523 X	52126	-0-	-57397	-0-	17075	4	2712	9	Y	3383	3937	1	359

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TOMAHAWK		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 10H		RRCID -> 286374		COMPL. DATE 06/17/2019				TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9830 - 20155						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	25482 X	22369	-0-	-3113	-0-	525	1	15626	3	Y	2805	2782	1	14	8	334
						132	4	3086	9							
09	24660 X	17128	-0-	-7532	-0-	428	1	11553	3	Y	2125	2154	1	23	8	282
						2809	4	2338	9							
10	31710 X	31710	-0-	-0-	-0-	871	1	24144	3	Y	3136	2980	1	7	8	431
						3245	4	3450	9							
11	26404 X	26404	-0-	-0-	-0-	633	1	21378	3	Y	2861	2910	1			382
						1246	4	3147	9							
12	28200 X	28200	-0-	-0-	-0-	1014	1	21415	3	Y	3106	2704	1	2	8	782
						2354	4	3417	9							
*01	32791 X	32791	-0-	-0-	-0-	1102	1	25164	3	Y	3635	3874	1	1	8	542
						2526	4	3999	9							
ALLAR STATE UNIT 2877		WELL #: 1H		RRCID -> 286385		COMPL. DATE 12/20/2017				TOTAL DEPTH 10924 PERF.11146 - 17880						
08	31744 X	27418	-0-	-4326	-0-	25007	3	2411	9	Y	2192	2213	0	7	8	130
09	29460 X	27495	-0-	-1965	-0-	23970	3	526	4	Y	2726	2596	0	13	8	247
						2999	9									
10	29357 X	22658	-0-	-6699	-0-	19839	3	2819	9	Y	2563	2535	0	26	8	249
11	28410 X	19661	-0-	-8749	-0-	17157	3	2504	9	Y	2276	2294	0	25	8	206
12	28427 X	22154	-0-	-6273	-0-	19416	3	2738	9	Y	2489	2519	0	8	8	168
01	28427 X	18672	-0-	-9755	-0-	16257	3	2415	9	Y	2195	2235	0	7	8	121
ZEMAN-STATE ALLOC A 4042		WELL #: 10H		RRCID -> 286387		COMPL. DATE 11/25/2017				TOTAL DEPTH 10435 PERF.10829 - 18483						
08	51801 X	43591	-0-	-8210	-0-	107	1	36101	3	Y	4772	4740	0	8	8	97
						2134	4	5249	9							
09	49980 X	41047	-0-	-8933	-0-	97	1	34438	3	Y	4538	4547	0	11	8	77
						1520	4	4992	9							
10	51646 X	40532	-0-	-11114	-0-	110	1	35151	3	Y	4782	4703	0	25	8	131
						11	4	5260	9							
11	48750 X	39326	-0-	-9424	-0-	123	1	33352	3	Y	4528	4498	0	27	8	134
						870	4	4981	9							
12	50375 X	15061	-0-	-35314	-0-	60	1	12340	3	Y	1913	1966	0	4	8	77
						557	4	2104	9							
01	43586 X	18287	-0-	-25299	-0-	9	1	15299	3	Y	2604	2562	0	5	8	114
						115	4	2864	9							
ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042		WELL #: 41H		RRCID -> 286388		COMPL. DATE 06/16/2018				TOTAL DEPTH 10399 PERF.10854 - 18459						
08	58683 X	58544	-0-	-139	-0-	117	1	49620	3	Y	6833	6789	0	14	8	197
						1291	4	7516	9							
09	56790 X	39216	-0-	-17574	-0-	74	1	33921	3	Y	4493	4466	0	14	8	210
						279	4	4942	9							
10	58683 X	54916	-0-	-3767	-0-	94	1	47449	3	Y	6158	6047	0	41	8	280
						599	4	6774	9							
11	56790 X	56432	-0-	-358	-0-	97	1	49533	3	Y	6184	6270	0	43	8	151
						6802	9									
12	59129 X	59129	-0-	-0-	-0-	51	1	52012	3	Y	6424	6152	0	12	8	411
						7066	9									
01	58559 X	56718	-0-	-1841	-0-	50175	3	6543	9	Y	5948	5998	0	11	8	350

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TOMAHAWK		//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	
-----																	
TOMAHAWK		WELL #:		11H	RRCID ->	286401	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	9882	PERF.	9973	- 20277				
08	175894	X	153924	-0-	-21970	-0-	3949	1	117547	3	Y	8061	7958	1	40	8	961
							23561	4	8867	9							
09	170220	X	133647	-0-	-36573	-0-	3672	1	99153	3	Y	6105	6190	1	66	8	810
							24106	4	6716	9							
10	175894	X	138180	-0-	-37714	-0-	4013	1	111176	3	Y	7317	7105	1	16	8	1006
							14942	4	8049	9							
11	165630	X	126022	-0-	-39608	-0-	3243	1	109529	3	Y	6242	6414	1	1	8	833
							6384	4	6866	9							
12	159867	X	95175	-0-	-64692	-0-	3700	1	78141	3	Y	4314	4058	1	3	8	1086
							8589	4	4745	9							
01	153915	X	84151	-0-	-69764	-0-	3070	1	70097	3	Y	3588	4138	1	1	8	535
							7037	4	3947	9							
-----																	
TOMAHAWK		WELL #:		12H	RRCID ->	286416	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	9594	PERF.	9769	- 20083				
08	29977	X	23763	-0-	-6214	-0-	551	1	16396	3	Y	3209	3140	1	16	8	382
							3286	4	3530	9							
09	35852	X	35852	-0-	-0-	-0-	893	1	24104	3	Y	4541	4272	1	49	8	602
							5860	4	4995	9							
10	30783	X	14111	-0-	-16672	-0-	381	1	10566	3	Y	1585	1965	1	4	8	218
							1420	4	1744	9							
11	35692	X	35692	-0-	-0-	-0-	830	1	28038	3	Y	4718	4305	1	1	8	630
							1634	4	5190	9							
12	37045	X	12453	-0-	-24592	-0-	425	1	8976	3	Y	1877	2033	1	1	8	473
							987	4	2065	9							
01	37045	X	23358	-0-	-13687	-0-	759	1	17325	3	Y	3214	3207	1	1	8	479
							1739	4	3535	9							
-----																	
LIBERATOR STATE UNIT		WELL #:		22H	RRCID ->	286480	COMPL. DATE	09/21/2018	TOTAL DEPTH	9623	PERF.	9835	- 14207				
08	72385	X	55508	-0-	-16877	-0-	4374	1	33402	3	Y	4993	4967	1	20	8	821
							12240	4	5492	9							
09	72870	X	48724	-0-	-24146	-0-	4436	1	37234	3	Y	4822	4834	1	38	8	771
							1750	4	5304	9							
10	75299	X	60917	-0-	-14382	-0-	5813	1	28810	3	Y	4867	4994	1	7	8	637
							20940	4	5354	9							
11	72870	X	59556	-0-	-13314	-0-	8015	1	38408	3	Y	2184	2299	1			522
							10731	4	2402	9							
12	58156	X	48573	-0-	-9583	-0-	4600	1	22653	3	Y	3433	3303	1			652
							17544	4	3776	9							
01	60915	X	48303	-0-	-12612	-0-	5371	1	29127	3	Y	5507	5573	1	2	8	584
							7747	4	6058	9							
-----																	
ZEMAN 40 ALLOC. D		WELL #:		40H	RRCID ->	286481	COMPL. DATE	06/16/2018	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	10723	- 18176				
08	38557	X	38557	-0-	-0-	-0-	76	1	32327	3	Y	4830	4814	0	10	8	139
							841	4	5313	9							
09	33810	X	32510	-0-	-1300	-0-	60	1	27403	3	Y	4384	4305	0	13	8	205
							225	4	4822	9							
10	34937	X	34192	-0-	-745	-0-	57	1	28999	3	Y	4336	4315	0	29	8	197
							366	4	4770	9							
11	34193	X	34193	-0-	-0-	-0-	57	1	29204	3	Y	4484	4540	0	32	8	109
							4932	9									
12	34937	X	33027	-0-	-1910	-0-	27	1	27665	3	Y	4850	4640	0	9	8	310
							5335	9									
01	34937	X	29809	-0-	-5128	-0-	24896	3	4913	9	Y	4466	4505	0	8	8	263

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807  
 MUSTANG STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286482 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9056 PERF.10899 - 17056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	219	321	1	4	8	119
09	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	106	181	1			44
10	5239 X	210	-0-	-5029	-0-	17	1	53	3	Y	76	41	1			79
						56	4	84	9							
11	5070 X	116	-0-	-4954	-0-	105	1	1	4	Y	9	28	1			60
						10	9									
12	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					60
*01	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	164	1	496	3	Y	180	14	1			226
						174	4	198	9							

TOWNSEN 24265 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 286795 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11110 - 23044

08	98533 X	98533	-0-	-0-	-0-	87654	3	526	4	N	9412	9460	0	24	8	322
						10353	9									
09	97253 X	97253	-0-	-0-	-0-	77619	3	9655	4	N	9072	8928	0	49	8	417
						9979	9									
10	98761 X	98761	-0-	-0-	-0-	82198	3	6736	4	N	8934	9084	0	103	8	164
						9827	9									
11	78495 X	78495	-0-	-0-	-0-	61903	3	7742	4	N	8045	7563	0	110	8	536
						8850	9									
12	92708 X	92708	-0-	-0-	-0-	77573	3	6610	4	N	7750	8056	0	30	8	200
						8525	9									
*01	70165 X	70165	-0-	-0-	-0-	54400	3	8661	4	N	6458	6242	0	27	8	389
						7104	9									

CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 11H RRCID -> 287049 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10876 - 18096

08	65007 X	51484	-0-	-13523	-0-	42055	3	824	4	Y	7823	7721	0	15	8	173
						8605	9									
09	59940 X	47806	-0-	-12134	-0-	39865	3	146	4	Y	7086	7132	0	21	8	106
						7795	9									
10	58497 X	48024	-0-	-10473	-0-	39987	3	67	4	Y	7245	7182	0	42	8	127
						7970	9									
11	54180 X	44369	-0-	-9811	-0-	36841	3	7528	9	Y	6844	6795	0	28	8	148
12	53289 X	43402	-0-	-9887	-0-	34746	3	1009	4	Y	6952	6983	0	12	8	105
						7647	9									
01	51491 X	42373	-0-	-9118	-0-	35156	3	7217	9	Y	6561	6524	0	9	8	133

SRO 551 ALLOC B WELL #: 101H RRCID -> 287131 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10767 - 18433

08	48391 X	41953	-0-	-6438	-0-	36407	3	501	4	Y	4586	4658	0			426
						5045	9									
09	46830 X	38986	-0-	-7844	-0-	34149	3	4837	9	Y	4397	4468	0			355
10	48391 X	37673	-0-	-10718	-0-	32632	3	181	4	Y	4418	4406	0	2	8	365
						4860	9									
11	46830 X	36035	-0-	-10795	-0-	31292	3	4743	9	Y	4312	4255	0			422
12	47802 X	35854	-0-	-11948	-0-	30536	3	617	4	Y	4274	4298	0			398
						4701	9									
01	41943 X	34930	-0-	-7013	-0-	30386	3	4544	9	Y	4131	4146	0			383

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WOODSON 36 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
			WELL #: 20H	RRCID -> 287146	COMPL. DATE 09/30/2018	TOTAL DEPTH 11388	PERF.11440	-		21213						
08		45020 X	45020	-0-	-0-	39005	3	1388	4	Y	4206	4184	0	12	8	128
09		44634 X	44634	-0-	-0-	38665	3	1593	4	Y	3978	3932	0	17	8	157
10		45553 X	45553	-0-	-0-	39143	3	1934	4	Y	4069	4047	0	39	8	140
11		44421 X	44421	-0-	-0-	37896	3	1067	4	Y	4962	4717	0	46	8	339
12		47026 X	47026	-0-	-0-	42044	3	4982	9	Y	4529	4715	0	14	8	139
*01		49210 X	49210	-0-	-0-	44058	3	5152	9	Y	4684	4538	0	12	8	273
SAUL 3526 ALLOC. A			WELL #: 11H	RRCID -> 287148	COMPL. DATE 04/10/2019	TOTAL DEPTH 10594	PERF.11079	-		23976						
08		46810 X	44474	-0-	-2336	38576	3	941	4	Y	4506	4560	0	13	8	92
09		45300 X	42562	-0-	-2738	36078	3	631	4	Y	5321	5262	0	30	8	121
10		46810 X	41004	-0-	-5806	35612	3	817	4	Y	4159	4153	0	41	8	86
11		45300 X	39299	-0-	-6001	34400	3	4899	9	Y	4454	4262	0	37	8	241
12		46686 X	39005	-0-	-7681	34138	3	163	4	Y	4276	4376	0	14	8	127
01		44485 X	37785	-0-	-6700	32964	3	4821	9	Y	4383	4388	0	12	8	110
THURMOND 132 ALLOC C			WELL #: 11H	RRCID -> 287221	COMPL. DATE 07/15/2019	TOTAL DEPTH 10011	PERF.10587	-		20167						
08		46810 X	32322	-0-	-14488	1252	1	20645	3	Y	3913	3760	0	34	8	249
09		45300 X	28336	-0-	-16964	1284	1	23353	3	Y	3186	3312	0			123
10		46810 X	25006	-0-	-21804	1392	1	19508	3	Y	2897	2900	0	42	8	78
11		39360 X	20609	-0-	-18751	1054	1	16879	3	Y	2126	2178	0			26
12		41091 X	41091	-0-	-0-	1476	1	34444	3	Y	4304	4178	0	92	8	60
*01		43127 X	43127	-0-	-0-	1300	1	36618	3	Y	4445	4407	0	46	8	52
CORSAIR STATE UNIT			WELL #: 22H	RRCID -> 287237	COMPL. DATE 09/20/2019	TOTAL DEPTH 9769	PERF. 9900	-		17899						
08		153450 X	124747	-0-	-28703	4083	1	106218	3	Y	7757	7869	1	18	8	423
09		147240 X	119086	-0-	-28154	4170	1	91818	3	Y	7002	7044	1	35	8	346
10		146165 X	107968	-0-	-38197	4288	1	85676	3	Y	6606	6501	1	3	8	448
11		133500 X	95820	-0-	-37680	3756	1	71827	3	Y	5833	5733	1			548
12		130789 X	85969	-0-	-44820	3504	1	61485	3	Y	5120	5186	1			482
01		124744 X	76285	-0-	-48459	3534	1	53424	3	Y	4723	4963	1	1	8	241



PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CORSAIR STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
CORSAIR STATE UNIT		WELL #:		21H	RRCID ->	287238	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	9673	-		17879	
08	72509 X	60418	-0-	-12091	-0-	1838	1	47820	3	Y	7362	7455	1	17	8	402
						2662	4	8098	9							
09	63330 X	63320	-0-	-10	-0-	2018	1	44439	3	Y	8556	8493	1	43	8	422
						7451	4	9412	9							
10	65441 X	60196	-0-	-5245	-0-	2183	1	43623	3	Y	8112	7980	1	4	8	550
						5467	4	8923	9							
11	58985 X	58985	-0-	-0-	-0-	2108	1	40316	3	Y	8003	7801	1			752
						7758	4	8803	9							
12	65441 X	62490	-0-	-2951	-0-	2333	1	40937	3	Y	8183	8165	1			770
						10219	4	9001	9							
01	65441 X	57138	-0-	-8303	-0-	2400	1	36286	3	Y	8048	8406	1	1	8	411
						9599	4	8853	9							
-----																
CORSAIR STATE UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	287240	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	9921	-		18147	
08	130975 X	113221	-0-	-17754	-0-	3749	1	97518	3	Y	5932	5988	1	14	8	324
						5429	4	6525	9							
09	126750 X	103518	-0-	-23232	-0-	3655	1	80478	3	Y	5355	5388	1	27	8	264
						13494	4	5891	9							
10	130975 X	104362	-0-	-26613	-0-	4205	1	84016	3	Y	5102	5017	1	3	8	346
						10529	4	5612	9							
11	120780 X	86740	-0-	-34040	-0-	3406	1	65119	3	Y	5167	5028	1			485
						12531	4	5684	9							
12	118606 X	88729	-0-	-29877	-0-	3631	1	63714	3	Y	4982	4998	1			469
						15904	4	5480	9							
01	113212 X	76178	-0-	-37034	-0-	3505	1	52982	3	Y	5160	5365	1	1	8	263
						14015	4	5676	9							
-----																
MUSTANG STATE UNIT		WELL #:		21H	RRCID ->	287250	COMPL. DATE	08/10/2019	TOTAL DEPTH	9063	PERF.	10692	-		17057	
08	28365 X	12266	-0-	-16099	-0-	1167	1	7056	3	Y	713	955	1	12	8	388
						3259	4	784	9							
09	19170 X	10352	-0-	-8818	-0-	904	1	5816	3	Y	460	656	1	1	8	191
						3126	4	506	9							
10	28365 X	4446	-0-	-23919	-0-	569	1	1743	3	Y	263	178	1			276
						1845	4	289	9							
11	27450 X	1050	-0-	-26400	-0-	933	1	12	4	Y	95	99	1			272
						105	9									
12	28365 X	2379	-0-	-25986	-0-	1556	1	787	4	Y	33					305
						36	9									
01	12276 X	10272	-0-	-2004	-0-	2002	1	6066	3	Y	69	72	1			302
						2128	4	76	9							
-----																
MUSTANG STATE UNIT		WELL #:		22H	RRCID ->	287253	COMPL. DATE	08/10/2019	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	10617	-		17137	
08	51553 X	20514	-0-	-31039	-0-	1862	1	11257	3	Y	1995	1814	1	33	8	1086
						5200	4	2195	9							
09	38430 X	23320	-0-	-15110	-0-	1903	1	12243	3	Y	2357	2459	1	5	8	979
						6581	4	2593	9							
10	43183 X	11180	-0-	-32003	-0-	1377	1	4219	3	Y	1015	913	1			1081
						4467	4	1117	9							
11	41790 X	1626	-0-	-40164	-0-	1399	1	18	4	Y	190	389	1			882
						209	9									
12	43183 X	205	-0-	-42978	-0-	87	1	44	4	Y	67					949
						74	9									
01	24087 X	10118	-0-	-13969	-0-	1857	1	5627	3	Y	600	225	1			1324
						1974	4	660	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A		WELL #:	11H	RRCID ->	287796	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	10824	PERF.	11635	-	19918
08	91227 X	91227	-0-	-0-	-0-	78899 7141	3 9	5187	4	Y	6492	6613 0	35 8 159
09	84724 X	84724	-0-	-0-	-0-	73688 6987	3 9	4049	4	Y	6352	6175 0	41 8 295
10	72219 X	72219	-0-	-0-	-0-	67443 3989	3 9	787	4	Y	3626	3676 0	60 8 185
11	59823 X	59823	-0-	-0-	-0-	55021	3	4802	9	Y	4365	4281 0	49 8 220
12	59859 X	59859	-0-	-0-	-0-	55099 4690	3 9	70	4	Y	4264	4257 0	16 8 211
01	57877 X	57131	-0-	-746	-0-	52139 4645	3 9	347	4	Y	4223	4176 0	14 8 244
STATE CVX A1314 UNIT		WELL #:	12H	RRCID ->	288082	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	10591	PERF.	10986	-	20822
08	14B2 EXT	79005	-0-	79005	919811	66896 7711	3 9	4398	4	Y	7010	7154 0	38 8 172
09	14B2 EXT	67314	-0-	67314	987125	57261 6907	3 9	3146	4	Y	6279	6118 0	41 8 292
10	1060126 X	73001	-0-	-987125	-0-	67092 5126	3 9	783	4	Y	4660	4638 0	77 8 237
11	103440 X	76799	-0-	-26641	-0-	69502	3	7297	9	Y	6634	6462 0	74 8 335
12	106888 X	82450	-0-	-24438	-0-	75272 7082	3 9	96	4	Y	6438	6430 0	24 8 319
01	106888 X	80179	-0-	-26709	-0-	72845 6850	3 9	484	4	Y	6227	6165 0	21 8 360
SANSOM 3875 ALLOC B		WELL #:	21H	RRCID ->	288150	COMPL. DATE	04/06/2020	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	10976	-	21741
08	SHUT IN	134970	-0-	134970	610322	31 27154	1 9	107785	2	Y	24685	24729 0	37 8 189
09	730540 X	120218	-0-	-610322	-0-	27 22626	1 9	97565	2	Y	20569	20523 0	75 8 160
10	321408 X	122073	-0-	-199335	-0-	31 21117	1 9	100925	2	Y	19197	19067 0	162 8 128
11	311040 X	87041	-0-	-223999	-0-	30 14851	1 9	72160	2	Y	13501	13345 0	145 8 139
12	134974 X	46937	-0-	-88037	-0-	31 7796	1 9	39110	2	Y	7087	7086 0	32 8 108
01	134974 X	84593	-0-	-50381	-0-	31 13782	1 9	70780	2	Y	12529	12474 0	36 8 127
CHRISTIAN 2 ALLOC C		WELL #:	11H	RRCID ->	288256	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	10316	PERF.	10457	-	16707
08	73997 X	39488	-0-	-34509	-0-	34379 4816	3 9	293	4	Y	4378	4610 0	13 8 82
09	63900 X	42214	-0-	-21686	-0-	36749	3	5465	9	Y	4968	4835 0	21 8 194
10	56761 X	42822	-0-	-13939	-0-	36952 5819	3 9	51	4	Y	5290	5259 0	44 8 181
11	52020 X	41197	-0-	-10823	-0-	35743	3	5454	9	Y	4958	4887 0	55 8 197
12	50034 X	43094	-0-	-6940	-0-	37321	3	5773	9	Y	5248	5062 0	17 8 366
01	43617 X	42883	-0-	-734	-0-	36837 5687	3 9	359	4	Y	5170	5271 0	13 8 252

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TRINITY STATE UNIT 1110		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
-----																
08	SHUT IN	153627	-0-	153627	898925	136809	3	3179	4	Y	12399	12236	0	34	8	379
09	1038491 X	139566	-0-	-898925	-0-	127771	3	11795	9	Y	10723	10905	0	44	8	153
10	646164 X	131250	-0-	-514914	-0-	119974	3	11276	9	Y	10251	10004	0	87	8	313
11	189810 X	116180	-0-	-73630	-0-	105061	3	1025	4	Y	9176	9151	0	90	8	248
12	173631 X	110209	-0-	-63422	-0-	10094	9	492	4	Y	8701	8704	0	26	8	219
01	153636 X	96177	-0-	-57459	-0-	100146	3	7910	9	Y	7191	7222	0	21	8	167
-----																
SANSOM 3875 ALLOC C		WELL #: 23H		RRCID -> 288285	COMPL. DATE 04/06/2020	TOTAL DEPTH 11012	PERF. 11404	- 22090								
08	SHUT IN	120515	-0-	120515	537574	31	1	102668	2	Y	16196	16235	0	24	8	124
09	618066 X	80492	-0-	-537574	-0-	17816	9	68585	2	Y	10800	10801	0	39	8	84
10	303459 X	105132	-0-	-198327	-0-	27	1	91179	2	Y	12656	12549	0	107	8	84
11	293670 X	96000	-0-	-197670	-0-	11880	9	83753	2	Y	11106	10961	0	119	8	110
12	123597 X	51312	-0-	-72285	-0-	13922	9	44688	2	Y	5994	5986	0	27	8	91
01	120528 X	57639	-0-	-62889	-0-	30	1	49481	2	Y	7388	7383	0	21	8	75
-----																
LOVELACE STATE UNIT A912		WELL #: 31H		RRCID -> 288297	COMPL. DATE 04/01/2020	TOTAL DEPTH 10440	PERF. 10608	- 17789								
08	SHUT IN	80382	-0-	80382	562959	68358	3	1588	4	Y	9487	9369	0	26	8	290
09	633235 X	70276	-0-	-562959	-0-	10436	9	8878	9	Y	8071	8213	0	33	8	115
10	462210 X	64138	-0-	-398072	-0-	61398	3	8339	9	Y	7581	7401	0	64	8	231
11	447300 X	55331	-0-	-391969	-0-	55799	3	465	4	Y	6533	6523	0	64	8	177
12	95046 X	52170	-0-	-42876	-0-	47680	3	222	4	Y	6114	6119	0	18	8	154
01	80383 X	47729	-0-	-32654	-0-	7186	9	6086	9	Y	5533	5542	0	16	8	129
-----																
LOVELACE STATE UNIT A912		WELL #: 10H		RRCID -> 288301	COMPL. DATE 01/16/2018	TOTAL DEPTH 2255	PERF. N/A									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GRIFFIN STATE UNIT 1922		WELL #: 11H		RRCID -> 288320	COMPL. DATE 08/29/2019	TOTAL DEPTH 10280	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		80879 X	73100	-0-	-7779	-0-	65149 3	556 4	Y	6723	6951 0	19 8			126	
09		78270 X	66763	-0-	-11507	-0-	7395 9	59770 3	6993 9	Y	6357	6208 0	27 8		248	
10		80879 X	68824	-0-	-12055	-0-	61834 3	86 4	Y	6276	6258 0	52 8			214	
11		78270 X	64720	-0-	-13550	-0-	6904 9	58076 3	6644 9	Y	6040	5947 0	67 8		240	
12		79577 X	38480	-0-	-41097	-0-	34400 3	4080 9	Y	3709	3678 0	12 8			259	
01		73098 X	46624	-0-	-26474	-0-	41436 3	404 4	Y	4349	4385 0	11 8			212	
							4784 9									

GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A		WELL #: 12H		RRCID -> 288348		COMPL. DATE 08/29/2019				TOTAL DEPTH 10426 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D		WELL #: 22H		RRCID -> 288360		COMPL. DATE 06/01/2020				TOTAL DEPTH 10918 PERF.11228 - 21837					
08		SHUT IN	100747	-0-	100747	326142	31 1	86366 2	Y	13045	13072 0	20 8			100
09		410235 X	84093	-0-	-326142	-0-	14350 9	27 1	73063 2	Y	10003	9988 0	37 8		78
10		96656 X	96656	-0-	-0-	-0-	11003 9	31 1	85577 2	Y	10044	9970 0	85 8		67
11		82727 X	82727	-0-	-0-	-0-	11048 9	30 1	73923 2	Y	7976	7877 0	86 8		80
12		77841 X	76795	-0-	-1046	-0-	8774 9	31 1	68702 2	Y	7329	7265 0	33 8		111
01		77841 X	69535	-0-	-8306	-0-	8062 9	31 1	62171 2	Y	6666	6690 0	19 8		68
							7333 9								

ALLISON 36-54 ALLOC A		WELL #: 10 H		RRCID -> 288448		COMPL. DATE 02/16/2020				TOTAL DEPTH 10578 PERF.10798 - 18981					
08		SHUT IN	62962	-0-	62962	629336	56019 3	6943 9	N	6312	6295 0	14 8			103
09		SHUT IN	60991	-0-	60991	690327	54367 3	6624 9	N	6022	5915 0	16 8			194
10		749345 X	59018	-0-	-690327	-0-	52660 3	6358 9	N	5780	5747 0	35 8			192
11		135750 X	55209	-0-	-80541	-0-	49053 3	6156 9	N	5596	5555 0	36 8			197
12		140275 X	53430	-0-	-86845	-0-	47170 3	530 4	N	5209	5279 0	10 8			117
01		63023 X	51792	-0-	-11231	-0-	5730 9	45870 3	5922 9	N	5384	5224 0	8 8		269

CROWLEY UNIT 7558		WELL #: 10H		RRCID -> 288523		COMPL. DATE 03/07/2019				TOTAL DEPTH 10895 PERF.11175 - 18366					
08		42904 X	32792	-0-	-10112	-0-	28272 3	554 4	Y	3605	3558 0	7 8			80
09		40650 X	34062	-0-	-6588	-0-	3966 9	30002 3	110 4	Y	3591	3606 0	11 8		54
10		38409 X	15402	-0-	-23007	-0-	3950 9	13496 3	23 4	Y	1712	1726 0	10 8		30
11		34560 X	5280	-0-	-29280	-0-	1883 9	4437 3	843 9	Y	766	776 0	3 8		17
12		35185 X	29908	-0-	-5277	-0-	25739 3	748 4	Y	3110	3075 0	5 8			47
01		35185 X	31443	-0-	-3742	-0-	3421 9	27991 3	3452 9	Y	3138	3118 0	4 8		63



PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DOROTHY UNIT 38		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DOROTHY UNIT 38		WELL #: 12H		RRCID ->	289930	COMPL. DATE	04/12/2020	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	11587	-		22191		
08	0	106919	-0-	106919	393783	88503	3	3197	4	Y	13835	13973	0	23	8	205
09	496344 X	102561	-0-	-393783	-0-	15219	9									
10	107849 X	92241	-0-	-15608	-0-	88833	3	13728	9	Y	12480	12421	0	67	8	197
						80368	3	167	4	Y	10642	10576	0	109	8	154
						11706	9									
11	104370 X	82826	-0-	-21544	-0-	72652	3	10174	9	Y	9249	9129	0	105	8	169
12	107849 X	76950	-0-	-30899	-0-	67814	3	9136	9	Y	8305	8322	0	29	8	123
01	107849 X	72525	-0-	-35324	-0-	63963	3	8562	9	Y	7784	7804	0	19	8	84
DOROTHY UNIT 38		WELL #: 14H		RRCID ->	290005	COMPL. DATE	04/11/2020	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	11060	-		21311		
08	0	116634	-0-	116634	488875	94079	3	3398	4	Y	17415	17550	0	29	8	258
						19157	9									
09	600253 X	111378	-0-	-488875	-0-	94665	3	16713	9	Y	15194	15130	0	82	8	240
10	288393 X	115984	-0-	-172409	-0-	100069	3	208	4	Y	14279	14165	0	147	8	207
						15707	9									
11	279090 X	109680	-0-	-169410	-0-	95763	3	13917	9	Y	12652	12483	0	144	8	232
12	288393 X	110187	-0-	-178206	-0-	96886	3	13301	9	Y	12092	12103	0	42	8	179
01	288393 X	105107	-0-	-183286	-0-	93456	3	11651	9	Y	10592	10632	0	25	8	114
RICHMOND W STATE 4239 A-B		WELL #: 71H		RRCID ->	290138	COMPL. DATE	01/15/2020	TOTAL DEPTH	10740	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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RICHMOND W STATE 4239 A-C		WELL #: 72H		RRCID ->	290139	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL DEPTH	11002	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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RICHMOND W STATE 4239 A-D		WELL #: 73H		RRCID ->	290140	COMPL. DATE	02/11/2020	TOTAL DEPTH	11277	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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 10H		RRCID ->	290175	COMPL. DATE	03/31/2020	TOTAL DEPTH	10420	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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC BUSH STATE UNIT 1922			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
			WELL #: 11H	RRCID -> 290176	COMPL. DATE 05/02/2020	TOTAL DEPTH 10909	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BUSH STATE UNIT 1922			WELL #: 12H	RRCID -> 290177	COMPL. DATE 04/13/2020	TOTAL DEPTH 10569	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-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BUSH STATE UNIT 1922			WELL #: 20H	RRCID -> 290178	COMPL. DATE 03/20/2020	TOTAL DEPTH 10449	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-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BUSH STATE UNIT 1922			WELL #: 21H	RRCID -> 290179	COMPL. DATE 03/07/2020	TOTAL DEPTH 10940	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-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BUSH STATE UNIT 1922			WELL #: 22H	RRCID -> 290181	COMPL. DATE 02/24/2020	TOTAL DEPTH 10950	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-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RICHMOND W STATE 4239 A-A			WELL #: 70H	RRCID -> 290182	COMPL. DATE 12/26/2019	TOTAL DEPTH 10576	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-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	196	3	62	9	N	56		157							
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	172	3	22	9	N	20		177							
10		217 N	199	-0-	-18	-0-	169	3	30	9	N	27		204							
11		240 N	225	-0-	-15	-0-	171	3	54	9	N	49		253							
12		186 N	155	-0-	-31	-0-	152	3	3	9	N	3		256							
01		186 N	155	-0-	-31	-0-	135	3	20	9	N	18		274							
OATMAN C18-27												WELL #:		1H		RRCID -> 266259		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487	
08		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2147	3	87	9	N	79		522							
09		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4600	3	123	9	N	112		634							
10		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2620	3	44	9	N	40		674							
11		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2430	3	57	9	N	52		726							
12		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3024	3	69	9	N	63	350 1	439							
*01		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4000	3	196	9	N	178		617							
ROLWING 23												WELL #:		1H		RRCID -> 266657		COMPL. DATE 10/05/2013		TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579	
08		2852 X	1388	-0-	-1464	-0-	1320	3	68	9	N	62	343 1	35							
09		2760 X	1069	-0-	-1691	-0-	1012	3	57	9	N	52		87							
10		2852 X	25	-0-	-2827	-0-	4	3	21	9	N	19		106							
11		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-		106							
12		2604 X	8	-0-	-2596	-0-	8	3			N	-0-		106							
01		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-		106							
OATMAN C18-25												WELL #:		1H		RRCID -> 267806		COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
01		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	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
01		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	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
01		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	
08		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-		350							
09		1320 N	1020	-0-	-300	-0-	912	3	108	9	N	98		448							
10		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	890	3	241	9	N	219	352 1	315							
11		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1004	3	160	9	N	145		460							
12		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2016	3	14	9	N	13	362 1	111							
01		1116 N	1	-0-	-1115	-0-	1	3			N	-0-		111							



PHANTOM (WOLFCAMP)													
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
BECKHAM CALDWELL 5-43 //CONT.// 141077													
WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE
08		206 X	206	-0-	-0-	-0-	10 3	196 9	N	178	330 1	268	
09		229 X	229	-0-	-0-	-0-	47 3	182 9	N	165		433	
10		287 X	287	-0-	-0-	-0-	37 3	250 9	N	227		660	
11		315 X	315	-0-	-0-	-0-	20 3	295 9	N	268	172 1	756	
12		430 X	430	-0-	-0-	-0-	26 3	404 9	N	367	535 1	587	
*01		318 X	318	-0-	-0-	-0-	15 3	303 9	N	275	352 1	510	
-----													
ROLWING 4-33													
WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300													
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	171 3	13 9	N	12		169	
09		60 N	38	-0-	-22	-0-	25 3	13 9	N	12		181	
10		651 N	483	-0-	-168	-0-	447 3	36 9	N	33		214	
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	388 3	39 9	N	35		249	
12		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-		249	
01		496 N	101	-0-	-395	-0-	80 3	21 9	N	19		268	
-----													
OATMAN C18-26													
WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523													
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		630	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		630	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		630	
11		6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6150 3	472 9	N	429	354 1	705	
12		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3629 3	348 9	N	316	882 1	138	
*01		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	3715 3	399 9	N	363	1 8	501	
-----													
COLT 4-24													
WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892													
08		2387 X	18	-0-	-2369	-0-	15 3	3 9	N	3		395	
09		1290 X	67	-0-	-1223	-0-	65 3	2 9	N	2		397	
10		1240 X	1225	-0-	-15	-0-	1192 3	33 9	N	30		427	
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		427	
12		62 X	23	-0-	-39	-0-	23 3		N	-0-		427	
01		1240 X	27	-0-	-1213	-0-	27 3		N	-0-		427	
-----													
OATMAN C19-4A													
WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977													
08		12741 X	8506	-0-	-4235	-0-	8140 3	366 9	Y	333	214 1	343	
09		12330 X	10574	-0-	-1756	-0-	10438 3	136 9	Y	124	139 1	328	
10		12741 X	10197	-0-	-2544	-0-	9816 3	381 9	Y	346	147 1	527	
11		10860 X	9386	-0-	-1474	-0-	8936 3	450 9	Y	409	421 1	515	
12		10912 X	7695	-0-	-3217	-0-	7400 3	295 9	Y	268	253 1	526	
01		10912 X	10707	-0-	-205	-0-	10241 3	466 9	Y	424	591 1	358	
-----													
OATMAN C19-4A													
WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454													
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	3813			Y	108	245 1	120	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	3813			Y	64	49 1	135	
10		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			Y	48	60 1	123	
11		2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2048 3	133 9	Y	121	98 1	146	
12		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			Y	16	72 1	89	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89 1	-0-	
-----													
HONEY BADGER 54-T4-34													
WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558													
08		4960 X	4608	-0-	-352	-0-	4607 3	1 9	N	1	1 8	191	
09		4800 X	4442	-0-	-358	-0-	4442 3		N	-0-		191	
10		4867 X	2717	-0-	-2150	-0-	2708 3	9 9	N	8		199	
11		4560 X	1	-0-	-4559	-0-	1 3		N	-0-		199	
12		4619 X	16	-0-	-4603	-0-	14 3	2 9	N	2		201	
01		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			N	-0-		201	

PHANTOM (WOLFCAMP)													
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC													
OATMAN C19-4A													
WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		7502 X	3906	-0-	-3596	-0-	3449 3	457 9	Y	415	78 1		419
09		7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-			Y	68	170 1		317
10		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			Y	60	142 1		235
11		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			Y	1	188 1		48
12		3906 X	3519	-0-	-387	-0-	3318 3	201 9	Y	183	23 1		208
01		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-	207 1		1
-----													
DONALDSON 4-54													
WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129													
08		16802 X	14530	-0-	-2272	-0-	14014 3	516 9	N	469	679 0	2 8	183
09		16110 X	15416	-0-	-694	-0-	14749 3	667 9	N	606	562 0	1 8	226
10		15965 X	14665	-0-	-1300	-0-	14365 3	300 9	N	273	217 0	2 8	280
11		15450 X	14550	-0-	-900	-0-	14256 3	294 9	N	267	303 0	1 8	243
12		15934 X	14785	-0-	-1149	-0-	14506 3	279 9	N	254	203 0	4 8	290
01		15934 X	14414	-0-	-1520	-0-	14158 3	256 9	N	233	166 0	2 8	355
-----													
FOLK 4-34													
WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416													
08		1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1512 3	458 9	N	416	347 1	1 8	475
09		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	1944 3	413 9	N	375	352 1		498
10		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	1929 3	432 9	N	393	178 1	1 8	712
11		2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	1736 3	399 9	N	363	537 1	1 8	537
12		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	1736 3	407 9	N	370	1 8		906
*01		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2229 3	397 9	N	361	751 1		516
-----													
ROLWING 4-33													
WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508													
08		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	2866 3	328 9	N	298			603
09		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2648 3	276 9	N	251	364 1		490
10		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2647 3	325 9	N	295	182 1		603
11		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2628 3	370 9	N	336	180 1		759
12		1178 X	962	-0-	-216	-0-	872 3	90 9	N	82			841
*01		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2346 3	323 9	N	294	542 1		593
-----													
HEAGNEY 4-48													
WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269													
08		3968 X	3144	-0-	-824	-0-	2667 3	264 4	N	194	353 1	1 8	538
							213 9						
09		3840 X	3385	-0-	-455	-0-	3179 3	206 9	N	187	353 1		372
10		3844 X	3142	-0-	-702	-0-	2920 3	222 9	N	202			574
11		3510 X	3314	-0-	-196	-0-	3077 3	237 9	N	215	357 1		432
12		3627 X	3347	-0-	-280	-0-	3108 3	239 9	N	217	15 8		634
01		3503 X	3377	-0-	-126	-0-	3173 3	204 9	N	185	350 1		469
-----													
ESSMAN C9-20													
WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			198

PHANTOM (WOLFCAMP)																
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
KNIGHT 4-51 //CONT.// 141077																
WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
08		23905 X	23905	-0-	-0-	-0-	23344	3	561	9	N	510	532	1	2 8	181
09		19816 X	19816	-0-	-0-	-0-	19287	3	529	9	N	481	333	1	1 8	328
10		20132 X	20132	-0-	-0-	-0-	19604	3	528	9	N	480	350	1	1 8	457
11		17036 X	17036	-0-	-0-	-0-	16576	3	460	9	N	418	522	1	1 8	352
12		18374 X	18374	-0-	-0-	-0-	17825	3	549	9	N	499	532	1	3 8	316
*01		21049 X	21049	-0-	-0-	-0-	20592	3	457	9	N	415	535	1	2 8	194
-----																
EGGERS 4-31																
WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				238
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				238
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				238
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				238
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				238
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				238
-----																
ULMER 4-61																
WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MCAFFEE C17-21																
WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WILLIAMS 4-53																
WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368																
08		17360 X	15754	-0-	-1606	-0-	15084	3	670	9	N	609	673	0	3 8	220
09		16800 X	13742	-0-	-3058	-0-	13618	3	124	9	N	113	89	0	1 8	243
10		16523 X	14340	-0-	-2183	-0-	13744	3	596	9	N	542	438	0	2 8	345
11		15600 X	14976	-0-	-624	-0-	14364	3	612	9	N	556	619	0	1 8	281
12		16054 X	16054	-0-	-0-	-0-	15775	3	279	9	N	254	305	0	4 8	226
*01		16174 X	16174	-0-	-0-	-0-	15546	3	628	9	N	571	451	0	2 8	344
-----																
NINJA 4-50 49																
WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317																
08		49042 X	46045	-0-	-2997	-0-	41010	3	5035	9	N	4577	4526	0	6 8	460
09		47460 X	44229	-0-	-3231	-0-	39518	3	4711	9	N	4283	4344	0	3 8	396
10		45676 X	45676	-0-	-0-	-0-	40712	3	4964	9	N	4513	4670	0	5 8	234
11		44550 X	43916	-0-	-634	-0-	39138	3	4778	9	N	4344	4218	0	3 8	357
12		46035 X	44630	-0-	-1405	-0-	39821	3	4809	9	N	4372	4388	0	9 8	332
01		46035 X	43861	-0-	-2174	-0-	39343	3	4518	9	N	4107	4139	0	7 8	293

PHANTOM (WOLFCAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
CABRITO LTD STATE 62 //CONT.// 141077															
WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4159	3	99	4	N	599	702	1		825
09	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	659	9								
10	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	4069	3	557	9	N	506	668	1		663
11	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4537	3	652	9	N	593	340	1		916
12	4929 X	4822	-0-	-107	-0-	4272	3	614	9	N	558	521	1		953
01	5177 X	5083	-0-	-94	-0-	4441	3	381	9	N	346				1299
						4381	3	702	9	N	638	1026	1		911
-----															
RIFLEMAN C19-3															
WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863															
08	18396 X	18396	-0-	-0-	-0-	16217	3	422	4	N	1597	1598	0	4 8	229
09	17743 X	17743	-0-	-0-	-0-	1757	9								
10	18322 X	18322	-0-	-0-	-0-	16078	3	1665	9	N	1514	1474	0	1 8	268
11	17620 X	17620	-0-	-0-	-0-	16602	3	1720	9	N	1564	1652	0	4 8	176
12	17653 X	17653	-0-	-0-	-0-	16022	3	1598	9	N	1453	1387	0	2 8	240
*01	18354 X	18354	-0-	-0-	-0-	16000	3	1653	9	N	1503	1476	0	5 8	262
						16624	3	1730	9	N	1573	1467	0	5 8	363
-----															
KNIGHT 4-51															
WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867															
08	19375 X	15393	-0-	-3982	-0-	12854	3	2539	9	N	2308	2322	0	2 8	288
09	17490 X	14277	-0-	-3213	-0-	12047	3	2230	9	N	2027	1996	0	1 8	318
10	16616 X	15339	-0-	-1277	-0-	13036	3	2303	9	N	2094	2040	0	1 8	371
11	16080 X	13526	-0-	-2554	-0-	11446	3	2080	9	N	1891	1912	0	1 8	349
12	15407 X	12881	-0-	-2526	-0-	10894	3	1987	9	N	1806	1750	0	3 8	402
*01	16035 X	16035	-0-	-0-	-0-	13788	3	2247	9	N	2043	2111	0	2 8	332
-----															
BIG HOUSE C															
WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238															
08	29233 X	26913	-0-	-2320	-0-	25323	3	1590	9	N	1445	1450	0	2 8	291
09	28290 X	27292	-0-	-998	-0-	25766	3	1526	9	N	1387	1387	0	1 8	290
10	29233 X	27384	-0-	-1849	-0-	25587	3	1797	9	N	1634	1654	0	2 8	268
11	28290 X	23498	-0-	-4792	-0-	21431	3	2067	9	N	1879	1792	0	1 8	354
12	29233 X	20901	-0-	-8332	-0-	19217	3	1684	9	N	1531	1609	0	3 8	273
01	28210 X	23137	-0-	-5073	-0-	21566	3	1571	9	N	1428	1417	0	2 8	282
-----															
EADY A 4 59-60															
WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617															
08	42253 X	41171	-0-	-1082	-0-	37991	3	3180	9	N	2891	2992	0	5 8	315
09	40890 X	38193	-0-	-2697	-0-	35263	3	2930	9	N	2664	2436	0	2 8	541
10	42191 X	38068	-0-	-4123	-0-	35242	3	2826	9	N	2569	2612	0	4 8	494
11	40830 X	36594	-0-	-4236	-0-	33965	3	2629	9	N	2390	2437	0	1 8	446
12	42191 X	37572	-0-	-4619	-0-	34836	3	2736	9	N	2487	2455	0	5 8	473
*01	41364 X	41364	-0-	-0-	-0-	38405	3	2959	9	N	2690	2637	0	5 8	521
-----															
EADY B 4 59-60															
WELL #: 2H RRCID -> 284042 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299															
08	28520 X	27117	-0-	-1403	-0-	24499	3	2618	9	N	2380	2462	0	4 8	346
09	27600 X	26276	-0-	-1324	-0-	23885	3	2391	9	N	2174	2170	0	1 8	349
10	27218 X	25262	-0-	-1956	-0-	22855	3	2407	9	N	2188	2182	0	4 8	351
11	26250 X	24926	-0-	-1324	-0-	22651	3	2275	9	N	2068	1893	0	2 8	524
12	27156 X	22937	-0-	-4219	-0-	20616	3	2321	9	N	2110	2165	0	5 8	464
01	27156 X	24413	-0-	-2743	-0-	22046	3	2367	9	N	2152	2249	0	4 8	363

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077															
SAMURAI 4-49 50		WELL #: U 42H		RRCID -> 284250		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 10612		PERF.10740		- 20149					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
08		54808 X	48857	-0-	-5951	-0-	44985	3	3872	9	N	3520	3573	0	6	8	284
09		51000 X	46925	-0-	-4075	-0-	43306	3	3619	9	N	3290	3200	0	3	8	371
10		51925 X	47333	-0-	-4592	-0-	43582	3	3751	9	N	3410	3458	0	5	8	318
11		50010 X	45669	-0-	-4341	-0-	42202	3	3467	9	N	3152	3068	0	3	8	399
12		50003 X	42240	-0-	-7763	-0-	38907	3	3333	9	N	3030	3189	0	7	8	233
01		48856 X	28845	-0-	-20011	-0-	26007	3	2838	9	N	2580	2487	0	8	8	318
-----																	
PISTOL C18-24		WELL #: 1H		RRCID -> 284260		COMPL. DATE 08/16/2017		TOTAL DEPTH 10121		PERF.10336		- 14619					
08		30039 X	28750	-0-	-1289	-0-	25908	3	2842	9	N	2584	2544	0	4	8	212
09		28830 X	27642	-0-	-1188	-0-	24822	3	45	4	N	2523	2502	0	2	8	231
							2775	9									
10		29791 X	28770	-0-	-1021	-0-	26036	3	2734	9	N	2485	2544	0	2	8	170
11		28350 X	27363	-0-	-987	-0-	24779	3	2584	9	N	2349	2311	0	2	8	206
12		29295 X	27753	-0-	-1542	-0-	25090	3	2663	9	N	2421	2393	0	5	8	229
01		28768 X	27251	-0-	-1517	-0-	24460	3	2791	9	N	2537	2460	0	5	8	301
-----																	
SAMURAI 4-49 50		WELL #: U 35H		RRCID -> 284262		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 10624		PERF.10715		- 19940					
08		54405 X	48778	-0-	-5627	-0-	44132	3	4646	9	N	4224	4285	0	6	8	418
09		50760 X	45168	-0-	-5592	-0-	40768	3	4400	9	N	4000	3958	0	3	8	457
10		51460 X	46036	-0-	-5424	-0-	41700	3	4336	9	N	3942	4131	0	6	8	262
11		48810 X	43779	-0-	-5031	-0-	39434	3	4345	9	N	3950	3801	0	4	8	407
12		50034 X	44380	-0-	-5654	-0-	40485	3	3895	9	N	3541	3666	0	8	8	274
01		48763 X	43676	-0-	-5087	-0-	39310	3	4366	9	N	3969	3904	0	7	8	332
-----																	
SIEBER TRUST		WELL #: B 13H		RRCID -> 284379		COMPL. DATE 03/08/2019		TOTAL DEPTH 11025		PERF.11390		- 20502					
08		33418 X	32061	-0-	-1357	-0-	29553	3	2508	9	N	2280	2534	0	22	8	258
09		33060 X	31977	-0-	-1083	-0-	29715	3	2262	9	N	2056	2020	0	15	8	279
10		34162 X	32329	-0-	-1833	-0-	30082	3	2247	9	N	2043	2012	0	3	8	307
11		33060 X	30327	-0-	-2733	-0-	28262	3	2065	9	N	1877	1894	0	3	8	287
12		33046 X	31078	-0-	-1968	-0-	28879	3	2199	9	N	1999	1776	0	2	8	508
01		33046 X	29025	-0-	-4021	-0-	27114	3	1911	9	N	1737	1675	0	1	8	569
-----																	
SAMURAI 4-49-50		WELL #: 1H		RRCID -> 284380		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 10549		PERF.10774		- 19760					
08		64790 X	57886	-0-	-6904	-0-	53287	3	4599	9	N	4181	4423	0	8	8	207
09		61290 X	55218	-0-	-6072	-0-	50580	3	4638	9	N	4216	4055	0	3	8	365
10		61690 X	55303	-0-	-6387	-0-	50735	3	4568	9	N	4153	3953	0	7	8	558
11		58080 X	52565	-0-	-5515	-0-	48205	3	4360	9	N	3964	4214	0	4	8	304
12		58776 X	24110	-0-	-34666	-0-	22165	3	1945	9	N	1768	1749	0	4	8	319
01		57877 X	5614	-0-	-52263	-0-	3786	3	1828	9	N	1662	1659	0	7	8	315
-----																	
BIG HOUSE A 4 57-60		WELL #: 1H		RRCID -> 284397		COMPL. DATE 05/16/2018		TOTAL DEPTH 10452		PERF.10688		- 17731					
08		39246 X	34600	-0-	-4646	-0-	29929	3	4671	9	N	4246	4313	0	6	8	379
09		37800 X	31666	-0-	-6134	-0-	27291	3	4375	9	N	3977	3963	0	3	8	390
10		39060 X	33962	-0-	-5098	-0-	29620	3	4342	9	N	3947	3956	0	5	8	376
11		37800 X	34131	-0-	-3669	-0-	29821	3	4310	9	N	3918	3959	0	3	8	332
12		35061 X	33963	-0-	-1098	-0-	29573	3	4390	9	N	3991	3902	0	8	8	413
01		34596 X	34223	-0-	-373	-0-	29979	3	4244	9	N	3858	4013	0	7	8	251

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077														
BIG HOUSE B 4 57-60		WELL #: 2H		RRCID -> 284405		COMPL. DATE 05/14/2018				TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780						
M	O	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	
08	36642	X	33870	-0-	-2772	-0-	30198	3	3672	9	N	3338	3340	0	4 8	354
09	35730	X	31768	-0-	-3962	-0-	28321	3	3447	9	N	3134	3074	0	1 8	413
10	36921	X	35175	-0-	-1746	-0-	31610	3	3565	9	N	3241	3193	0	4 8	457
11	35730	X	33809	-0-	-1921	-0-	30226	3	3583	9	N	3257	3001	0	2 8	711
12	34069	X	32140	-0-	-1929	-0-	28900	3	3240	9	N	2945	3411	0	5 8	240
01	35185	X	31144	-0-	-4041	-0-	27852	3	3292	9	N	2993	2980	0	5 8	248
-----																
POP 4-59 60		WELL #: 1H		RRCID -> 284518		COMPL. DATE 11/01/2016				TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874						
08	66068	X	66068	-0-	-0-	-0-	62600	3	3468	9	N	3153	3180	0	6 8	303
09	62704	X	62704	-0-	-0-	-0-	59579	3	3125	9	N	2841	2693	0	3 8	448
10	64956	X	64956	-0-	-0-	-0-	61940	3	3016	9	N	2742	2414	0	5 8	771
11	63109	X	63109	-0-	-0-	-0-	60185	3	2924	9	N	2658	2691	0	4 8	734
12	57799	X	57799	-0-	-0-	-0-	54918	3	2881	9	N	2619	2697	0	8 8	648
*01	57488	X	57488	-0-	-0-	-0-	54935	3	2553	9	N	2321	2566	0	6 8	397
-----																
TIN STAR A		WELL #: L 33H		RRCID -> 284618		COMPL. DATE 11/03/2018				TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778						
08	38831	X	38831	-0-	-0-	-0-	33269	3	5562	9	N	5056	5017	0	6 8	228
09	36406	X	36406	-0-	-0-	-0-	31052	3	5354	9	N	4867	4878	0	3 8	214
10	37758	X	36597	-0-	-1161	-0-	31579	3	5018	9	N	4562	4467	0	6 8	303
11	37590	X	35236	-0-	-2354	-0-	30034	3	5202	9	N	4729	4698	0	4 8	330
12	38843	X	24146	-0-	-14697	-0-	20578	3	3568	9	N	3244	3185	0	6 8	383
*01	40616	X	40616	-0-	-0-	-0-	35256	3	5360	9	N	4873	4906	0	8 8	342
-----																
TIN STAR B		WELL #: L 42H		RRCID -> 284620		COMPL. DATE 11/03/2018				TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521						
08	29660	X	29660	-0-	-0-	-0-	26310	3	3350	9	N	3045	2986	0	4 8	332
09	29036	X	29036	-0-	-0-	-0-	25963	3	3073	9	N	2794	2804	0	1 8	321
10	30225	X	29193	-0-	-1032	-0-	25952	3	3241	9	N	2946	2891	0	4 8	372
11	29250	X	27739	-0-	-1511	-0-	24800	3	56	4	N	2621	2642	0	2 8	349
12	30225	X	18265	-0-	-11960	-0-	16240	3	2025	9	N	1841	1786	0	4 8	400
*01	30304	X	30304	-0-	-0-	-0-	27135	3	3169	9	N	2881	3035	0	5 8	241
-----																
ADMIRAL 4-48 47		WELL #: 1H		RRCID -> 284860		COMPL. DATE 09/16/2016				TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478						
08	25110	X	17547	-0-	-7563	-0-	15020	3	2527	9	N	2297	2107	0	4 8	634
09	24300	X	5887	-0-	-18413	-0-	4973	3	914	9	N	831	1038	0	1 8	426
10	25110	X	17771	-0-	-7339	-0-	14806	3	2965	9	N	2695	2623	0	4 8	494
11	23370	X	17295	-0-	-6075	-0-	14084	3	3211	9	N	2919	2753	0	2 8	658
12	20243	X	17264	-0-	-2979	-0-	14325	3	2939	9	N	2672	2802	0	5 8	523
01	17763	X	17323	-0-	-440	-0-	14280	3	3043	9	N	2766	2640	0	5 8	644
-----																
NINJA 4-50 49		WELL #: 5H		RRCID -> 284875		COMPL. DATE 05/13/2018				TOTAL DEPTH 10546 PERF.10599 - 20129						
08	45446	X	41090	-0-	-4356	-0-	35924	3	5166	9	N	4696	4637	0	5 8	266
09	43590	X	38757	-0-	-4833	-0-	34084	3	4673	9	N	4248	4259	0	1 8	254
10	43865	X	39620	-0-	-4245	-0-	34726	3	4894	9	N	4449	4363	0	5 8	335
11	41880	X	37708	-0-	-4172	-0-	33100	3	4608	9	N	4189	4092	0	3 8	429
12	41850	X	37406	-0-	-4444	-0-	32782	3	62	4	N	4147	4280	0	7 8	289
01	41075	X	36680	-0-	-4395	-0-	32252	3	4428	9	N	4025	3959	0	6 8	349

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.//		141077										
NINJA 4-50 49		WELL #:		3H	RRCID ->	284880	COMPL. DATE	03/09/2019	TOTAL DEPTH	10533	PERF.	10739	-	20719
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			
08		56172 X	44244	-0-	-11928	-0-	38124 3	6120 9	N	5564	5874 0	7 8		305
09		54360 X	42975	-0-	-11385	-0-	37075 3	5900 9	N	5364	5376 0	3 8		290
10		56172 X	43416	-0-	-12756	-0-	37375 3	6041 9	N	5492	5373 0	7 8		402
11		51540 X	42266	-0-	-9274	-0-	36500 3	5766 9	N	5242	5247 0	4 8		393
12		47802 X	43278	-0-	-4524	-0-	37570 3	5708 9	N	5189	5292 0	9 8		281
01		44423 X	40613	-0-	-3810	-0-	35065 3	5548 9	N	5044	5027 0	8 8		290
-----														
NINJA 4-50 49		WELL #:		4H	RRCID ->	285119	COMPL. DATE	03/07/2019	TOTAL DEPTH	11072	PERF.	11204	-	20604
08		38161 X	36200	-0-	-1961	-0-	31862 3	4338 9	N	3944	4137 0	10 8		481
09		36930 X	34222	-0-	-2708	-0-	30181 3	4041 9	N	3674	3694 0	4 8		457
10		38130 X	34623	-0-	-3507	-0-	30425 3	4198 9	N	3816	3851 0	9 8		413
11		36360 X	32980	-0-	-3380	-0-	28786 3	4194 9	N	3813	3705 0	5 8		516
12		37169 X	33718	-0-	-3451	-0-	29491 3	4227 9	N	3843	3938 0	14 8		407
01		36208 X	28275	-0-	-7933	-0-	24550 3	3725 9	N	3386	3353 0	13 8		427
-----														
NINJA 4-50 49		WELL #:		2H	RRCID ->	285225	COMPL. DATE	02/11/2019	TOTAL DEPTH	10703	PERF.	10751	-	20917
08		38812 X	29019	-0-	-9793	-0-	25532 3	3487 9	N	3170	3264 0	5 8		280
09		37560 X	28634	-0-	-8926	-0-	25374 3	3260 9	N	2964	2897 0	1 8		346
10		38812 X	29313	-0-	-9499	-0-	26168 3	3145 9	N	2859	2897 0	4 8		304
11		34590 X	27807	-0-	-6783	-0-	24692 3	3115 9	N	2832	2777 0	2 8		357
12		32240 X	29897	-0-	-2343	-0-	26624 3	3273 9	N	2975	3039 0	7 8		286
01		29574 X	28877	-0-	-697	-0-	25854 3	3023 9	N	2748	2689 0	5 8		340
-----														
BIG HOUSE E		WELL #:		B 03HR	RRCID ->	285381	COMPL. DATE	01/15/2019	TOTAL DEPTH	10817	PERF.	11075	-	18323
08		31713 X	28251	-0-	-3462	-0-	24410 3	3841 9	N	3492	3584 0	7 8		328
09		30270 X	27142	-0-	-3128	-0-	23388 3	3754 9	N	3413	3334 0	3 8		404
10		29574 X	29416	-0-	-158	-0-	25186 3	4230 9	N	3845	3910 0	7 8		332
11		28620 X	24647	-0-	-3973	-0-	21132 3	3515 9	N	3195	3104 0	4 8		419
12		29574 X	24916	-0-	-4658	-0-	21462 3	3454 9	N	3140	3167 0	10 8		382
01		29419 X	23854	-0-	-5565	-0-	20380 3	3474 9	N	3158	3097 0	8 8		435
-----														
BIG HOUSE D		WELL #:		U 03H	RRCID ->	285382	COMPL. DATE	04/03/2019	TOTAL DEPTH	10461	PERF.	10746	-	17817
08		52204 X	46139	-0-	-6065	-0-	40680 3	5459 9	N	4963	5027 0	5 8		271
09		50520 X	43168	-0-	-7352	-0-	38176 3	4992 9	N	4538	4445 0	1 8		363
10		49476 X	36538	-0-	-12938	-0-	32071 3	4467 9	N	4061	4137 0	5 8		282
11		47880 X	30262	-0-	-17618	-0-	26612 3	3650 9	N	3318	3274 0	3 8		323
12		47337 X	29220	-0-	-18117	-0-	25616 3	3604 9	N	3276	3289 0	7 8		303
01		46128 X	24686	-0-	-21442	-0-	21482 3	3204 9	N	2913	2910 0	5 8		301
-----														
BIG HOUSE F		WELL #:		L 07H	RRCID ->	285397	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10576	PERF.	10882	-	17850
08		39587 X	35710	-0-	-3877	-0-	31782 3	3928 9	N	3571	3542 0	4 8		332
09		37110 X	33606	-0-	-3504	-0-	29978 3	3628 9	N	3298	3292 0	1 8		337
10		37882 X	33959	-0-	-3923	-0-	30124 3	3835 9	N	3486	3465 0	4 8		354
11		36660 X	30214	-0-	-6446	-0-	26690 3	3524 9	N	3204	3110 0	2 8		446
12		37076 X	30150	-0-	-6926	-0-	26313 3	3837 9	N	3488	3633 0	5 8		296
01		35712 X	28807	-0-	-6905	-0-	25373 3	3434 9	N	3122	3070 0	5 8		343

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077														
EADY C 4 59-60		WELL #: U 16H		RRCID -> 286226		COMPL. DATE 02/14/2019				TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
08	39273 X	39273	-0-	-0-	-0-	35780	3	3493	9	Y	3175	3080	0	4	8	346
09	36096 X	36096	-0-	-0-	-0-	32953	3	3143	9	Y	2857	2830	0	1	8	372
10	35582 X	35582	-0-	-0-	-0-	32804	3	2778	9	Y	2525	2580	0	3	8	314
11	35259 X	35259	-0-	-0-	-0-	32439	3	2820	9	Y	2564	2512	0	1	8	365
12	32922 X	32596	-0-	-326	-0-	29839	3	131	4	Y	2387	2368	0	4	8	380
*01	34548 X	34548	-0-	-0-	-0-	31286	3	3262	9	Y	2965	3038	0	3	8	304
EADY D 4 59-60		WELL #: U 09H		RRCID -> 286227		COMPL. DATE 04/08/2019				TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565						
08	54089 X	54089	-0-	-0-	-0-	48699	3	5390	9	Y	4900	4805	0	5	8	535
09	51122 X	51122	-0-	-0-	-0-	46050	3	5072	9	Y	4611	4543	0	2	8	601
10	51739 X	51669	-0-	-70	-0-	46667	3	5002	9	Y	4547	4579	0	4	8	565
11	50694 X	50694	-0-	-0-	-0-	45619	3	5075	9	Y	4614	4521	0	2	8	656
12	51195 X	45464	-0-	-5731	-0-	40551	3	180	4	Y	4303	4267	0	7	8	685
01	50685 X	46676	-0-	-4009	-0-	41177	3	5499	9	Y	4999	5165	0	6	8	513
WOLFMAN D 4 21-24		WELL #: C 45H		RRCID -> 286636		COMPL. DATE 07/31/2019				TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796						
08	61659 X	54497	-0-	-7162	-0-	49546	3	1017	4	N	3576	3632	0	14	8	248
09	58470 X	51832	-0-	-6638	-0-	47864	3	3968	9	N	3607	3444	0	4	8	407
10	60078 X	51713	-0-	-8365	-0-	47933	3	3780	9	N	3436	3551	0	10	8	282
11	58140 X	48669	-0-	-9471	-0-	45171	3	3498	9	N	3180	3229	0	4	8	229
12	57629 X	49087	-0-	-8542	-0-	45185	3	3902	9	N	3547	3599	0	18	8	159
01	54498 X	39526	-0-	-14972	-0-	36568	3	2958	9	N	2689	2480	0	11	8	357
POWDER KEG C		WELL #: U 49H		RRCID -> 286641		COMPL. DATE 10/29/2018				TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 18556						
08	115251 X	115251	-0-	-0-	-0-	108564	3	1764	4	N	4475	4314	0	4	8	413
09	101040 X	42229	-0-	-58811	-0-	38224	3	2677	4	N	1207	1115	0			505
10	82021 X	82021	-0-	-0-	-0-	77670	3	1143	4	N	2916	2950	0	3	8	468
11	111540 X	40638	-0-	-70902	-0-	36957	3	2101	4	N	1436	1592	0	11	8	301
12	115258 X	26523	-0-	-88735	-0-	24157	3	1713	4	N	594	402	0	16	8	477
01	115258 X	68722	-0-	-46536	-0-	65757	3	2965	9	N	2695	2681	0	34	8	457
TIN STAR D		WELL #: U 46H		RRCID -> 286680		COMPL. DATE 08/11/2019				TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705						
08	60403 X	60403	-0-	-0-	-0-	54374	3	6029	9	N	5481	5477	0	7	8	206
09	61263 X	61263	-0-	-0-	-0-	55221	3	6042	9	N	5493	5509	0	3	8	187
10	62224 X	62224	-0-	-0-	-0-	55911	3	6313	9	N	5739	5516	0	6	8	404
11	56277 X	56277	-0-	-0-	-0-	50612	3	5665	9	N	5150	5350	0	3	8	201
12	55976 X	55976	-0-	-0-	-0-	50403	3	5573	9	N	5066	5046	0	9	8	212
*01	56745 X	56745	-0-	-0-	-0-	51107	3	5638	9	N	5125	5133	0	8	8	196
BIG FUNDAMENTAL 4-52		WELL #: 1H		RRCID -> 286748		COMPL. DATE 02/17/2017				TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976						
08	16386 X	16386	-0-	-0-	-0-	13227	3	3159	9	N	2872	2950	0	3	8	287
09	16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	13304	3	3122	9	N	2838	2767	0	1	8	357
10	15077 X	15077	-0-	-0-	-0-	12148	3	2929	9	N	2663	2730	0	3	8	287
11	14929 X	14929	-0-	-0-	-0-	11940	3	2989	9	N	2717	2557	0	1	8	446
12	15415 X	15415	-0-	-0-	-0-	12540	3	2875	9	N	2614	2567	0	4	8	489
*01	13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	10362	3	2780	9	N	2527	2571	0	2	8	443



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//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 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		
08		49445 X	37723	-0-	-11722	-0-	32121 3	901 4	N	4274	4137 0	6 8	303
							4701 9						
09		45420 X	35909	-0-	-9511	-0-	31362 3	229 4	N	3925	3989 0	2 8	237
							4318 9						
10		44516 X	35579	-0-	-8937	-0-	31510 3	4069 9	N	3699	3613 0	4 8	319
11		39270 X	32796	-0-	-6474	-0-	28641 3	4155 9	N	3777	3718 0	3 8	375
12		38812 X	34255	-0-	-4557	-0-	30155 3	4100 9	N	3727	3771 0	7 8	324
01		37727 X	33400	-0-	-4327	-0-	29161 3	47 4	N	3811	3670 0	6 8	459
							4192 9						
-----													
POP C 4-59 60		WELL #:		3H	RRCID -> 286841	COMPL. DATE 08/14/2019	TOTAL	DEPTH 10377	PERF.10646	- 20176			
08		57350 X	49685	-0-	-7665	-0-	41828 3	1105 4	N	6138	5940 0	8 8	436
							6752 9						
09		54390 X	46777	-0-	-7613	-0-	40102 3	278 4	N	5815	5896 0	4 8	351
							6397 9						
10		55862 X	47459	-0-	-8403	-0-	41222 3	6237 9	N	5670	5525 0	7 8	489
11		52290 X	43113	-0-	-9177	-0-	36901 3	6212 9	N	5647	5571 0	4 8	561
12		51150 X	45262	-0-	-5888	-0-	39318 3	5944 9	N	5404	5484 0	11 8	470
01		49693 X	43394	-0-	-6299	-0-	37711 3	58 4	N	5114	4959 0	9 8	616
							5625 9						
-----													
DINGO STATE		WELL #:		U 49H	RRCID -> 286846	COMPL. DATE 12/15/2018	TOTAL	DEPTH 10020	PERF.10317	- 17415			
08		68789 X	46189	-0-	-22600	-0-	565 1	42362 3	N	2965	2700 1	161 8	833
							3262 9						
09		60870 X	49848	-0-	-11022	-0-	556 1	45828 3	N	3149	2900 1	168 8	914
							3464 9						
10		44350 X	44350	-0-	-0-	-0-	584 1	41109 3	N	2415	2410 1		919
							2657 9						
11		44700 X	25946	-0-	-18754	-0-	547 1	23712 3	N	1534	1715 1	64 8	674
							1687 9						
12		51522 X	9900	-0-	-41622	-0-	330 1	3183 3	N	712	1008 1	34 8	344
							5604 4						
01		51522 X	803	-0-	-50719	-0-	57 1	681 4	N	59	2 8		401
							65 9						
-----													
LAYDEN		WELL #:		U 23H	RRCID -> 287000	COMPL. DATE 12/08/2018	TOTAL	DEPTH 10562	PERF.10889	- 16507			
08		12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	9778 3	2669 9	N	2426	2380 0	12 8	502
09		12990 X	11670	-0-	-1320	-0-	9125 3	2545 9	N	2314	2367 0		449
10		13423 X	11788	-0-	-1635	-0-	9232 3	2556 9	N	2324	2359 0	7 8	407
11		12990 X	11319	-0-	-1671	-0-	8854 3	2465 9	N	2241	2223 0	7 8	418
12		13113 X	11468	-0-	-1645	-0-	8962 3	2506 9	N	2278	2371 0	4 8	321
01		12462 X	10952	-0-	-1510	-0-	8585 3	2367 9	N	2152	2071 0		402
-----													
BLAZING SADDLES STATE A		WELL #:		U 49H	RRCID -> 287015	COMPL. DATE 08/06/2019	TOTAL	DEPTH 10226	PERF.10515	- 20846			
08		86986 X	75580	-0-	-11406	-0-	61095 3	8225 4	N	5691	5642 0	7 8	223
							6260 9						
09		81270 X	73264	-0-	-8006	-0-	65231 3	2236 4	N	5270	5323 0	3 8	167
							5797 9						
10		80507 X	70288	-0-	-10219	-0-	61949 3	2261 4	N	5525	5298 0	4 8	390
							6078 9						
11		77910 X	66020	-0-	-11890	-0-	60278 3	5742 9	N	5220	5274 0	2 8	334
12		80507 X	66370	-0-	-14137	-0-	60739 3	5631 9	N	5119	5190 0	9 8	254
01		75702 X	65471	-0-	-10231	-0-	59738 3	5733 9	N	5212	5140 0	8 8	318

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077												
STRONG FUNDAMENTAL A		WELL #: T 45H		RRCID -> 287083		COMPL. DATE 07/12/2019				TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007				
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
*02	84622 X	66035	-0-	-18587	-0-	55986 3	132 4	N	9015	8873 0				354
						9917 9								
*03	86893 X	70800	-0-	-16093	-0-	60848 3	9952 9	N	9047	9028 0				373
*04	74010 X	66005	-0-	-8005	-0-	56779 3	9226 9	N	8387	8080 0				680
*05	76477 X	56946	-0-	-19531	-0-	49235 3	7711 9	N	7010	7230 0				460
*06	74010 X	63541	-0-	-10469	-0-	54758 3	343 4	N	7673	7768 0	13 8			352
						8440 9								
*07	70804 X	66388	-0-	-4416	-0-	57092 3	780 4	N	7742	7679 0	15 8			400
						8516 9								
*08	70804 X	62580	-0-	-8224	-0-	54667 3	7913 9	N	7194	7318 0	12 8			264
*09	66000 X	58238	-0-	-7762	-0-	50837 3	7401 9	N	6728	6592 0	4 8			396
*10	66402 X	57673	-0-	-8729	-0-	50119 3	7554 9	N	6867	6763 0	10 8			490
*11	64260 X	53840	-0-	-10420	-0-	47031 3	9 4	N	6182	6099 0	5 8			568
						6800 9								
*12	66402 X	55859	-0-	-10543	-0-	48866 3	6993 9	N	6357	6659 0	15 8			251
01	62589 X	54392	-0-	-8197	-0-	47401 3	6991 9	N	6355	6315 0	12 8			279
-----														
ICE MAN 4-24 23		WELL #:		1H	RRCID -> 287155	COMPL. DATE 01/19/2017				TOTAL DEPTH 10121 PERF.10845 - 17571				
08	33170 X	32132	-0-	-1038	-0-	29382 3	2750 9	N	2500	2551 0	7 8			204
09	34175 X	34175	-0-	-0-	-0-	31471 3	2704 9	N	2458	2419 0	3 8			240
10	34679 X	34679	-0-	-0-	-0-	31893 3	2786 9	N	2533	2509 0	5 8			259
11	34258 X	34258	-0-	-0-	-0-	31554 3	2704 9	N	2458	2495 0	2 8			220
12	35309 X	35155	-0-	-154	-0-	32286 3	2869 9	N	2608	2649 0	9 8			170
01	35309 X	35180	-0-	-129	-0-	32373 3	2807 9	N	2552	2469 0	8 8			245
-----														
LITTLE FUNDAMENTAL 4-52		WELL #:		2H	RRCID -> 287157	COMPL. DATE 06/12/2017				TOTAL DEPTH 10379 PERF.10416 - 14975				
08	19933 X	17880	-0-	-2053	-0-	14559 3	3321 9	N	3019	3200 0	3 8			240
09	18510 X	18088	-0-	-422	-0-	14958 3	3130 9	N	2845	2682 0	1 8			402
10	19127 X	18118	-0-	-1009	-0-	15067 3	3051 9	N	2774	2791 0	3 8			382
11	17940 X	16640	-0-	-1300	-0-	13758 3	2882 9	N	2620	2552 0	1 8			449
12	18693 X	15607	-0-	-3086	-0-	12816 3	2791 9	N	2537	2663 0	5 8			318
01	18693 X	16198	-0-	-2495	-0-	13244 3	2954 9	N	2685	2678 0	2 8			323
-----														
WOLFMAN A 4 21-24		WELL #:		1H	RRCID -> 287158	COMPL. DATE 12/07/2017				TOTAL DEPTH 10202 PERF.10711 - 17269				
08	32903 X	32903	-0-	-0-	-0-	30076 3	2827 9	N	2570	2697 0	4 8			265
09	31500 X	30083	-0-	-1417	-0-	27464 3	2619 9	N	2381	2218 0	1 8			427
10	32550 X	28230	-0-	-4320	-0-	25875 3	2355 9	N	2141	2157 0	4 8			407
11	31500 X	27882	-0-	-3618	-0-	25519 3	2363 9	N	2148	2151 0	2 8			402
12	32550 X	28777	-0-	-3773	-0-	26323 3	2454 9	N	2231	2324 0	5 8			304
01	32550 X	27980	-0-	-4570	-0-	25781 3	2199 9	N	1999	2066 0	5 8			232
-----														
WOLFMAN B 21-24		WELL #:		2H	RRCID -> 287190	COMPL. DATE 12/06/2017				TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 10700				
08	61628 X	53445	-0-	-8183	-0-	48890 3	4555 9	N	4141	4334 0	5 8			243
09	59640 X	50891	-0-	-8749	-0-	46609 3	4282 9	N	3893	3867 0	1 8			268
10	57381 X	51929	-0-	-5452	-0-	47653 3	4276 9	N	3887	3911 0	4 8			240
11	52710 X	48901	-0-	-3809	-0-	44680 3	4221 9	N	3837	3755 0	1 8			321
12	54467 X	49560	-0-	-4907	-0-	45401 3	4159 9	N	3781	3758 0	7 8			337
01	53444 X	48525	-0-	-4919	-0-	44437 3	4088 9	N	3716	3607 0	5 8			441
-----														
POP E 4-59 60		WELL #:		B 32H	RRCID -> 287315	COMPL. DATE 01/19/2018				TOTAL DEPTH 10666 PERF.10823 - 20416				
08	38223 X	35223	-0-	-3000	-0-	31034 3	4189 9	N	3808	3742 0	7 8			435
09	36630 X	33338	-0-	-3292	-0-	29482 3	3856 9	N	3505	3469 0	3 8			468
10	36766 X	33816	-0-	-2950	-0-	29988 3	3828 9	N	3480	3559 0	7 8			382
11	34740 X	32799	-0-	-1941	-0-	28972 3	3827 9	N	3479	3363 0	4 8			494
12	35836 X	33379	-0-	-2457	-0-	29611 3	3768 9	N	3425	3618 0	10 8			291
01	35216 X	32862	-0-	-2354	-0-	29202 3	3660 9	N	3327	3281 0	8 8			329

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077												
POWDER KEG A		WELL #: U 05H		RRCID ->	287316	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	10164	PERF.10294 - 17938				
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
08		67518 X	60334	-0-	-7184	-0-	57217 3	3117 9	N		2834	2757 0	5 8	340
09		63990 X	57100	-0-	-6890	-0-	54038 3	3062 9	N		2784	2775 0	1 8	348
10		64232 X	57444	-0-	-6788	-0-	54578 3	2866 9	N		2605	2544 0	6 8	403
11		60690 X	53886	-0-	-6804	-0-	51306 3	2580 9	N		2345	2429 0	2 8	317
12		61473 X	53719	-0-	-7754	-0-	51047 3	2672 9	N		2429	2334 0	6 8	406
01		60326 X	53896	-0-	-6430	-0-	51060 3	2836 9	N		2578	2664 0	5 8	315
-----														
POP D 4-59 60		WELL #: U 31H		RRCID ->	287403	COMPL. DATE	01/19/2018	TOTAL DEPTH	10387	PERF.10568 - 20039				
08		64821 X	59312	-0-	-5509	-0-	55121 3	4191 9	N		3810	3798 0	6 8	502
09		62730 X	56514	-0-	-6216	-0-	52463 3	4051 9	N		3683	3862 0		323
10		63736 X	57151	-0-	-6585	-0-	53397 3	3754 9	N		3413	3463 0	7 8	266
11		60150 X	53755	-0-	-6395	-0-	50150 3	3605 9	N		3277	3256 0	4 8	283
12		60636 X	55746	-0-	-4890	-0-	51992 3	3754 9	N		3413	3350 0	9 8	337
01		59303 X	55761	-0-	-3542	-0-	52014 3	3747 9	N		3406	3436 0	7 8	300
-----														
STINGRAY		WELL #: 2H		RRCID ->	287409	COMPL. DATE	12/30/2014	TOTAL DEPTH	10404	PERF.10835 - 19461				
08		10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	8851 3	1203 9	N		1094	1005 1		723
09		9720 X	-0-	-0-	-9720	-0-			N		20	20 8		723
10		11625 X	7313	-0-	-4312	-0-	6261 3	1052 9	N		956	1005 1	1 8	673
11		11250 X	11021	-0-	-229	-0-	9698 3	1323 9	N		1203	1038 1	1 8	837
12		11625 X	9668	-0-	-1957	-0-	8395 3	1273 9	N		1157	1025 1	10 8	959
01		10044 X	9520	-0-	-524	-0-	8407 3	1113 9	N		1012	1093 1		878
-----														
STINGRAY		WELL #: 1H		RRCID ->	287504	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	10520	PERF.10881 - 15192				
08		5921 X	4401	-0-	-1520	-0-	2872 3	481 4	N		953	666 1		890
							1048 9							
09		5910 X	4905	-0-	-1005	-0-	3934 3	971 9	N		883	1317 1	20 8	436
10		6107 X	4963	-0-	-1144	-0-	3959 3	1004 9	N		913	997 1	1 8	351
11		5910 X	1838	-0-	-4072	-0-	886 3	952 9	N		865	527 1	1 8	688
12		5084 X	4267	-0-	-817	-0-	3300 3	967 9	N		879	1203 1	5 8	359
01		5084 X	4636	-0-	-448	-0-	3715 3	921 9	N		837	684 1		512
-----														
STINGRAY		WELL #: 3H		RRCID ->	287554	COMPL. DATE	11/08/2016	TOTAL DEPTH	10462	PERF.10917 - 15666				
08		21355 X	21355	-0-	-0-	-0-	18307 3	3048 9	N		2771	2985 0		247
09		19488 X	19488	-0-	-0-	-0-	16971 3	2517 9	N		2288	1963 0	20 8	552
10		17905 X	17905	-0-	-0-	-0-	15496 3	2409 9	N		2190	2119 0	4 8	619
11		18014 X	18014	-0-	-0-	-0-	15761 3	2253 9	N		2048	1843 0	4 8	820
12		16194 X	16194	-0-	-0-	-0-	13958 3	2236 9	N		2033	2492 0	26 8	335
*01		15533 X	15533	-0-	-0-	-0-	13338 3	2195 9	N		1995	1500 0		830
-----														
HIGH NOON A		WELL #: U 49H		RRCID ->	287880	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	10179	PERF.10553 - 19504				
08		89032 X	74603	-0-	-14429	-0-	67719 3	143 4	N		6128	6195 0	8 8	371
							6741 9							
09		81180 X	70376	-0-	-10804	-0-	64069 3	6307 9	N		5734	5882 0	3 8	220
10		76756 X	70496	-0-	-6260	-0-	63961 3	6535 9	N		5941	5993 0	6 8	162
11		74280 X	65651	-0-	-8629	-0-	59781 3	5870 9	N		5336	5317 0	3 8	178
12		74617 X	64318	-0-	-10299	-0-	58386 3	5932 9	N		5393	5048 0	10 8	513
01		74617 X	64453	-0-	-10164	-0-	58641 3	5812 9	N		5284	5535 0	8 8	254



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077																
OATMAN C-19 A		WELL #: U 10H		RRCID -> 288303		COMPL. DATE 10/30/2019				TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981								
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						
08	86986 X	64868	-0-	-22118	-0-	60217	3	4651	9	Y	4228	4146	0	17	8	402		
09	76380 X	56741	-0-	-19639	-0-	52650	3	4091	9	Y	3719	3627	0	4	8	490		
10	73191 X	54899	-0-	-18292	-0-	50501	3	407	4	Y	3628	3887	0	9	8	222		
11	66930 X	49111	-0-	-17819	-0-	3991	9	44811	3	784	4	Y	3196	3044	0	8	8	366
12	67239 X	20895	-0-	-46344	-0-	3516	9	19556	3	1339	9	Y	1217	1351	0	8	8	224
01	53010 X	25914	-0-	-27096	-0-	23488	3	1948	9	478	4	Y	1771	1853	0	8	8	134
-----																		
STATE RIFLEMAN C-18 B		WELL #: U 30H		RRCID -> 288556		COMPL. DATE 11/07/2019				TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893								
08	123628 X	75544	-0-	-48084	-0-	67408	3	1251	4	N	6259	6178	0	11	8	340		
09	102450 X	68980	-0-	-33470	-0-	6885	9	62948	3	6032	9	N	5484	5616	0	4	8	204
10	94860 X	67821	-0-	-27039	-0-	61375	3	168	4	N	5707	5687	0	7	8	217		
11	82020 X	61635	-0-	-20385	-0-	6278	9	56134	3	5501	9	N	5001	4989	0	3	8	226
12	79019 X	60275	-0-	-18744	-0-	54725	3	53151	3	5300	9	N	5045	5004	0	13	8	254
01	75547 X	58451	-0-	-17096	-0-	53151	3	5300	9	N	4818	4804	0	9	8	259		
-----																		
FOLK ROLWING A 4-34 33		WELL #: 1H		RRCID -> 288675		COMPL. DATE 02/05/2016				TOTAL DEPTH 9959 PERF.10469 - 16975								
08	43217 X	43217	-0-	-0-	-0-	41534	3	1683	9	N	1530	1488	0	4	8	338		
09	41153 X	41153	-0-	-0-	-0-	39543	3	1610	9	N	1464	1573	0	1	8	228		
10	41345 X	41345	-0-	-0-	-0-	39730	3	1615	9	N	1468	1362	0	1	8	333		
11	39611 X	39611	-0-	-0-	-0-	38089	3	1522	9	N	1384	1413	0	1	8	303		
12	40765 X	40239	-0-	-526	-0-	38659	3	1580	9	N	1436	1435	0	4	8	300		
01	40765 X	39944	-0-	-821	-0-	38462	3	1482	9	N	1347	1417	0	2	8	228		
-----																		
OATMAN C18-25		WELL #: 4H		RRCID -> 289044		COMPL. DATE 01/06/2013				TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170								
08	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1136	3	235	9	N	214					549		
09	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1197	3	226	9	N	205	180	1			574		
10	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1209	3	278	9	N	253	350	1			477		
11	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1084	3	271	9	N	246					723		
12	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1218	3	263	9	N	239	705	1	1	8	256		
*01	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	1798	3	209	9	N	190	173	1			273		
-----																		
TIN STAR G		WELL #: U 17H		RRCID -> 289652		COMPL. DATE 03/21/2020				TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524								
08	124558 X	60251	-0-	-64307	-0-	53026	3	112	4	Y	6466	6522	0	10	8	219		
09	120540 X	50303	-0-	-70237	-0-	7113	9	43600	3	57	4	Y	6042	6041	0	3	8	217
10	124558 X	47828	-0-	-76730	-0-	6646	9	41569	3	6259	9	Y	5690	5690	0	7	8	210
11	83220 X	44480	-0-	-38740	-0-	38726	3	5754	9	Y	5231	5203	0	3	8	235		
12	72974 X	43883	-0-	-29091	-0-	38485	3	5398	9	Y	4907	4830	0	10	8	302		
01	45508 X	42060	-0-	-3448	-0-	36740	3	5320	9	Y	4836	4817	0	8	8	313		



PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ANACONDA STATE 55-2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #:		5H	RRCID ->	282985	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10946	PERF.11393	- 15650				
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	
08	DLQ G-10	8538	-0-	8538	8538	7610	3	11	4	Y	834	809	0	9	8	24
09	DLQ G-10	8400	-0-	8400	16938	7448	3	50	4	Y	820	795	0	6	8	43
10	DLQ G-10	8246	-0-	8246	25184	7112	3	1134	9	Y	1031	1017	0	3	8	54
11	DLQ G-10	6287	-0-	6287	31471	5384	3	903	9	Y	821	832	0	8	8	35
12	DLQ G-10	8270	-0-	8270	39741	7027	3	16	4	Y	1115	1105	0	1	8	44
01	DLQ G-10	7194	-0-	7194	46935	6430	3	27	4	Y	670	673	0	1	8	40
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		3H	RRCID ->	282986	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10877	PERF.11360	- 16200				
08	DLQ G-10	7170	-0-	7170	7170	6248	3	16	4	Y	824	821	0	1	8	46
09	DLQ G-10	8058	-0-	8058	15228	7004	3	51	4	Y	912	904	0			54
10	DLQ G-10	8253	-0-	8253	23481	7243	3	66	4	Y	858	846	0			66
11	DLQ G-10	8107	-0-	8107	31588	7162	3	22	4	Y	839	858	0			47
12	DLQ G-10	8221	-0-	8221	39809	7275	3	1	4	Y	859	860	0			46
01	DLQ G-10	8433	-0-	8433	48242	7466	3	42	4	Y	841	846	0			41
SADDLEBACK STATE 57-30		WELL #:		1H	RRCID ->	282990	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 9892	- 14245				
08	18724 X	18538	-0-	-186	-0-	746	1	14710	3	Y	2432	2440	1			65
09	18120 X	16635	-0-	-1485	-0-	718	1	13163	3	Y	2229	2138	1	64	8	92
10	18724 X	15403	-0-	-3321	-0-	754	1	12081	3	Y	2085	2053	1	50	8	74
11	18120 X	17651	-0-	-469	-0-	896	1	14338	3	Y	2143	2083	1	50	8	84
12	18538 X	18334	-0-	-204	-0-	817	1	13017	3	Y	2636	2560	1	31	8	129
01	18538 X	18404	-0-	-134	-0-	894	1	13500	3	Y	2864	2795	1	31	8	167
BRIDGER 1-36		WELL #:		2H	RRCID ->	282996	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11825	- 17340				
08	DLQ G-10	2690	-0-	2690	2690	2177	3	7	4	Y	460	465	0			47
09	DLQ G-10	2580	-0-	2580	5270	2061	3	21	4	Y	453	454	0	4	8	42
10	DLQ G-10	2502	-0-	2502	7772	1969	3	13	4	Y	473	467	0			48
11	DLQ G-10	4005	-0-	4005	11777	3068	3	27	4	Y	827	776	0	16	8	83
12	DLQ G-10	6805	-0-	6805	18582	5360	3	15	4	Y	1300	1307	0	1	8	75
01	DLQ G-10	6251	-0-	6251	24833	5012	3	37	4	Y	1093	1084	0	2	8	82









PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CLEVELAND STATE 57-23		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		2H	RRCID ->	283165	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10881	PERF.	11322	-	16170
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
08	DLQ G-10	11120	-0-	11120	11120	10076	3	19	4	Y	932	910	0	8 8 52
09	DLQ G-10	9845	-0-	9845	20965	1025	9	55	4	Y	803	805	0	3 8 47
10	DLQ G-10	9135	-0-	9135	30100	883	9	66	4	Y	704	696	0	1 8 54
11	DLQ G-10	9441	-0-	9441	39541	8295	3	23	4	Y	709	721	0	3 8 39
12	DLQ G-10	8544	-0-	8544	48085	774	9	1	4	Y	667	670	0	36
01	DLQ G-10	8678	-0-	8678	56763	8638	3	42	4	Y	685	687	0	1 8 33
						780	9							
						7809	3							
						734	9							
						7882	3							
						754	9							
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		4H	RRCID ->	283167	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	11533	-	16390
08	DLQ G-10	7713	-0-	7713	7713	6613	3	18	4	Y	984	975	0	4 8 55
09	DLQ G-10	7125	-0-	7125	14838	1082	9	54	4	Y	816	822	0	1 8 48
10	DLQ G-10	10150	-0-	10150	24988	6173	3	71	4	Y	1072	1037	0	83
11	DLQ G-10	11165	-0-	11165	36153	898	9	25	4	Y	1187	1202	0	2 8 66
12	DLQ G-10	11504	-0-	11504	47657	8900	3	2	4	Y	1193	1195	0	64
01	DLQ G-10	11497	-0-	11497	59154	1179	9	47	4	Y	1148	1156	0	56
						9834	3							
						1306	9							
						10190	3							
						1312	9							
						10187	3							
						1263	9							
CASTLE 57-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283168	COMPL. DATE	12/02/2014	TOTAL DEPTH	11232	PERF.	11467	-	15565
08	21328 X	18237	-0-	-3091	-0-	17259	3	978	9	N	889	887	0	11 8 156
09	20640 X	17198	-0-	-3442	-0-	16311	3	887	9	N	806	804	0	5 8 153
10	21328 X	17286	-0-	-4042	-0-	16457	3	829	9	N	754	705	0	1 8 201
11	20640 X	16231	-0-	-4409	-0-	15442	3	789	9	N	717	740	0	5 8 173
12	20398 X	16235	-0-	-4163	-0-	15464	3	771	9	N	701	717	0	1 8 156
01	18228 X	16102	-0-	-2126	-0-	15262	3	840	9	N	764	728	0	2 8 190
COURTHOUSE 57-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283195	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	9899	PERF.	10056	-	14360
08	30008 X	18529	-0-	-11479	-0-	16381	3	5	4	N	1948	1639	1	628
09	30570 X	18049	-0-	-12521	-0-	2143	9	33	4	N	1951	2201	1	43 8 335
10	31589 X	15454	-0-	-16135	-0-	15870	3	44	4	N	1299	1099	1	32 8 503
11	21210 X	15173	-0-	-6037	-0-	2146	9	3	4	N	1200	1259	1	444
12	21917 X	13504	-0-	-8413	-0-	13981	3	105	4	N	1872	2001	1	16 8 299
*01	29317 X	29317	-0-	-0-	-0-	1429	9	102	4	N	1645	1474	1	18 8 452
						13850	3							
						1320	9							
						11340	3							
						2059	9							
						27405	3							
						1810	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)	//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: WARD		
CIMAREX ENERGY CO.	//CONT.//		153438												
SAPPHIRE STATE C20-12			WELL #:		1H	RRCID ->	283197	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL	DEPTH	10992	PERF.	11086	- 15465
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
08		8277 X	8060	-0-	-217	-0-	6124 3 1933 9	3	4	N	1757	1716 0	8 8		234
09		7560 X	7045	-0-	-515	-0-	5354 3 1593 9	98	4	N	1448	1539 0	6 8		137
10		8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	6093 3	1911	9	N	1737	1690 0	3 8		181
11		7800 X	6811	-0-	-989	-0-	5137 3	1674	9	N	1522	1510 0	9 8		184
12		8060 X	7464	-0-	-596	-0-	5599 3 1854 9	11	4	N	1685	1639 0	1 8		229
*01		8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	6316 3 2149 9	60	4	N	1954	1818 0	2 8		363
FLATHEAD 2-15			WELL #:		2H	RRCID ->	283198	COMPL. DATE	07/29/2017	TOTAL	DEPTH	10793	PERF.	10686	- 15392
08	DLQ	G-10	18369	-0-	18369	18369	13269 3 4633 9	467	4	Y	4212	4190 0	20 8		99
09	DLQ	G-10	16492	-0-	16492	34861	12302 3 4061 9	129	4	Y	3692	3590 0	15 8		186
10	DLQ	G-10	17975	-0-	17975	52836	13545 3 4428 9	2	4	Y	4025	4016 0	6 8		189
11	DLQ	G-10	16530	-0-	16530	69366	12504 3 4021 9	5	4	Y	3655	3675 0	25 8		144
12	DLQ	G-10	16955	-0-	16955	86321	12799 3 4117 9	39	4	Y	3743	3773 0	2 8		112
01	DLQ	G-10	17580	-0-	17580	103901	13471 3 4078 9	31	4	Y	3707	3722 0	6 8		91
WOOD STATE 57-26 UNIT D			WELL #:		4H	RRCID ->	283244	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL	DEPTH	10386	PERF.	10790	- 21324
*04	DLQ	G-10	50688	-0-	50688	161355	42618 3 7856 9	214	4	Y	7142	7135 0			55
*05	214600	X	53245	-0-	-161355	-0-	45025 3 7811 9	409	4	Y	7101	7119 0			37
*06	53343	X	53343	-0-	-0-	-0-	44557 3 8462 9	324	4	Y	7693	7716 0			14
*07	59582	X	55886	-0-	-3696	-0-	46423 3 9397 9	66	4	Y	8543	8531 0			26
*08	60565	X	60565	-0-	-0-	-0-	51880 3 8203 9	482	4	Y	7457	7433 0	49 8		1
*09	65979	X	65979	-0-	-0-	-0-	56608 3 9363 9	8	4	Y	8512	8420 0	25 8		68
*10	55831	X	54675	-0-	-1156	-0-	46882 3 7733 9	60	4	Y	7030	7027 0	8 8		63
*11	58140	X	52905	-0-	-5235	-0-	45362 3 7542 9	1	4	Y	6856	6774 0	24 8		121
*12	68169	X	58168	-0-	-10001	-0-	51553 3 6613 9	2	4	Y	6012	6077 0	6 8		50
01	68169	X	49287	-0-	-18882	-0-	42896 3 6388 9	3	4	Y	5807	5798 0	12 8		47
EIGHTEENMILE 56-18			WELL #:		1H	RRCID ->	283294	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL	DEPTH	10853	PERF.	11116	- 15105
08		8990 X	8386	-0-	-604	-0-	6678 3	1708	9	N	1553	1539 0			279
09		8520 X	7900	-0-	-620	-0-	6305 3 1587 9	8	4	N	1443	1456 0	1 8		265
10		8711 X	7678	-0-	-1033	-0-	6153 3 1517 9	8	4	N	1379	1390 0			254
11		8430 X	3430	-0-	-5000	-0-	2735 3 692 9	3	4	N	629	640 0			243
12		8401 X	5249	-0-	-3152	-0-	4127 3 1121 9	1	4	N	1019	941 0			321
*01		17437 X	17437	-0-	-0-	-0-	14463 3 2944 9	30	4	N	2676	2436 0			561





PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. THUNDER C20-13		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		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 #:		2H	RRCID ->	283609	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL	DEPTH	11487	PERF.	11815	-	17485	
08	17985 X	17985	-0-	-0-	-0-	16388	3	133	4	N	1331	1310	0	22	8	27
09	14269 X	14269	-0-	-0-	-0-	11103	3	1968	4	N	1089	1082	0	5	8	29
10	21084 X	21084	-0-	-0-	-0-	18400	3	1389	4	N	1177	1154	0	5	8	47
11	19001 X	19001	-0-	-0-	-0-	17336	3	36	4	N	1481	1478	0	14	8	36
12	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	210	4	889	9	N	808	820	0	1	8	23
*01	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	8301	3	169	4	N	836	826	0	2	8	31

BIGFOOT C21-6 UNIT		WELL #:		1H <th>RRCID -&gt;</th> <td>283613</td> <td>COMPL. DATE</td> <td>05/23/2016</td> <td>TOTAL</td> <td>DEPTH</td> <td>10702</td> <td>PERF.</td> <td>10886</td> <td>-</td> <td>18515</td>	RRCID ->	283613	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL	DEPTH	10702	PERF.	10886	-	18515	
08	35495 X	30432	-0-	-5063	-0-	27817	3	2615	9	N	2377	2353	0	16	8	255
09	32490 X	24557	-0-	-7933	-0-	21899	3	604	4	N	1867	1994	0	11	8	117
10	34410 X	32679	-0-	-1731	-0-	29882	3	2797	9	N	2543	2514	0	5	8	141
11	33300 X	30113	-0-	-3187	-0-	27334	3	70	4	N	2463	2367	0	15	8	222
12	34410 X	30727	-0-	-3683	-0-	27845	3	99	4	N	2530	2615	0	2	8	135
01	32674 X	30953	-0-	-1721	-0-	28212	3	14	4	N	2479	2440	0	4	8	170

GREENHORN NORTH UNIT 1-35		WELL #:		3H <th>RRCID -&gt;</th> <td>283614</td> <td>COMPL. DATE</td> <td>08/18/2016</td> <td>TOTAL</td> <td>DEPTH</td> <td>11276</td> <td>PERF.</td> <td>11432</td> <td>-</td> <td>21650</td>	RRCID ->	283614	COMPL. DATE	08/18/2016	TOTAL	DEPTH	11276	PERF.	11432	-	21650	
08	37634 X	29758	-0-	-7876	-0-	27045	3	2713	9	N	2466	2477	0			91
09	34230 X	26349	-0-	-7881	-0-	24046	3	17	4	N	2078	2046	0	16	8	107
10	34441 X	28192	-0-	-6249	-0-	25653	3	2539	9	N	2308	2327	0			88
11	32610 X	29282	-0-	-3328	-0-	26502	3	17	4	N	2512	2426	0	37	8	137
12	32736 X	29624	-0-	-3112	-0-	27191	3	2	4	N	2210	2264	0	2	8	81
01	29760 X	24783	-0-	-4977	-0-	22252	3	10	4	N	2292	2268	0	3	8	102

BLACKTAIL 1-34 UNIT		WELL #:		1H <th>RRCID -&gt;</th> <td>283621</td> <td>COMPL. DATE</td> <td>08/19/2016</td> <td>TOTAL</td> <td>DEPTH</td> <td>10993</td> <td>PERF.</td> <td>11171</td> <td>-</td> <td>20630</td>	RRCID ->	283621	COMPL. DATE	08/19/2016	TOTAL	DEPTH	10993	PERF.	11171	-	20630	
08	60636 X	51454	-0-	-9182	-0-	43050	3	8404	9	N	7640	7724	0			567
09	58680 X	52559	-0-	-6121	-0-	43861	3	8698	9	N	7907	8064	0	85	8	325
10	58559 X	54638	-0-	-3921	-0-	43444	3	2861	4	N	7575	7663	0			237
11	56670 X	45534	-0-	-11136	-0-	37786	3	6	4	N	7038	6859	0	95	8	321
12	55831 X	51753	-0-	-4078	-0-	43464	3	2	4	N	7534	7602	0	5	8	248
01	54653 X	49190	-0-	-5463	-0-	41042	3	8148	9	N	7407	7313	0	18	8	324





PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOOD STATE 57-26 UNIT E		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*04	DLQ G-10	49413	-0-	49413	144733	46725	3	235	4	Y	2230	2228	0	90
						2453	9							
*05	188154 X	43421	-0-	-144733	-0-	40632	3	369	4	Y	2200	2206	0	84
						2420	9							
*06	43728 X	43728	-0-	-0-	-0-	41024	3	298	4	Y	2187	2193	0	78
						2406	9							
*07	50809 X	50458	-0-	-351	-0-	47179	3	67	4	Y	2920	2916	0	82
						3212	9							
*08	50809 X	32833	-0-	-17976	-0-	30029	3	279	4	Y	2295	2286	0	17 8 74
						2525	9							
*09	49170 X	27241	-0-	-21929	-0-	25254	3	3	4	Y	1804	1784	0	6 8 88
						1984	9							
*10	50406 X	29511	-0-	-20895	-0-	27299	3	35	4	Y	1979	1978	0	2 8 87
						2177	9							
*11	48780 X	33174	-0-	-15606	-0-	30387	3	1	4	Y	2533	2504	0	8 8 108
						2786	9							
*12	50406 X	29983	-0-	-20423	-0-	27123	3	1	4	Y	2599	2617	0	12 8 78
						2859	9							
01	32550 X	28452	-0-	-4098	-0-	26043	3	2	4	Y	2188	2185	0	4 8 77
						2407	9							

CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		1H	RRCID ->	284033	COMPL. DATE 06/11/2014			TOTAL DEPTH	10891	PERF.11327	-	16130
08	DLQ G-10	8531	-0-	8531	8531	8114	3	22	4	Y	359	355	0	2 8 20
						395	9							
09	DLQ G-10	8109	-0-	8109	16640	7504	3	64	4	Y	492	482	0	1 8 29
						541	9							
10	DLQ G-10	8668	-0-	8668	25308	7823	3	80	4	Y	695	670	0	54
						765	9							
11	DLQ G-10	8029	-0-	8029	33337	7299	3	27	4	Y	639	657	0	1 8 35
						703	9							
12	DLQ G-10	8182	-0-	8182	41519	7453	3	2	4	Y	661	661	0	35
						727	9							
01	DLQ G-10	8258	-0-	8258	49777	7552	3	51	4	Y	595	601	0	29
						655	9							

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284511	COMPL. DATE 12/17/2017			TOTAL DEPTH	10406	PERF.11022	-	20347
08	DLQ G-10	46445	-0-	46445	46445	36854	3	14	4	Y	8706	8680	0	15 8 37
						9577	9							
09	DLQ G-10	41117	-0-	41117	87562	31271	3	27	4	Y	8926	8902	0	10 8 51
						9819	9							
10	DLQ G-10	57899	-0-	57899	145461	49529	3	168	4	Y	7456	7457	0	4 8 46
						8202	9							
11	DLQ G-10	37453	-0-	37453	182914	30182	3	14	4	Y	6597	6602	0	5 8 36
						7257	9							
12	DLQ G-10	33549	-0-	33549	216463	26437	3	16	4	Y	6451	6392	0	2 8 93
						7096	9							
01	DLQ G-10	40262	-0-	40262	256725	33041	3	512	4	Y	6099	6136	0	10 8 46
						6709	9							





PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT			WELL #:	4H	RRCID -> 285812	COMPL. DATE 08/13/2018	TOTAL DEPTH 10619	PERF. 10808	- 20454				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08		DLQ G-10	120092	-0-	120092	120092	107971 3	12121 9	Y	11019	10949 0	58 8	332
09		DLQ G-10	103815	-0-	103815	223907	93983 3 9819 9	13 4	Y	8926	9141 0	30 8	87
10		DLQ G-10	99934	-0-	99934	323841	90459 3 9466 9	9 4	Y	8605	8609 0	8 8	75
11		DLQ G-10	96166	-0-	96166	420007	87819 3 7907 9	440 4	Y	7188	7181 0	26 8	56
12		DLQ G-10	85682	-0-	85682	505689	77876 3 7506 9	300 4	Y	6824	6794 0	2 8	84
01		DLQ G-10	86091	-0-	86091	591780	79141 3 6755 9	195 4	Y	6141	6130 0	12 8	83
-----													
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT			WELL #:	6H	RRCID -> 285813	COMPL. DATE 08/12/2018	TOTAL DEPTH 10782	PERF. 10999	- 20618				
08		DLQ G-10	75577	-0-	75577	75577	69293 3	6284 9	Y	5713	5772 0	21 8	174
09		DLQ G-10	64494	-0-	64494	140071	59116 3 5372 9	6 4	Y	4884	4999 0	11 8	48
10		DLQ G-10	64621	-0-	64621	204692	59549 3 5067 9	5 4	Y	4606	4611 0	3 8	40
11		DLQ G-10	59542	-0-	59542	264234	55272 3 4040 9	230 4	Y	3673	3675 0	9 8	29
12		DLQ G-10	63787	-0-	63787	328021	59277 3 4337 9	173 4	Y	3943	3921 0	3 8	48
01		DLQ G-10	59390	-0-	59390	387411	55601 3 3686 9	103 4	Y	3351	3349 0	5 8	45
-----													
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT			WELL #:	7H	RRCID -> 285816	COMPL. DATE 08/12/2018	TOTAL DEPTH 10582	PERF. 10905	- 20414				
08		DLQ G-10	39059	-0-	39059	39059	31526 3	7533 9	Y	6848	6880 0	37 8	206
09		DLQ G-10	77313	-0-	77313	116372	67023 3 10278 9	12 4	Y	9344	9427 0	32 8	91
10		DLQ G-10	83845	-0-	83845	200217	73257 3 10578 9	10 4	Y	9616	9616 0	8 8	83
11		DLQ G-10	73620	-0-	73620	273837	64628 3 8544 9	448 4	Y	7767	7762 0	28 8	60
12		DLQ G-10	17387	-0-	17387	291224	12922 3 4291 9	174 4	Y	3901	3911 0	2 8	48
01		DLQ G-10	31244	-0-	31244	322468	22906 3 8193 9	145 4	Y	7448	7388 0	8 8	100
-----													
APPLETON WEST UNIT C20-9			WELL #:	1H	RRCID -> 285870	COMPL. DATE 09/27/2018	TOTAL DEPTH 11068	PERF. 11740	- 15830				
08		27900 X	13178	-0-	-14722	-0-	11525 3 1608 9	45 4	N	1462	1417 0	12 8	529
09		30930 X	12121	-0-	-18809	-0-	10454 3	1667 9	N	1515	1746 0	8 8	290
10		31961 X	12837	-0-	-19124	-0-	9192 3 1829 9	1816 4	N	1663	1609 0	4 8	340
11		30930 X	13666	-0-	-17264	-0-	11705 3 1898 9	63 4	N	1725	1707 0	13 8	345
12		14663 X	12921	-0-	-1742	-0-	10737 3 2083 9	101 4	N	1894	1825 0	1 8	413
01		13175 X	11637	-0-	-1538	-0-	9787 3 1718 9	132 4	N	1562	1578 0	3 8	394
-----													
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT			WELL #:	5H	RRCID -> 285969	COMPL. DATE 08/13/2018	TOTAL DEPTH 10961	PERF. 11130	- 20671				
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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 285985		COMPL. DATE 07/23/2018		TOTAL DEPTH 11066		PERF.11146 - 20770				
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
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-					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
01	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				
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-					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
01	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				
08	43059 X	35503	-0-	-7556	-0-	32003	3	3500	9	Y	3182	3217	0	12	8	97
09	38370 X	33166	-0-	-5204	-0-	29917	3		4	Y	2950	3011	0	7	8	29
						3245	9									
10	44857 X	34132	-0-	-10725	-0-	30843	3		3	Y	2987	2988	0	2	8	26
						3286	9									
11	43410 X	32486	-0-	-10924	-0-	29472	3		178	Y	2578	2578	0	6	8	20
						2836	9									
12	44857 X	37841	-0-	-7016	-0-	34704	3		149	Y	2716	2702	0	1	8	33
						2988	9									
01	35495 X	31688	-0-	-3807	-0-	29116	3		85	Y	2261	2262	0	2	8	30
						2487	9									
LIVINGSTON 2-12 B		WELL #:		2H		RRCID -> 286225		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 11707		PERF.12378 - 21730				
08	120828 X	120828	-0-	-0-	-0-	103922	3		26	Y	15345	15255	0	122	8	344
						16880	9									
09	113911 X	113911	-0-	-0-	-0-	98337	3		27	Y	14134	14044	0	75	8	359
						15547	9									
10	114114 X	114114	-0-	-0-	-0-	98453	3		15661	Y	14237	13906	0	35	8	655
11	108979 X	108979	-0-	-0-	-0-	93332	3		364	Y	13894	14076	0	125	8	348
						15283	9									
12	109840 X	109840	-0-	-0-	-0-	93341	3		1518	Y	13619	13597	0	14	8	356
						14981	9									
*01	110843 X	110843	-0-	-0-	-0-	93248	3		2846	Y	13408	13346	0	28	8	390
						14749	9									
LIVINGSTON 2-12 C		WELL #:		3H		RRCID -> 286347		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 11193		PERF.11269 - 21100				
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-					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	286407	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	10352	- 20385			
08		93713 X	70757	-0-	-22956	-0-	60589 10153 9	3	15	4	Y	9230	9180	0	49	8	39
09		81960 X	67806	-0-	-14154	-0-	57759 10017 9	3	30	4	Y	9106	9062	0	31	8	52
10		82150 X	63875	-0-	-18275	-0-	53435 10293 9	3	147	4	Y	9357	9343	0	8	8	58
11		78630 X	65110	-0-	-13520	-0-	54865 10230 9	3	15	4	Y	9300	9291	0	16	8	51
12		80817 X	65666	-0-	-15151	-0-	55474 10174 9	3	18	4	Y	9249	9155	0	11	8	134
01		70742 X	54351	-0-	-16391	-0-	45279 8645 9	3	427	4	Y	7859	7922	0	11	8	60
		SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	286409	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	11266	PERF.	11344	- 21398			
08		142972 X	106818	-0-	-36154	-0-	101567 5229 9	3	22	4	Y	4754	4695	0	64	8	20
09		124980 X	104971	-0-	-20009	-0-	100677 4249 9	3	45	4	Y	3863	3823	0	38	8	22
10		123132 X	102571	-0-	-20561	-0-	97547 4802 9	3	222	4	Y	4365	4348	0	12	8	27
11		107760 X	98285	-0-	-9475	-0-	93637 4626 9	3	22	4	Y	4205	4189	0	20	8	23
12		108469 X	102280	-0-	-6189	-0-	97679 4575 9	3	26	4	Y	4159	4114	0	8	8	60
01		108469 X	99461	-0-	-9008	-0-	94434 4289 9	3	738	4	Y	3899	3919	0	10	8	30
		CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	286428	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9666	- 14225			
08		44578 X	41279	-0-	-3299	-0-	37007	3	4272	9	Y	3884	3620	0			569
09		43020 X	37268	-0-	-5752	-0-	33591	3	3677	9	Y	3343	3546	0	112	8	254
10		41044 X	27777	-0-	-13267	-0-	24788 2764 9	3	225	4	Y	2513	2320	0	67	8	380
11		39960 X	17541	-0-	-22419	-0-	15144 1742 9	3	655	4	Y	1584	1745	0	47	8	172
12		41292 X	28146	-0-	-13146	-0-	24996	3	3150	9	Y	2864	2794	0	30	8	212
01		41292 X	24389	-0-	-16903	-0-	21274 2994 9	3	121	4	Y	2722	2643	0	32	8	259
		CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	286435	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	9567	- 14132			
08		40708 X	40708	-0-	-0-	-0-	36834	3	3874	9	Y	3522	3279	0			516
09		41400 X	33313	-0-	-8087	-0-	30353	3	2960	9	Y	2691	2954	0	45	8	208
10		42780 X	37791	-0-	-4989	-0-	34098 3400 9	3	293	4	Y	3091	2785	0	40	8	474
11		41400 X	30285	-0-	-11115	-0-	26895 2407 9	3	983	4	Y	2188	2350	0	75	8	237
12		43256 X	43256	-0-	-0-	-0-	39572 3683 9	3	1	4	Y	3348	3293	0	44	8	248
*01		41944 X	41944	-0-	-0-	-0-	38960 2847 9	3	137	4	Y	2588	2548	0	43	8	245



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			
08	109306	X	94734	-0-	-14572	-0-	89660	3	364	4	Y	4282	4213	0	200	
							4710	9								
09	101880	X	84206	-0-	-17674	-0-	79391	3	370	4	Y	4041	4081	0	89 8	71
							4445	9								
10	103602	X	87725	-0-	-15877	-0-	82806	3	453	4	Y	4060	3960	0		171
							4466	9								
11	94620	X	82654	-0-	-11966	-0-	77679	3	343	4	Y	4211	4030	0	253 8	99
							4632	9								
12	95387	X	82148	-0-	-13239	-0-	77728	3	204	4	Y	3833	3851	0	9 8	72
							4216	9								
01	94736	X	69163	-0-	-25573	-0-	65086	3	205	4	Y	3520	3520	0	17 8	55
							3872	9								
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 286877		COMPL. DATE 12/14/2018				TOTAL DEPTH 10692 PERF.11010 - 20366						
08	98983	X	83569	-0-	-15414	-0-	67721	3	418	4	Y	14027	13778	0		654
							15430	9								
09	95790	X	79798	-0-	-15992	-0-	64408	3	422	4	Y	13607	13909	0	110 8	242
							14968	9								
10	98983	X	69033	-0-	-29950	-0-	56404	3	407	4	Y	11111	10885	0		468
							12222	9								
11	86550	X	81641	-0-	-4909	-0-	66246	3	389	4	Y	13642	13489	0	287 8	334
							15006	9								
12	83576	X	80798	-0-	-2778	-0-	65911	3	234	4	Y	13321	13393	0	11 8	251
							14653	9								
01	83576	X	65923	-0-	-17653	-0-	54152	3	235	4	Y	10487	10556	0	19 8	163
							11536	9								
THUNDER C20-13 C		WELL #: 3H		RRCID -> 286930		COMPL. DATE 12/06/2018				TOTAL DEPTH 10606 PERF.10819 - 22586						
08	93744	X	41026	-0-	-52718	-0-	33493	3	7533	9	N	6848	6789	0	91 8	140
09	85140	X	42631	-0-	-42509	-0-	34240	3	8391	9	N	7628	7541	0	22 8	205
10	79732	X	19003	-0-	-60729	-0-	14253	3	4750	9	N	4318	4337	0	13 8	173
11	66240	X	21990	-0-	-44250	-0-	17209	3	4781	9	N	4346	4370	0	45 8	104
12	52607	X	22192	-0-	-30415	-0-	19523	3	2669	9	N	2426	2457	0	4 8	69
01	44051	X	18239	-0-	-25812	-0-	15028	3	3211	9	N	2919	2869	0	9 8	110
DARCY STATE 1-32		WELL #: 2H		RRCID -> 287189		COMPL. DATE 04/08/2019				TOTAL DEPTH 11238 PERF.11146 - 20941						
08	49972	X	40095	-0-	-9877	-0-	35688	3	4407	9	N	4006	4354	0		561
09	45510	X	36988	-0-	-8522	-0-	32650	3	97	4	N	3855	3601	0	38 8	777
							4241	9								
10	44144	X	35019	-0-	-9125	-0-	31172	3	143	4	N	3367	3647	0		497
							3704	9								
11	41820	X	33926	-0-	-7894	-0-	29890	3	45	4	N	3628	3535	0	40 8	550
							3991	9								
12	42098	X	33262	-0-	-8836	-0-	29330	3	116	4	N	3469	3492	0	3 8	524
							3816	9								
01	40083	X	29972	-0-	-10111	-0-	26549	3	50	4	N	3066	3006	0	6 8	578
							3373	9								





PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	287343	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	10653	-		20286		
08	DLQ	G-10	40530	-0-	40530	40530	33897	3	10	4	Y	6021	5993	0	23	8	26
09	DLQ	G-10	37786	-0-	37786	78316	32198	3	21	4	Y	5061	5047	0	11	8	29
10	DLQ	G-10	36521	-0-	36521	114837	30465	3	103	4	Y	5412	5404	0	3	8	34
11	DLQ	G-10	35484	-0-	35484	150321	30094	3	10	4	Y	4891	4891	0	7	8	27
12	DLQ	G-10	36441	-0-	36441	186762	30948	3	13	4	Y	4982	4934	0	3	8	72
01	DLQ	G-10	26125	-0-	26125	212887	22059	3	298	4	Y	3425	3469	0	2	8	26
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	287347	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10757	PERF.	11037	-		20689		
08	DLQ	G-10	77812	-0-	77812	77812	68673	3	16	4	Y	8294	8265	0	25	8	35
09	DLQ	G-10	77134	-0-	77134	154946	67275	3	35	4	Y	8931	8901	0	14	8	51
10	DLQ	G-10	71354	-0-	71354	226300	62979	3	173	4	Y	7456	7457	0	4	8	46
11	DLQ	G-10	70150	-0-	70150	296450	62797	3	17	4	Y	6669	6670	0	8	8	37
12	DLQ	G-10	68371	-0-	68371	364821	61089	3	19	4	Y	6603	6541	0	3	8	96
01	DLQ	G-10	64347	-0-	64347	429168	57090	3	526	4	Y	6119	6162	0	6	8	47
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	287348	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	10972	-		20714		
08	DLQ	G-10	60866	-0-	60866	60866	55098	3	13	4	Y	5232	5208	0	21	8	22
09	DLQ	G-10	55913	-0-	55913	116779	50940	3	26	4	Y	4497	4481	0	12	8	26
10	DLQ	G-10	51645	-0-	51645	168424	46399	3	123	4	Y	4657	4651	0	3	8	29
11	DLQ	G-10	50991	-0-	50991	219415	46381	3	12	4	Y	4180	4180	0	6	8	23
12	DLQ	G-10	50337	-0-	50337	269752	45796	3	14	4	Y	4115	4075	0	3	8	60
01	DLQ	G-10	46947	-0-	46947	316699	42472	3	388	4	Y	3715	3742	0	5	8	28
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287350	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	10391	PERF.	10598	-		20107		
08	DLQ	G-10	60365	-0-	60365	60365	52186	3	47	4	Y	7393	7285	0	29	8	113
09	DLQ	G-10	55517	-0-	55517	115882	48086	3	14	4	Y	6743	6788	0	13	8	55
10	DLQ	G-10	54957	-0-	54957	170839	47759	3	25	4	Y	6521	6532	0	4	8	40
11	DLQ	G-10	52745	-0-	52745	223584	46194	3	6551	9	Y	5955	5942	0	12	8	41
12	DLQ	G-10	53000	-0-	53000	276584	46543	3	3	4	Y	5867	5826	0	5	8	77
01	DLQ	G-10	44395	-0-	44395	320979	38831	3	60	4	Y	5004	5021	0	6	8	54



PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 6H		RRCID -> 287434	COMPL. DATE 04/01/2019	TOTAL DEPTH 10782	PERF.10872							- 20573			
08	69440	X	53152	-0-	-16288	-0-	41697 11358	3 9	97	4	N	10325	10451	0	63	8	293
09	67200	X	42789	-0-	-24411	-0-	33197 9493	3 9	99	4	N	8630	8254	0	196	8	473
10	59768	X	48219	-0-	-11549	-0-	37527 10501	3 9	191	4	N	9546	9606	0	16	8	397
11	52560	X	43369	-0-	-9191	-0-	33788 9475	3 9	106	4	N	8614	8434	0	53	8	524
12	53165	X	36609	-0-	-16556	-0-	27881 8586	3 9	142	4	N	7805	7850	0	6	8	473
01	53165	X	40004	-0-	-13161	-0-	30587 9226	3 9	191	4	N	8387	8473	0	12	8	375
		BOULDER STATE 57-32		WELL #: 2H	RRCID -> 287572	COMPL. DATE 06/08/2019	TOTAL DEPTH 10103	PERF.10147							- 14750		
08	DLQ	G-10	45062	-0-	45062	45062	2536 4090	1 9	38436	3	Y	3718	3682	1			205
09	DLQ	G-10	37736	-0-	37736	82798	2371 6	1 4	31554 3805	3 9	Y	3459	3398	1	58	8	208
10	DLQ	G-10	37466	-0-	37466	120264	2425 525	1 4	31128 3388	3 9	Y	3080	3088	1	37	8	163
11	DLQ	G-10	28035	-0-	28035	148299	2220 17	1 4	23057 2741	3 9	Y	2492	2448	1	32	8	175
12	DLQ	G-10	34797	-0-	34797	183096	2288 437	1 4	28621 3451	3 9	Y	3137	3116	1	21	8	175
01	DLQ	G-10	28105	-0-	28105	211201	2181 1748	1 4	21594 2582	3 9	Y	2347	2305	1	13	8	204
		SADDLEBACK STATE 57-30		WELL #: 2H	RRCID -> 287608	COMPL. DATE 06/13/2019	TOTAL DEPTH 9832	PERF.10127							- 14530		
08	DLQ	G-10	55090	-0-	55090	55090	2341 732	1 4	46148 5869	3 9	Y	5335	5530	1			143
09	DLQ	G-10	49180	-0-	49180	104270	2232 533	1 4	40882 5533	3 9	Y	5030	4895	1	66	8	212
10	DLQ	G-10	45643	-0-	45643	149913	2346 507	1 4	37584 5206	3 9	Y	4733	4724	1	50	8	171
11	DLQ	G-10	39617	-0-	39617	189530	2063 93	1 4	33013 4448	3 9	Y	4044	4005	1	51	8	159
12	DLQ	G-10	46556	-0-	46556	236086	2271 2779	1 4	36182 5324	3 9	Y	4840	4729	1	31	8	239
01	DLQ	G-10	42564	-0-	42564	278650	2206 1275	1 4	33296 5787	3 9	Y	5261	5161	1	31	8	308
		RED LODGE C20-11 F		WELL #: 6H	RRCID -> 288432	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL DEPTH 10755	PERF.10650							- 22405		
08	173693	X	111401	-0-	-62292	-0-	94165 17217	3 9	19	4	Y	15652	15493	0	57	8	163
09	148440	X	118709	-0-	-29731	-0-	100714 17921	3 9	74	4	Y	16292	16307	0	48	8	100
10	151527	X	151527	-0-	-0-	-0-	122796 27223	3 9	1508	4	Y	24748	24749	0	24	8	75
11	125160	X	118989	-0-	-6171	-0-	95861 22855	3 9	273	4	Y	20777	20682	0	88	8	82
12	122667	X	57147	-0-	-65520	-0-	47028 10065	3 9	54	4	Y	9150	9185	0	8	8	39
01	151528	X	52729	-0-	-98799	-0-	43500 9154	3 9	75	4	Y	8322	8292	0	18	8	51

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RED LODGE C20-11 G		//CONT.// //CONT.//	71052 900 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
RED LODGE C20-11 G			WELL #:	7H	RRCID ->	288433	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	11096	-	22010		
08		145266 X	91703	-0-	-53563	-0-	81373 3 10314 9	16 4	Y	9376	9273 0	46 8				97
09		128370 X	85493	-0-	-42877	-0-	76587 3 8850 9	56 4	Y	8045	8055 0	38 8				49
10		107849 X	66871	-0-	-40978	-0-	58836 3 7312 9	723 4	Y	6647	6657 0	19 8				20
11		104370 X	67760	-0-	-36610	-0-	60581 3 7006 9	173 4	Y	6369	6297 0	67 8				25
12		97774 X	64841	-0-	-32933	-0-	57898 3 6877 9	66 4	Y	6252	6244 0	6 8				27
01		91698 X	61903	-0-	-29795	-0-	55388 3 6420 9	95 4	Y	5836	5812 0	15 8				36
RED LODGE C20-11 H			WELL #:	8H	RRCID ->	288435	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL DEPTH	10746	PERF.	10638	-	21255		
08		149854 X	98205	-0-	-51649	-0-	80337 3 17852 9	16 4	Y	16229	16056 0	72 8				169
09		127020 X	86765	-0-	-40255	-0-	72199 3 14513 9	53 4	Y	13194	13222 0	60 8				81
10		115014 X	115014	-0-	-0-	-0-	94883 3 18966 9	1165 4	Y	17242	17241 0	30 8				52
11		106080 X	101709	-0-	-4371	-0-	83802 3 17668 9	239 4	Y	16062	15944 0	107 8				63
12		109616 X	84460	-0-	-25156	-0-	69255 3 15126 9	79 4	Y	13751	13744 0	11 8				59
01		115010 X	78805	-0-	-36205	-0-	64568 3 14126 9	111 4	Y	12842	12801 0	22 8				78
RED LODGE C20-11 D			WELL #:	4H	RRCID ->	288472	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	10753	PERF.	10727	-	22759		
08		146971 X	77503	-0-	-69468	-0-	61845 3 15646 9	12 4	Y	14224	14122 0	34 8				148
09		128040 X	-0-	-0-	-128040	-0-			Y	-0-	148 0					-0-
10		121923 X	6845	-0-	-115078	-0-	5336 3 1443 9	66 4	Y	1312	1305 0	3 8				4
11		117990 X	52694	-0-	-65296	-0-	40150 3 12430 9	114 4	Y	11300	11195 0	65 8				44
12		115320 X	29631	-0-	-85689	-0-	22326 3 7279 9	26 4	Y	6617	6627 0	6 8				28
01		77500 X	35552	-0-	-41948	-0-	26882 3 8624 9	46 4	Y	7840	7806 0	14 8				48
RED LODGE C20-11 I			WELL #:	9H	RRCID ->	288502	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	11160	-	20890		
08		145886 X	90617	-0-	-55269	-0-	77839 3 12763 9	15 4	Y	11603	11474 0	57 8				121
09		121530 X	79542	-0-	-41988	-0-	68617 3 10875 9	50 4	Y	9886	9897 0	49 8				61
10		103633 X	72264	-0-	-31369	-0-	61400 3 10110 9	754 4	Y	9191	9200 0	24 8				28
11		100290 X	69128	-0-	-31162	-0-	59270 3 9689 9	169 4	Y	8808	8716 0	86 8				34
12		95387 X	68989	-0-	-26398	-0-	59303 3 9618 9	68 4	Y	8744	8732 0	9 8				37
01		90613 X	63314	-0-	-27299	-0-	54468 3 8752 9	94 4	Y	7956	7927 0	18 8				48

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RED LODGE C20-11 E			//CONT.// //CONT.//	71052 900 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	
ELECTRIC STATE 57-33			WELL #:	3H	RRCID ->	288982	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	10398	PERF.	10376	- 18700				
08		116773 X	116773	-0-	-0-	-0-	102576 14109 9	3	88	4	Y	12826	12818	0	68	8	184
09		110966 X	110966	-0-	-0-	-0-	98450 12373 9	3	143	4	Y	11248	11272	0	65	8	95
10		90850 X	90850	-0-	-0-	-0-	80086 10464 9	3	300	4	Y	9513	9367	0	8	8	233
11		75985 X	75985	-0-	-0-	-0-	66627 9318 9	3	40	4	Y	8471	8514	0	24	8	166
12		82762 X	82762	-0-	-0-	-0-	73315 9411 9	3	36	4	Y	8555	8526	0	75	8	120
*01		77894 X	77894	-0-	-0-	-0-	68745 8259 9	3	890	4	Y	7508	7509	0	10	8	109
ELECTRIC STATE 57-33			WELL #:	2H	RRCID ->	288994	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	10595	- 17670				
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ELECTRIC STATE 57-33			WELL #:	5H	RRCID ->	289025	COMPL. DATE	01/15/2020	TOTAL DEPTH	10388	PERF.	10364	- 18460				
08		151688 X	151688	-0-	-0-	-0-	129818 21756 9	3	114	4	Y	19778	19743	0	68	8	284
09		139201 X	139201	-0-	-0-	-0-	119772 19239 9	3	190	4	Y	17490	17563	0	64	8	147
10		136812 X	136812	-0-	-0-	-0-	117589 18752 9	3	471	4	Y	17047	16767	0	9	8	418
11		148424 X	148424	-0-	-0-	-0-	131401 16944 9	3	79	4	Y	15404	15496	0	24	8	302
12		125008 X	125008	-0-	-0-	-0-	108740 16198 9	3	70	4	Y	14725	14745	0	75	8	207
*01		114044 X	114044	-0-	-0-	-0-	97911 14543 9	3	1590	4	Y	13221	13226	0	10	8	192
ELECTRIC STATE 57-33			WELL #:	4H	RRCID ->	289026	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	10679	PERF.	10577	- 18780				
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438  
 ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 6H RRCID -> 289027 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10561 - 18460

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		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

08	12307 X	10902	-0-	-1405	-0-	9100	3	1802	9	N	1638	1649	0				494
09	11850 X	10356	-0-	-1494	-0-	8659	3	1697	9	N	1543	1724	0		9	8	304
10	11098 X	10767	-0-	-331	-0-	8942	3	1825	9	N	1659	1703	0				260
11	10740 X	10721	-0-	-19	-0-	8871	3	15	4	N	1668	1627	0		19	8	282
						1835	9										
12	10912 X	10429	-0-	-483	-0-	8670	3	1759	9	N	1599	1618	0		1	8	262
01	10912 X	10563	-0-	-349	-0-	8741	3	1822	9	N	1656	1709	0		2	8	207

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289675 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10714 - 20535

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	112024	-0-	112024	112024	83650	3	129	4	N	25677	25382	0		34	8	261
						28245	9										
*12	532655 X	420631	-0-	-112024	-0-	325639	3	3	4	N	86354	86379	0		79	8	157
						94989	9										
*01	376241 X	376241	-0-	-0-	-0-	297703	3	78538	9	N	71398	71166	0		103	8	286

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289676 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11092 - 21080

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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289688 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11044 - 20966

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	57280	-0-	57280	57280	44524	3	69	4	N	11534	11417	0				117
						12687	9										
*12	DELQ PR	240168	-0-	240168	297448	190990	3	2	4	N	44705	44695	0		47	8	80
						49176	9										
*01	510510 X	213062	-0-	-297448	-0-	173477	3	39585	9	N	35986	35869	0		53	8	144

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438								
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 289965		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH 10864 PERF.10855 - 20650		
M	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
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	70673	-0-	70673	70673	52014 3	N	16890	16713 0	172
						18579 9				
*12	303601 X	232928	-0-	-70673	-0-	176614 3	N	51193	51306 0	25
						56312 9				
*01	201531 X	193886	-0-	-7645	-0-	149863 3	N	40021	39843 0	160
						44023 9				
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290115		COMPL. DATE 11/13/2020		TOTAL DEPTH 10630 PERF.10535 - 20378		
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	132624	-0-	132624	132624	103789 3	N	26137	25764 0	368
						28751 9				
*12	533255 X	400631	-0-	-132624	-0-	315143 3	N	76978	76929 0	325
						84676 9				
*01	351164 X	351164	-0-	-0-	-0-	281311 3	N	62141	62094 0	266
						68355 9				
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 290158		COMPL. DATE 11/15/2020		TOTAL DEPTH 11086 PERF.10988 - 20885		
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 290219		COMPL. DATE 02/25/2020		TOTAL DEPTH 10634 PERF. N/A		
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 290221		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH 10883 PERF.10876 - 20610		
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	67085	-0-	67085	67085	50760 3	N	14804	14596 0	208
						16284 9				
*12	327481 X	260396	-0-	-67085	-0-	197383 3	N	56823	56749 0	240
						62505 9				
*01	293787 X	238250	-0-	-55537	-0-	183232 3	N	49129	49107 0	210
						54042 9				



PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BULLET 27-15		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
				166150												
		WELL #:		1H	RRCID ->	286909	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL	DEPTH	12097	PERF.12281	- 17012			
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	9108	3	3293	9	Y	2994	2965	1		296
09		17691 X	17691	-0-	-0-	-0-	13390	3	77	4	Y	3840	3682	1		454
							4224	9								
10		18409 X	18409	-0-	-0-	-0-	14357	3	66	4	Y	3624	3548	1		530
							3986	9								
11		16998 X	16998	-0-	-0-	-0-	13461	3	3	4	Y	3213	3627	1		116
							3534	9								
12		16693 X	16693	-0-	-0-	-0-	12847	3	3846	9	Y	3496	3325	1		287
*01		15675 X	15675	-0-	-0-	-0-	12379	3	17	4	Y	2981	3082	1		186
							3279	9								
COLGATE OPERATING, LLC LAZARUS 67 UNIT							167327									
		WELL #:		1H	RRCID ->	285623	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL	DEPTH	10532	PERF.10762	- 15220			
08		13381 X	13381	-0-	-0-	-0-	10694	2	109	4	Y	2344	2336	0	11 8	17
							2578	9								
09		13694 X	13694	-0-	-0-	-0-	11275	2	2419	9	Y	2199	2185	0		31
10		11501 X	9414	-0-	-2087	-0-	7833	2	1581	9	Y	1437	1451	0		17
*11		11130 X	4891	-0-	-6239	-0-	3607	2	1284	9	Y	1167	1171	0		13
12		13392 X	8288	-0-	-5104	-0-	5960	2	25	4	Y	2094	2095	0		12
							2303	9								
01		14136 X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					Y	NO RPT				12
CANTALOUPE MIPA UNIT							285649									
		WELL #:		1H	RRCID ->	285649	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL	DEPTH	10519	PERF.11082	- 17223			
08		26319 X	25166	-0-	-1153	-0-	19972	2	204	4	Y	4536	4537	0	11 8	34
							4990	9								
09		25470 X	1786	-0-	-23684	-0-	1467	2	319	9	Y	290	313	0		11
10		26319 X	-0-	-0-	-26319	-0-					Y	-0-	4	0		7
*11		25470 X	10264	-0-	-15206	-0-	7411	2	2853	9	Y	2594	2568	0		33
12		26319 X	14551	-0-	-11768	-0-	10780	2	46	4	Y	3386	3393	0		26
							3725	9								
01		25172 X	NO RPT	-0-	-25172	-0-					Y	NO RPT				26
MOSES MIPA UNIT							286519									
		WELL #:		1H	RRCID ->	286519	COMPL. DATE	07/11/2018	TOTAL	DEPTH	10594	PERF.10843	- 19530			
08		56770 X	56770	-0-	-0-	-0-	41174	2	421	4	Y	13795	13782	0	30 8	131
							15175	9								
09		53921 X	53921	-0-	-0-	-0-	39411	2	14510	9	Y	13191	13104	0		218
10		49379 X	49379	-0-	-0-	-0-	36413	2	12966	9	Y	11787	11842	0		163
*11		46605 X	46605	-0-	-0-	-0-	33820	2	12785	9	Y	11623	11640	0		146
*12		43065 X	43065	-0-	-0-	-0-	31227	2	132	4	Y	10642	10699	0		89
							11706	9								
01		40920 X	NO RPT	-0-	-40920	-0-					Y	NO RPT				89
GOLIATH MIPA UNIT							286521									
		WELL #:		1H	RRCID ->	286521	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL	DEPTH	10524	PERF.11302	- 23442			
08		78832 X	78832	-0-	-0-	-0-	60696	2	636	4	Y	15909	15927	0	36 8	328
							17500	9								
09		75994 X	75994	-0-	-0-	-0-	58889	2	17105	9	Y	15550	15425	0		453
10		77587 X	77587	-0-	-0-	-0-	59478	2	18109	9	Y	16463	16574	0		342
11		63000 X	-0-	-0-	-63000	-0-					Y	14040	14032	0		350
*12		69281 X	69281	-0-	-0-	-0-	52707	2	1228	4	Y	13951	13687	0		614
							15346	9								
01		65100 X	NO RPT	-0-	-65100	-0-					Y	NO RPT				614

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC RAMSES MIPA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327		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
-----																
08	60791 X	45873	-0-	-14918	-0-	34810	2	356	4	Y	9734	9695	0	54	8	84
09	50850 X	42800	-0-	-8050	-0-	10707	9									
10	52545 X	41994	-0-	-10551	-0-	32973	2	9827	9	Y	8934	8877	0			141
*11	50850 X	41233	-0-	-9617	-0-	32719	2	9275	9	Y	8432	8464	0			109
12	47337 X	39318	-0-	-8019	-0-	31704	2	9529	9	Y	8663	8672	0			100
						30060	2	128	4	Y	8300	8341	0			59
						9130	9									
01	28120 X	NO RPT	-0-	-28120	-0-					Y	NO RPT					59
-----																
WAKE 14-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290074	COMPL. DATE	09/17/2019		TOTAL DEPTH	10613	PERF.	11027 - 17314			
08	0	43162	-0-	43162	623945	31963	2	586	4	N	9648	9858	0			609
09	662926 X	38981	-0-	-623945	-0-	10613	9									
10	41686 X	41686	-0-	-0-	-0-	29331	2	9650	9	N	8773	8889	0			493
						31863	2	352	4	N	8610	8398	0	1	8	704
						9471	9									
11	36060 X	-0-	-0-	-36060	-0-					N	7665	7895	0			474
*12	37595 X	37595	-0-	-0-	-0-	28934	2	287	4	N	7613	7518	0			569
						8374	9									
01	37262 X	NO RPT	-0-	-37262	-0-					N	NO RPT					569
-----																
BARBADOS 2-3 C		WELL #:		134H	RRCID ->	290126	COMPL. DATE	01/27/2020		TOTAL DEPTH	9975	PERF.	10857 - 20157			
08	0	50896	-0-	50896	513323	35059	2	2223	4	Y	12376	12480	0			174
09	0	42245	-0-	42245	555568	13614	9									
						30978	2	235	4	Y	10029	10042	0			161
10	595272 X	39704	-0-	-555568	-0-	11032	9									
						27939	2	1217	4	Y	9589	9500	0			250
						10548	9									
11	37260 X	9211	-0-	-28049	-0-	41	4	9170	9	Y	8336	8421	0			165
12	38502 X	35327	-0-	-3175	-0-	25756	2	99	4	Y	8611	8600	0			176
						9472	9									
01	38502 X	NO RPT	-0-	-38502	-0-					Y	NO RPT					176
-----																
BARBADOS 2-3 B		WELL #:		216H	RRCID ->	290137	COMPL. DATE	01/26/2020		TOTAL DEPTH	10659	PERF.	11031 - 20031			
08	0	68386	-0-	68386	612945	49328	2	3128	4	Y	14482	14607	0			404
09	0	60615	-0-	60615	673560	15930	9									
						46320	2	351	4	Y	12676	12685	0			395
10	735145 X	61585	-0-	-673560	-0-	13944	9									
						46294	2	2017	4	Y	12067	11956	0			506
						13274	9									
11	67200 X	11812	-0-	-55388	-0-	68	4	11744	9	Y	10676	10780	0			402
12	69440 X	52920	-0-	-16520	-0-	41506	2	160	4	Y	10231	10229	0			404
						11254	9									
01	69440 X	NO RPT	-0-	-69440	-0-					Y	NO RPT					404
-----																
BARBADOS 2-3 A		WELL #:		215H	RRCID ->	290149	COMPL. DATE	01/24/2020		TOTAL DEPTH	10646	PERF.	11224 - 20374			
08	0	72613	-0-	72613	644005	54023	2	3426	4	Y	13785	13920	0			250
09	0	100663	-0-	100663	744668	15164	9									
						81186	2	616	4	Y	17146	17101	0			295
10	833159 X	88491	-0-	-744668	-0-	18861	9									
						69725	2	3037	4	Y	14299	14191	0			403
						15729	9									
11	70410 X	12850	-0-	-57560	-0-	97	4	12753	9	Y	11594	11732	0			265
*12	72827 X	72827	-0-	-0-	-0-	60626	2	234	4	Y	10879	10879	0			265
						11967	9									
01	72757 X	NO RPT	-0-	-72757	-0-					Y	NO RPT					265

PHANTOM (WOLFPCAMP) COLGATE OPERATING, LLC SHADRACH 68 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		142104 X	89221	-0-	-52883	-0-	75340 13201 9	2	680	4	Y	12001	11960	0	55 8	90
09		137520 X	67819	-0-	-69701	-0-	58206	2	9613	9	Y	8739	8687	0	11 8	131
10		142104 X	-0-	-0-	-142104	-0-					Y	-0-	112	0		19
11		137520 X	10821	-0-	-126699	-0-	7981	2	2840	9	Y	2582	2557	0		44
12		142104 X	28757	-0-	-113347	-0-	22283 6379	2 9	95	4	Y	5799	5794	0		49
01		142104 X	NO RPT	-0-	-142104	-0-					Y	NO RPT				49
SHADRACH 68 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290248	COMPL. DATE	06/23/2019	TOTAL DEPTH	10619	PERF.11046	-	21121			
08		SHUT IN	81876	-0-	81876	1663085	70840 10396 9	2	640	4	Y	9451	9437	0	30 8	73
09		SHUT IN	62411	-0-	62411	1725496	54314	2	8097	9	Y	7361	7313	0	10 8	111
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1725496					Y	-0-	94	0		17
11		SHUT IN	4633	-0-	4633	1730129	3156	2	1477	9	Y	1343	1331	0		29
12		SHUT IN	16978	-0-	16978	1747107	11382 5548	2 9	48	4	Y	5044	5030	0		43
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				43
MIDWAY 45-46 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290257	COMPL. DATE	09/12/2019	TOTAL DEPTH	8479	PERF.10679	-	20291			
*08		74028 X	69671	-0-	-4357	-0-	40983 14862 9	2	13826	4	Y	13511	13458	0	50 8	231
*09		71640 X	62790	-0-	-8850	-0-	44300 12939 9	2	5551	4	Y	11763	11804	0		190
*10		74028 X	62356	-0-	-11672	-0-	45720 12197 9	2	4439	4	Y	11088	11122	0	1 8	155
*11		71640 X	61858	-0-	-9782	-0-	42270 11732 9	2	7856	4	Y	10665	10624	0		196
*12		74028 X	58254	-0-	-15774	-0-	40765 10592 9	2	6897	4	Y	9629	9492	0		333
*01		74028 X	NO RPT	-0-	-74028	-0-					Y	NO RPT				333
MIDWAY 45-46 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290258	COMPL. DATE	09/08/2019	TOTAL DEPTH	9915	PERF.10260	-	19737			
*02		0 W	48915	-0-	48915	189777	32881	4	16034	9	Y	14576	13554	0	675 1	457
*03		0 W	47951	-0-	47951	237728	32749	4	15202	9	Y	13820	13867	0	14 8	396
04		0 W	22174	-0-	22174	259902	4589 8527 9	2	9058	4	Y	7752	8072	0		76
05		0 W	-0-	-0-	-0-	259902					Y	-0-	72	0		4
06		0 W	4837	-0-	4837	264739	778 2904 9	2	1155	4	Y	2640	2599	0		45
07		0 W	8762	-0-	8762	273501	2746 4825 9	2	1191	4	Y	4386	4250	0	110 8	71
08		0 W	15368	-0-	15368	288869	5879 7041 9	2	2448	4	Y	6401	6302	0	58 8	112
09		0 W	15139	-0-	15139	304008	8077 5947 9	2	1115	4	Y	5406	5427	0		91
10		0 W	54549	-0-	54549	358557	33736 17537 9	2	3276	4	Y	15943	15826	0	2 8	206
11		0 W	47877	-0-	47877	406434	27886 14808 9	2	5183	4	Y	13462	13432	0		236
12		0 W	19515	-0-	19515	425949	12147 5313 9	2	2055	4	Y	4830	4893	0		173
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	425949					Y	NO RPT				173



PHANTOM (WOLFPCAMP)		//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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				
02		0 W	42365	-0-	42365	1096975	31504	2	10861	9	N	9874	9859	0	101
03		0 W	53785	-0-	53785	1150760	40916	2	12869	9	N	11699	11724	0	76
04		0 W	48135	-0-	48135	1198895	36571	2	11564	9	N	10513	10484	0	99
05		0 W	14471	-0-	14471	1213366	11156	2	3315	9	N	3014	3038	0	75
06		0 W	52892	-0-	52892	1266258	39899	2	12993	9	N	11812	11747	0	120
07		0 W	49350	-0-	49350	1315608	38223	2	11127	9	N	10115	10121	0	103
08		0 W	48030	-0-	48030	1363638	37359	2	588	4	N	9166	9163	0	88
							10083	9							
09		0 W	43593	-0-	43593	1407231	34521	2	9072	9	N	8247	8190	0	139
10		0 W	43441	-0-	43441	1450672	34918	2	8523	9	N	7748	7778	0	109
11		0 W	41071	-0-	41071	1491743	32637	2	8434	9	N	7667	7678	0	98
12		0 W	39647	-0-	39647	1531390	31206	2	132	4	N	7554	7589	0	63
							8309	9							
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1531390					N	NO RPT			63

CP EXPLORATION III OPERATING,LLC		186304													
B AND B		WELL #:		2H	RRCID ->	289683	COMPL. DATE	02/23/2020	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	N/A			
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		SHUT IN	269875	-0-	269875	269875	183905	2	49219	4	Y	33410	32518	1	892
							36751	9							

B AND B		WELL #:		1H	RRCID ->	289684	COMPL. DATE	02/13/2020	TOTAL DEPTH	10898	PERF.	N/A			
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		SHUT IN	211661	-0-	211661	211661	142234	2	37506	4	Y	29019	28289	1	730
							31921	9							

LINDLEY 98		WELL #:		13H	RRCID ->	289685	COMPL. DATE	02/04/2020	TOTAL DEPTH	11038	PERF.	N/A			
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		SHUT IN	173055	-0-	173055	173055	123495	2	25984	4	Y	21433	20820	1	613
							23576	9							

MURCHISON 87		WELL #:		1H	RRCID ->	290230	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	10918	PERF.	N/A			
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		SHUT IN	62368	-0-	62368	62368	27405	2	17000	4	N	16330	14370	1	1960
							17963	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
DIAMONDBACK E&P LLC				217012											
JUDY CLARK STATE C19-16		WELL #:		1H	RRCID ->	288190	COMPL. DATE	03/31/2013	TOTAL DEPTH	11302	PERF.	11339 - 16197			
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
08	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	2	448	9	N	407	560	1	146
09	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	-0-	1789	2	415	9	N	377	372	1	151
10	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	1410	2	443	9	N	403	187	1	367
11	1890 X	1736	-0-	-154	-0-	-0-	1376	2	360	9	N	327	373	1	321
12	2263 X	1785	-0-	-478	-0-	-0-	1350	2	435	9	N	395	378	1	338
01	2263 X	1361	-0-	-902	-0-	-0-	902	2	459	9	N	417	563	1	192
-----															
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC				251854											
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1702AH	RRCID ->	278125	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	9461	PERF.	9754 - 17165			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
-----															
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	284745	COMPL. DATE	07/19/2019	TOTAL DEPTH	9433	PERF.	9607 - 18540			
08	80507 X	70	-0-	-80437	-0-	-0-	33	4	37	9	N	34	176	0	798
09	77910 X	-0-	-0-	-77910	-0-	-0-					N	317			1115
10	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-	-0-					N	-0-			1115
11	7740 X	-0-	-0-	-7740	-0-	-0-					N	-0-			1115
12	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-					N	-0-			1115
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-	813	0	302
-----															
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1602AH	RRCID ->	289438	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	9619	PERF.	9910 - 17559			
08	79019 X	61642	-0-	-17377	-0-	-0-	309	1	55398	3	Y	3473	3767	1	769
							2115	4	3820	9					
09	76470 X	66665	-0-	-9805	-0-	-0-	1651	1	55960	3	Y	5380	5294	1	855
							3136	4	5918	9					
10	79019 X	47261	-0-	-31758	-0-	-0-	1897	1	37406	3	Y	3816	4019	1	652
							3760	4	4198	9					
11	71010 X	30925	-0-	-40085	-0-	-0-	1619	1	25198	3	Y	2554	2866	1	340
							1299	4	2809	9					
12	68882 X	1811	-0-	-67071	-0-	-0-	1023	4	788	9	Y	716	189	1	865
01	68882 X	16037	-0-	-52845	-0-	-0-	1964	1	11292	3	Y	1623	1701	1	787
							996	4	1785	9					
-----															
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1802AH	RRCID ->	289535	COMPL. DATE	12/05/2019	TOTAL DEPTH	9221	PERF.	N/A			
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1802BH	RRCID ->	289637	COMPL. DATE	04/13/2020	TOTAL DEPTH	9492	PERF.	N/A			
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		251854										
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1601AH	RRCID ->	289671	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	9363	PERF.	9993	-	17094
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		
08		80290 X	24284	-0-	-56006	-0-	339 1	18934 3	Y	2327	2119 1			427
							2451 4	2560 9						
09		77700 X	3976	-0-	-73724	-0-	331 1	2419 3	Y	645	923 1			149
							516 4	710 9						
10		58683 X	-0-	-0-	-58683	-0-			Y	-0-				149
11		50910 X	-0-	-0-	-50910	-0-			Y	-0-				149
12		29388 X	-0-	-0-	-29388	-0-			Y	-0-				149
01		24273 X	-0-	-0-	-24273	-0-			Y	-0-				149

COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1804AH	RRCID ->	289687	COMPL. DATE	04/01/2020	TOTAL DEPTH	9286	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-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		HARRISON RANCH 56		WELL #:	1002H	RRCID ->	270487	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	10599	PERF.	10906	-	15272
08		22740 X	22740	-0-	-0-	-0-	326 1	22111 2	Y	275	395 1	1 8			370		
							303 9										
09		21730 X	21730	-0-	-0-	-0-	347 1	20995 2	Y	353	247 1				476		
							388 9										
10		23154 X	23154	-0-	-0-	-0-	543 1	22202 2	Y	372	439 1				409		
							409 9										
11		21510 X	20752	-0-	-758	-0-	411 1	19936 2	Y	368	277 1	1 8			499		
							405 9										
12		22227 X	19939	-0-	-2288	-0-	681 1	18897 2	Y	328	434 1				393		
							361 9										
01		22227 X	16636	-0-	-5591	-0-	713 1	15601 2	Y	293	246 1				440		
							322 9										

BUFFALO 55-5-39		WELL #:		1H	RRCID ->	276205	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	10424	PERF.	9434	-	14085
08		19617 X	19617	-0-	-0-	-0-	19150 2	134 4	N	303	180 1			538
							333 9							
09		16218 X	16218	-0-	-0-	-0-	15891 2	8 4	N	290	385 1			443
							319 9							
10		22258 X	13415	-0-	-8843	-0-	11800 2	1410 4	N	186	183 1			446
							205 9							
11		21540 X	16874	-0-	-4666	-0-	16579 2	295 9	N	268	386 1			328
							12568 2	240 9	N	218	173 1			373
12		22258 X	12808	-0-	-9450	-0-	10659 2	4 4	N	467	197 1	242 8		401
01		19623 X	11177	-0-	-8446	-0-	514 9							

STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283182	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL DEPTH	10402	PERF.	10697	-	17959
08		90768 X	59728	-0-	-31040	-0-	41 1	49052 2	Y	9666	9383 0	48 1		548
							2 4	10633 9			6 8			
09		87840 X	58200	-0-	-29640	-0-	44 1	47487 2	Y	9696	9746 0	162 1		333
							3 4	10666 9			3 8			
10		41261 X	22252	-0-	-19009	-0-	28 1	18083 2	Y	3758	3719 0	69 1		303
							7 4	4134 9						
11		57810 X	16869	-0-	-40941	-0-	26 1	14332 2	Y	2282	2382 0	75 1		122
							1 4	2510 9			6 8			
12		60140 X	16098	-0-	-44042	-0-	14 1	13826 2	Y	2053	2009 0	42 1		124
							2258 9							
01		60140 X	19570	-0-	-40570	-0-	17125 2	24 4	Y	2201	2185 0	70 1		65
							2421 9				5 8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 283183	COMPL. DATE 05/03/2017	TOTAL DEPTH 10257	PERF.10517	- 17683								
08		51615 X	39922	-0-	-11693	-0-	39 1	33226 2	Y	6050	6176 0	34 1	343			
							2 4	6655 9			3 8					
09		49950 X	35111	-0-	-14839	-0-	40 1	29277 2	Y	5265	5327 0	98 1	181			
							2 4	5792 9			2 8					
10		51615 X	20602	-0-	-31013	-0-	36 1	17217 2	Y	3036	2894 0	64 1	243			
							9 4	3340 9			16 8					
11		49950 X	18047	-0-	-31903	-0-	35 1	15043 2	Y	2697	2708 0	82 1	145			
							2 4	2967 9			5 8					
12		51615 X	17410	-0-	-34205	-0-	18 1	14695 2	Y	2451	2402 0	46 1	148			
							1 4	2696 9								
01		39928 X	20972	-0-	-18956	-0-	17953 2	31 4	Y	2716	2703 0	76 1	80			
							2988 9				5 8					
		STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 2302		RRCID -> 283303	COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL DEPTH 13502	PERF.10147	- 13401						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
		STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1404H		RRCID -> 283304	COMPL. DATE 03/27/2014	TOTAL DEPTH 10408	PERF.10532	- 15530						
08		14837 X	14837	-0-	-0-	-0-	14210 2	40 4	Y	534	387 1	2 8	402			
							587 9									
09		12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	11689 2	483 9	Y	439	658 1	1 8	182			
10		22723 X	12709	-0-	-10014	-0-	11936 2	4 4	Y	699	594 1		287			
							769 9									
11		21990 X	12289	-0-	-9701	-0-	11724 2	565 9	Y	514	437 1	1 8	363			
12		22723 X	12299	-0-	-10424	-0-	11781 2	518 9	Y	471	583 1		251			
01		14849 X	13111	-0-	-1738	-0-	12825 2	286 9	Y	260	386 1	2 8	123			
		STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 303H		RRCID -> 283305	COMPL. DATE 06/04/2014	TOTAL DEPTH 10225	PERF.10785	- 15593						
08		18230 X	18230	-0-	-0-	-0-	17649 2	3 4	Y	525	362 1	1 8	338			
							578 9									
09		15240 X	14716	-0-	-524	-0-	14171 2	545 9	Y	495	414 1		419			
10		30380 X	18483	-0-	-11897	-0-	17761 2	722 9	Y	656	609 1		466			
11		29400 X	13125	-0-	-16275	-0-	12589 2	536 9	Y	487	730 1		223			
12		30380 X	16036	-0-	-14344	-0-	15400 2	636 9	Y	578	416 1		385			
01		18476 X	17939	-0-	-537	-0-	17231 2	708 9	Y	644	424 1	2 8	603			
		STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1401H		RRCID -> 283306	COMPL. DATE 03/18/2014	TOTAL DEPTH 10888	PERF.11007	- 16005						
08		23113 X	23113	-0-	-0-	-0-	22702 2	64 4	Y	315	62 1	2 8	477			
							347 9									
09		18574 X	18574	-0-	-0-	-0-	18329 2	245 9	Y	223	409 1	1 8	290			
10		24924 X	20990	-0-	-3934	-0-	20675 2	7 4	Y	280	232 1		338			
							308 9									
11		24120 X	18860	-0-	-5260	-0-	18498 2	362 9	Y	329	275 1	1 8	391			
12		24924 X	19877	-0-	-5047	-0-	19595 2	282 9	Y	256	240 1		407			
01		23126 X	19825	-0-	-3301	-0-	19440 2	385 9	Y	350	444 1	1 8	312			



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 1402H		RRCID -> 283307		COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701				
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	
08	12896 X	12608	-0-	-288	-0-	11501	2	32	4	Y	977	935	1	404
09	11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	10197	2	892	9	Y	811	825	1	390
10	16771 X	13235	-0-	-3536	-0-	12128	2	4	4	Y	1003	955	1	438
11	16230 X	12451	-0-	-3779	-0-	11526	2	925	9	Y	841	969	1	309
12	16771 X	12532	-0-	-4239	-0-	11531	2	1001	9	Y	910	773	1	446
01	13237 X	12435	-0-	-802	-0-	11402	2	1033	9	Y	939	1053	1	329
-----														
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1403H		RRCID -> 283308		COMPL. DATE 03/16/2014				TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276				
08	12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	11616	2	33	4	Y	1036	888	1	541
09	10620 X	9974	-0-	-646	-0-	9178	2	796	9	Y	724	1011	1	254
10	17050 X	11118	-0-	-5932	-0-	10077	2	3	4	Y	944	961	1	237
11	16500 X	10163	-0-	-6337	-0-	9233	2	930	9	Y	845	794	1	288
12	17050 X	11161	-0-	-5889	-0-	10160	2	1001	9	Y	910	779	1	419
01	12803 X	11286	-0-	-1517	-0-	10286	2	1000	9	Y	909	583	1	742
-----														
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 302H		RRCID -> 283309		COMPL. DATE 06/04/2014				TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108				
08	25699 X	21870	-0-	-3829	-0-	20080	2	4	4	Y	1624	1654	1	390
09	25350 X	18090	-0-	-7260	-0-	16686	2	1404	9	Y	1276	1339	1	326
10	26195 X	21371	-0-	-4824	-0-	19576	2	1795	9	Y	1632	1568	1	390
11	25350 X	19079	-0-	-6271	-0-	17469	2	1610	9	Y	1464	1398	1	455
12	21886 X	20790	-0-	-1096	-0-	19021	2	1769	9	Y	1608	1595	1	468
01	21855 X	20284	-0-	-1571	-0-	18389	2	1895	9	Y	1723	1387	1	798
-----														
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2102H		RRCID -> 283310		COMPL. DATE 12/11/2014				TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500				
08	59405 X	59405	-0-	-0-	-0-	47034	2	47	4	Y	11204	11401	1	572
09	52620 X	44828	-0-	-7792	-0-	35105	2	9723	9	Y	8839	8820	1	589
10	54374 X	28184	-0-	-26190	-0-	23088	2	5096	9	Y	4633	4669	1	553
11	53640 X	14750	-0-	-38890	-0-	12261	2	2489	9	Y	2263	2064	1	748
12	55428 X	18130	-0-	-37298	-0-	17000	2	1130	9	Y	1027	1213	1	562
01	55428 X	6598	-0-	-48830	-0-	5289	2	1309	9	Y	1190	744	1	1000
-----														
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1001H		RRCID -> 283311		COMPL. DATE 02/07/2013				TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400				
08	14544 X	14544	-0-	-0-	-0-	947	1	12805	2	Y	720	932	1	177
09	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	868	1	10945	2	Y	602	586	1	193
10	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	670	1	9676	2	Y	570	416	1	347
11	14070 X	14026	-0-	-44	-0-	810	1	12421	2	Y	723	823	1	246
12	14539 X	9903	-0-	-4636	-0-	561	1	8783	2	Y	508	401	1	353
01	14539 X	8632	-0-	-5907	-0-	560	1	7455	2	Y	561	769	1	143

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1501H		RRCID -> 283314	COMPL. DATE 11/27/2014	TOTAL DEPTH 10457	PERF.11520	- 16410							
08	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	8461	2	1256	9	Y	1142	1147	0	7 1	69
09	9900 X	9234	-0-	-666	-0-	7968	2	1266	9	Y	1151	1149	0	20 1	51
10	10354 X	7948	-0-	-2406	-0-	6746	2	1202	9	Y	1093	1027	0	19 1	98
11	10020 X	6368	-0-	-3652	-0-	5226	2	1142	9	Y	1038	1036	0	22 1	77
12	10354 X	3358	-0-	-6996	-0-	2219	2	1139	9	Y	1035	1045	0	5 1	62
01	9703 X	3944	-0-	-5759	-0-	2992	2	952	9	Y	865	838	0	10 1	74
STATE APACHE 57		WELL #: 1601H		RRCID -> 283334	COMPL. DATE 06/09/2017	TOTAL DEPTH 10461	PERF.10654	- 17794							
08	20868 X	20868	-0-	-0-	-0-	17688	2	3180	9	Y	2891	2868	0	18 1	61
09	21098 X	21098	-0-	-0-	-0-	17821	2	3277	9	Y	2979	2932	0	58 1	49
10	22985 X	22985	-0-	-0-	-0-	19480	2	3505	9	Y	3186	3050	0	72 1	113
11	25471 X	25471	-0-	-0-	-0-	21789	2	3682	9	Y	3347	3302	0	102 1	52
12	26954 X	26954	-0-	-0-	-0-	23195	2	3759	9	Y	3417	3352	0	63 1	54
*01	26430 X	26430	-0-	-0-	-0-	22768	2	3662	9	Y	3329	3263	0	83 1	34
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1405H		RRCID -> 283336	COMPL. DATE 03/21/2014	TOTAL DEPTH 10877	PERF.11025	- 15855							
08	36177 X	22048	-0-	-14129	-0-	21720	2	61	4	Y	243	192	1	1 8	519
09	35010 X	22367	-0-	-12643	-0-	21852	2	515	9	Y	468	456	1	1 8	530
10	38936 X	26120	-0-	-12816	-0-	25649	2	8	4	Y	421	225	1		726
11	37680 X	19809	-0-	-17871	-0-	19377	2	432	9	Y	393	604	1	1 8	514
12	38936 X	25495	-0-	-13441	-0-	24996	2	499	9	Y	454	404	1		564
01	26133 X	25351	-0-	-782	-0-	24710	2	641	9	Y	583	762	1	2 8	383
STATE STREET 20-29 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283337	COMPL. DATE 06/08/2016	TOTAL DEPTH 10416	PERF.11025	- 17950							
08	62280 X	62280	-0-	-0-	-0-	43	1	51591	2	Y	9676	9424	0	68 1	548
09	45015 X	45015	-0-	-0-	-0-	23	1	37125	2	Y	7151	7294	0	158 1	244
10	35030 X	11065	-0-	-23965	-0-	22	1	9293	2	Y	1586	1658	0	45 1	127
11	33900 X	15869	-0-	-18031	-0-	28	1	13593	2	Y	2043	1956	0	100 1	107
12	35030 X	18063	-0-	-16967	-0-	17	1	15761	2	Y	2076	1986	0	74 1	123
01	35030 X	17710	-0-	-17320	-0-	15338	2	28	4	Y	2131	2087	0	98 1	62

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 205H		RRCID -> 283341	COMPL. DATE 11/05/2015	TOTAL	DEPTH 10574	PERF.10930	-		15931			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	22623 X	22623	-0-	-0-	-0-	19738	2	1	4	Y	2622	2553	0	204
						2884	9					1	8	
09	22839 X	22839	-0-	-0-	-0-	20097	2	2742	9	Y	2493	2492	0	143
												1	8	
10	25842 X	25842	-0-	-0-	-0-	22796	2	3046	9	Y	2769	2650	0	187
11	22956 X	22956	-0-	-0-	-0-	20306	2	2650	9	Y	2409	2247	0	246
												2	8	
12	21700 X	15759	-0-	-5941	-0-	13869	2	1890	9	Y	1718	1764	0	166
01	21700 X	20219	-0-	-1481	-0-	17909	2	2310	9	Y	2100	2058	0	148
												1	8	
-----														
STATE APACHE 57		WELL #: 210H		RRCID -> 283342	COMPL. DATE 06/13/2016	TOTAL	DEPTH 10551	PERF.10863	-		20329			
08	43896 X	33826	-0-	-10070	-0-	29351	2	4475	9	Y	4068	3502	0	327
												2	8	
09	39960 X	34131	-0-	-5829	-0-	29599	2	4532	9	Y	4120	3837	0	192
												1	8	
10	36735 X	35731	-0-	-1004	-0-	31082	2	4649	9	Y	4226	3902	0	408
11	34800 X	34776	-0-	-24	-0-	30377	2	4399	9	Y	3999	4040	0	204
												3	8	
12	35836 X	13046	-0-	-22790	-0-	11389	2	1657	9	Y	1506	1601	0	70
01	35743 X	34512	-0-	-1231	-0-	29962	2	4550	9	Y	4136	3981	0	82
												3	8	
-----														
STATE APACHE 57		WELL #: 212H		RRCID -> 283343	COMPL. DATE 06/24/2016	TOTAL	DEPTH 10565	PERF.10751	-		20250			
08	32457 X	29620	-0-	-2837	-0-	26093	2	3527	9	Y	3206	2742	0	258
												2	8	
09	30090 X	27737	-0-	-2353	-0-	24332	2	3405	9	Y	3095	2886	0	144
												1	8	
10	31093 X	28201	-0-	-2892	-0-	24783	2	3418	9	Y	3107	2867	0	299
11	29190 X	29190	-0-	-0-	-0-	25758	2	3432	9	Y	3120	3124	0	159
												3	8	
12	29605 X	24588	-0-	-5017	-0-	21737	2	2851	9	Y	2592	2567	0	120
*01	32550 X	32550	-0-	-0-	-0-	28507	2	4043	9	Y	3675	3606	0	73
												3	8	
-----														
STATE APACHE 57		WELL #: 1104H		RRCID -> 283344	COMPL. DATE 04/17/2014	TOTAL	DEPTH 10845	PERF.11029	-		16028			
08	11594 X	5526	-0-	-6068	-0-	5216	2	310	9	Y	282	294	0	87
09	15697 X	15697	-0-	-0-	-0-	15042	2	655	9	Y	595	540	0	100
10	11594 X	5799	-0-	-5795	-0-	5495	2	304	9	Y	276	287	0	72
11	7380 X	6539	-0-	-841	-0-	6014	2	525	9	Y	477	394	0	126
												1	8	
12	16213 X	9051	-0-	-7162	-0-	8427	2	624	9	Y	567	559	0	112
01	16213 X	-0-	-0-	-16213	-0-					Y	91	111	0	92
-----														
LINK VJ RANCH 11-14		WELL #: 1H		RRCID -> 283479	COMPL. DATE 07/16/2017	TOTAL	DEPTH 11117	PERF.11536	-		21356			
08	42656 X	42143	-0-	-513	-0-	33858	2	8285	9	Y	7532	7384	1	411
09	40920 X	39020	-0-	-1900	-0-	31159	2	7861	9	Y	7146	7377	1	136
10	42904 X	40676	-0-	-2228	-0-	32544	2	8132	9	Y	7393	7322	1	207
11	41520 X	38555	-0-	-2965	-0-	30865	2	7690	9	Y	6991	6928	1	270
12	42904 X	40191	-0-	-2713	-0-	32246	2	57	4	Y	7171	6955	1	486
						7888	9							
01	42129 X	40154	-0-	-1975	-0-	32371	2	7783	9	Y	7075	7317	1	244

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID ->	283488	COMPL. DATE	07/16/2017	TOTAL DEPTH	11191	PERF.	11599	-		21406		
08		21855 X	14711	-0-	-7144	-0-	11764 2	2947 9	Y	2679	2657 1					146
09		21150 X	20230	-0-	-920	-0-	16269 2	3961 9	Y	3601	3656 1		22 8			69
10		21700 X	21109	-0-	-591	-0-	17181 2	3928 9	Y	3571	3540 1					100
11		21000 X	19241	-0-	-1759	-0-	15489 2	3752 9	Y	3411	3380 1					131
12		20894 X	18484	-0-	-2410	-0-	14764 2	29 4	Y	3355	3259 1					227
01		21111 X	19215	-0-	-1896	-0-	15394 2	3821 9	Y	3474	3581 1					120
		STATE APACHE 57		WELL #: 1101H		RRCID ->	283592	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	10864	PERF.	11078	-		15741
08		14508 X	10072	-0-	-4436	-0-	9137 2	26 4	N	826	716 1		1 8			402
09		12870 X	2774	-0-	-10096	-0-	2060 2	714 9	N	649	560 1					491
10		12766 X	12766	-0-	-0-	-0-	11597 2	22 4	N	1043	1132 1					402
11		12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	11447 9									
12		11842 X	9861	-0-	-1981	-0-	11444 2	1129 9	N	1026	980 1		1 8			447
01		12772 X	490	-0-	-12282	-0-	8835 2	1 4	N	932	957 1					422
		STATE APACHE 57		WELL #: 1106H		RRCID ->	283593	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	10308	PERF.	10630	-		15445
08		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	3983 2	971 9	Y	883	773 0		3 1			152
09		6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	5467 2	2 4	Y	1166	1170 0		50 1			97
10		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	1283 9									
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2592 2	551 9	Y	501	545 0		7 1			46
12		7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	56 9		Y	56	94 0		1 8			7
*01		9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	5790 2	1703 9	Y	1548	1288 0		13 1			254
							7326 2	1905 9	Y	1732	1830 0		23 1			131
		STATE APACHE 57		WELL #: 1107H		RRCID ->	283594	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	10473	PERF.	10842	-		15670
08		15841 X	13586	-0-	-2255	-0-	11948 2	1638 9	Y	1489	1496 0		9 1			255
09		14610 X	12885	-0-	-1725	-0-	11145 2	3 4	Y	1579	1671 0		27 1			135
10		14756 X	12808	-0-	-1948	-0-	1737 9									
11		15028 X	15028	-0-	-0-	-0-	11344 2	1464 9	Y	1331	1314 0		31 1			121
12		14756 X	12379	-0-	-2377	-0-	13010 2	58 4	Y	1782	1624 0		54 1			224
01		13578 X	10863	-0-	-2715	-0-	1960 9									
							10617 2	1762 9	Y	1602	1540 0		25 1			261
							9038 2	1825 9	Y	1659	1764 0		29 1			125
		STATE APACHE 57		WELL #: 1103H		RRCID ->	283602	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	10925	-		15924
08		13175 X	9652	-0-	-3523	-0-	9159 2	493 9	Y	448	403 0		8 1			138
09		11400 X	7942	-0-	-3458	-0-	7439 2	503 9	Y	457	495 0		21 1			79
10		9734 X	7501	-0-	-2233	-0-	7038 2	463 9	Y	421	367 0		22 1			111
11		9330 X	7553	-0-	-1777	-0-	7089 2	464 9	Y	422	391 0		31 1			110
12		9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-			Y	-0-	110 0					-0-
01		9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-			Y	-0-						-0-

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
STATE FIREFLY 24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283636 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191														
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
-----														
08		43028 X	34316	-0-	-8712	-0-	30526 2	706 4	N	2804	2740 1			315
							3084 9							
09		36240 X	36240	-0-	-0-	-0-	32813 2	404 4	N	2748	2902 1			161
							3023 9							
10		33852 X	32303	-0-	-1549	-0-	29070 2	639 4	N	2358	2396 1			123
							2594 9							
11		33210 X	13124	-0-	-20086	-0-	9775 2	1845 4	N	1367	1309 1			181
							1504 9							
12		37448 X	29850	-0-	-7598	-0-	25156 2	216 4	N	4071	3932 1			320
							4478 9							
01		37448 X	32573	-0-	-4875	-0-	27104 2	192 4	N	4797	4488 1	229 8		400
							5277 9							
-----														
STATE APACHE 57 WELL #: 1110H RRCID -> 283639 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037														
08		14382 X	14382	-0-	-0-	-0-	14092 2	290 9	Y	264	256 0	11 1		44
							11997 2	3 4	Y	328	315 0	31 1		26
09		12361 X	12361	-0-	-0-	-0-	361 9							
10		14644 X	14644	-0-	-0-	-0-	13611 2	1033 9	Y	939	842 0	39 1		84
							13234 2	59 4	Y	1440	1286 0	58 1		179
							1584 9				1 8			
12		9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	9047 2	642 9	Y	584	647 0	23 1		93
*01		9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	8804 2	325 9	Y	295	340 0	26 1		21
											1 8			
-----														
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1504H RRCID -> 283662 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790														
08		59334 X	35683	-0-	-23651	-0-	31316 2	4367 9	Y	3970	3996 0	29 1		239
											1 8			
09		57420 X	29660	-0-	-27760	-0-	25762 2	3898 9	Y	3544	3551 0	76 1		156
10		45725 X	23785	-0-	-21940	-0-	21034 2	2751 9	Y	2501	2368 0	68 1		221
11		42090 X	21144	-0-	-20946	-0-	18652 2	2492 9	Y	2265	2229 0	92 1		164
											1 8			
12		39091 X	24912	-0-	-14179	-0-	21386 2	3526 9	Y	3205	3120 0	59 1		190
01		35681 X	27823	-0-	-7858	-0-	24044 2	3779 9	Y	3435	3229 0	90 1		288
											18 8			
-----														
STATE PHILLIPS 56 WELL #: 301H RRCID -> 283687 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611														
08		13974 X	13974	-0-	-0-	-0-	1148 1	11626 2	N	1091	1093 1	1 8		485
							1200 9							
09		17520 X	13128	-0-	-4392	-0-	1093 1	10669 2	N	1242	1316 1	1 8		410
							1366 9							
10		18104 X	14512	-0-	-3592	-0-	1125 1	11892 2	N	1359	1320 1			449
							1495 9							
11		17520 X	13543	-0-	-3977	-0-	1095 1	11110 2	N	1216	992 1	1 8		672
							1338 9							
12		14756 X	11324	-0-	-3432	-0-	1148 1	9336 2	N	764	594 1			842
							840 9							
01		14508 X	12056	-0-	-2452	-0-	1087 1	9802 2	N	1061	1548 1	1 8		354
							1167 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: 1611H		RRCID -> 283710	COMPL. DATE 10/01/2017	TOTAL	DEPTH 10551	PERF.10933	-		16243					
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
08	28613 X	28077	-0-	-536	-0-	23233	2	4844	9	Y	4404	4382	0	21	1	94
09	27480 X	23796	-0-	-3684	-0-	19502	2	4294	9	Y	3904	3874	0	57	1	65
10	27683 X	27362	-0-	-321	-0-	22315	2	5047	9	Y	4588	4415	0	74	1	164
11	27180 X	25273	-0-	-1907	-0-	20864	2	4409	9	Y	4008	3999	0	107	1	62
12	28086 X	25515	-0-	-2571	-0-	21014	2	4501	9	Y	4092	4028	0	62	1	64
01	28086 X	24886	-0-	-3200	-0-	20765	2	4121	9	Y	3746	3686	0	83	1	39
STATE APACHE 57 XL3		WELL #: 1503H		RRCID -> 283711	COMPL. DATE 09/29/2017	TOTAL	DEPTH 10376	PERF.10657	-		20375					
08	58249 X	37754	-0-	-20495	-0-	531	1	29604	2	Y	6924	6885	0	30	1	429
09	54390 X	39436	-0-	-14954	-0-	596	1	31370	2	Y	6774	6887	0	104	1	210
10	51119 X	23634	-0-	-27485	-0-	512	1	18321	2	Y	4360	4212	0	68	1	290
11	40740 X	17291	-0-	-23449	-0-	477	1	13283	2	Y	3192	3227	0	67	1	185
12	41385 X	16328	-0-	-25057	-0-	492	1	12771	2	Y	2745	2790	0	37	1	103
01	40765 X	4713	-0-	-36052	-0-	493	1	2244	2	Y	1792	1838	0	9	1	46
STATE APACHE 57 XL8		WELL #: 1508H		RRCID -> 283712	COMPL. DATE 09/29/2017	TOTAL	DEPTH 10491	PERF.10845	-		20487					
08	16417 X	16417	-0-	-0-	-0-	392	1	12260	2	Y	3420	3360	0	12	1	212
09	15870 X	8507	-0-	-7363	-0-	301	1	4974	2	Y	2929	3032	0	16	1	92
10	16399 X	2846	-0-	-13553	-0-	392	1	193	2	Y	2052	2005	0	1	1	138
11	15900 X	2487	-0-	-13413	-0-	392	1	155	2	Y	1747	1778	0	1	1	103
12	16430 X	2570	-0-	-13860	-0-	402	1	153	2	Y	1796	1831	0			68
01	16430 X	2097	-0-	-14333	-0-	379	1	177	2	Y	1397	1426	0	1	1	36
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 283953	COMPL. DATE 10/12/2017	TOTAL	DEPTH 10390	PERF.10653	-		20410					
08	51548 X	51548	-0-	-0-	-0-	47081	2	4467	9	Y	4061	3993	1	2	8	187
09	49148 X	49148	-0-	-0-	-0-	44737	2	4411	9	Y	4010	4064	1	1	8	132
10	49383 X	43298	-0-	-6085	-0-	39407	2	3891	9	Y	3537	3515	1			154
11	49890 X	40960	-0-	-8930	-0-	37227	2	3733	9	Y	3394	3381	1	3	8	164
12	51553 X	42624	-0-	-8929	-0-	38987	2	3637	9	Y	3306	3340	1			130
01	51553 X	39031	-0-	-12522	-0-	35807	2	3224	9	Y	2931	2949	1	3	8	109
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 283955	COMPL. DATE 10/12/2017	TOTAL	DEPTH 10301	PERF.10550	-		20285					
08	42284 X	12529	-0-	-29755	-0-	10004	2	2525	9	Y	2295	2260	1	2	8	106
09	37260 X	11644	-0-	-25616	-0-	9270	2	2374	9	Y	2158	2190	1	1	8	73
10	36425 X	24013	-0-	-12412	-0-	20503	2	3510	9	Y	3191	3122	1			142
11	29190 X	20410	-0-	-8780	-0-	17350	2	3060	9	Y	2782	2784	1	2	8	138
12	15872 X	11157	-0-	-4715	-0-	9137	2	2020	9	Y	1836	1901	1			73
01	24025 X	9609	-0-	-14416	-0-	7762	2	1847	9	Y	1679	1685	1	2	8	65



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 18H		RRCID -> 284459		COMPL. DATE 04/29/2018				TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076						
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				
08	5053 X	3679	-0-	-1374	-0-	257	2	3422	9	Y	3111	3108	0	2	8	267
09	4890 X	3530	-0-	-1360	-0-	227	2	3303	9	Y	3003	3019	0	40	8	211
10	5053 X	3965	-0-	-1088	-0-	256	2	3709	9	Y	3372	3308	0	1	8	274
11	4890 X	3711	-0-	-1179	-0-	298	2	3413	9	Y	3103	3174	0	1	1	183
12	13432 X	13432	-0-	-0-	-0-	10028	2	10	4	Y	3085	3059	0	19	1	190
*01	22530 X	22530	-0-	-0-	-0-	18767	2	3763	9	Y	3421	3427	0	54	1	128
													2	8		
STATE APACHE 57 XL1		WELL #: 1501H		RRCID -> 284605		COMPL. DATE 12/31/2017				TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259						
08	39308 X	28914	-0-	-10394	-0-	33	1	24800	2	Y	3710	3654	0	21	1	230
09	32880 X	28999	-0-	-3881	-0-	4081	9	24833	2	Y	3752	3794	0	70	1	116
10	31837 X	29092	-0-	-2745	-0-	39	1	24714	2	Y	3935	3713	0	78	1	260
11	29640 X	25609	-0-	-4031	-0-	4127	9	21676	2	Y	3532	3486	0	97	1	203
12	29977 X	25570	-0-	-4407	-0-	49	1	21810	2	Y	3377	3398	0	56	1	126
01	29977 X	15225	-0-	-14752	-0-	4329	9	12883	2	Y	2077	2103	0	45	1	52
													3715	9		
													57	1		
													2285	9		
STATE APACHE 57		WELL #: 1109H		RRCID -> 284638		COMPL. DATE 12/27/2017				TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919						
08	14260 X	10346	-0-	-3914	-0-	12	1	9215	2	Y	1014	1016	0	7	1	63
09	13800 X	2632	-0-	-11168	-0-	4	4	1115	9		26	81	0	7	1	1
10	12400 X	1624	-0-	-10776	-0-	4	1	2587	2	Y	5	1	0	5	1	-0-
11	11340 X	2143	-0-	-9197	-0-	12	4	29	9		487	446	0	12	1	28
12	11718 X	2880	-0-	-8838	-0-	3	1	1612	2	Y	487	446	0	12	1	28
01	10354 X	1038	-0-	-9316	-0-	3	4	6	9		487	446	0	12	1	28
													7	4		
													3	1		
													7	4		
													3	1		
													29	4		
													108	2		
													926	9		
STATE PATHFINDER 7		WELL #: 37H		RRCID -> 284639		COMPL. DATE 12/15/2017				TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409						
08	26071 X	25158	-0-	-913	-0-	22204	2	2954	9	Y	2685	2675	0	5	1	229
09	23275 X	23275	-0-	-0-	-0-	20248	2	3027	9	Y	2752	2693	0	18	1	184
10	25265 X	23333	-0-	-1932	-0-	20372	2	2961	9	Y	2692	2669	0	25	1	180
11	24634 X	24634	-0-	-0-	-0-	21576	2	3058	9	Y	2780	2675	0	42	1	193
12	25265 X	23355	-0-	-1910	-0-	21045	2	2310	9	Y	2100	2119	0	33	1	141
01	25172 X	21876	-0-	-3296	-0-	19844	2	2032	9	Y	1847	1871	0	47	1	65
													5	8		



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 1108H		RRCID -> 284644		COMPL. DATE 12/27/2017				TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	EOM BALANCE	
08	19003 X	7456	-0-	-11547	-0-	8	1	6394	2	Y	956	983	0	5 1	59
						2	4	1052	9			1	8		
09	12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	16	1	10064	2	Y	1896	1851	0	45 1	58
						15	4	2086	9			1	8		
10	13816 X	13816	-0-	-0-	-0-	23	1	11423	2	Y	2149	2008	0	58 1	141
						6	4	2364	9						
11	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	26	1	11652	2	Y	1834	1815	0	51 1	105
						26	4	2017	9			4	8		
12	14617 X	14617	-0-	-0-	-0-	25	1	12291	2	Y	2037	2035	0	31 1	76
						60	4	2241	9						
01	13826 X	13772	-0-	-54	-0-	52	1	11746	2	Y	1787	1775	0	40 1	45
						8	4	1966	9			3	8		
STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 284836		COMPL. DATE 03/05/2018				TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661					
08	49715 X	49715	-0-	-0-	-0-	40545	2	9170	9	Y	8336	8294	0	32 1	126
												4	8		
09	45073 X	45073	-0-	-0-	-0-	36234	2	8839	9	Y	8035	7928	0	140 1	91
												2	8		
10	45188 X	45188	-0-	-0-	-0-	36492	2	8696	9	Y	7905	7684	0	106 1	206
11	41550 X	40369	-0-	-1181	-0-	32792	2	7577	9	Y	6888	6784	0	169 1	135
												6	8		
12	42935 X	39135	-0-	-3800	-0-	31948	2	7187	9	Y	6534	6483	0	94 1	92
01	42935 X	39337	-0-	-3598	-0-	31722	2	7615	9	Y	6923	6753	0	197 1	60
												5	8		
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 284854		COMPL. DATE 03/09/2018				TOTAL DEPTH 10433 PERF.10676 - 21585					
08	64511 X	56370	-0-	-8141	-0-	47269	2	9101	9	N	8274	8114	0	62 1	1054
												4	8		
09	62340 X	51323	-0-	-11017	-0-	42919	2	8404	9	N	7640	8095	0	154 1	443
												2	8		
10	63085 X	50389	-0-	-12696	-0-	41924	2	8465	9	N	7695	7400	0	168 1	570
11	55920 X	49974	-0-	-5946	-0-	41492	2	8482	9	N	7711	7530	0	245 1	500
												6	8		
12	57319 X	40163	-0-	-17156	-0-	33513	2	6650	9	N	6045	5891	0	114 1	540
01	56358 X	142	-0-	-56216	-0-	69	2	73	9	N	66	52	0	2 8	552
STATE APACHE 57		WELL #: 101H		RRCID -> 284914		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10586 PERF.10441 - 15325					
08	20801 X	20717	-0-	-84	-0-	18672	2	2045	9	Y	1859	1598	0	269 1	149
												1	8		
09	20130 X	20024	-0-	-106	-0-	18046	2	1978	9	Y	1798	1669	0	194 1	83
												1	8		
10	21948 X	18953	-0-	-2995	-0-	17044	2	1909	9	Y	1735	1590	0	62 1	166
11	21240 X	15989	-0-	-5251	-0-	14339	2	1650	9	Y	1500	1510	0	79 1	76
												1	8		
12	30172 X	30172	-0-	-0-	-0-	25020	2	5152	9	Y	4684	4470	0	71 1	219
*01	25410 X	25410	-0-	-0-	-0-	20732	2	4678	9	Y	4253	4306	0	79 1	86
												1	8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 102H		RRCID -> 284957		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10578 PERF.10490 - 15374						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6231 X	4744	-0-	-1487	-0-	4021	2	723	9	Y	657	573	0	94	1	53
09	6030 X	5759	-0-	-271	-0-	4909	2	850	9	Y	773	714	0	76	1	36
10	6882 X	5181	-0-	-1701	-0-	4401	2	780	9	Y	709	666	0	10	1	69
11	6660 X	3797	-0-	-2863	-0-	3120	2	677	9	Y	615	641	0	10	1	32
12	6882 X	5729	-0-	-1153	-0-	4057	2	1672	9	Y	1520	1469	0	11	1	72
*01	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	5123	2	2136	9	Y	1942	1955	0	19	1	39
												1	8			
-----																
STATE APACHE 57		WELL #: 204H		RRCID -> 284962		COMPL. DATE 11/05/2015				TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061						
08	20624 X	20624	-0-	-0-	-0-	18018	2	1	4	Y	2368	2336	0	17	1	184
09	21238 X	21238	-0-	-0-	-0-	2605	9	2594	9	Y	2358	2350	0	56	1	135
10	22384 X	22384	-0-	-0-	-0-	18644	2	19499	2	Y	2623	2511	0	70	1	177
11	20782 X	20782	-0-	-0-	-0-	18144	2	2638	9	Y	2398	2230	0	98	1	245
12	21263 X	21263	-0-	-0-	-0-	18566	2	2697	9	Y	2452	2405	0	56	1	236
*01	20746 X	20746	-0-	-0-	-0-	18158	2	2588	9	Y	2353	2348	0	74	1	165
												2	8			
-----																
STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285009		COMPL. DATE 03/06/2018				TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561						
08	52297 X	47768	-0-	-4529	-0-	39820	2	7948	9	Y	7225	7180	0	38	1	109
09	50610 X	44244	-0-	-6366	-0-	2605	9	36544	2	Y	7000	6874	0	154	1	79
10	52297 X	40591	-0-	-11706	-0-	18644	2	7311	9	Y	6646	6437	0	116	1	172
11	50610 X	40990	-0-	-9620	-0-	19499	2	7293	9	Y	6630	6493	0	175	1	129
12	48949 X	40281	-0-	-8668	-0-	18144	2	7159	9	Y	6508	6443	0	103	1	91
01	47771 X	38371	-0-	-9400	-0-	33280	2	6504	9	Y	5913	5754	0	194	1	51
												5	8			
-----																
STATE APACHE 57		WELL #: 1111H		RRCID -> 285022		COMPL. DATE 12/20/2016				TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033						
08	9982 X	2781	-0-	-7201	-0-	425	2	1543	9	Y	1403	1445	0	1	1	242
09	9660 X	1054	-0-	-8606	-0-	1287	2	629	9	Y	572	763	0	1	1	50
10	9858 X	1684	-0-	-8174	-0-	390	2	397	9	Y	361	375	0	3	1	33
11	5160 X	399	-0-	-4761	-0-	390	2	2	4	Y	6	37	0	2	1	-0-
12	2790 X	1673	-0-	-1117	-0-	7	9	1669	2	Y	4	4	1			-0-
01	2790 X	282	-0-	-2508	-0-	281	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
-----																
STATE APACHE 57		WELL #: 1114H		RRCID -> 285023		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981						
08	15562 X	14862	-0-	-700	-0-	13222	2	1640	9	Y	1491	1273	0	213	1	120
09	15060 X	14138	-0-	-922	-0-	12547	2	1591	9	Y	1446	1347	0	151	1	67
10	15562 X	14856	-0-	-706	-0-	13224	2	1632	9	Y	1484	1366	0	42	1	143
11	15128 X	15128	-0-	-0-	-0-	13533	2	1595	9	Y	1450	1452	0	66	1	74
12	27135 X	27135	-0-	-0-	-0-	24151	2	2984	9	Y	2713	2596	0	65	1	126
*01	35203 X	35203	-0-	-0-	-0-	30921	2	4282	9	Y	3893	3828	0	112	1	78
												1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1115H		RRCID -> 285024		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9052 X	8061	-0-	-991	-0-	7240	2	821	9	Y	746	653	0	109	1	60
09	8760 X	7435	-0-	-1325	-0-	6652	2	783	9	Y	712	666	0	73	1	33
10	9393 X	7515	-0-	-1878	-0-	6739	2	776	9	Y	705	650	0	20	1	68
11	9090 X	7114	-0-	-1976	-0-	6315	2	799	9	Y	726	727	0	29	1	37
12	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	8500	2	1080	9	Y	982	950	0	23	1	46
*01	12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	10796	2	1209	9	Y	1099	1083	0	39	1	22
												1	8			
-----																
STATE APACHE 57		WELL #: 1105H		RRCID -> 285025		COMPL. DATE 04/20/2014				TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648						
08	19034 X	15649	-0-	-3385	-0-	13927	2	1722	9	Y	1565	1422	0	13	1	487
09	18420 X	13901	-0-	-4519	-0-	12286	2	1615	9	Y	1468	1659	0	38	1	258
10	18786 X	14625	-0-	-4161	-0-	12932	2	1693	9	Y	1539	1336	0	45	1	416
11	18180 X	15083	-0-	-3097	-0-	13303	2	1780	9	Y	1618	1530	0	66	1	437
12	17050 X	16001	-0-	-1049	-0-	14207	2	1794	9	Y	1631	1700	0	41	1	327
01	15655 X	2654	-0-	-13001	-0-	2433	2	221	9	Y	201	324	0	9	1	195
-----																
STATE APACHE 57		WELL #: 211H		RRCID -> 285028		COMPL. DATE 06/21/2016				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594						
08	33077 X	32357	-0-	-720	-0-	28385	2	3972	9	Y	3611	3063	0	510	1	290
09	30960 X	30411	-0-	-549	-0-	26612	2	3799	9	Y	3454	3228	0	354	1	161
10	31775 X	31002	-0-	-773	-0-	27182	2	3820	9	Y	3473	3202	0	98	1	334
11	31320 X	12575	-0-	-18745	-0-	11023	2	1552	9	Y	1411	1612	0	60	1	72
12	32364 X	18	-0-	-32346	-0-	6	2	12	9	Y	11	82	0			1
01	32364 X	16874	-0-	-15490	-0-	14223	2	2651	9	Y	2410	2300	0	61	1	48
												2	8			
-----																
STATE APACHE 57		WELL #: 202H		RRCID -> 285121		COMPL. DATE 12/29/2014				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765						
08	18551 X	18551	-0-	-0-	-0-	16768	2	1	4	Y	1620	1600	0	16	1	126
09	17177 X	17177	-0-	-0-	-0-	1782	9	15414	2	Y	1603	1589	0	48	1	91
10	17158 X	17158	-0-	-0-	-0-	15303	2	1855	9	Y	1686	1615	0	48	1	114
11	16020 X	15991	-0-	-29	-0-	14300	2	1691	9	Y	1537	1424	0	69	1	157
12	16554 X	15370	-0-	-1184	-0-	13651	2	1719	9	Y	1563	1531	0	39	1	150
01	16554 X	7798	-0-	-8756	-0-	6501	2	1297	9	Y	1179	1219	0	25	1	84
												1	8			
-----																
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 307H		RRCID -> 285134		COMPL. DATE 01/09/2017				TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870						
08	11284 X	10371	-0-	-913	-0-	8862	2	2	4	Y	1370	1270	1	2	8	508
09	10920 X	4540	-0-	-6380	-0-	1507	9	3854	2	Y	624	888	1	1	8	243
10	11284 X	8470	-0-	-2814	-0-	7204	2	1266	9	Y	1151	961	1			433
11	10050 X	3192	-0-	-6858	-0-	2621	2	571	9	Y	519	577	1	1	8	374
12	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	8980	2	1686	9	Y	1533	1352	1			555
01	10385 X	9774	-0-	-611	-0-	8417	2	1357	9	Y	1234	1141	1	6	8	642

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1502H		RRCID ->	285135	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	10778	PERF.	11700 - 16590				
M	O	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
08	10726	X	10358	-0-	-368	-0-	9508 2	850 9	Y	773	773	0	10 1	46	
09	10050	X	9253	-0-	-797	-0-	8419 2	834 9	Y	758	742	0	29 1	33	
10	10726	X	9861	-0-	-865	-0-	8969 2	892 9	Y	811	745	0	28 1	71	
11	10380	X	10012	-0-	-368	-0-	9162 2	850 9	Y	773	744	0	44 1	55	
12	10726	X	8515	-0-	-2211	-0-	7621 2	894 9	Y	813	797	0	23 1	48	
01	10354	X	5019	-0-	-5335	-0-	4183 2	836 9	Y	760	723	0	17 1	64	
												4	8		
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2101H		RRCID ->	285136	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	10394	PERF.	10910 - 15650				
08	82305	X	38131	-0-	-44174	-0-	31796 2	34 4	Y	5728	5892	1	1 8	564	
09	79650	X	41679	-0-	-37971	-0-	35231 2	6448 9	Y	5862	5780	1	1 8	645	
10	71052	X	16681	-0-	-54371	-0-	14081 2	2600 9	Y	2364	2264	1		745	
11	65460	X	17133	-0-	-48327	-0-	14823 2	2310 9	Y	2100	2098	1	2 8	745	
12	67642	X	-0-	-0-	-67642	-0-			Y	1827	1855	1		717	
01	43059	X	12585	-0-	-30474	-0-	10998 2	1587 9	Y	1443	1686	1	8 8	466	
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1506H		RRCID ->	285137	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	10969 - 15852				
08	26009	X	23079	-0-	-2930	-0-	18911 2	4168 9	Y	3789	3772	0	19 1	229	
09	25170	X	20836	-0-	-4334	-0-	16990 2	3846 9	Y	3496	3514	0	55 1	154	
10	26009	X	8491	-0-	-17518	-0-	7063 2	1428 9	Y	1298	1310	0	26 1	116	
11	23550	X	12760	-0-	-10790	-0-	10926 2	1834 9	Y	1667	1598	0	60 1	121	
12	23064	X	7341	-0-	-15723	-0-	6568 2	773 9	Y	703	760	0	23 1	41	
01	23064	X	5227	-0-	-17837	-0-	3511 2	1716 9	Y	1560	1441	0	17 1	133	
												10	8		
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	285138	COMPL. DATE	08/19/2016	TOTAL DEPTH	10434	PERF.	10772 - 17462				
08	25761	X	24081	-0-	-1680	-0-	21332 2	2749 9	Y	2499	2461	1	1 8	116	
09	24570	X	20993	-0-	-3577	-0-	18585 2	2408 9	Y	2189	2231	1	1 8	73	
10	25389	X	20361	-0-	-5028	-0-	18021 2	2340 9	Y	2127	2106	1		94	
11	24570	X	22463	-0-	-2107	-0-	19711 2	2752 9	Y	2502	2471	1	2 8	123	
12	24676	X	22453	-0-	-2223	-0-	19820 2	2633 9	Y	2394	2422	1		95	
01	24087	X	21828	-0-	-2259	-0-	19266 2	2562 9	Y	2329	2333	1	3 8	88	
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	285139	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	10294	PERF.	10684 - 20365				
08	33976	X	29378	-0-	-4598	-0-	26384 2	2994 9	Y	2722	2678	1	2 8	125	
09	32280	X	27451	-0-	-4829	-0-	24711 2	2740 9	Y	2491	2533	1	1 8	82	
10	32519	X	25277	-0-	-7242	-0-	22705 2	2572 9	Y	2338	2318	1		102	
11	29880	X	28018	-0-	-1862	-0-	24976 2	3042 9	Y	2765	2729	1	3 8	135	
12	29388	X	27693	-0-	-1695	-0-	24877 2	2816 9	Y	2560	2594	1		101	
01	29388	X	24251	-0-	-5137	-0-	21710 2	2541 9	Y	2310	2320	1	4 8	87	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 7														//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD	
														//CONT.// 253162	WELL #: 8H		RRCID -> 285140	COMPL. DATE 09/24/2015	TOTAL DEPTH 12556		PERF. 12496 - 17290	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
08	12679	X	12352	-0-	-327	-0-	86	1	9898	2	Y	2153	2144	0	2	1	208					
							2368	9					1	8								
09	12270	X	11622	-0-	-648	-0-	79	1	9244	2	Y	2090	2022	0	8	1	233					
							2299	9					35	8								
10	12679	X	11702	-0-	-977	-0-	71	1	9325	2	Y	2096	2058	0	12	1	259					
							2306	9														
11	12270	X	11766	-0-	-504	-0-	44	1	9477	2	Y	2041	2007	0	18	1	264					
							2245	9					11	8								
12	12524	X	11243	-0-	-1281	-0-	24	1	9386	2	Y	1666	1696	0	14	1	220					
							1833	9														
01	12338	X	11984	-0-	-354	-0-	15	1	9724	2	Y	2041	2078	0	23	1	158					
							2245	9					2	8								
STATE PHILLIPS 56														WELL #: 304H				RRCID -> 285143	COMPL. DATE 08/06/2015	TOTAL DEPTH 9939	PERF. 9770 - 14610	
08	16368	X	10957	-0-	-5411	-0-	9586	2	65	4	Y	1187	1120	1	1	8	304					
							1306	9														
09	15510	X	15499	-0-	-11	-0-	13894	2	1605	9	Y	1459	1362	1			401					
10	16895	X	16115	-0-	-780	-0-	14492	2	1623	9	Y	1475	1553	1			323					
11	16350	X	14271	-0-	-2079	-0-	12575	2	1696	9	Y	1542	1549	1	1	8	315					
12	16895	X	14871	-0-	-2024	-0-	13275	2	1596	9	Y	1451	1158	1			608					
01	16120	X	12640	-0-	-3480	-0-	11323	2	1317	9	Y	1197	1573	1	1	8	231					
STATE PHILLIPS 56														WELL #: 305H				RRCID -> 285144	COMPL. DATE 08/06/2015	TOTAL DEPTH 9972	PERF. 9755 - 14595	
08	17763	X	17268	-0-	-495	-0-	16024	2	79	4	Y	1059	932	1	1	8	419					
							1165	9														
09	19020	X	15126	-0-	-3894	-0-	13888	2	1238	9	Y	1125	1150	1	1	8	393					
10	19654	X	15064	-0-	-4590	-0-	13900	2	1164	9	Y	1058	1144	1			307					
11	19020	X	15363	-0-	-3657	-0-	13868	2	1495	9	Y	1359	1248	1	2	8	416					
12	17267	X	14942	-0-	-2325	-0-	13784	2	1158	9	Y	1053	936	1			533					
01	17267	X	14969	-0-	-2298	-0-	13900	2	1069	9	Y	972	1178	1	1	8	326					
STATE PATHFINDER 7														WELL #: 16H				RRCID -> 285192	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 12558	PERF. 12809 - 17336	
08	12555	X	559	-0-	-11996	-0-	164	2	395	9	Y	359	348	0			31					
09	9930	X	1624	-0-	-8306	-0-	600	2	1024	9	Y	931	889	0	9	8	64					
10	8370	X	1472	-0-	-6898	-0-	78	2	1394	9	Y	1267	1246	0			85					
11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	4196	2	1672	9	Y	1520	1483	0	9	1	108					
													5	8								
12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	1683	2	1399	9	Y	1272	1290	0	3	1	87					
*01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	3794	2	1548	9	Y	1407	1435	0	7	1	51					
													1	8								
STATE VIKING E 7														WELL #: 11H				RRCID -> 285193	COMPL. DATE 11/20/2017	TOTAL DEPTH 11715	PERF. 12112 - 16566	
08	9393	X	6064	-0-	-3329	-0-	4650	2	1414	9	Y	1285	1262	0	1	1	222					
													1	8								
09	9090	X	8151	-0-	-939	-0-	6044	2	2107	9	Y	1915	1856	0	4	1	258					
													19	8								
10	9393	X	8410	-0-	-983	-0-	6400	2	2010	9	Y	1827	1786	0	6	1	291					
													2	8								
11	8640	X	6367	-0-	-2273	-0-	4809	2	1558	9	Y	1416	1513	0	9	1	171					
													14	8								
12	8432	X	4895	-0-	-3537	-0-	3605	2	1290	9	Y	1173	1167	0	5	1	172					
01	8432	X	4394	-0-	-4038	-0-	3122	2	1272	9	Y	1156	1208	0	7	1	112					
													1	8								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
STATE VIKING E 7 WELL #: 12H RRCID -> 285204 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6293 X	5964	-0-	-329	-0-	4464	2	1500	9	Y	1364	1355	0	1	236
09	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	4989	2	1619	9	Y	1472	1498	0	3	199
10	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	4804	2	1536	9	Y	1396	1367	0	5	223
11	6090 X	5110	-0-	-980	-0-	3827	2	1	4	Y	1165	1237	0	7	142
12	6293 X	4572	-0-	-1721	-0-	3304	2	1268	9	Y	1153	1121	0	5	169
01	6293 X	4884	-0-	-1409	-0-	3514	2	1370	9	Y	1245	1285	0	8	120

STATE APACHE 57 WELL #: 213H RRCID -> 285220 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298

08	27776 X	24059	-0-	-3717	-0-	21132	2	2927	9	Y	2661	2274	0	380	214
09	26880 X	22917	-0-	-3963	-0-	20212	2	2705	9	Y	2459	2297	0	261	114
10	27776 X	22837	-0-	-4939	-0-	20022	2	2815	9	Y	2559	2348	0	79	246
11	24930 X	21175	-0-	-3755	-0-	18540	2	2635	9	Y	2395	2406	0	110	121
12	24056 X	22725	-0-	-1331	-0-	19966	2	2759	9	Y	2508	2446	0	67	116
01	24056 X	19455	-0-	-4601	-0-	16991	2	2464	9	Y	2240	2233	0	77	44

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285228 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10638 - 17936

08	42645 X	42645	-0-	-0-	-0-	35	1	36734	2	Y	5341	5467	0	37	302
09	32280 X	30503	-0-	-1777	-0-	31	1	26656	2	Y	3467	3564	0	86	118
10	33356 X	24850	-0-	-8506	-0-	31	1	21830	2	Y	2710	2533	0	79	216
11	32280 X	20573	-0-	-11707	-0-	29	1	18390	2	Y	1957	1966	0	101	103
12	33356 X	21022	-0-	-12334	-0-	15	1	18886	2	Y	1927	1856	0	59	115
01	33356 X	22930	-0-	-10426	-0-	20646	2	25	4	Y	2054	2018	0	88	60

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285229 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10506 - 17769

08	72378 X	72378	-0-	-0-	-0-	54	1	65364	2	Y	6325	6360	0	70	357
09	99870 X	55749	-0-	-44121	-0-	49	1	49900	2	Y	5270	5274	0	173	178
10	103199 X	46014	-0-	-57185	-0-	47	1	41393	2	Y	4147	3840	0	157	328
11	99870 X	44911	-0-	-54959	-0-	47	1	40635	2	Y	3843	3734	0	233	200
12	96813 X	45589	-0-	-51224	-0-	25	1	41311	2	Y	3865	3715	0	120	230
01	72385 X	38741	-0-	-33644	-0-	34778	2	36	4	Y	3570	3556	0	136	104

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	285240	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10365	PERF.10585	- 17686		
08	38843 X	11585	-0-	-27258	-0-	18 1 1 4	10682 2 884 9	Y	804	823 0 1 8	11 1	1	45
09	33810 X	17637	-0-	-16173	-0-	22 1 1 4	16119 2 1495 9	Y	1359	1304 0 1 8	53 1	1	46
10	31744 X	20948	-0-	-10796	-0-	27 1 7 4	19024 2 1890 9	Y	1718	1556 0	73 1	1	135
11	25080 X	15188	-0-	-9892	-0-	24 1 1 4	13764 2 1399 9	Y	1272	1259 0 2 8	80 1	1	66
12	18631 X	9271	-0-	-9360	-0-	11 1 726 9	8534 2	Y	660	661 0	26 1	1	39
01	20956 X	20535	-0-	-421	-0-	18695 2 1818 9	22 4	Y	1653	1564 0 2 8	78 1	1	48
STATE STREET 20-29 C UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	285337	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10235	PERF.10374	- 17720		
08	41199 X	34119	-0-	-7080	-0-	37 1 2 4	31784 2 2296 9	Y	2087	2066 0 2 8	34 1	1	117
09	39870 X	30964	-0-	-8906	-0-	38 1 2 4	29184 2 1740 9	Y	1582	1544 0 1 8	102 1	1	52
10	41199 X	31999	-0-	-9200	-0-	42 1 10 4	29895 2 2052 9	Y	1865	1661 0	112 1	1	144
11	33030 X	32309	-0-	-721	-0-	42 1 2 4	29463 2 2802 9	Y	2547	2388 0 3 8	168 1	1	132
12	36527 X	36527	-0-	-0-	-0-	24 1 1 4	33433 2 3069 9	Y	2790	2654 0	103 1	1	165
*01	35963 X	35963	-0-	-0-	-0-	32910 2 3016 9	37 4	Y	2742	2688 0 4 8	136 1	1	79
STATE STREET 20-29 C UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	285338	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10343	PERF.10584	- 17823		
08	32891 X	27582	-0-	-5309	-0-	29 1 1 4	23578 2 3974 9	Y	3613	3585 0 3 8	22 1	1	205
09	32210 X	32210	-0-	-0-	-0-	33 1 2 4	27615 2 4560 9	Y	4145	4122 0 2 8	84 1	1	142
10	34054 X	34054	-0-	-0-	-0-	38 1 9 4	29120 2 4887 9	Y	4443	4130 0	98 1	1	357
11	35637 X	35637	-0-	-0-	-0-	39 1 2 4	30885 2 4711 9	Y	4283	4249 0 5 8	158 1	1	228
12	35577 X	35577	-0-	-0-	-0-	21 1 1 4	31219 2 4336 9	Y	3942	3841 0	92 1	1	237
*01	34778 X	34778	-0-	-0-	-0-	30487 2 4259 9	32 4	Y	3872	3870 0 5 8	120 1	1	114
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #:	306H	RRCID ->	285366	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	9899	PERF.10202	- 15102		
08	17856 X	10185	-0-	-7671	-0-	9039 2 1143 9	3 4	Y	1039	867 1	2 8	1	465
09	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	11638 2	1078 9	Y	980	1144 1	1 8	1	300
10	12617 X	8135	-0-	-4482	-0-	7288 2	847 9	Y	770	589 1	1 8	1	481
11	12210 X	2908	-0-	-9302	-0-	2689 2	219 9	Y	199	209 1	1 8	1	470
12	13144 X	5313	-0-	-7831	-0-	5139 2	174 9	Y	158	398 1	1 8	1	230
01	13144 X	4408	-0-	-8736	-0-	3891 2	517 9	Y	470	370 1	3 8	1	327

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 14-23 H		//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 RIO UNIT																
WELL #: 8H RRCID -> 285470 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193																
08		23498 X	21120	-0-	-2378	-0-	16091 2	5029 9	Y	4572	4514 1					225
09		22770 X	20819	-0-	-1951	-0-	16111 2	4708 9	Y	4280	4362 1		26 8			117
10		23529 X	20665	-0-	-2864	-0-	16268 2	4397 9	Y	3997	4006 1					108
11		22770 X	18868	-0-	-3902	-0-	15147 2	3721 9	Y	3383	3406 1					85
12		21855 X	19034	-0-	-2821	-0-	15143 2	56 4	Y	3486	3376 1					195
01		21514 X	16859	-0-	-4655	-0-	13702 2	3157 9	Y	2870	2979 1					86
-----																
STATE JOBE 40-6 UNIT																
WELL #: 6H RRCID -> 285545 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10504 - 20426																
08		39398 X	39398	-0-	-0-	-0-	35453 2	3945 9	Y	3586	3518 1		4 8			166
09		36033 X	36033	-0-	-0-	-0-	32490 2	3543 9	Y	3221	3279 1		2 8			106
10		32300 X	32300	-0-	-0-	-0-	29144 2	3156 9	Y	2869	2849 1					126
11		32521 X	32521	-0-	-0-	-0-	29096 2	3425 9	Y	3114	3083 1		5 8			152
12		31744 X	29127	-0-	-2617	-0-	26124 2	3003 9	Y	2730	2774 1					108
01		31744 X	29958	-0-	-1786	-0-	26923 2	3035 9	Y	2759	2757 1		6 8			104
-----																
STATE JOBE 40-6 UNIT																
WELL #: 7H RRCID -> 285555 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502																
08		43121 X	38415	-0-	-4706	-0-	34827 2	3588 9	Y	3262	3213 1		3 8			150
09		41070 X	35515	-0-	-5555	-0-	32148 2	3367 9	Y	3061	3108 1		2 8			101
10		42439 X	34371	-0-	-8068	-0-	31059 2	3312 9	Y	3011	2980 1					132
11		37320 X	35550	-0-	-1770	-0-	31994 2	3556 9	Y	3233	3204 1		4 8			157
12		38564 X	34294	-0-	-4270	-0-	31117 2	3177 9	Y	2888	2932 1					113
01		38409 X	32254	-0-	-6155	-0-	29060 2	3194 9	Y	2904	2903 1		5 8			109
-----																
STATE JOBE 40-6 UNIT																
WELL #: 5H RRCID -> 285571 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10602 - 20542																
08		45546 X	45546	-0-	-0-	-0-	41463 2	4083 9	Y	3712	3658 1		2 8			171
09		41471 X	41471	-0-	-0-	-0-	37464 2	4007 9	Y	3643	3693 1		1 8			120
10		44175 X	35884	-0-	-8291	-0-	32574 2	3310 9	Y	3009	2998 1					131
11		42750 X	37620	-0-	-5130	-0-	34053 2	3567 9	Y	3243	3214 1		3 8			157
12		44175 X	39538	-0-	-4637	-0-	35845 2	3693 9	Y	3357	3382 1					132
01		44175 X	37980	-0-	-6195	-0-	34293 2	3687 9	Y	3352	3353 1		5 8			126



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT		//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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	286173	COMPL. DATE	07/30/2018	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	10730	-		18948		
08	42749 X	40603	-0-	-2146	-0-	35718	2	4885	9	Y	4441	4413	0	38	1	115
09	41370 X	41352	-0-	-18	-0-	36439	2	4913	9	Y	4466	4389	0	123	1	67
10	42749 X	40499	-0-	-2250	-0-	36051	2	4448	9	Y	4044	3853	0	136	1	122
11	41370 X	36460	-0-	-4910	-0-	32414	2	4046	9	Y	3678	3546	0	169	1	82
12	42749 X	36699	-0-	-6050	-0-	32497	2	4202	9	Y	3820	3718	0	98	1	86
01	42718 X	36188	-0-	-6530	-0-	31909	2	4279	9	Y	3890	3790	0	130	1	52
STATE APACHE 57		WELL #: 103H		RRCID ->	286194	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL DEPTH	10616	PERF.	10800	-		15427		
08	29884 X	25346	-0-	-4538	-0-	21173	2	4173	9	Y	3794	3256	0	530	1	306
09	28920 X	22341	-0-	-6579	-0-	18459	2	3882	9	Y	3529	3340	0	328	1	166
10	29884 X	22409	-0-	-7475	-0-	18458	2	3951	9	Y	3592	3350	0	58	1	350
11	25950 X	13115	-0-	-12835	-0-	10686	2	2429	9	Y	2208	2389	0	51	1	115
12	25761 X	8235	-0-	-17526	-0-	5861	2	2374	9	Y	2158	2154	0	17	1	102
*01	26990 X	26990	-0-	-0-	-0-	20281	2	6709	9	Y	6099	5995	0	78	1	123
STATE BLUEWING UNIT A		WELL #: 1H		RRCID ->	286199	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	10505	-		19073		
08	50530 X	9670	-0-	-40860	-0-	9182	2	488	9	Y	444	238	1			509
09	42900 X	35844	-0-	-7056	-0-	124	1	32273	2	Y	2971	3275	1			205
10	39304 X	39304	-0-	-0-	-0-	1136	1	34057	2	Y	3004	3061	1			148
11	32370 X	30781	-0-	-1589	-0-	1072	1	27220	2	Y	1964	2082	1			30
12	37045 X	33865	-0-	-3180	-0-	437	1	31289	2	Y	1885	1866	1			49
01	39308 X	31055	-0-	-8253	-0-	119	1	28553	2	Y	1770	1785	1	1	8	33
STATE BLUEWING UNIT A		WELL #: 2H		RRCID ->	286201	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL DEPTH	10431	PERF.	10567	-		19023		
08	46159 X	-0-	-0-	-46159	-0-	761	1	34287	2	Y	-0-	326	1			88
09	43140 X	41052	-0-	-2088	-0-	358	4	5646	9	Y	5133	4866	1	1	8	354
10	45052 X	45052	-0-	-0-	-0-	232	1	37651	2	Y	5820	5887	1			287
11	28080 X	10016	-0-	-18064	-0-	757	1	7883	2	Y	1097	1367	1			17
12	42408 X	21214	-0-	-21194	-0-	558	1	18400	2	Y	1991	1957	1			51
01	45043 X	21961	-0-	-23082	-0-	115	1	19177	2	Y	2044	2056	1	1	8	38

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT		//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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286411	COMPL. DATE 08/10/2018	TOTAL DEPTH 10457	PERF.10740	- 18923								
08	38316 X	38316	-0-	-0-	-0-	33469	2	4847	9	Y	4406	4370	0	34	1	114
09	34503 X	34503	-0-	-0-	-0-	30258	2	4245	9	Y	3859	3808	0	106	1	58
10	39541 X	39541	-0-	-0-	-0-	35242	2	4299	9	Y	3908	3709	0	139	1	118
11	38060 X	38060	-0-	-0-	-0-	34026	2	4034	9	Y	3667	3505	0	196	1	81
12	37434 X	37434	-0-	-0-	-0-	33162	2	4272	9	Y	3884	3767	0	110	1	88
*01	34397 X	34397	-0-	-0-	-0-	30088	2	4309	9	Y	3917	3814	0	135	1	52
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 286412	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL DEPTH 10437	PERF.10652	- 18455								
08	40638 X	40638	-0-	-0-	-0-	35784	2	4854	9	Y	4413	4371	0	27	1	115
09	37477 X	37477	-0-	-0-	-0-	33356	2	4121	9	Y	3746	3684	0	120	1	56
10	38658 X	38658	-0-	-0-	-0-	34620	2	4038	9	Y	3671	3477	0	140	1	110
11	37260 X	36663	-0-	-597	-0-	32996	2	3667	9	Y	3334	3181	0	186	1	73
12	38502 X	37283	-0-	-1219	-0-	33513	2	3770	9	Y	3427	3314	0	109	1	77
01	38502 X	33494	-0-	-5008	-0-	30284	2	3210	9	Y	2918	2820	0	133	1	39
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 286413	COMPL. DATE 03/23/2019	TOTAL DEPTH 10401	PERF.10750	- 18221								
08	48577 X	43971	-0-	-4606	-0-	37679	2	6292	9	Y	5720	5690	0	42	1	148
09	46680 X	43240	-0-	-3440	-0-	37176	2	6064	9	Y	5513	5453	0	122	1	84
10	48980 X	46601	-0-	-2379	-0-	40585	2	6016	9	Y	5469	5237	0	150	1	166
11	47496 X	47496	-0-	-0-	-0-	41652	2	5844	9	Y	5313	5134	0	221	1	119
12	48980 X	43272	-0-	-5708	-0-	37529	2	5743	9	Y	5221	5107	0	114	1	119
*01	64352 X	64352	-0-	-0-	-0-	54957	2	9395	9	Y	8541	8312	0	227	1	115
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 286423	COMPL. DATE 03/23/2019	TOTAL DEPTH 10441	PERF.10677	- 18451								
08	34596 X	28581	-0-	-6015	-0-	24971	2	3610	9	Y	3282	3259	0	26	1	85
09	33480 X	32070	-0-	-1410	-0-	26713	2	5357	9	Y	4870	4787	0	93	1	74
10	39779 X	39779	-0-	-0-	-0-	32863	2	6916	9	Y	6287	6041	0	128	1	192
11	37588 X	37588	-0-	-0-	-0-	30965	2	6623	9	Y	6021	5899	0	174	1	136
12	36648 X	36648	-0-	-0-	-0-	31447	2	5201	9	Y	4728	4656	0	101	1	107
*01	34797 X	34797	-0-	-0-	-0-	30687	2	4110	9	Y	3736	3655	0	134	1	50

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT		//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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 286424		COMPL. DATE 02/25/2019				TOTAL DEPTH 10451 PERF.10726 - 18520						
08	47864 X	43036	-0-	-4828	-0-	37907	2	5129	9	Y	4663	4629	0	38	1	121
09	46320 X	39404	-0-	-6916	-0-	34758	2	4646	9	Y	4224	4160	0	120	1	64
10	45942 X	38568	-0-	-7374	-0-	34194	2	4374	9	Y	3976	3793	0	127	1	120
11	44460 X	36379	-0-	-8081	-0-	32339	2	4040	9	Y	3673	3537	0	171	1	82
12	45942 X	43375	-0-	-2567	-0-	38377	2	4998	9	Y	4544	4407	0	116	1	103
*01	48406 X	48406	-0-	-0-	-0-	43303	2	5103	9	Y	4639	4499	0	177	1	62
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286426		COMPL. DATE 08/12/2018				TOTAL DEPTH 10462 PERF.10691 - 18900						
08	44702 X	43393	-0-	-1309	-0-	37988	2	5405	9	Y	4914	4865	0	37	1	127
09	42870 X	38611	-0-	-4259	-0-	33858	2	4753	9	Y	4321	4268	0	114	1	65
10	44299 X	39591	-0-	-4708	-0-	34880	2	4711	9	Y	4283	4086	0	132	1	130
11	42000 X	37605	-0-	-4395	-0-	33226	2	4379	9	Y	3981	3834	0	185	1	89
12	43400 X	36927	-0-	-6473	-0-	32528	2	4399	9	Y	3999	3894	0	104	1	90
01	43400 X	36573	-0-	-6827	-0-	32021	2	4552	9	Y	4138	4031	0	139	1	55
STATE COACHMAN A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286455		COMPL. DATE 03/27/2019				TOTAL DEPTH 10376 PERF.10551 - 17955						
08	42191 X	35660	-0-	-6531	-0-	18	1	32168	2	Y	3108	3124	0	33	1	23
09	40830 X	32767	-0-	-8063	-0-	55	4	3419	9	Y	2739	2648	0	95	1	18
10	42191 X	32606	-0-	-9585	-0-	44	1	29679	2	Y	2495	2376	0	107	1	30
11	40350 X	30825	-0-	-9525	-0-	31	4	3013	9	Y	2302	2173	0	145	1	11
12	39804 X	32356	-0-	-7448	-0-	70	1	29737	2	Y	3022	2919	0	85	1	29
01	35650 X	32918	-0-	-2732	-0-	54	4	2745	9	Y	2993	2878	0	117	1	24
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 286597		COMPL. DATE 11/25/2019				TOTAL DEPTH 10073 PERF.10284 - 20459						
08	77965 X	66605	-0-	-11360	-0-	127	1	28159	2	Y	5389	5282	1	72	8	196
09	72870 X	65276	-0-	-7594	-0-	7	4	2532	9	Y	5443	5378	1	150	8	111
10	74431 X	65550	-0-	-8881	-0-	378	1	28564	2	Y	5119	5088	1	6	8	136
11	72030 X	58786	-0-	-13244	-0-	90	4	3324	9	Y	4729	4682	1	57	8	126
12	71734 X	62107	-0-	-9627	-0-	381	1	29168	2	Y	5111	5014	1	34	8	189
01	67456 X	60466	-0-	-6990	-0-	77	4	3292	9	Y	5116	5176	1	55	8	74

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 23-11 C		//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3H RRCID -> 286609 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11441 - 21662																
08		36804 X	36804	-0-	-0-	-0-	30544	2	6260	9	Y	5691	5528	1		310
09		31410 X	31410	-0-	-0-	-0-	26306	2	5104	9	Y	4640	4823	1	39 8	88
10		32600 X	32600	-0-	-0-	-0-	27288	2	5312	9	Y	4829	4782	1		135
11		31410 X	31359	-0-	-51	-0-	26287	2	5072	9	Y	4611	4570	1		176
12		32457 X	27893	-0-	-4564	-0-	23362	2	36	4	Y	4086	3985	1		277
01		32457 X	24320	-0-	-8137	-0-	20441	2	3879	9	Y	3526	3681	1		122
WELL #: 4H RRCID -> 286610 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11392 - 21604																
08		39585 X	39585	-0-	-0-	-0-	32174	2	7411	9	Y	6737	6587	1		367
09		36645 X	36645	-0-	-0-	-0-	29905	2	6740	9	Y	6127	6327	1	51 8	116
10		37324 X	30281	-0-	-7043	-0-	24385	2	5896	9	Y	5360	5325	1		151
11		36120 X	25675	-0-	-10445	-0-	20196	2	5479	9	Y	4981	4939	1		193
12		37324 X	31557	-0-	-5767	-0-	25150	2	43	4	Y	5785	5587	1		391
01		37324 X	31144	-0-	-6180	-0-	25314	2	5830	9	Y	5300	5509	1		182
WELL #: 5H RRCID -> 286611 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11385 - 19027																
08		26846 X	23290	-0-	-3556	-0-	18287	2	5003	9	Y	4548	4488	1		224
09		24960 X	21671	-0-	-3289	-0-	16917	2	4754	9	Y	4322	4397	1	33 8	116
10		25792 X	21735	-0-	-4057	-0-	17052	2	4683	9	Y	4257	4260	1		113
11		23970 X	19342	-0-	-4628	-0-	14741	2	4601	9	Y	4183	4190	1		106
12		23374 X	17096	-0-	-6278	-0-	12968	2	33	4	Y	3723	3620	1		209
01		23281 X	19780	-0-	-3501	-0-	15112	2	4668	9	Y	4244	4325	1		128
WELL #: 2H RRCID -> 286612 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10642 - 17882																
08		46996 X	36566	-0-	-10430	-0-	21	1	32757	2	Y	3384	3404	0	32 1	25
							66	4	3722	9			2	8		
09		45480 X	34424	-0-	-11056	-0-	52	1	30634	2	Y	3364	3270	0	96 1	22
							38	4	3700	9			1	8		
10		46996 X	34250	-0-	-12746	-0-	81	1	30661	2	Y	3133	3009	0	108 1	38
							62	4	3446	9						
11		43140 X	31207	-0-	-11933	-0-	142	1	27804	2	Y	2957	2858	0	120 1	14
							8	4	3253	9			3	8		
12		40393 X	32508	-0-	-7885	-0-	427	1	28324	2	Y	3323	3234	0	71 1	32
							102	4	3655	9						
01		36580 X	24524	-0-	-12056	-0-	390	1	21060	2	Y	2724	2660	0	71 1	22
							78	4	2996	9			3	8		
WELL #: 6H RRCID -> 286639 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153																
08		27507 X	27507	-0-	-0-	-0-	21731	2	5776	9	Y	5251	5180	1		257
09		25980 X	24216	-0-	-1764	-0-	18976	2	5240	9	Y	4764	4860	1	32 8	129
10		26846 X	18702	-0-	-8144	-0-	14443	2	4259	9	Y	3872	3897	1		104
11		25980 X	25881	-0-	-99	-0-	20346	2	5535	9	Y	5032	5008	1		128
12		26846 X	24888	-0-	-1958	-0-	19493	2	61	4	Y	4849	4705	1		272
							5334	9								
01		26846 X	23317	-0-	-3529	-0-	18644	2	4673	9	Y	4248	4392	1		128

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 14-23 G		//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 COACHMAN C UNIT																
WELL #: 7H RRCID -> 286640 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11325 - 19191																
08	28044 X	28044	-0-	-0-	-0-	21059	2	6985	9	Y	6350	6257	1			311
09	27833 X	27833	-0-	-0-	-0-	21114	2	6719	9	Y	6108	6202	1	51	8	166
10	28580 X	28580	-0-	-0-	-0-	21688	2	6892	9	Y	6265	6262	1			169
11	27243 X	27243	-0-	-0-	-0-	20680	2	6563	9	Y	5966	5984	1			151
12	27466 X	27035	-0-	-431	-0-	20328	2	66	4	Y	6037	5850	1			338
01	27466 X	26110	-0-	-1356	-0-	19671	2	6439	9	Y	5854	6016	1			176
-----																
STATE COACHMAN C UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 286653 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10557 - 17892																
08	51243 X	37452	-0-	-13791	-0-	24	1	34145	2	Y	2918	2987	0	40	1	22
						73	4	3210	9			2	8			
09	48720 X	35080	-0-	-13640	-0-	59	1	32152	2	Y	2569	2451	0	123	1	16
						43	4	2826	9			1	8			
10	48825 X	33507	-0-	-15318	-0-	92	1	30630	2	Y	2468	2323	0	132	1	29
						70	4	2715	9							
11	43350 X	29278	-0-	-14072	-0-	136	1	26757	2	Y	2161	2061	0	117	1	10
						8	4	2377	9			2	8			
12	43307 X	32084	-0-	-11223	-0-	461	1	28422	2	Y	2810	2722	0	71	1	27
						110	4	3091	9							
01	37448 X	32830	-0-	-4618	-0-	465	1	28529	2	Y	3403	3302	0	97	1	28
						93	4	3743	9			3	8			
-----																
STATE PATHFINDER 7																
WELL #: 28H RRCID -> 286667 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12255 - 16886																
08	20398 X	15235	-0-	-5163	-0-	12971	2	2264	9	Y	2058	2072	0	3	1	176
												1	8			
09	17910 X	14006	-0-	-3904	-0-	11792	2	2214	9	Y	2013	2020	0	10	1	137
												22	8			
10	18507 X	15612	-0-	-2895	-0-	13248	2	2364	9	Y	2149	2123	0	18	1	144
												1	8			
11	17910 X	16313	-0-	-1597	-0-	14049	2	2264	9	Y	2058	2016	0	30	1	145
												11	8			
12	17143 X	16324	-0-	-819	-0-	14313	2	2011	9	Y	1828	1826	0	24	1	123
*01	15923 X	15923	-0-	-0-	-0-	13917	2	2006	9	Y	1824	1849	0	31	1	65
												2	8			
-----																
STATE PATHFINDER 7																
WELL #: 38H RRCID -> 286668 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730																
08	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	7466	2	1592	9	Y	1447	1450	0	2	1	124
												2	8			
09	8730 X	8709	-0-	-21	-0-	7034	2	1675	9	Y	1523	1484	0	6	1	101
												56	8			
10	9021 X	8120	-0-	-901	-0-	6569	2	1551	9	Y	1410	1406	0	9	1	94
												2	8			
11	8760 X	8359	-0-	-401	-0-	6888	2	1471	9	Y	1337	1299	0	15	1	93
												24	8			
12	9052 X	8377	-0-	-675	-0-	6961	2	1416	9	Y	1287	1281	0	12	1	87
01	9052 X	8186	-0-	-866	-0-	6829	2	1357	9	Y	1234	1256	0	18	1	44
												3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN A UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE COACHMAN A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286677	COMPL. DATE 09/28/2018	TOTAL DEPTH 10371	PERF.10600	- 17969							
08	47399 X	42543	-0-	-4856	-0-	21 1	37897 2	Y	4146	4185 0	36 1	31			
09	45870 X	39835	-0-	-6035	-0-	64 4	4561 9	Y	4226	4119 0	109 1	28			
10	47399 X	34783	-0-	-12616	-0-	52 1	35097 2	Y	3593	3470 0	107 1	44			
11	45870 X	33534	-0-	-12336	-0-	37 4	4649 9	Y	3686	3592 0	118 1	18			
12	47399 X	38204	-0-	-9195	-0-	71 1	30705 2	Y	4148	4048 0	77 1	41			
01	42532 X	34674	-0-	-7858	-0-	55 4	3952 9	Y	3770	3682 0	94 1	31			
STATE COACHMAN B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286678	COMPL. DATE 10/03/2018	TOTAL DEPTH 10377	PERF.10644	- 17982							
08	38347 X	33609	-0-	-4738	-0-	126 1	29346 2	Y	3512	3539 0	30 1	26			
09	37110 X	30066	-0-	-7044	-0-	7 4	4055 9	Y	3218	3136 0	86 1	21			
10	36301 X	29956	-0-	-6345	-0-	451 1	33083 2	Y	2991	2879 0	97 1	36			
11	35130 X	28867	-0-	-6263	-0-	107 1	25124 2	Y	3300	3212 0	105 1	16			
12	36301 X	29264	-0-	-7037	-0-	6 4	3630 9	Y	3544	3465 0	60 1	35			
01	33604 X	21212	-0-	-12392	-0-	317 1	24973 2	Y	2855	2805 0	58 1	24			
STATE MAGELLAN 7		WELL #: 23H		RRCID -> 286679	COMPL. DATE 02/23/2018	TOTAL DEPTH 11962	PERF.12283	- 16686							
08	15655 X	3276	-0-	-12379	-0-	292 1	17720 2	Y	404	377 0	1 1	26			
09	15150 X	1193	-0-	-13957	-0-	625 2	568 9	Y	516	493 0	1 1	30			
10	11470 X	7982	-0-	-3488	-0-	6077 2	17 4	Y	1716	1651 0	8 1	87			
11	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	1888 9	1662 9	Y	1511	1522 0	8 1	56			
12	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	4182 2	6 4	Y	1299	1289 0	6 1	60			
01	7967 X	5624	-0-	-2343	-0-	3798 2	10 4	Y	1219	1240 0	9 1	28			
STATE COACHMAN B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286830	COMPL. DATE 03/08/2019	TOTAL DEPTH 10378	PERF.10694	- 17969							
08	38471 X	34686	-0-	-3785	-0-	15 1	30924 2	Y	3364	3385 0	34 1	25			
09	37230 X	31980	-0-	-5250	-0-	47 4	3700 9	Y	3027	2930 0	101 1	20			
10	38192 X	32779	-0-	-5413	-0-	38 1	28585 2	Y	3215	3081 0	115 1	39			
11	35850 X	33565	-0-	-2285	-0-	27 4	3330 9	Y	3443	3330 0	133 1	17			
12	36208 X	32914	-0-	-3294	-0-	62 1	29132 2	Y	3309	3220 0	74 1	32			
01	34689 X	32648	-0-	-2041	-0-	48 4	3537 9	Y	3352	3255 0	99 1	27			

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
STATE COACHMAN C UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	286842	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	10700	-	17955		
08	43668 X	43668	-0-	-0-	-0-	23 1 73 4	36781 2 6791 9	2	Y	6174	6239 0 3 8	35 1	1	46	
09	42000 X	40589	-0-	-1411	-0-	58 1 42 4	34015 2 6474 9	2	Y	5885	5787 0 1 8	104 1	1	39	
10	43400 X	34167	-0-	-9233	-0-	88 1 67 4	29054 2 4958 9	2	Y	4507	4391 0	100 1	1	55	
11	42000 X	36087	-0-	-5913	-0-	173 1 10 4	31936 2 3968 9	2	Y	3607	3489 0 3 8	152 1	1	18	
12	43400 X	35936	-0-	-7464	-0-	508 1 121 4	30949 2 4358 9	2	Y	3962	3856 0	85 1	1	39	
01	43400 X	35398	-0-	-8002	-0-	502 1 101 4	30395 2 4400 9	2	Y	4000	3889 0 4 8	113 1	1	33	
STATE MAYFLY UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	286886	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	10071	PERF.	10283	-	20254		
08	59923 X	46303	-0-	-13620	-0-	2681 1 156 4	39312 2 4154 9	2	Y	3776	3694 1	57 8	8	137	
09	45990 X	39689	-0-	-6301	-0-	2650 1 124 4	33307 2 3608 9	2	Y	3280	3248 1	102 8	8	67	
10	48701 X	39665	-0-	-9036	-0-	2825 1 67 4	33377 2 3396 9	2	Y	3087	3065 1	7 8	8	82	
11	47130 X	38055	-0-	-9075	-0-	3009 1 215 4	31561 2 3270 9	2	Y	2973	2934 1	42 8	8	79	
12	48701 X	33505	-0-	-15196	-0-	2589 1 41 4	27959 2 2916 9	2	Y	2651	2613 1	19 8	8	98	
01	46314 X	44316	-0-	-1998	-0-	2295 1 75 4	38295 2 3651 9	2	Y	3319	3328 1	41 8	8	48	
STATE RIO UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	287047	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	10714	-	18139		
08	45415 X	41842	-0-	-3573	-0-	36065 2	5777 9	9	Y	5252	5253 0 4 8	38 1	1	87	
09	43950 X	42732	-0-	-1218	-0-	37060 2	5672 9	9	Y	5156	5068 0 2 8	122 1	1	51	
10	44330 X	42500	-0-	-1830	-0-	36986 2	5514 9	9	Y	5013	4778 0	137 1	1	149	
11	43170 X	38701	-0-	-4469	-0-	34394 2	4307 9	9	Y	3915	3801 0 5 8	194 1	1	64	
12	44609 X	38532	-0-	-6077	-0-	34374 2	4158 9	9	Y	3780	3667 0	112 1	1	65	
01	44144 X	33382	-0-	-10762	-0-	30420 2	2962 9	9	Y	2693	2593 0 4 8	134 1	1	27	
STATE RIO UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	287048	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	10671	-	18048		
08	53723 X	39281	-0-	-14442	-0-	33693 2	5588 9	9	Y	5080	5046 0 3 8	39 1	1	84	
09	54090 X	39136	-0-	-14954	-0-	33775 2	5361 9	9	Y	4874	4796 0 2 8	111 1	1	49	
10	55893 X	46031	-0-	-9862	-0-	38981 2	7050 9	9	Y	6409	6123 0	144 1	1	191	
11	54090 X	45241	-0-	-8849	-0-	38313 2	6928 9	9	Y	6298	6155 0 6 8	224 1	1	104	
12	43371 X	43371	-0-	-0-	-0-	37579 2	5792 9	9	Y	5265	5151 0	127 1	1	91	
01	46035 X	41242	-0-	-4793	-0-	35856 2	5386 9	9	Y	4896	4768 0 6 8	163 1	1	50	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE RIO UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #:		4H	RRCID -> 287068	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL DEPTH 10561	PERF.10667	- 18130							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	41767 X	41767	-0-	-0-	-0-	36546	2	5221	9	Y	4746	4768	0	43	1	78
09	42578 X	42578	-0-	-0-	-0-	38560	2	4018	9	Y	3653	3551	0	141	1	36
10	41261 X	38601	-0-	-2660	-0-	34340	2	4261	9	Y	3874	3654	0	142	1	114
11	40385 X	40385	-0-	-0-	-0-	33849	2	6536	9	Y	5942	5755	0	198	1	98
12	41261 X	38691	-0-	-2570	-0-	33443	2	5248	9	Y	4771	4674	0	113	1	82
01	41261 X	40347	-0-	-914	-0-	34509	2	5838	9	Y	5307	5170	0	158	1	55
-----																
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 287245	COMPL. DATE 10/08/2019	TOTAL DEPTH 10574	PERF.10750	- 20781							
08	55521 X	50628	-0-	-4893	-0-	40501	2	10127	9	Y	9206	9160	0	43	1	139
09	50310 X	44470	-0-	-5840	-0-	35348	2	9122	9	Y	8293	8153	0	183	1	94
10	56358 X	46486	-0-	-9872	-0-	37063	2	9423	9	Y	8566	8279	0	159	1	222
11	54540 X	45385	-0-	-9155	-0-	36166	2	9219	9	Y	8381	8200	0	235	1	163
12	56358 X	46177	-0-	-10181	-0-	37143	2	9034	9	Y	8213	8136	0	125	1	115
01	50623 X	45933	-0-	-4690	-0-	36497	2	9436	9	Y	8578	8360	0	253	1	74
-----																
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 287246	COMPL. DATE 11/02/2019	TOTAL DEPTH 10583	PERF.10818	- 20775							
08	65503 X	54488	-0-	-11015	-0-	43152	2	11336	9	Y	10305	10255	0	46	1	156
09	63180 X	53018	-0-	-10162	-0-	41974	2	11044	9	Y	10040	9862	0	219	1	113
10	65286 X	52976	-0-	-12310	-0-	41959	2	11017	9	Y	10015	9688	0	181	1	259
11	58740 X	51156	-0-	-7584	-0-	40161	2	10995	9	Y	9995	9793	0	262	1	195
12	60698 X	39829	-0-	-20869	-0-	31399	2	8430	9	Y	7664	7645	0	106	1	108
01	54777 X	33401	-0-	-21376	-0-	25857	2	7544	9	Y	6858	6714	0	189	1	59
-----																
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 287248	COMPL. DATE 04/27/2020	TOTAL DEPTH 10874	PERF.11212	- 20927							
08	100254 X	71206	-0-	-29048	-0-	58894	2	12312	9	Y	11193	11110	0	72	1	169
09	76530 X	65424	-0-	-11106	-0-	53934	2	11490	9	Y	10445	10245	0	250	1	118
10	77345 X	63867	-0-	-13478	-0-	52762	2	11105	9	Y	10095	9744	0	208	1	261
11	74850 X	58957	-0-	-15893	-0-	48497	2	10460	9	Y	9509	9290	0	290	1	185
12	75051 X	56067	-0-	-18984	-0-	46270	2	9797	9	Y	8906	8816	0	150	1	125
01	71207 X	54958	-0-	-16249	-0-	45288	2	9670	9	Y	8791	8546	0	288	1	76



PHANTOM (WOLFCAMP)														
EOG RESOURCES, INC.														
LINK VJ RANCH 26-23 A														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 253162														
WELL #: 1H RRCID -> 287261 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11367 - 18550														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		43927 X	162	-0-	-43765	-0-	13 2	149 9	Y	135	320 1			7
09		42510 X	4645	-0-	-37865	-0-	3498 2	1147 9	Y	1043	989 1	20 8		41
10		43927 X	28281	-0-	-15646	-0-	22252 2	6029 9	Y	5481	5344 1			178
11		42510 X	31071	-0-	-11439	-0-	24428 2	6643 9	Y	6039	5978 1			239
12		36952 X	33957	-0-	-2995	-0-	26896 2	188 4	Y	6248	6179 1			308
							6873 9							
*01		35910 X	35910	-0-	-0-	-0-	28701 2	4 4	Y	6550	6636 1			222
							7205 9							
LINK VJ RANCH 26-23 D														
WELL #: 4H RRCID -> 287262 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11428 - 18684														
08		44237 X	39391	-0-	-4846	-0-	31876 2	13 4	Y	6820	6681 1			328
							7502 9							
09		42300 X	35372	-0-	-6928	-0-	29055 2	6317 9	Y	5743	5800 1	48 8		223
10		43710 X	31879	-0-	-11831	-0-	25942 2	5937 9	Y	5397	5446 1			174
11		42150 X	37819	-0-	-4331	-0-	30959 2	6860 9	Y	6236	6166 1			244
12		42160 X	32374	-0-	-9786	-0-	26896 2	189 4	Y	4808	4815 1			237
							5289 9							
01		39401 X	36446	-0-	-2955	-0-	30045 2	4 4	Y	5815	5854 1			198
							6397 9							
LINK VJ RANCH 26-23 E														
WELL #: 5H RRCID -> 287263 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11391 - 18631														
08		34844 X	33248	-0-	-1596	-0-	26438 2	11 4	Y	6181	6059 1			298
							6799 9							
09		33720 X	33167	-0-	-553	-0-	26745 2	6422 9	Y	5838	5867 1	41 8		228
10		34844 X	33341	-0-	-1503	-0-	27145 2	6196 9	Y	5633	5679 1			182
11		33720 X	31235	-0-	-2485	-0-	25597 2	5638 9	Y	5125	5106 1			201
12		34844 X	29052	-0-	-5792	-0-	23562 2	165 4	Y	4841	4800 1			242
							5325 9							
01		34286 X	30395	-0-	-3891	-0-	24827 2	4 4	Y	5058	5126 1			174
							5564 9							
LINK VJ RANCH 26-23 F														
WELL #: 6H RRCID -> 287264 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11402 - 18688														
08		40424 X	39706	-0-	-718	-0-	30710 2	13 4	Y	8166	7974 1			394
							8983 9							
09		39120 X	38160	-0-	-960	-0-	29734 2	8426 9	Y	7660	7703 1	51 8		300
10		40424 X	36520	-0-	-3904	-0-	28453 2	8067 9	Y	7334	7396 1			238
11		39120 X	32589	-0-	-6531	-0-	25669 2	6920 9	Y	6291	6281 1			248
12		39711 X	34056	-0-	-5655	-0-	26665 2	187 4	Y	6549	6470 1			327
							7204 9							
01		39711 X	30081	-0-	-9630	-0-	23669 2	3 4	Y	5826	5953 1			200
							6409 9							
LINK VJ RANCH 26-23 G														
WELL #: 7H RRCID -> 287265 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11479 - 18598														
08		4929 X	107	-0-	-4822	-0-	61 2	7 4	Y	35	72 1			2
							39 9							
09		7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-			Y	-0-	2 1			-0-
10		10199 X	9756	-0-	-443	-0-	7269 2	2487 9	Y	2261	2187 1			74
11		32590 X	32590	-0-	-0-	-0-	24663 2	7927 9	Y	7206	6992 1			288
12		36813 X	36813	-0-	-0-	-0-	28389 2	199 4	Y	7477	7392 1			373
							8225 9							
*01		34690 X	34690	-0-	-0-	-0-	27018 2	4 4	Y	6971	7105 1			239
							7668 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	54870 X	50056	-0-	-4814	-0-	40326	2	9730	9	Y	8845	8800	0	40	1	134
09	53100 X	49721	-0-	-3379	-0-	40095	2	9626	9	Y	8751	8598	0	186	1	99
10	54870 X	47950	-0-	-6920	-0-	38723	2	9227	9	Y	8388	8122	0	148	1	217
11	53100 X	46712	-0-	-6388	-0-	37455	2	9257	9	Y	8415	8248	0	216	1	164
12	54870 X	42659	-0-	-12211	-0-	34356	2	8303	9	Y	7548	7501	0	105	1	106
01	51367 X	47248	-0-	-4119	-0-	37877	2	9371	9	Y	8519	8302	0	243	1	74

LINK VJ RANCH 26-23 B		WELL #: 2H		RRCID -> 287297		COMPL. DATE 02/23/2019				TOTAL DEPTH 11135 PERF.11420 - 18603						
08	28489 X	17639	-0-	-10850	-0-	12660	2	5	4	Y	4522	4386	1			219
09	27570 X	21763	-0-	-5807	-0-	15104	2	6659	9	Y	6054	5983	1	50	8	240
10	28489 X	18187	-0-	-10302	-0-	12761	2	5426	9	Y	4933	5011	1			162
11	18120 X	16084	-0-	-2036	-0-	10647	2	5437	9	Y	4943	4906	1			199
12	22475 X	12576	-0-	-9899	-0-	7356	2	50	4	Y	4700	4659	1			240
01	22475 X	2473	-0-	-20002	-0-	5170	9	109	2	Y	2149	2313	1			76

STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 287618		COMPL. DATE 02/22/2019				TOTAL DEPTH 10087 PERF.10212 - 20393						
08	95418 X	93346	-0-	-2072	-0-	2315	1	83343	2	Y	6688	6493	1	119	8	242
09	88619 X	88619	-0-	-0-	-0-	2353	1	79072	2	Y	6272	6159	1	228	8	127
10	84526 X	84526	-0-	-0-	-0-	2556	1	75794	2	Y	5475	5447	1	9	8	146
11	90330 X	77731	-0-	-12599	-0-	2795	1	68942	2	Y	5021	4944	1	90	8	133
12	93341 X	76478	-0-	-16863	-0-	2315	1	68811	2	Y	4773	4679	1	51	8	176
01	93341 X	3473	-0-	-89868	-0-	102	4	5250	9	Y	112	284	1	2	8	2

STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 287619		COMPL. DATE 03/10/2019				TOTAL DEPTH 10111 PERF.10302 - 20387						
08	60394 X	60394	-0-	-0-	-0-	3960	1	50343	2	Y	5356	5188	1	110	8	193
09	58590 X	54892	-0-	-3698	-0-	3964	1	45439	2	Y	4836	4726	1	206	8	97
10	60543 X	46226	-0-	-14317	-0-	3903	1	38078	2	Y	3789	3777	1	8	8	101
11	58590 X	42071	-0-	-16519	-0-	3642	1	34277	2	Y	3562	3480	1	89	8	94
12	60388 X	47224	-0-	-13164	-0-	3414	1	39328	2	Y	4022	3918	1	50	8	148
01	60388 X	45979	-0-	-14409	-0-	3016	1	38509	2	Y	3981	3993	1	79	8	57

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT			//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
STATE MAYFLY UNIT			WELL #:	10H	RRCID ->	287620	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL	DEPTH	10086	PERF.	10218	- 20455
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			
08	85276 X	85276	-0-	-0-	-0-	3872 1 1763 4	72614 2 7027 9	Y	6388	6239 1	100 8	8	231	
09	83160 X	75533	-0-	-7627	-0-	3945 1 242 4	65036 2 6310 9	Y	5736	5662 1	189 8	8	116	
10	85932 X	77245	-0-	-8687	-0-	4052 1 143 4	67084 2 5966 9	Y	5424	5389 1	7 8	8	144	
11	83160 X	73065	-0-	-10095	-0-	3866 1 1355 4	62422 2 5422 9	Y	4929	4867 1	75 8	8	131	
12	85436 X	62308	-0-	-23128	-0-	3280 1 80 4	54144 2 4804 9	Y	4367	4296 1	41 8	8	161	
01	85281 X	62005	-0-	-23276	-0-	2552 1 542 4	54522 2 4389 9	Y	3990	4032 1	62 8	8	57	
-----														
STATE MAYFLY UNIT			WELL #:	9H	RRCID ->	287662	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10113	PERF.	10314	- 20316
08	67177 X	67112	-0-	-65	-0-	3723 1 224 4	56524 2 6641 9	Y	6037	5877 1	106 8	8	218	
09	65010 X	61262	-0-	-3748	-0-	3998 1 190 4	50928 2 6146 9	Y	5587	5494 1	198 8	8	113	
10	68355 X	59943	-0-	-8412	-0-	3830 1 102 4	50445 2 5566 9	Y	5060	5030 1	8 8	8	135	
11	66150 X	56058	-0-	-10092	-0-	3532 1 320 4	46929 2 5277 9	Y	4797	4723 1	82 8	8	127	
12	68355 X	47021	-0-	-21334	-0-	2982 1 59 4	39471 2 4509 9	Y	4099	4028 1	47 8	8	151	
01	67115 X	53719	-0-	-13396	-0-	2794 1 89 4	45630 2 5206 9	Y	4733	4737 1	79 8	8	68	
-----														
STATE CORTEZ UNIT			WELL #:	3H	RRCID ->	288016	COMPL. DATE	06/23/2020	TOTAL	DEPTH	10826	PERF.	11202	- 21026
08	122977 X	88465	-0-	-34512	-0-	76947 2	11518 9	Y	10471	10399 0 1 8	74 1	1	158	
09	119010 X	97233	-0-	-21777	-0-	84714 2	12519 9	Y	11381	11024 0 5 8	383 1	1	127	
10	122977 X	94842	-0-	-28135	-0-	82749 2	12093 9	Y	10994	10541 0 3 8	295 1	1	282	
11	97500 X	88353	-0-	-9147	-0-	76966 2	11387 9	Y	10352	10031 0	403 1	1	200	
12	100750 X	86872	-0-	-13878	-0-	75939 2	10933 9	Y	9939	9700 0	302 1	1	137	
01	100471 X	80895	-0-	-19576	-0-	70379 2	10516 9	Y	9560	9136 0 6 8	474 1	1	81	
-----														
STATE CORREA UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	288075	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL	DEPTH	10659	PERF.	10900	- 20764
08	120993 X	90208	-0-	-30785	-0-	75632 2	14576 9	Y	13251	13401 1	5 8	8	122	
09	92730 X	79103	-0-	-13627	-0-	65003 2	14100 9	Y	12818	12698 1	3 8	8	239	
10	95821 X	68043	-0-	-27778	-0-	55904 2	12139 9	Y	11035	10880 1			394	
11	92730 X	54237	-0-	-38493	-0-	44188 2	10049 9	Y	9135	9401 1	5 8	8	123	
12	90210 X	50496	-0-	-39714	-0-	40875 2 9386 9	235 4	Y	8533	8589 1			67	
01	90210 X	49969	-0-	-40241	-0-	41002 2 8933 9	34 4	Y	8121	8139 1	5 8	8	44	

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
STATE CORREA UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	288098	COMPL. DATE	09/22/2019	TOTAL DEPTH	11260	PERF.11334	- 21247		
08		183675 X	127588	-0-	-56087	-0-	115178 2	12410 9	Y	11282	11388 1	10 8 103	
09		151680 X	117739	-0-	-33941	-0-	105965 2	11774 9	Y	10704	10604 1	6 8 197	
10		135935 X	92765	-0-	-43170	-0-	83615 2	9150 9	Y	8318	8224 1	291	
11		130770 X	80214	-0-	-50556	-0-	71822 2	8392 9	Y	7629	7803 1	17 8 100	
12		127596 X	81739	-0-	-45857	-0-	73121 2	343 4	Y	7523	7565 1	58	
01		127596 X	70164	-0-	-57432	-0-	63813 2 6310 9	41 4	Y	5736	5750 1	15 8 29	
STATE ASPEN C UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	288221	COMPL. DATE	12/27/2019	TOTAL DEPTH	10458	PERF.10562	- 18033		
08		57102 X	54841	-0-	-2261	-0-	49249 2	5592 9	Y	5084	5418 0	56 1 495	
09		55260 X	54344	-0-	-916	-0-	48839 2 5454 9	51 4	Y	4958	4921 0	162 1 368	
10		56730 X	43498	-0-	-13232	-0-	38429 2	5069 9	Y	4608	4365 0	143 1 468	
11		54900 X	38265	-0-	-16635	-0-	33678 2	4587 9	Y	4170	4161 0	189 1 284	
12		56730 X	41625	-0-	-15105	-0-	36801 2	4824 9	Y	4385	3850 0	119 1 700	
01		56141 X	39969	-0-	-16172	-0-	35775 2	4194 9	Y	3813	3969 0	157 1 383	
STATE ASPEN C UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	288222	COMPL. DATE	12/23/2019	TOTAL DEPTH	10457	PERF.10620	- 17921		
08		41757 X	19598	-0-	-22159	-0-	17440 2	2158 9	Y	1962	1951 0	21 1 191	
09		40410 X	6045	-0-	-34365	-0-	5274 2 674 9	97 4	Y	613	740 0	17 1 46	
10		40517 X	26473	-0-	-14044	-0-	23683 2	2790 9	Y	2536	2239 0	86 1 257	
11		29220 X	19689	-0-	-9531	-0-	17566 2	2123 9	Y	1930	1944 0	108 1 130	
12		19592 X	367	-0-	-19225	-0-	297 2	70 9	Y	64	183 0	1 1 10	
01		26474 X	-0-	-0-	-26474	-0-			Y	-0-	10 0	-0-	
STATE APACHE 57		WELL #:	1602H	RRCID ->	288243	COMPL. DATE	02/17/2020	TOTAL DEPTH	10504	PERF.10700	- 18076		
08		111538 X	68455	-0-	-43083	-0-	56059 2	12396 9	Y	11269	11246 0	48 1 240	
09		87780 X	62323	-0-	-25457	-0-	51258 2	11065 9	Y	10059	9959 0	171 1 166	
10		90706 X	59166	-0-	-31540	-0-	48976 2	10190 9	Y	9264	8920 0	180 1 330	
11		82410 X	54025	-0-	-28385	-0-	45571 2	8454 9	Y	7685	7640 0	251 1 118	
12		69068 X	53715	-0-	-15353	-0-	44923 2 8791 9	1 4	Y	7992	7840 0	145 1 125	
01		68448 X	50164	-0-	-18284	-0-	41710 2	8454 9	Y	7685	7543 0	182 1 79	
STATE APACHE 57		WELL #:	1603H	RRCID ->	288244	COMPL. DATE	02/17/2020	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10618	- 18026		
08		190495 X	79843	-0-	-110652	-0-	65364 2	14479 9	Y	13163	13129 0	63 1 280	
09		128970 X	71398	-0-	-57572	-0-	58462 2	12936 9	Y	11760	11664 0	177 1 195	
10		88939 X	70416	-0-	-18523	-0-	58121 2	12295 9	Y	11177	10793 0	179 1 400	
11		78600 X	64607	-0-	-13993	-0-	53740 2	10867 9	Y	9879	9866 0	253 1 153	
12		81220 X	62123	-0-	-19097	-0-	51589 2 10533 9	1 4	Y	9575	9447 0	130 1 151	
01		79856 X	59922	-0-	-19934	-0-	50235 2	9687 9	Y	8806	8689 0	171 1 91	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: 1604H		RRCID -> 288245	COMPL. DATE 02/17/2020	TOTAL	DEPTH 10507	PERF.10685	- 18119					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	226548 X	70374	-0-	-156174	-0-	56677 2	13697 9	Y	12452	12432 0	56 1	265		
09	127230 X	60618	-0-	-66612	-0-	48983 2	11635 9	Y	10577	10509 0	155 1	175		
10	92442 X	61425	-0-	-31017	-0-	50102 2	11323 9	Y	10294	9925 0	176 1	368		
11	78780 X	57821	-0-	-20959	-0-	47477 2	10344 9	Y	9404	9373 0	247 1	146		
12	73284 X	57305	-0-	-15979	-0-	47407 2	9898 9	Y	8998	8871 0	131 1	142		
01	70370 X	54523	-0-	-15847	-0-	45023 2	9500 9	Y	8636	8514 0	169 1	90		
-----														
STATE APACHE 57		WELL #: 1605H		RRCID -> 288247	COMPL. DATE 03/01/2020	TOTAL	DEPTH 10473	PERF.10590	- 20608					
08	297259 X	84982	-0-	-212277	-0-	66315 2	18667 9	Y	16970	17028 0	77 1	281		
09	151920 X	83239	-0-	-68681	-0-	64680 2	18559 9	Y	16872	16609 0	371 1	168		
10	120125 X	80519	-0-	-39606	-0-	65216 2	15303 9	Y	13912	13363 0	301 1	416		
11	116250 X	71488	-0-	-44762	-0-	59186 2	12302 9	Y	11184	11041 0	363 1	185		
12	111507 X	56437	-0-	-55070	-0-	46322 2	10115 9	Y	9195	9062 0	159 1	159		
01	86025 X	59338	-0-	-26687	-0-	49355 2	9983 9	Y	9075	8902 0	229 1	94		
-----														
STATE APACHE 57		WELL #: 1606H		RRCID -> 288248	COMPL. DATE 02/29/2020	TOTAL	DEPTH 10493	PERF.10559	- 20618					
08	192448 X	96183	-0-	-96265	-0-	77022 2	19161 9	Y	17419	17484 0	90 1	289		
09	178920 X	117688	-0-	-61232	-0-	94408 2	23280 9	Y	21164	20874 0	360 1	212		
10	157697 X	99424	-0-	-58273	-0-	80116 2	19308 9	Y	17553	16884 0	356 1	525		
11	129390 X	87174	-0-	-42216	-0-	71418 2	15756 9	Y	14324	14190 0	407 1	238		
12	121613 X	88333	-0-	-33280	-0-	72685 2	15648 9	Y	14225	13988 0	228 1	247		
01	121613 X	37706	-0-	-83907	-0-	30660 2	7046 9	Y	6405	6446 0	130 1	66		
-----														
SCRAPFILE SOUTH		WELL #:		1H	RRCID -> 288267	COMPL. DATE 07/05/2019	TOTAL	DEPTH 12212	PERF.12405	- 19465				
08	60915 X	38227	-0-	-22688	-0-	25639 2	12588 9	Y	11444	11408 0	55 1	214		
09	52350 X	33950	-0-	-18400	-0-	22606 2	85 4	Y	10235	10158 0	72 1	127		
10	48391 X	30964	-0-	-17427	-0-	11259 9	9691 9	Y	8810	8580 0	100 1	257		
11	43200 X	24644	-0-	-18556	-0-	21273 2	51 4	Y	7472	7428 0	76 1	188		
12	41075 X	28211	-0-	-12864	-0-	16374 2	8219 9	Y	8791	8666 0	90 1	223		
01	38223 X	27376	-0-	-10847	-0-	18541 2	9670 9	Y	8769	8749 0	84 1	159		
-----														

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BLUEWING UNIT B		//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BLUEWING UNIT B		//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
-----														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28322	2	803	4	Y	NO RPT	5534	5261 1	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6087	9			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	35212	-0-	35212	35212	28322	2	803	4	Y	5534	5261 1	273	
11	14B2 EXT	217920	-0-	217920	253132	6087	9			Y	29651	29470 1	454	
12	390299 X	137167	-0-	-253132	-0-	183953	2	1351	4	Y	32616	9		
*01	222828 X	79595	-0-	-143233	-0-	11	1	115690	2	Y	19353	19308 1	499	
-----														
MCKNIGHT 29 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	288272	COMPL. DATE	06/30/2019	TOTAL DEPTH	11788	PERF.	11940	-	16757	
08	42284 X	27058	-0-	-15226	-0-	21469	2	22	4	Y	5061	5092 0	4 1	34
09	40920 X	26717	-0-	-14203	-0-	5567	9			Y	4812	4700 0	16 1	63
10	39990 X	25348	-0-	-14642	-0-	21397	2	27	4	Y	5293	9		
11	32790 X	24401	-0-	-8389	-0-	20009	2	25	4	Y	4831	4389 0	462 1	43
12	29729 X	28905	-0-	-824	-0-	5314	9			Y	5120	5042 0	37 1	55
01	27621 X	24622	-0-	-2999	-0-	18769	2	5632	9	Y	29	8		
-----														
STATE CORREA UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	288416	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	10710	-	20788	
08	112840 X	75098	-0-	-37742	-0-	61939	2	13159	9	Y	11963	12082 1	4 8	110
09	84810 X	67418	-0-	-17392	-0-	55546	2	11872	9	Y	10793	10699 1	3 8	201
10	81313 X	65253	-0-	-16060	-0-	53367	2	11886	9	Y	10805	10620 1		386
11	76080 X	53828	-0-	-22252	-0-	44375	2	9453	9	Y	8594	8859 1	5 8	116
12	75113 X	43936	-0-	-31177	-0-	36406	2	222	4	Y	6644	6708 1		52
01	75113 X	37405	-0-	-37708	-0-	7308	9			Y	5324	5344 1	3 8	29
-----														
STATE CORREA UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	288460	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	10943	-	21024	
08	130045 X	76334	-0-	-53711	-0-	65707	2	10627	9	Y	9661	9770 1	3 8	89
09	86550 X	68543	-0-	-18007	-0-	58970	2	9573	9	Y	8703	8628 1	2 8	162
10	85281 X	47674	-0-	-37607	-0-	40853	2	17	4	Y	6185	6128 1		219
11	81000 X	42537	-0-	-38463	-0-	6804	9			Y	5709	5846 1	5 8	77
12	81871 X	39733	-0-	-42138	-0-	36257	2	6280	9	Y	5224	5260 1		41
01	76322 X	46714	-0-	-29608	-0-	33775	2	212	4	Y	5780	5786 1	5 8	30
-----														

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT	//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD		
		WELL #:	5H	RRCID -> 288537	COMPL. DATE 10/10/2019	TOTAL DEPTH 10519	PERF.10645 - 20590

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
	08	113832 X	75382	-0-	-38450	-0-	60444	2	14938	9	Y	13580	13729	1	125
	09	84720 X	39857	-0-	-44863	-0-	31759	2	8098	9	Y	7362	7347	1	138
	10	86056 X	29264	-0-	-56792	-0-	23155	2	6109	9	Y	5554	5492	1	200
	11	83280 X	64886	-0-	-18394	-0-	50485	2	14401	9	Y	13092	13099	1	177
	12	80073 X	77413	-0-	-2660	-0-	60241	2	309	4	Y	15330	15386	1	121
							16863	9							
	01	75392 X	32196	-0-	-43196	-0-	25896	2	26	4	Y	5704	5784	1	31
							6274	9							

STATE CORREA UNIT	WELL #:	6H	RRCID -> 288538	COMPL. DATE 10/07/2019	TOTAL DEPTH 10939	PERF.11040 - 20986
-------------------	---------	----	-----------------	------------------------	-------------------	--------------------

08	155589 X	100010	-0-	-55579	-0-	84206	2	15804	9	Y	14367	14517	1	132	
09	114750 X	52918	-0-	-61832	-0-	44402	2	8516	9	Y	7742	7728	1	144	
10	108779 X	5688	-0-	-103091	-0-	4745	2	943	9	Y	857	970	1	31	
11	105270 X	32832	-0-	-72438	-0-	26662	2	6170	9	Y	5609	5546	1	75	
12	104067 X	45020	-0-	-59047	-0-	36330	2	235	4	Y	7686	7701	1	60	
						8455	9								
01	100006 X	18547	-0-	-81459	-0-	15105	2	25	4	Y	3106	3138	1	17	
						3417	9								

STATE BLUEWING UNIT A	WELL #:	3H	RRCID -> 288558	COMPL. DATE 12/23/2020	TOTAL DEPTH 10548	PERF.10574 - 19349
-----------------------	---------	----	-----------------	------------------------	-------------------	--------------------

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	35020	-0-	35020	35020	29357	2	824	4	Y	4399	4182	1	217	
						4839	9								
11	14B2 EXT	166234	-0-	166234	201254	146677	2	1077	4	Y	16800	16760	1	257	
						18480	9								
12	297398 X	96144	-0-	-201254	-0-	24	1	86314	2	Y	8791	8821	1	227	
						136	4	9670	9						
*01	169043 X	56959	-0-	-112084	-0-	193	1	49825	2	Y	5668	5785	1	106	
						706	4	6235	9						

ATLANTIS 7 UNIT	WELL #:	6H	RRCID -> 289005	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 11948	PERF.12051 - 16786
-----------------	---------	----	-----------------	------------------------	-------------------	--------------------

08	47802 X	39283	-0-	-8519	-0-	29586	2	9697	9	Y	8815	8904	0	270	
												3	8		
09	46260 X	37365	-0-	-8895	-0-	28125	2	9240	9	Y	8400	8266	0	308	
												73	8		
10	47802 X	37203	-0-	-10599	-0-	28049	2	9154	9	Y	8322	8309	0	279	
												2	8		
11	46260 X	37658	-0-	-8602	-0-	29163	2	8495	9	Y	7723	7709	0	195	
												32	8		
12	47492 X	38770	-0-	-8722	-0-	30344	2	8426	9	Y	7660	5996	0	37	
01	39277 X	37752	-0-	-1525	-0-	29279	2	8473	9	Y	7703	7602	0	60	
												4	8		

ATLANTIS 7 UNIT	WELL #:	7H	RRCID -> 289008	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 11889	PERF.12135 - 16683
-----------------	---------	----	-----------------	------------------------	-------------------	--------------------

08	53258 X	33760	-0-	-19498	-0-	26325	2	7435	9	Y	6759	6829	0	207	
												3	8		
09	43620 X	28767	-0-	-14853	-0-	22319	2	6448	9	Y	5862	5766	0	214	
												70	8		
10	45074 X	23028	-0-	-22046	-0-	17539	2	5489	9	Y	4990	5011	0	167	
												2	8		
11	43620 X	21956	-0-	-21664	-0-	16650	2	5306	9	Y	4824	4807	0	122	
												27	8		
12	37603 X	22136	-0-	-15467	-0-	16832	2	5304	9	Y	4822	3779	0	23	
01	33759 X	21001	-0-	-12758	-0-	15787	2	5214	9	Y	4740	4684	0	37	
												4	8		

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289009 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11878 PERF.12013 - 16765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	47523 X	28316	-0-	-19207	-0-	23191	2	5125	9	Y	4659	4697	0	5	1	143
												2	8			
09	42000 X	27455	-0-	-14545	-0-	23205	2	4250	9	Y	3864	3789	0	18	1	140
												60	8			
10	34348 X	18640	-0-	-15708	-0-	14592	2	4048	9	Y	3680	3677	0	18	1	123
												2	8			
11	31560 X	19466	-0-	-12094	-0-	15482	2	3984	9	Y	3622	3603	0	30	1	91
												21	8			
12	29605 X	20246	-0-	-9359	-0-	15597	2	4649	9	Y	4226	3300	0	997	1	20
01	28365 X	21643	-0-	-6722	-0-	16865	2	4778	9	Y	4344	4293	0	34	1	34
												3	8			

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289010 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12008 - 16805

08	62837 X	33650	-0-	-29187	-0-	26827	2	6823	9	Y	6203	6288	0	7	1	190
												4	8			
09	49650 X	36895	-0-	-12755	-0-	30174	2	6721	9	Y	6110	5951	0	27	1	222
												100	8			
10	45601 X	31083	-0-	-14518	-0-	25100	2	5983	9	Y	5439	5440	0	36	1	182
												3	8			
11	44130 X	28267	-0-	-15863	-0-	22998	2	5269	9	Y	4790	4761	0	52	1	120
												39	8			
12	42470 X	34395	-0-	-8075	-0-	28249	2	6146	9	Y	5587	4348	0	1332	1	27
01	38130 X	31242	-0-	-6888	-0-	25452	2	5790	9	Y	5264	5181	0	64	1	41
												5	8			

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2111H RRCID -> 289160 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10658 - 20726

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	381	-0-	381	381	326	4	55	9	Y	50					50
10	14B2 EXT	83108	-0-	83108	83489	68184	2	404	4	Y	13200	12718	0	428	1	104
						14520	9									
11	14B2 EXT	62595	-0-	62595	146084	67	1	50953	2	Y	10272	9898	0	421	1	47
						276	4	11299	9			10	8			
12	14B2 EXT	75347	-0-	75347	221431	175	1	61443	2	Y	12408	12143	0	232	1	80
						80	4	13649	9							
*01	293224 X	71793	-0-	-221431	-0-	177	1	58924	2	Y	11399	11100	0	290	1	80
						153	4	12539	9			9	8			

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2112H RRCID -> 289161 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10700 - 20781

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	52	-0-	52	52	52	4			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	128475	-0-	128475	128527	105628	2	266	4	Y	20528	19687	0	679	1	162
						22581	9									
11	14B2 EXT	98938	-0-	98938	227465	106	1	80355	2	Y	16625	15910	0	788	1	76
						189	4	18288	9			13	8			
12	14B2 EXT	91815	-0-	91815	319280	213	1	74520	2	Y	15458	15113	0	321	1	100
						78	4	17004	9							
*01	405004 X	85724	-0-	-319280	-0-	206	1	68753	2	Y	15107	14742	0	350	1	106
						147	4	16618	9			9	8			



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 2113H		RRCID -> 289162	COMPL. DATE 09/30/2020	TOTAL DEPTH 10455	PERF.10721	-		20852			
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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	62	-0-	62	62	4			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	156801	-0-	156801	156863	127092	296	4	Y	26739	25702	0 825 1	212
						29413							
11	14B2 EXT	123302	-0-	123302	280165	130	98578	2	Y	22337	21492	0 941 1	103
						23	24571	9			13	8	
12	14B2 EXT	116059	-0-	116059	396224	264	92596	2	Y	21090	20765	0 291 1	137
						23199							
*01	500767 X	104543	-0-	-396224	-0-	250	83720	2	Y	18703	18250	0 449 1	131
						20573					10	8	
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2118H		RRCID -> 289163	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 10518	PERF.10690	-		15410			
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	154079	-0-	154079	154079	122470	289	4	Y	28473	27195	0 1054 1	224
						31320							
11	14B2 EXT	115134	-0-	115134	269213	120	91271	2	Y	21393	20625	0 881 1	98
						211	23532	9			13	8	
12	14B2 EXT	75419	-0-	75419	344632	170	59665	2	Y	14101	13897	0 211 1	91
						73	15511	9					
*01	402147 X	57515	-0-	-344632	-0-	133	44585	2	Y	11518	11273	0 249 1	81
						127	12670	9			6	8	
STATE DIAGON ALLEY A		WELL #: 1H		RRCID -> 289164	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 10560	PERF.10725	-		20795			
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	193825	-0-	193825	193825	155388	334	4	Y	34639	33272	0 1093 1	274
						38103							
11	14B2 EXT	173756	-0-	173756	367581	180	137137	2	Y	32838	31657	0 1282 1	151
						317	36122	9			22	8	
12	14B2 EXT	128004	-0-	128004	495585	291	102117	2	Y	22742	22420	0 325 1	148
						580	25016	9					
*01	614633 X	119048	-0-	-495585	-0-	288	96044	2	Y	20425	19909	0 508 1	143
						248	22468	9			13	8	
STATE DIAGON ALLEY B		WELL #: 2H		RRCID -> 289165	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10707	-		20845			
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	14B2 EXT	109947	-0-	109947	109947	85643	3615	4	Y	18808	18032	0 627 1	149
						20689							
11	14B2 EXT	102972	-0-	102972	212919	106	80714	2	Y	19895	19188	0 746 1	92
						267	21885	9			18	8	
12	14B2 EXT	106244	-0-	106244	319163	238	83791	2	Y	20071	19769	0 264 1	130
						137	22078	9					
*01	417921 X	98758	-0-	-319163	-0-	234	78212	2	Y	18260	17849	0 399 1	128
						226	20086	9			14	8	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
EOG RESOURCES, INC.														
LINK VJ RANCH 24-13 C														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 253162														
WELL #: 3H RRCID -> 289234 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11625 - 21527														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08		194556 X	92063	-0-	-102493	-0-	69251 2	22812 9	Y	20738	20624 1			278
09		188280 X	79536	-0-	-108744	-0-	59454 2	20082 9	Y	18256	18322 1	111 8		101
10		125953 X	75210	-0-	-50743	-0-	56992 2	18218 9	Y	16562	16534 1			129
11		121890 X	68528	-0-	-53362	-0-	51883 2	16645 9	Y	15132	15064 1			197
12		102796 X	65582	-0-	-37214	-0-	49854 2	123 4	Y	14186	14101 1			282
01		92070 X	60500	-0-	-31570	-0-	15605 9							
							45888 2	1 4	Y	13283	13386 1			179
							14611 9							
APOLLO 7														
WELL #: 8H RRCID -> 289258 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 11990 PERF.12242 - 16841														
08		20336 X	14753	-0-	-5583	-0-	11638 2	3115 9	Y	2832	2813 0	2 1		207
09		19680 X	11833	-0-	-7847	-0-	9424 2	2409 9	Y	2190	2194 0	7 1		157
10		16771 X	11725	-0-	-5046	-0-	9238 2	2487 9	Y	2261	2259 0	11 1		148
11		15150 X	10339	-0-	-4811	-0-	8183 2	2156 9	Y	1960	1976 0	14 1		105
12		15655 X	10299	-0-	-5356	-0-	8167 2	2132 9	Y	1938	1933 0	11 1		99
01		14756 X	11478	-0-	-3278	-0-	9213 2	2265 9	Y	2059	1553 0	563 1		40
											2 8			
APOLLO 7														
WELL #: 5H RRCID -> 289259 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12217 - 16896														
08		20522 X	17307	-0-	-3215	-0-	12436 2	4871 9	Y	4428	4387 0	2 1		324
09		19860 X	14312	-0-	-5548	-0-	10535 2	3777 9	Y	3434	3462 0	7 1		248
10		17422 X	15814	-0-	-1608	-0-	11903 2	3911 9	Y	3555	3556 0	12 1		232
11		16740 X	16048	-0-	-692	-0-	12451 2	3597 9	Y	3270	3290 0	19 1		176
12		17298 X	14969	-0-	-2329	-0-	11516 2	3453 9	Y	3139	3140 0	14 1		161
01		17298 X	10508	-0-	-6790	-0-	8120 2	2388 9	Y	2171	1683 0	605 1		42
											2 8			
APOLLO 7														
WELL #: 4H RRCID -> 289260 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12187 - 16709														
08		1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	884 2	299 9	Y	272	262 0			20
09		427 X	427	-0-	-0-	-0-	232 2	195 9	Y	177	180 0	4 8		13
10		497 X	497	-0-	-0-	-0-	409 2	88 9	Y	80	88 0			5
11		495 X	495	-0-	-0-	-0-	441 2	54 9	Y	49	49 0	1 1		3
12		1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1002 2	197 9	Y	179	172 0	1 1		9
*01		981 X	981	-0-	-0-	-0-	711 2	270 9	Y	245	183 0	66 1		5
											1 8			
APOLLO 7														
WELL #: 9H RRCID -> 289263 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12158 - 16889														
08		20863 X	19657	-0-	-1206	-0-	15455 2	4202 9	Y	3820	3768 0	3 1		280
09		19333 X	19333	-0-	-0-	-0-	15528 2	3805 9	Y	3459	3445 0	9 1		250
10		19809 X	18506	-0-	-1303	-0-	14539 2	3967 9	Y	3606	3606 0	14 1		236
11		19170 X	17772	-0-	-1398	-0-	14059 2	3713 9	Y	3375	3394 0	21 1		182
12		19964 X	17937	-0-	-2027	-0-	14178 2	3759 9	Y	3417	3407 0	17 1		175
01		19964 X	17595	-0-	-2369	-0-	13931 2	3664 9	Y	3331	2528 0	911 1		65
											2 8			

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 10H		RRCID -> 289264		COMPL. DATE 12/07/2018					TOTAL DEPTH 11969 PERF.12206 - 16818			
08		19983 X	19983	-0-	-0-	16474	2	3509	9	Y	3190	3168	0	234
09		19920 X	17344	-0-	-2576	14175	2	3169	9	Y	2881	2876	0	209
10		20863 X	14039	-0-	-6824	11270	2	2769	9	Y	2517	2548	0	164
11		20190 X	13306	-0-	-6884	10615	2	2691	9	Y	2446	2444	0	131
12		20863 X	13954	-0-	-6909	10978	2	2976	9	Y	2705	2683	0	138
01		19995 X	12857	-0-	-7138	10086	2	2771	9	Y	2519	1914	0	49
		WELL #: 6H		RRCID -> 289265		COMPL. DATE 12/09/2018					TOTAL DEPTH 12005 PERF.12119 - 16824			
08		20494 X	20494	-0-	-0-	16601	2	3893	9	Y	3539	3508	0	259
09		20490 X	17055	-0-	-3435	13985	2	3070	9	Y	2791	2797	0	201
10		21173 X	16775	-0-	-4398	13467	2	3308	9	Y	3007	2997	0	196
11		20490 X	12333	-0-	-8157	9717	2	2616	9	Y	2378	2415	0	128
12		20491 X	11211	-0-	-9280	8821	2	2390	9	Y	2173	2177	0	111
01		20491 X	8799	-0-	-11692	6622	2	2177	9	Y	1979	1507	0	38
		WELL #: 7H		RRCID -> 289266		COMPL. DATE 12/08/2018					TOTAL DEPTH 12059 PERF.12194 - 16876			
08		24676 X	20948	-0-	-3728	17373	2	3575	9	Y	3250	3248	0	238
09		23880 X	17250	-0-	-6630	14164	2	3086	9	Y	2805	2793	0	202
10		24676 X	17728	-0-	-6948	14636	2	3092	9	Y	2811	2812	0	183
11		23340 X	14942	-0-	-8398	12115	2	2827	9	Y	2570	2583	0	138
12		24118 X	15487	-0-	-8631	12108	2	3379	9	Y	3072	3037	0	157
01		20956 X	13390	-0-	-7566	10452	2	2938	9	Y	2671	2038	0	52
		WELL #: 11H		RRCID -> 289267		COMPL. DATE 12/07/2018					TOTAL DEPTH 12013 PERF.12396 - 16887			
08		33883 X	32556	-0-	-1327	28900	2	3656	9	Y	3324	3291	0	243
09		33300 X	22908	-0-	-10392	20116	2	2792	9	Y	2538	2554	0	183
10		34410 X	23151	-0-	-11259	20225	2	2926	9	Y	2660	2647	0	173
11		33300 X	21443	-0-	-11857	18596	2	2847	9	Y	2588	2577	0	138
12		34224 X	23148	-0-	-11076	20225	2	2923	9	Y	2657	2631	0	135
01		32550 X	23919	-0-	-8631	21489	2	2430	9	Y	2209	1682	0	43



-----															
PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162										
LINK VJ RANCH 24-13 G			WELL #:		751H	RRCID ->	289376	COMPL. DATE	01/30/2020	TOTAL DEPTH	12055	PERF.12236	- 22218		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		375069 X	273005	-0-	-102064	-0-	241433	2	31572	9	Y	28702	28520	1	385
09		362970 X	276373	-0-	-86597	-0-	244973	2	31400	9	Y	28545	28361	1	157
10		294810 X	275761	-0-	-19049	-0-	244587	2	31174	9	Y	28340	28282	1	215
11		285300 X	258099	-0-	-27201	-0-	228302	2	29797	9	Y	27088	26970	1	333
12		294810 X	246887	-0-	-47923	-0-	218596	2	408	4	Y	25348	25194	1	486
01		285572 X	230251	-0-	-55321	-0-	203156	2	2	4	Y	24630	24788	1	328
							27883	9							
							27093	9							
-----															
STATE HARRISON RANCH 57			WELL #:		2115H	RRCID ->	289379	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL DEPTH	10456	PERF.10685	- 20753		
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		14B2 EXT	95018	-0-	95018	95018	76063	2	226	4	Y	17026	16415	0	135
							18729	9							
11		14B2 EXT	49178	-0-	49178	144196	50	1	37750	2	Y	9570	9296	0	44
							851	4	10527	9			9	8	
12		14B2 EXT	66783	-0-	66783	210979	151	1	52882	2	Y	12434	12224	0	81
							73	4	13677	9					
*01		274824 X	63845	-0-	-210979	-0-	153	1	51038	2	Y	11374	11102	0	80
							143	4	12511	9			9	8	
-----															
STATE HARRISON RANCH 57			WELL #:		2114H	RRCID ->	289393	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL DEPTH	10456	PERF.10635	- 20808		
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		14B2 EXT	148454	-0-	148454	148454	120856	2	287	4	Y	24828	23810	0	196
							27311	9							
11		14B2 EXT	110225	-0-	110225	258679	119	1	90462	2	Y	17653	16956	0	81
							226	4	19418	9			14	8	
12		14B2 EXT	104522	-0-	104522	363201	249	1	87138	2	Y	15494	15184	0	100
							92	4	17043	9					
*01		458400 X	95199	-0-	-363201	-0-	240	1	79960	2	Y	13503	13103	0	94
							146	4	14853	9			11	8	
-----															
STATE PATHFINDER 7			WELL #:		27H	RRCID ->	289394	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	12287	PERF.12419	- 16886		
08		18252 X	18252	-0-	-0-	-0-	15956	2	2296	9	Y	2087	2130	0	178
													1	8	
09		13668 X	13668	-0-	-0-	-0-	11669	2	1999	9	Y	1817	1837	0	124
													25	8	
10		15211 X	15211	-0-	-0-	-0-	12770	2	2441	9	Y	2219	2178	0	149
													1	8	
11		13741 X	13741	-0-	-0-	-0-	11626	2	2115	9	Y	1923	1903	0	136
													12	8	
12		13581 X	13581	-0-	-0-	-0-	11349	2	2232	9	Y	2029	2010	0	138
*01		12962 X	12962	-0-	-0-	-0-	10831	2	2131	9	Y	1937	1981	0	70
													1	8	

-----																
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289423 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11988 - 22138																
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
08		113615 X	53403	-0-	-60212	-0-	41194	2	12209	9	Y	11099	11120	0	11	105
09		109950 X	50713	-0-	-59237	-0-	38965	2	11748	9	Y	10680	10463	0	123	150
10		113615 X	46303	-0-	-67312	-0-	35500	2	26	4	Y	9797	9538	0	239	168
11		109950 X	41580	-0-	-68370	-0-	10777	9					49	8		
12		113615 X	36080	-0-	-77535	-0-	31753	2	26	4	Y	8910	8457	0	455	129
01		113615 X	48523	-0-	-65092	-0-	9801	9					37	8		
							26913	2	148	4	Y	8199	8153	0	103	72
							9019	9								
							38020	2	94	4	Y	9463	9078	0	417	32
							10409	9					8	8		
-----																
STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289442 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12038 - 22078																
08		47342 X	47342	-0-	-0-	-0-	37300	2	10042	9	Y	9129	9147	0	11	86
09		55800 X	37142	-0-	-18658	-0-	29810	2	7332	9	Y	6665	6475	0	84	93
10		55149 X	42373	-0-	-12776	-0-	33129	2	34	4	Y	8373	8106	0	212	143
11		50130 X	43587	-0-	-6543	-0-	9210	9					99	8		
12		49352 X	43857	-0-	-5495	-0-	34359	2	37	4	Y	8355	7886	0	442	120
01		47337 X	41684	-0-	-5653	-0-	9191	9					50	8		
							34718	2	244	4	Y	8086	8001	0	134	71
							8895	9								
							33105	2	119	4	Y	7691	7355	0	374	26
							8460	9					7	8		
-----																
STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289443 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12039 - 22111																
08		52410 X	52410	-0-	-0-	-0-	40852	2	11558	9	Y	10507	10504	0	11	99
09		40833 X	40833	-0-	-0-	-0-	31289	2	9544	9	Y	8676	8514	0	100	122
10		43738 X	43738	-0-	-0-	-0-	33206	2	34	4	Y	9544	9271	0	229	164
11		50730 X	46611	-0-	-4119	-0-	10498	9					39	8		
12		52421 X	44518	-0-	-7903	-0-	35748	2	36	4	Y	9843	9319	0	501	142
01		52421 X	41698	-0-	-10723	-0-	10827	9					45	8		
							34317	2	225	4	Y	9069	8990	0	141	80
							9976	9								
							32963	2	110	4	Y	7841	7510	0	379	26
							8625	9					6	8		
-----																
STATE LAGNIAPPE 57 WELL #: 1H RRCID -> 289481 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10715 - 15303																
08		66774 X	43228	-0-	-23546	-0-	34420	2	8808	9	Y	8007	8018	0	37	133
09		64620 X	41425	-0-	-23195	-0-	33558	2	7867	9	Y	7152	7090	0	120	72
10		56048 X	39343	-0-	-16705	-0-	31804	2	7539	9	Y	6854	6577	0	144	205
11		49350 X	34857	-0-	-14493	-0-	28574	2	6283	9	Y	5712	5621	0	196	94
12		47244 X	35616	-0-	-11628	-0-	28525	2	7091	9	Y	6446	6321	0	107	112
01		43214 X	35621	-0-	-7593	-0-	27744	2	7877	9	Y	7161	7051	0	141	74
													6	8		
													7	8		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289584	COMPL. DATE 10/12/2019	TOTAL DEPTH 10142	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 289618	COMPL. DATE 02/25/2020	TOTAL DEPTH 11707	PERF.11700 - 16626		
08	86118 X	49765	-0-	-36353	-0-	38339 2 11409 9	17 4 Y	10372	10439 0 2 8	6 1 69
09	83340 X	51276	-0-	-32064	-0-	40417 2 10834 9	25 4 Y	9849	9657 0 108 8	25 1 128
10	86118 X	49105	-0-	-37013	-0-	38769 2 10308 9	28 4 Y	9371	8502 0	914 1 83
11	83340 X	41266	-0-	-42074	-0-	32529 2	8737 9 Y	7943	7826 0 44 8	71 1 85
12	54653 X	45736	-0-	-8917	-0-	36537 2 9085 9	114 4 Y	8259	8191 0	61 1 92
01	52979 X	42693	-0-	-10286	-0-	34194 2	8499 9 Y	7726	7678 0 1 8	86 1 53

SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 289626	COMPL. DATE 02/25/2020	TOTAL DEPTH 11649	PERF.11747 - 16951		
08	50410 X	50410	-0-	-0-	-0-	37611 2 12782 9	17 4 Y	11620	11691 0 3 8	7 1 78
09	50642 X	50642	-0-	-0-	-0-	38166 2 12455 9	21 4 Y	11323	11086 0 140 8	28 1 147
10	46163 X	46163	-0-	-0-	-0-	35149 2 10995 9	19 4 Y	9995	9084 0	969 1 89
11	38151 X	38151	-0-	-0-	-0-	29386 2	8765 9 Y	7968	7847 0 53 8	72 1 85
12	41127 X	41127	-0-	-0-	-0-	32166 2 8888 9	73 4 Y	8080	8012 0	63 1 90
*01	39124 X	39124	-0-	-0-	-0-	30853 2	8271 9 Y	7519	7464 0 1 8	92 1 52

SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 289627	COMPL. DATE 02/25/2020	TOTAL DEPTH 12007	PERF.12100 - 16926		
08	196075 X	50179	-0-	-145896	-0-	40559 2 9602 9	18 4 Y	8729	8781 0 2 8	9 1 58
09	189750 X	48417	-0-	-141333	-0-	39288 2 9107 9	22 4 Y	8279	8089 0 109 8	31 1 108
10	196075 X	47204	-0-	-148871	-0-	38254 2 8930 9	20 4 Y	8118	7364 0	790 1 72
11	189750 X	41136	-0-	-148614	-0-	32897 2	8239 9 Y	7490	7365 0 44 8	73 1 80
12	55428 X	40666	-0-	-14762	-0-	32496 2 8096 9	74 4 Y	7360	7300 0	58 1 82
01	50189 X	41256	-0-	-8933	-0-	33091 2	8165 9 Y	7423	7366 0 1 8	87 1 51

STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 289630	COMPL. DATE 10/01/2019	TOTAL DEPTH 10165	PERF. N/A	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)				//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162									
STATE STREET 20-29 B UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 289720	COMPL. DATE	08/04/2020	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	10715	- 18294
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE				
08	SHUT IN	302633	-0-	302633	302633	86 1	264006 2	Y	34666	34097 0	291 1	258	
						408 4	38133 9			20 8			
09	SHUT IN	147715	-0-	147715	450348	113 1	130818 2	Y	15008	14712 0	451 1	97	
						275 4	16509 9			6 8			
10	656265 X	205917	-0-	-450348	-0-	257 1	186016 2	Y	17679	16908 0	654 1	214	
						197 4	19447 9						
11	366750 X	150956	-0-	-215794	-0-	362 1	136934 2	Y	12399	11814 0	729 1	59	
						21 4	13639 9			11 8			
12	378975 X	119340	-0-	-259635	-0-	847 1	108949 2	Y	8493	8144 0	326 1	82	
						202 4	9342 9						
01	302622 X	36971	-0-	-265651	-0-	301 1	33608 2	Y	2729	2650 0	136 1	22	
						60 4	3002 9			3 8			
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 289809	COMPL. DATE	12/15/2019	TOTAL DEPTH	10326	PERF.	N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 289810	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	N/A	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
STATE STREET 20-29 A UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 289813	COMPL. DATE	09/21/2020	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	10799	- 18443
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	100888	-0-	100888	100888	77 1	89150 2	Y	10551	10155 0	325 1	68	
						55 4	11606 9			3 8			
10	369973 X	269085	-0-	-100888	-0-	334 1	242288 2	Y	23824	22709 0	895 1	288	
						257 4	26206 9						
11	344610 X	176209	-0-	-168401	-0-	422 1	159492 2	Y	14792	14154 0	843 1	71	
						24 4	16271 9			12 8			
12	356097 X	140192	-0-	-215905	-0-	993 1	127730 2	Y	10192	9708 0	458 1	97	
						258 4	11211 9						
01	269080 X	100768	-0-	-168312	-0-	829 1	91383 2	Y	7626	7212 0	444 1	61	
						167 4	8389 9			6 8			
STATE STREET 20-29 A UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 289814	COMPL. DATE	07/26/2020	TOTAL DEPTH	11074	PERF.	11545	- 18717
08	SHUT IN	655495	-0-	655495	707466	197 1	599383 2	Y	50276	48547 0	1416 1	366	
						611 4	55304 9			48 8			
09	SHUT IN	566151	-0-	566151	1273617	450 1	518574 2	Y	42548	41193 0	1424 1	275	
						324 4	46803 9			22 8			
10	1771168 X	497551	-0-	-1273617	-0-	631 1	456576 2	Y	36235	34415 0	1661 1	434	
						485 4	39859 9						
11	635040 X	414081	-0-	-220959	-0-	1010 1	381669 2	Y	28495	26827 0	1928 1	135	
						57 4	31345 9			39 8			
12	656208 X	371004	-0-	-285204	-0-	2655 1	341460 2	Y	23869	22467 0	1312 1	225	
						633 4	26256 9						
01	656208 X	341764	-0-	-314444	-0-	2445 1	315869 2	Y	20872	19498 0	1407 1	164	
						491 4	22959 9			28 8			



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		2H RRCID -> 289821		COMPL. DATE 12/23/2019		TOTAL DEPTH 10354 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				
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-					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		3H RRCID -> 289822		COMPL. DATE 12/03/2019		TOTAL DEPTH 10630 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-					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		9H RRCID -> 289825		COMPL. DATE 01/11/2020		TOTAL DEPTH 10364 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-					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		6H RRCID -> 289830		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 10651 PERF.10760 - 20074								
08	2333636 X	177896	-0-	-2155740	-0-	162354	2	15542	9	Y	14129	13930	0	166	1	283
09	488160 X	164581	-0-	-323579	-0-	149744	2	14837	9	Y	13488	12973	0	498	1	297
10	504432 X	162805	-0-	-341627	-0-	148180	2	14625	9	Y	13295	12602	0	606	1	384
11	488160 X	150777	-0-	-337383	-0-	137339	2	13438	9	Y	12216	11644	0	756	1	192
12	504432 X	144369	-0-	-360063	-0-	132091	2	12278	9	Y	11162	10610	0	419	1	325
01	177909 X	142646	-0-	-35263	-0-	130265	2	12381	9	Y	11255	10540	0	837	1	196
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		8H RRCID -> 289835		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 10694 PERF.10870 - 20106								
08	1837491 X	126685	-0-	-1710806	-0-	115891	2	10794	9	Y	9813	9675	0	115	1	197
09	424440 X	120266	-0-	-304174	-0-	109744	2	10522	9	Y	9565	9209	0	339	1	211
10	438588 X	119063	-0-	-319525	-0-	108974	2	10089	9	Y	9172	8729	0	388	1	266
11	424440 X	112355	-0-	-312085	-0-	102930	2	9425	9	Y	8568	8187	0	506	1	135
12	438588 X	108405	-0-	-330183	-0-	99821	2	8584	9	Y	7804	7429	0	282	1	228
01	126697 X	107319	-0-	-19378	-0-	98550	2	8769	9	Y	7972	7558	0	497	1	140

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1323533 X	107451	-0-	-1216082	-0-	89211 2	18240 9		Y	16582	16404 0	142 1			333
09		229380 X	100211	-0-	-129169	-0-	83614 2	16597 9		Y	15088	14797 0	280 1			339
10		237026 X	96894	-0-	-140132	-0-	81074 2	15820 9		Y	14382	13997 0	298 1			426
11		229380 X	86649	-0-	-142731	-0-	72360 2	14289 9		Y	12990	12778 0	418 1			210
12		237026 X	89317	-0-	-147709	-0-	75156 2	14161 9		Y	12874	12452 0	250 1			382
*01		112902 X	112902	-0-	-0-	-0-	100142 2	12760 9		Y	11600	11286 0	478 1			209

STATE OREDIGGER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289959		COMPL. DATE 01/06/2020		TOTAL DEPTH 10653		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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289960		COMPL. DATE 07/08/2020		TOTAL DEPTH 10894		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-
12	SHUT IN	2447	-0-	2447	2447	1323 2	417 4	Y	643	5 1	638
*01	SHUT IN	18440	-0-	18440	20887	707 9	11252 2	Y	3554	4063 1	129
						283 1	3909 9				
						2996 4					

STATE BLUEWING UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 290013		COMPL. DATE 06/25/2019		TOTAL DEPTH 10438		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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STATE CORREA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 290016		COMPL. DATE 04/17/2020		TOTAL DEPTH 10656		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-
12	SHUT IN	37276	-0-	37276	37276	28513 2	334 4	Y	7663	7606 1	57
01	SHUT IN	183371	-0-	183371	220647	8429 9	73 4	Y	36532	36364 1	195
						143113 2				30 8	
						40185 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT			//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
STATE CORREA UNIT			WELL #:	8H	RRCID ->	290019	COMPL. DATE	04/04/2020	TOTAL DEPTH	10949	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-
12	SHUT IN	44040	-0-	44040	44040	33751	2	354	4	Y	9032	8965	1			67
01	SHUT IN	199285	-0-	199285	243325	156127	2	80	4	Y	39162	38982	1	37	8	210
						9935	9									
						43078	9									
STATE CORREA UNIT			WELL #:	10H	RRCID ->	290020	COMPL. DATE	02/21/2020	TOTAL DEPTH	11228	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-
12	SHUT IN	62770	-0-	62770	62770	50681	2	579	4	Y	10464	10389	1			75
01	SHUT IN	381823	-0-	381823	444593	11510	9	167	4	Y	53444	53181	1	52	8	286
						322868	2									
						58788	9									
STATE CORREA UNIT			WELL #:	11H	RRCID ->	290021	COMPL. DATE	02/02/2020	TOTAL DEPTH	9901	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	82844	-0-	82844	82844	61346	2	348	4	Y	19227	18919	1	46	8	262
12	SHUT IN	79304	-0-	79304	162148	21150	9	261	4	Y	15092	15235	1			119
01	SHUT IN	28815	-0-	28815	190963	62442	2	24	4	Y	5057	5134	1	15	8	27
						16601	9									
						23228	2									
						5563	9									
STATE BLUEWING UNIT B			WELL #:	4H	RRCID ->	290056	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	10536	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STATE CORREA UNIT			WELL #:	12H	RRCID ->	290083	COMPL. DATE	03/07/2020	TOTAL DEPTH	10515	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-
12	SHUT IN	39107	-0-	39107	39107	29120	2	521	4	Y	8605	8537	1			68
01	SHUT IN	256170	-0-	256170	295277	9466	9	102	4	Y	51678	51425	1	42	8	279
						199222	2									
						56846	9									
STATE STREAMER UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	290297	COMPL. DATE	03/08/2020	TOTAL DEPTH	10813	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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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												
STATE STREAMER UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 290298		COMPL. DATE 03/18/2020		TOTAL DEPTH 10450		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
STATE STREAMER UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 290299		COMPL. DATE 02/19/2020		TOTAL DEPTH 10770		PERF. N/A		
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
STATE STREAMER UNIT		WELL #:		9H		RRCID -> 290301		COMPL. DATE 02/02/2020		TOTAL DEPTH 10384		PERF. N/A		
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
STATE STREAMER UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 290306		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 10742		PERF. N/A		
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
VJ RANCH LINK 35-38 A		WELL #:		711H		RRCID -> 290316		COMPL. DATE 04/12/2020		TOTAL DEPTH 11234		PERF. N/A		
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
VJ RANCH LINK 35-38 C		WELL #:		751H		RRCID -> 290319		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 11884		PERF. N/A		
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
VJ RANCH LINK 35-38 E		WELL #:		712H		RRCID -> 290323		COMPL. DATE 10/19/2020		TOTAL DEPTH 11208		PERF. N/A		
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
VJ RANCH LINK 35-38 D		WELL #: 731H		RRCID -> 290324		COMPL. DATE 10/31/2020		TOTAL DEPTH 11528 PERF. N/A						
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				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
-----														
VJ RANCH LINK 35-38 F		WELL #: 732H		RRCID -> 290334		COMPL. DATE 10/01/2020		TOTAL DEPTH 11514 PERF. N/A						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
-----														
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 290341		COMPL. DATE 01/16/2020		TOTAL DEPTH 10429 PERF. N/A						
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-				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
-----														
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 290352		COMPL. DATE 03/10/2020		TOTAL DEPTH 10741 PERF. N/A						
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-				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
-----														
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 290357		COMPL. DATE 02/28/2020		TOTAL DEPTH 10437 PERF. N/A						
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-				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
-----														
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 290404		COMPL. DATE 12/21/2020		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 10182 - 20394						
*12	0	88250	-0-	88250	88250	67576	2	1770	4	N	17185	15647	1	1538
						18904	9							
*01	435064 X	346814	-0-	-88250	-0-	280129	2	2694	4	N	58174	59569	1	143
						63991	9							
-----														
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 290406		COMPL. DATE 12/21/2020		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9912 - 20064						
12	0	68443	-0-	68443	68443	56140	2	1556	4	N	9770	8906	1	864
						10747	9							
*01	490243 X	421800	-0-	-68443	-0-	356038	2	3424	4	N	56671	57396	1	139
						62338	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) FDL OPERATING, LLC RAINBOW STATE		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
				263924											
		WELL #:		1	RRCID ->	205027	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	21547	PERF.10669 - 10778				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HALCON OPERATING CO., INC. WHITLEY 34-231				344412	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
				1H	RRCID ->	288027	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	10557	PERF.10750 - 14530				
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				400
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				400
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				400
11	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-				400
12	142 X	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-				400
*01	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				400

BLACK STONE 34-216				WELL #:	2H	RRCID ->	288160	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	10653	PERF.10995 - 15063
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	1			N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	30	-0-	30	40	30	1			N	-0-	-0-
12	DLQ G-10	10	-0-	10	50	10	1			N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	60	10	1			N	-0-	-0-

BLACK STONE 1-14 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	288161	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	11131	PERF.11121 - 15172
08	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-	150
09	7410 X	10	-0-	-7400	-0-	10	1			N	-0-	150
10	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-	150
11	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	3	1	1590	2	N	25	175
						28	9					
12	680 X	680	-0-	-0-	-0-	4	1	626	2	N	45	220
						50	9					
*01	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	28	1	3246	2	N	504	546 1 178
						554	9					

MONROE 34-215 WRD				WELL #:	1H	RRCID ->	288162	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	10680	PERF.11070 - 15050
08	5642 X	1132	-0-	-4510	-0-	310	1	163	2	N	599	554 1 267
						659	9					
09	5460 X	987	-0-	-4473	-0-	300	1	71	2	N	560	563 1 264
						616	9					
10	5642 X	2401	-0-	-3241	-0-	1698	2	96	4	N	552	527 1 289
						607	9					
11	3570 X	3497	-0-	-73	-0-	70	1	2802	2	N	568	571 1 286
						625	9					
12	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	155	1	2831	2	N	427	554 1 159
						52	4	470	9			
*01	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	155	1	2846	2	N	761	559 1 361
						49	4	837	9			

BLACK STONE 34-216				WELL #:	1H	RRCID ->	288168	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	10609	PERF.11008 - 14808
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-	-0-
10	1209 X	4	-0-	-1205	-0-		4	2		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412														
BRAMBLETT 34-216		WELL #: 1H		RRCID -> 288384		COMPL. DATE 02/21/2011				TOTAL DEPTH 10664 PERF.11074 - 14985						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	310	1	2861	2	N	728	750	1			503
						240	4	801	9							
09	3840 X	3560	-0-	-280	-0-	250	1	2439	2	N	578	564	1			517
						235	4	636	9							
10	4154 X	2371	-0-	-1783	-0-	310	1	1250	4	N	737	735	1			519
						811	9									
11	4080 X	2921	-0-	-1159	-0-	279	1	1198	2	N	767	750	1			536
						600	4	844	9							
12	4216 X	3825	-0-	-391	-0-	295	1	2618	2	N	829	907	1			458
						912	9									
*01	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	310	1	3710	2	N	714	575	1			597
						130	4	785	9							
MONROE 34-232		WELL #: 2H		RRCID -> 288498		COMPL. DATE 07/28/2011				TOTAL DEPTH 10539 PERF.10976 - 14895						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STICKLINE		WELL #: 1H		RRCID -> 289121		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 10761 PERF.11156 - 20919						
08	221650 X	135859	-0-	-85791	-0-	155	1	123769	2	Y	10808	10889	0			191
						46	4	11889	9							
09	140520 X	123406	-0-	-17114	-0-	150	1	112585	2	Y	9701	9727	0			165
						10671	9									
10	149606 X	118980	-0-	-30626	-0-	155	1	107921	2	Y	9913	9906	1			172
						10904	9									
11	144780 X	108503	-0-	-36277	-0-	150	1	99276	2	Y	8252	8235	1			189
						9077	9									
12	149606 X	106901	-0-	-42705	-0-	155	1	97619	2	Y	8297	8292	1			194
						9127	9									
01	135873 X	102216	-0-	-33657	-0-	155	1	92883	2	Y	8312	8399	1			107
						35	4	9143	9							
DEVILS CASTLE		WELL #: 1H		RRCID -> 289170		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 10790 PERF.11263 - 20693						
08	140461 X	125188	-0-	-15273	-0-	310	1	115345	2	Y	8571	8635	0			152
						105	4	9428	9							
09	135930 X	112966	-0-	-22964	-0-	300	1	104156	2	Y	7736	7758	0			130
						8510	9									
10	136307 X	98495	-0-	-37812	-0-	276	1	90485	2	Y	7011	7050	1			91
						22	4	7712	9							
11	131910 X	93609	-0-	-38301	-0-	300	1	86620	2	Y	6081	6031	1			141
						6689	9									
12	136307 X	91806	-0-	-44501	-0-	310	1	84622	2	Y	6249	6246	1			144
						6874	9									
01	125178 X	86782	-0-	-38396	-0-	288	1	79900	2	Y	5935	5996	1			83
						65	4	6529	9							



PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412												
APRES VOUS		WELL #:		1H	RRCID -> 289428	COMPL. DATE 10/08/2018	TOTAL DEPTH 10849	PERF.11122	- 20418					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	56138 X	56138	-0-	-0-	-0-	155 1	49726 2	Y	5688	5726	0			101
09	65520 X	56223	-0-	-9297	-0-	6257 9	150 1	50110 2	Y	5390	5397	0		94
10	59768 X	50114	-0-	-9654	-0-	34 4	129 1	43593 2	Y	5518	5519	1		93
11	57840 X	45776	-0-	-12064	-0-	322 4	322 4	6070 9		4828	4809	1		112
12	59768 X	45877	-0-	-13891	-0-	123 1	187 4	40155 2	Y	4907	4904	1		115
01	58094 X	45415	-0-	-12679	-0-	125 1	5398 9	40354 2	Y	4918	4969	1		64
						1189 4	38694 2	5410 9						
HORNSILVER		WELL #:		1H	RRCID -> 289429	COMPL. DATE 11/04/2018	TOTAL DEPTH 11040	PERF.11373	- 20795					
08	63201 X	63201	-0-	-0-	-0-	155 1	58503 2	Y	4130	4156	0			73
09	54836 X	54836	-0-	-0-	-0-	4543 9	150 1	50430 2	Y	3838	3844	0		67
10	79825 X	61636	-0-	-18189	-0-	34 4	181 1	55267 2	Y	5224	5150	1		141
11	68280 X	57343	-0-	-10937	-0-	442 4	442 4	5746 9		4271	4329	1		83
12	64542 X	59215	-0-	-5327	-0-	177 1	273 4	52195 2	Y	5463	5459	1		87
01	63209 X	57257	-0-	-5952	-0-	185 1	6009 9	53021 2	Y	3397	3439	1		45
						188 1	6009 9	51651 2	Y					
						1681 4	51651 2	3737 9						
INTUITION		WELL #:		1H	RRCID -> 289430	COMPL. DATE 02/04/2019	TOTAL DEPTH 11061	PERF.11215	- 20795					
08	62248 X	50898	-0-	-11350	-0-	155 1	45676 2	Y	4591	4614	0			81
09	51270 X	49040	-0-	-2230	-0-	17 4	150 1	5050 9		4247	4253	0		75
10	51894 X	49712	-0-	-2182	-0-	4672 9	155 1	44622 2	Y	4486	4483	1		78
11	50220 X	48791	-0-	-1429	-0-	4935 9	150 1	44286 2	Y	3959	3945	1		92
12	51429 X	50809	-0-	-620	-0-	4355 9	155 1	46011 2	Y	4221	4214	1		99
*01	50976 X	50976	-0-	-0-	-0-	4643 9	155 1	46063 2	Y	4325	4366	1		58
						4758 9	46063 2							
TRESTLE		WELL #:		1H	RRCID -> 289431	COMPL. DATE 03/02/2019	TOTAL DEPTH 10893	PERF.11325	- 20934					
08	55327 X	55327	-0-	-0-	-0-	155 1	50795 2	Y	3970	3997	0			70
09	51663 X	51663	-0-	-0-	-0-	10 4	150 1	4367 9		3847	3851	0		66
10	61225 X	53947	-0-	-7278	-0-	4232 9	4232 9	47281 2	Y	3999	3997	1		68
11	56880 X	50131	-0-	-6749	-0-	155 1	49393 2	Y	3410	3401	1			77
12	57226 X	50510	-0-	-6716	-0-	4399 9	150 1	46230 2	Y	3503	3497	1		83
01	55335 X	49134	-0-	-6201	-0-	3751 9	155 1	46488 2	Y	3532	3569	1		46
						14 4	155 1	3853 9						
						3885 9	45094 2							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. PRONTO		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		1H	RRCID -> 289432	COMPL. DATE 02/02/2019	TOTAL DEPTH 10844	PERF.11172	-		18654				
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
08	29904 X	29904	-0-	-0-	-0-	155 1	26869 2	26869 2	Y	2605	2621	0			46
09	27736 X	27736	-0-	-0-	-0-	14 4	2866 9	24868 2	Y	2471	2475	0			42
10	28269 X	28269	-0-	-0-	-0-	150 1	25148 2	25148 2	Y	2696	2694	1			44
11	25215 X	25215	-0-	-0-	-0-	2718 9	22634 2	22634 2	Y	2210	2203	1			51
12	30845 X	25363	-0-	-5482	-0-	155 1	22709 2	22709 2	Y	2272	2270	1			53
01	29915 X	23831	-0-	-6084	-0-	2499 9	21173 2	21173 2	Y	2275	2298	1			30
-----															
SPELLBOUND		WELL #:		1H	RRCID -> 289433	COMPL. DATE 02/28/2019	TOTAL DEPTH 10930	PERF.11487	-		20809				
08	74431 X	65916	-0-	-8515	-0-	155 1	59966 2	59966 2	Y	5268	5301	0			93
09	69600 X	61338	-0-	-8262	-0-	5795 9	55767 2	55767 2	Y	4928	4936	0			85
10	71920 X	64256	-0-	-7664	-0-	150 1	58525 2	58525 2	Y	5069	5068	1			86
11	67530 X	59341	-0-	-8189	-0-	5421 9	54363 2	54363 2	Y	4389	4374	1			101
12	67363 X	59731	-0-	-7632	-0-	155 1	54586 2	54586 2	Y	4524	4519	1			106
01	65906 X	58020	-0-	-7886	-0-	14 4	52867 2	52867 2	Y	4544	4591	1			59
-----															
PRIMA		WELL #:		1H	RRCID -> 289434	COMPL. DATE 02/01/2019	TOTAL DEPTH 10776	PERF.11290	-		20615				
08	56405 X	56405	-0-	-0-	-0-	155 1	51640 2	51640 2	Y	4191	4217	0			74
09	53360 X	53360	-0-	-0-	-0-	4610 9	48831 2	48831 2	Y	3981	3986	0			69
10	61039 X	54486	-0-	-6553	-0-	150 1	49834 2	49834 2	Y	4088	4086	1			71
11	57990 X	50762	-0-	-7228	-0-	4497 9	46671 2	46671 2	Y	3583	3571	1			83
12	58187 X	51527	-0-	-6660	-0-	150 1	47313 2	47313 2	Y	3690	3687	1			86
01	56420 X	50163	-0-	-6257	-0-	3941 9	45920 2	45920 2	Y	3716	3753	1			49
-----															
BALBO WEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289435	COMPL. DATE 02/02/2016	TOTAL DEPTH 10323	PERF.10765	-		20896				
08	33889 X	33889	-0-	-0-	-0-	288 1	31118 3	31118 3	N	1873	1770	0			287
09	37185 X	37185	-0-	-0-	-0-	423 4	34833 3	34833 3	N	1537	1614	0			210
10	46795 X	46795	-0-	-0-	-0-	295 1	42007 2	42007 2	N	2072	2094	1			188
11	44183 X	44183	-0-	-0-	-0-	366 4	39481 2	39481 2	N	1780	1769	1			199
12	45400 X	45400	-0-	-0-	-0-	2256 1	40854 2	40854 2	N	2155	2101	1			253
*01	37106 X	37106	-0-	-0-	-0-	253 4	34403 2	34403 2	N	1933	1871	1			315
-----															
						127 4	2126 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412													
BALBO WEST-ELLIOT		WELL #: 1H		RRCID -> 289436		COMPL. DATE 11/13/2017		TOTAL DEPTH 10556		PERF.10695		- 20400			
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
08	23457 X	23457	-0-	-0-	-0-	290	1	22615	3	N	231	231	0		87
						298	4	254	9						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
HEXP OPERATING, LLC		383192													
STATE OATMAN		WELL #: 4		RRCID -> 284643		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 11736		PERF. 9916		- 11293			
08	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	990	4	31	9	Y	28				245
09	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1361	4	68	9	Y	62	80	1		227
10	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1711	4	69	9	Y	63	160	1		130
11	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1390	4	61	9	Y	55	83	1		102
12	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT				102
01	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT				102
STATE OATMAN		WELL #: 5		RRCID -> 288812		COMPL. DATE 10/11/2012		TOTAL DEPTH 10923		PERF. 9928		- 10765			
08	806 N	767	-0-	-39	-0-	743	4	24	9	N	22				170
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1022	4	52	9	N	47	61	1		156
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1283	4	52	9	N	47	120	1		83
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1042	4	46	9	N	42	62	1		63
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT				63
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT				63
LUXE OPERATING LLC		511772													
BARBEE 72-1		WELL #: 1H		RRCID -> 268076		COMPL. DATE 01/20/2013		TOTAL DEPTH 10127		PERF.10177		- 15023			
08	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-				202
09	17622 X	17622	-0-	-0-	-0-	17489	3	133	9	N	121				323
10	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	11333	3	109	9	N	99	187	1		235
11	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	7643	3	118	9	N	107	185	1		157
12	10044 X	7758	-0-	-2286	-0-	7639	3	119	9	N	108	181	1		84
01	10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT				84
COTTONMOUTH 58-47		WELL #: 1		RRCID -> 273043		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 11014		PERF.10197		- 12935			
08	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-				169
09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-				169
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169
CALIFORNIA CHROME UNIT		WELL #: 5003HR		RRCID -> 284036		COMPL. DATE 02/22/2018		TOTAL DEPTH 10871		PERF.11042		- 20040			
08	67766 X	63569	-0-	-4197	-0-	56863	3	6706	9	N	6096	6078	0	16	8
09	59520 X	59092	-0-	-428	-0-	52702	3	6390	9	N	5809	5772	0	5	8
10	62837 X	61804	-0-	-1033	-0-	55297	3	6507	9	N	5915	5793	0	11	8
11	61500 X	58529	-0-	-2971	-0-	52330	3	6199	9	N	5635	5551	0	26	8
12	63581 X	59511	-0-	-4070	-0-	53251	3	6260	9	N	5691	5847	0	7	8
01	63581 X	NO RPT	-0-	-63581	-0-					N	NO RPT				646

PHANTOM (WOLFCAMP) LUXE OPERATING LLC ANGELS ENVY 4-3W UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511772		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		82615 X	-0-	-0-	-82615					N	-0-			374
09		79950 X	1096	-0-	-78854	1084	3	12	9	N	11	4	0	381
10		59276 X	59276	-0-	-0-	51585	3	4929	4	N	2511	2337	0	536
11		68637 X	68637	-0-	-0-	2762	9							
						995	1	64105	3	N	3215	2858	0	840
*12		78036 X	78036	-0-	-0-	3537	9							
						1028	1	64103	3	N	3637	4175	0	288
01		1147 X	NO RPT	-0-	-1147	8904	4	4001	9					288
										N	NO RPT			
BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286870	COMPL. DATE 10/10/2018	TOTAL DEPTH 9992	PERF. 10387	- 14607						
08		10788 X	-0-	-0-	-10788					N	-0-			611
09		10440 X	-0-	-0-	-10440					N	-0-			611
10		10788 X	-0-	-0-	-10788					N	-0-			611
11		13561 X	13561	-0-	-0-	11514	3	1220	4	N	752	878	0	481
						827	9							
*12		29837 X	29837	-0-	-0-	27405	3	100	4	N	2120	2374	0	223
						2332	9							
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			223
CALIFORNIA CHROME UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287093	COMPL. DATE 08/19/2020	TOTAL DEPTH 11264	PERF. 11562	- 21403						
08		104935 X	77608	-0-	-27327	1395	1	68503	3	N	7009	6904	0	398
						7710	9							
09		85290 X	84908	-0-	-382	1350	1	74586	3	N	7680	7788	0	273
						524	4	8448	9					
10		88133 X	84519	-0-	-3614	1395	1	72825	3	N	7363	7279	0	333
						2200	4	8099	9					
11		87479 X	87479	-0-	-0-	1350	1	76196	3	N	7637	7704	0	193
						1532	4	8401	9					
12		87730 X	85181	-0-	-2549	1395	1	74233	3	N	7581	7383	0	369
						1214	4	8339	9					
01		87730 X	NO RPT	-0-	-87730					N	NO RPT			369
LARCENY 12-11W UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287123	COMPL. DATE 10/29/2018	TOTAL DEPTH 9579	PERF. 9692	- 18029						
08		146878 X	112604	-0-	-34274	108580	3	795	4	N	2935	2977	0	202
						3229	9							
09		127980 X	109940	-0-	-18040	101100	3	6205	4	N	2395	2485	0	109
						2635	9							
10		132246 X	103006	-0-	-29240	100186	3	2820	9	N	2564	2530	0	137
11		127980 X	96662	-0-	-31318	94157	3	2505	9	N	2277	2189	0	207
12		124372 X	97632	-0-	-26740	94658	3	487	4	N	2261	2311	0	152
						2487	9							
01		113615 X	NO RPT	-0-	-113615					N	NO RPT			152
HEAVEN HILL 23-13E UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287247	COMPL. DATE 01/09/2019	TOTAL DEPTH 9685	PERF. 10011	- 20295						
08		55769 X	38430	-0-	-17339	2471	1	20549	3	N	4836	4321	0	755
						10090	4	5320	9					
09		53970 X	40541	-0-	-13429	2391	1	28329	3	N	5144	5166	0	721
						4163	4	5658	9					
10		22086 X	22086	-0-	-0-	2384	1	12470	3	N	2502	2881	0	328
						4480	4	2752	9					
11		37170 X	26293	-0-	-10877	2397	1	14029	3	N	3386	3232	0	437
						6142	4	3725	9					
12		41881 X	24650	-0-	-17231	2200	1	15504	3	N	3958	4304	0	81
						2592	4	4354	9					
01		41881 X	NO RPT	-0-	-41881					N	NO RPT			81

PHANTOM (WOLFCAMP) LUXE OPERATING LLC MERIDITH 183 UNIT			//CONT.// //CONT.//	71052 900 511772	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
			WELL #:	1H	RRCID ->	287385	COMPL. DATE	02/08/2019	TOTAL DEPTH	10774	PERF.	1.11171			-	15645	
08		35278 X	30848	-0-	-4430	-0-	1084 4555	1 9	25209	3	N	4141	4028	0	15	8	358
09		39090 X	32175	-0-	-6915	-0-	993 3267	1 4	23834	3	N	3710	3759	0	5	8	304
10		40393 X	29103	-0-	-11290	-0-	1075 3905	1 9	24123	3	N	3550	3725	0	6	8	123
11		39090 X	28370	-0-	-10720	-0-	1034 312	1 4	23109	3	N	3559	3495	0	19	8	168
12		33263 X	27336	-0-	-5927	-0-	1003 3848	1 9	22485	3	N	3498	3506	0	5	8	155
01		33263 X	NO RPT	-0-	-33263	-0-					N	NO RPT					155
BLANTONS 20-23E UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	287792	COMPL. DATE	04/03/2019	TOTAL DEPTH	10103	PERF.	1.0432			-	20618	
08		152610 X	152610	-0-	-0-	-0-	1395 11671	1 9	139544	3	N	10610	10652	0	24	8	369
09		146346 X	146346	-0-	-0-	-0-	1350 11598	1 9	133398	3	N	10544	10316	0	9	8	588
10		142761 X	142761	-0-	-0-	-0-	1395 3579	1 4	127067	3	N	9745	10070	0	15	8	248
11		134509 X	134509	-0-	-0-	-0-	1350 9838	1 9	123321	3	N	8944	8847	0	40	8	305
*12		131929 X	131929	-0-	-0-	-0-	1395 9727	1 9	120807	3	N	8843	8680	0	10	8	458
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					458
DANIELLE 183 UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	287912	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	11169	PERF.	1.11561			-	19525	
08		92938 X	50005	-0-	-42933	-0-	804 8902	1 9	40299	3	Y	8093	8105	0	28	8	373
09		92430 X	62012	-0-	-30418	-0-	774 3537	1 4	49357	3	Y	7585	7630	0	12	8	316
10		97619 X	65211	-0-	-32408	-0-	832 8923	1 9	55456	3	Y	8112	8201	0	18	8	209
11		92430 X	63417	-0-	-29013	-0-	806 8494	1 9	54117	3	Y	7722	7576	0	53	8	302
12		92566 X	62372	-0-	-30194	-0-	831 8344	1 9	53197	3	Y	7585	7662	0	15	8	210
01		65224 X	NO RPT	-0-	-65224	-0-					Y	NO RPT					210
RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	288216	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	10554	PERF.	1.0708			-	17550	
08		54715 X	45945	-0-	-8770	-0-	1082 7437	1 9	37426	3	N	6761	6839	0	22	8	315
09		46800 X	41274	-0-	-5526	-0-	1050 7007	1 9	33217	3	N	6370	6057	0	9	8	619
10		48453 X	38870	-0-	-9583	-0-	1030 6113	1 9	31727	3	N	5557	5726	0	12	8	438
11		46890 X	35778	-0-	-11112	-0-	1049 5724	1 9	29005	3	N	5204	5163	0	33	8	446
12		48453 X	36211	-0-	-12242	-0-	1029 571	1 4	28939	3	N	5156	5142	0	9	8	451
01		45942 X	NO RPT	-0-	-45942	-0-					N	NO RPT					451

PHANTOM (WOLFCAMP) LUXE OPERATING LLC WL WELLS 22-21S UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511772		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 #: 1H		RRCID -> 288257	COMPL. DATE 05/15/2019	TOTAL DEPTH 9794	PERF. 9984	- 17132								
08		9791 X	9791	-0-	-0-	968	1	1502	3	N	651	658	0	34	8	245
						6605	4	716	9							
09		6966 X	6966	-0-	-0-	840	1	523	3	N	837	870	0	9	8	203
						4682	4	921	9							
10		6552 X	6552	-0-	-0-	971	1	764	3	N	982	1041	0	17	8	127
						3737	4	1080	9							
11		11763 X	11763	-0-	-0-	1044	1	1537	3	N	3358	3141	0	62	8	282
						5488	4	3694	9							
12		9796 X	8161	-0-	-1635	1044	1	4111	3	N	1803	1591	0	16	8	478
						1023	4	1983	9							
01		9796 X	NO RPT	-0-	-9796					N	NO RPT					478
		FOUR ROSES 23S UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288271	COMPL. DATE 06/15/2019	TOTAL DEPTH 9903	PERF.10218	- 20124						
08		51119 X	14737	-0-	-36382	938	1	2120	3	N	3161	3503	0	15	8	201
						8202	4	3477	9							
09		35670 X	18980	-0-	-16690	998	1	8692	3	N	2648	2211	0	6	8	632
						6377	4	2913	9							
10		18649 X	18649	-0-	-0-	1003	1	13227	3	N	3079	3452	0	9	8	250
						1032	4	3387	9							
11		19276 X	19276	-0-	-0-	1032	1	14354	3	N	3011	2937	0	27	8	297
						578	4	3312	9							
12		19623 X	19347	-0-	-276	996	1	12292	3	N	2975	3009	0	7	8	256
						2786	4	3273	9							
01		19623 X	NO RPT	-0-	-19623					N	NO RPT					256
		DANIELLE 183 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288605	COMPL. DATE 04/07/2019	TOTAL DEPTH 10877	PERF.11507	- 19222						
08		54977 X	54977	-0-	-0-	1672	1	44415	3	Y	8082	7981	0	18	8	368
						8890	9									
09		58050 X	48055	-0-	-9995	1617	1	36748	3	Y	7361	7417	0	5	8	307
						1593	4	8097	9							
10		59985 X	47350	-0-	-12635	1641	1	37567	3	Y	7402	7509	0	9	8	191
						8142	9									
11		58050 X	45982	-0-	-12068	1587	1	36571	3	Y	7113	7001	0	24	8	279
						7824	9									
12		54963 X	45587	-0-	-9376	1583	1	36116	3	Y	7171	7244	0	7	8	199
						7888	9									
01		54963 X	NO RPT	-0-	-54963					Y	NO RPT					199
		WILSON 184-185 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 289049	COMPL. DATE 07/23/2019	TOTAL DEPTH 11317	PERF.11618	- 21747						
08		138074 X	135544	-0-	-2530	100101	3	20915	4	N	13207	13242	0	57	8	386
						14528	9									
09		139440 X	131372	-0-	-8068	98319	3	20212	4	N	11674	11784	0	21	8	255
						12841	9									
10		156147 X	138201	-0-	-17946	123460	3	14741	9	N	13401	13445	0	42	8	169
						106611	3	5914	4	N	11459	11270	0	110	8	248
11		143250 X	125130	-0-	-18120	12605	9									
						61044	3	6744	4	N	7229	7267	0	17	8	193
12		148056 X	75740	-0-	-72316	7952	9									
01		135749 X	NO RPT	-0-	-135749					N	NO RPT					193

PHANTOM (WOLFCAMP) LUXE OPERATING LLC BROOKE 184-185 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511772	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	
BROOKE 184-185 UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 289112	COMPL. DATE 07/22/2019	TOTAL DEPTH 11281	PERF.11363 - 21322					
08	119381 X	113334	-0-	-6047	-0-	1395 1 12491 9	99448 3	N	11355	11383 0	55 8	434	
09	107034 X	107034	-0-	-0-	-0-	1350 1 10858 9	94826 3	N	9871	9941 0	21 8	343	
10	129146 X	118391	-0-	-10755	-0-	1395 1 11472 9	105524 3	N	10429	10445 0	33 8	294	
11	117300 X	106220	-0-	-11080	-0-	1350 1 10010 9	94860 3	N	9100	8900 0	88 8	406	
12	121210 X	56503	-0-	-64707	-0-	1395 1 6335 4	43057 3	N	5196	5280 0	12 8	310	
01	113336 X	NO RPT	-0-	-113336	-0-			N	NO RPT			310	
ALYSE 51 UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 289207	COMPL. DATE 10/08/2019	TOTAL DEPTH 11196	PERF.11380 - 21750					
08	194711 X	107384	-0-	-87327	-0-	1395 1 9364 9	96625 3	N	8513	8444 0	45 8	317	
09	188430 X	96106	-0-	-92324	-0-	1350 1 8666 9	86090 3	N	7878	7870 0	17 8	308	
10	119164 X	97711	-0-	-21453	-0-	1395 1 8163 9	88153 3	N	7421	7251 0	27 8	451	
11	115320 X	94623	-0-	-20697	-0-	765 1 1470 4	84865 3	N	6839	6892 0	74 8	324	
*12	117273 X	88196	-0-	-29077	-0-	79106 3 8510 9	580 4	N	7736	7793 0	18 8	267	
01	107384 X	NO RPT	-0-	-107384	-0-			N	NO RPT			267	
JAKE 201-200 UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 289218	COMPL. DATE 10/23/2019	TOTAL DEPTH 11295	PERF.11692 - 19457					
08	215667 X	80066	-0-	-135601	-0-	1395 1 8187 9	70484 3	N	7443	7575 0	37 8	439	
09	208710 X	92542	-0-	-116168	-0-	1350 1 21318 4	63030 3	N	6222	6288 0	12 8	361	
10	106795 X	71799	-0-	-34996	-0-	1395 1 6846 9	63558 3	N	6224	6143 0	19 8	423	
11	97350 X	62169	-0-	-35181	-0-	1350 1 134 4	54852 3	N	5303	5296 0	45 8	385	
12	100502 X	59341	-0-	-41161	-0-	1395 1 5641 9	52305 3	N	5128	5124 0	11 8	378	
01	95635 X	NO RPT	-0-	-95635	-0-			N	NO RPT			378	
DAVIS 201-200-199 UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 289219	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL DEPTH 11261	PERF.11635 - 21601					
08	262756 X	126162	-0-	-136594	-0-	1395 1 10083 9	114684 3	N	9166	9141 0	45 8	422	
09	254280 X	119714	-0-	-134566	-0-	1350 1 9430 4	100937 3	N	7270	7424 0	17 8	251	
10	159712 X	120445	-0-	-39267	-0-	1395 1 8657 9	110393 3	N	7870	7844 0	27 8	250	
11	146220 X	109272	-0-	-36948	-0-	1350 1 7827 9	100095 3	N	7115	7037 0	72 8	256	
12	150009 X	102391	-0-	-47618	-0-	1395 1 7512 9	93484 3	N	6829	6820 0	18 8	247	
01	126170 X	NO RPT	-0-	-126170	-0-			N	NO RPT			247	

PHANTOM (WOLFCAMP) LUXE OPERATING LLC BLACK MAPLE HILL STATE 12		//CONT.// //CONT.//	71052 900 511772	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:	1H	RRCID ->	289240	COMPL. DATE	08/15/2020	TOTAL DEPTH	9924	PERF.	10102	- 14765			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		131471 X	99554	-0-	-31917	-0-	91140 3	8414 9	N	7649	7664	0	13 8	378	
09		127230 X	82737	-0-	-44493	-0-	76024 3	6713 9	N	6103	6176	0	5 8	300	
10		125829 X	82954	-0-	-42875	-0-	75697 3	7257 9	N	6597	6617	0	6 8	274	
11		121770 X	76188	-0-	-45582	-0-	70003 3	6185 9	N	5623	5321	0	18 8	558	
12		125829 X	76050	-0-	-49779	-0-	69013 3	1077 4	N	5418	5665	0	5 8	306	
01		99541 X	NO RPT	-0-	-99541	-0-	5960 9			N	NO RPT			306	
MARY GRACE 201-202 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	289387	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL DEPTH	2095	PERF.	N/A				
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	289417	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	10003	- 19384			
08		112189 X	60813	-0-	-51376	-0-	2480 1 33670 4	15323 3 9340 9	N	8491	8773	0	46 8	304	
09		108570 X	55007	-0-	-53563	-0-	2385 1 22191 4	22070 3 8361 9	N	7601	7276	0	18 8	611	
10		44979 X	44979	-0-	-0-	-0-	2429 1 5899 9	36651 3	N	5363	5595	0	27 8	352	
11		58800 X	41715	-0-	-17085	-0-	2369 1 4481 4	29218 3 5647 9	N	5134	4744	0	74 8	668	
12		60822 X	43832	-0-	-16990	-0-	2394 1 7486 4	28198 3 5754 9	N	5231	5501	0	24 8	374	
01		60822 X	NO RPT	-0-	-60822	-0-			N	NO RPT				374	
KNOB CREEK 12-11 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	289427	COMPL. DATE	09/08/2019	TOTAL DEPTH	9719	PERF.	10109	- 18128			
08		225463 X	176829	-0-	-48634	-0-	157129 3 6467 9	13233 4	N	5879	5898	0	14 8	181	
09		218190 X	161994	-0-	-56196	-0-	140061 3 5629 9	16304 4	N	5117	5115	0	5 8	178	
10		182652 X	147264	-0-	-35388	-0-	132014 3 5400 9	9850 4	N	4909	4835	0	13 8	239	
11		176760 X	135841	-0-	-40919	-0-	129427 3 4886 9	1528 4	N	4442	4333	0	22 8	326	
12		182652 X	131542	-0-	-51110	-0-	124114 3 4601 9	2827 4	N	4183	4294	0	5 8	210	
01		176824 X	NO RPT	-0-	-176824	-0-			N	NO RPT				210	
BULLEIT 12-15-16 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	289485	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL DEPTH	9771	PERF.	9906	- 20554			
08		268427 X	268427	-0-	-0-	-0-	245866 3	22561 9	Y	20510	20329	0	37 8	288	
09		235267 X	235267	-0-	-0-	-0-	218110 3	17157 9	Y	15597	15551	0	12 8	322	
10		214829 X	214829	-0-	-0-	-0-	198611 3 14718 9	1500 4	Y	13380	13465	0	19 8	218	
11		192106 X	192106	-0-	-0-	-0-	179732 3	12374 9	Y	11249	11061	0	46 8	360	
*12		181789 X	181789	-0-	-0-	-0-	168298 3 11174 9	2317 4	Y	10158	10159	0	11 8	348	
01		145173 X	NO RPT	-0-	-145173	-0-			Y	NO RPT				348	



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) LUXE OPERATING LLC MARY GRACE 201-202 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511772		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	RRCID ->	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MARY GRACE 201-202 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289515	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	11217	PERF.	11611	-		21661	
08	142321 X	99882	-0-	-42439	-0-	665 14960	1 9	84257	3	Y	13600	13454	0	48	8	397
09	137730 X	84518	-0-	-53212	-0-	641 11285	1 9	72592	3	Y	10259	10291	0	18	8	347
10	142321 X	90545	-0-	-51776	-0-	644 11084	1 9	78817	3	Y	10076	9971	0	28	8	424
11	102510 X	80946	-0-	-21564	-0-	646 10298	1 9	70002	3	Y	9362	9357	0	77	8	352
12	105927 X	77406	-0-	-28521	-0-	827 2324	1 4	64904	3	Y	8501	8209	0	19	8	625
01	99882 X	NO RPT	-0-	-99882	-0-			9351	9	Y	NO RPT					625
ABIGAIL 218-219 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289518	COMPL. DATE	04/21/2020	TOTAL DEPTH	11142	PERF.	11251	-		18780	
08	207886 X	132677	-0-	-75209	-0-	1395 13660	1 9	117622	3	N	12418	12482	0	41	8	534
09	201180 X	119393	-0-	-81787	-0-	1350 11477	1 4	94443	3	N	11021	11074	0	14	8	467
10	207886 X	100631	-0-	-107255	-0-	1395 10850	1 4	78299	3	N	9170	9381	0	18	8	238
11	179010 X	77539	-0-	-101471	-0-	900 1454	1 4	66910	3	N	7523	7481	0	45	8	235
12	185008 X	70085	-0-	-114923	-0-	58636 7383	3 9	4066	4	N	6712	6468	0	185	1	284
01	132680 X	NO RPT	-0-	-132680	-0-					N	NO RPT	10	8			284
DALLAS 213 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289527	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	11415	-		20101	
08	192541 X	160080	-0-	-32461	-0-	1395 14406	1 9	144279	3	N	13096	13039	0	65	8	302
09	186330 X	144150	-0-	-42180	-0-	1350 12510	1 9	130290	3	N	11373	11247	0	24	8	404
10	192541 X	142739	-0-	-49802	-0-	1395 11347	1 9	129997	3	N	10315	10368	0	38	8	313
11	178410 X	115039	-0-	-63371	-0-	1350 9539	1 9	104150	3	N	8672	8638	0	84	8	263
12	184388 X	103795	-0-	-80593	-0-	225 906	1 4	93660	3	N	8185	8168	0	22	8	258
01	160084 X	NO RPT	-0-	-160084	-0-			9004	9	N	NO RPT					258
MARY GRACE 201-202 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289534	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	11508	-		21714	
08	122853 X	109307	-0-	-13546	-0-	730 16011	1 9	92566	3	Y	14555	14399	0	49	8	425
09	118890 X	93018	-0-	-25872	-0-	709 12020	1 9	80289	3	Y	10927	10961	0	21	8	370
10	122853 X	105766	-0-	-17087	-0-	751 12830	1 9	92185	3	Y	11664	11512	0	31	8	491
11	114630 X	86081	-0-	-28549	-0-	704 9098	1 9	76279	3	Y	8271	8368	0	84	8	310
12	118482 X	53877	-0-	-64605	-0-	568 1592	1 4	44542	3	Y	6523	6342	0	12	8	479
01	109306 X	NO RPT	-0-	-109306	-0-			7175	9	Y	NO RPT					479

PHANTOM (WOLFCAMP) LUXE OPERATING LLC AVA 213 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511772	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		
08	219883	X	201856	-0-	-18027	-0-	1395	1	183624	3	N	15306	15182	0	85	8	427	
09	212790	X	180547	-0-	-32243	-0-	16837	9	165461	3	N	12487	12122	0	30	8	762	
10	219883	X	180605	-0-	-39278	-0-	1350	1	166481	3	N	11572	11935	0	46	8	353	
11	212400	X	144539	-0-	-67861	-0-	13736	9	132829	3	N	9418	9382	0	104	8	285	
12	219511	X	128880	-0-	-90631	-0-	1395	1	119333	3	N	8434	8380	0	27	8	312	
01	201841	X	NO RPT	-0-	-201841	-0-	10360	9			N	NO RPT					312	
EMMA 218-219 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289542	COMPL. DATE	09/02/2020	TOTAL DEPTH	11027	PERF.	1.1112	-	18506			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
09	SHUT IN	187842	-0-	187842	187842	145393	3	23959	4	N	16809	16513	0	21	8		275	
10	SHUT IN	305046	-0-	305046	492888	18490	9	1395	1	N	28292	28222	0	54	8		291	
11	782279	X	289391	-0-	-492888	25165	4	900	1	N	25927	25778	0	150	8		290	
12	305319	X	301118	-0-	-4201	31121	9	5873	4	N	24016	23955	0	47	8		304	
01	305319	X	NO RPT	-0-	-305319	264883	3	26418	9	N	NO RPT						304	
BULLEIT 12-15-16 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289561	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	9898	PERF.	9.905	-	20608			
08	198958	X	181919	-0-	-17039	-0-	166780	3	15139	9	Y	13763	13668	0	26	8		193
09	192540	X	151880	-0-	-40660	-0-	140222	3	11658	9	Y	10598	10563	0	9	8		219
10	182497	X	147568	-0-	-34929	-0-	135704	3	1025	4	Y	9854	9900	0	13	8		160
11	176610	X	131097	-0-	-45513	-0-	10839	9	9050	9	Y	8227	8091	0	33	8		263
12	182497	X	124103	-0-	-58394	-0-	122047	3	1573	4	Y	7558	7554	0	8	8		259
01	181908	X	NO RPT	-0-	-181908	-0-	114216	3			Y	NO RPT						259
EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289568	COMPL. DATE	10/31/2019	TOTAL DEPTH	9659	PERF.	1.0010	-	18733			
08	103478	X	91504	-0-	-11974	-0-	2374	1	76661	3	N	11335	11382	0	15	8		363
09	100140	X	79658	-0-	-20482	-0-	12469	9	56807	3	N	10601	10215	0	6	8		743
10	101680	X	84479	-0-	-17201	-0-	2396	1	68653	3	N	9385	9868	0	10	8		250
11	98400	X	84769	-0-	-13631	-0-	8794	4	10324	9	N	9389	9188	0	29	8		422
12	101711	X	84131	-0-	-17580	-0-	2413	1	72170	3	N	8669	8623	0	7	8		461
01	91512	X	NO RPT	-0-	-91512	-0-	3089	4			N	NO RPT						461
GARRISON BROTHERS STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289574	COMPL. DATE	01/12/2020	TOTAL DEPTH	9627	PERF.	N/A					
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
LUXE OPERATING LLC		//CONT.//		511772									
GARRISON BROTHERS STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289594	COMPL. DATE	02/14/2020	TOTAL DEPTH	9629	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOSH 201-202 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290057	COMPL. DATE	05/06/2020	TOTAL DEPTH	11232	PERF.	11920 - 21500	
08	124124 X	99154	-0-	-24970	-0-	1395	1	80306	3	N	15866	15621 0 54 8 508	
						17453	9						
09	120120 X	95949	-0-	-24171	-0-	1350	1	79912	3	N	13352	13154 0 21 8 685	
						14687	9						
10	124124 X	108487	-0-	-15637	-0-	1395	1	92076	3	N	13651	14037 0 36 8 263	
						15016	9						
11	120120 X	64756	-0-	-55364	-0-	1350	1	52439	3	N	8712	8557 0 58 8 360	
						1384	4	9583	9				
12	112623 X	68543	-0-	-44080	-0-	56840	3	866	4	N	9852	9877 0 22 8 313	
						10837	9						
01	99169 X	NO RPT	-0-	-99169	-0-					N	NO RPT		313

JOSH 201-202 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	290073	COMPL. DATE	03/04/2020	TOTAL DEPTH	11039	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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		524907		WELL #:		2H	RRCID ->	283980	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	11216 - 14762
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	45 0		731
09	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2235	2	710	9	Y	645	1063 0 47 8 266		
10	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	1547	2	616	9	Y	560	677 0 39 8 110		
11	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	1782	2	1063	9	Y	966	631 0 445		
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	880	2	933	9	Y	848	1135 0 158		
*01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	410	2	1263	9	Y	1148	1180 0 4 8 122		

DRAKESTER 209		WELL #:		1H	RRCID ->	284193	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	10734	PERF.	9200 - 12977
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	692	2	23	9	Y	21	27 0 4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8 4
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	4

MDC TEXAS OPERATOR LLC		556511		WELL #:		1	RRCID ->	276042	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	14960	PERF.	9820 - 9905
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MDC TEXAS OPERATOR LLC		//CONT.// 556511											
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 2H		RRCID -> 287495		COMPL. DATE 05/04/2019				TOTAL DEPTH 10454 PERF.10585 - 15325			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		38419 X	38419	-0-	-0-	1017 1	33023 3	3	Y	3316	3451 1		103
						731 4	3648 9						
09		63840 X	31157	-0-	-32683	-0-	964 1	27707 3	Y	2260	2189 1		174
							2486 9						
10		65968 X	33569	-0-	-32399	-0-	4036 1	27500 3	Y	1848	1795 1	29 8	198
							2033 9						
11		63120 X	30939	-0-	-32181	-0-	797 1	28298 3	Y	1676	1753 1		121
							1844 9						
12		65224 X	30219	-0-	-35005	-0-	2905 1	24698 3	Y	1490	1566 1		45
							977 4	1639 9					
01		38409 X	NO RPT	-0-	-38409	-0-			Y	NO RPT			45
-----													
DIAMOND BACK 17		WELL #: 1 H		RRCID -> 287579		COMPL. DATE 02/09/2014				TOTAL DEPTH 10196 PERF.10220 - 14244			
08		15868 X	15868	-0-	-0-	-0-	13175 1	2242 3	Y	225	179 1		107
							203 4	248 9					
09		21826 X	21826	-0-	-0-	-0-	890 1	20709 3	Y	206	155 1		158
							227 9						
10		20479 X	20479	-0-	-0-	-0-	20311 3	168 9	Y	153	154 1		157
							19922 1	1098 3	Y	256	215 1		198
							282 9						
12		21852 X	21852	-0-	-0-	-0-	21580 3	272 9	Y	247	384 1		61
									Y	NO RPT			61
01		22568 X	NO RPT	-0-	-22568	-0-			Y	NO RPT			61
-----													
AMERICAN PHAROAH		WELL #: 1H		RRCID -> 287609		COMPL. DATE 12/12/2015				TOTAL DEPTH 10175 PERF.10372 - 17879			
08		6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	6942 4	31 9	Y	28	18 1		15
							7141 4	68 9	Y	62	58 1		19
09		7620 X	7209	-0-	-411	-0-	9321 4	146 9	Y	133	102 1		50
							7930 4	531 9	Y	483	375 1		158
10		9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	832 4	173 9	Y	157	300 1		15
									Y	NO RPT			15
11		8461 X	8461	-0-	-0-	-0-							15
12		7874 X	1005	-0-	-6869	-0-							15
													15
01		7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-			Y	NO RPT			15
-----													
ASSAULT 6		WELL #: 1H		RRCID -> 287610		COMPL. DATE 12/15/2017				TOTAL DEPTH 9904 PERF.10078 - 16059			
08		42160 X	37321	-0-	-4839	-0-	34186 3	134 4	Y	2728	2777 1		105
							3001 9						
09		41880 X	35064	-0-	-6816	-0-	2995 1	29430 3	Y	2399	2429 1		75
							2639 9						
10		43276 X	35116	-0-	-8160	-0-	2438 1	30373 3	Y	2095	2089 1		81
							2305 9						
11		38345 X	38345	-0-	-0-	-0-	34123 3	1481 4	Y	2492	2451 1		122
							2741 9						
12		36093 X	36093	-0-	-0-	-0-	3748 1	29233 3	Y	2829	2782 1		169
							3112 9						
01		34224 X	NO RPT	-0-	-34224	-0-			Y	NO RPT			169
-----													
SECRETARIAT 10		WELL #: 1HR		RRCID -> 287611		COMPL. DATE 02/18/2018				TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9898 - 14603			
08		44361 X	43082	-0-	-1279	-0-	41089 3	133 4	N	1691	1956 1		364
							1860 9						
09		42930 X	40365	-0-	-2565	-0-	3603 1	35167 3	N	1450	1566 1		248
							1595 9						
10		44361 X	41181	-0-	-3180	-0-	2957 1	36287 3	N	1761	1619 1		390
							1937 9						
11		43034 X	43034	-0-	-0-	-0-	41131 3	195 4	N	1553	1445 1		498
							1708 9						
12		43090 X	36444	-0-	-6646	-0-	34642 3	1802 9	N	1638	1601 1		535
									N	NO RPT			535
01		43090 X	NO RPT	-0-	-43090	-0-			N	NO RPT			535

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MDC TEXAS OPERATOR LLC		//CONT.// 556511											
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
08		23728 X	23728	-0-	-0-	-0-	18637 1	2962 3	N	1481	1562 1		254
							500 4	1629 9					
09		24754 X	24754	-0-	-0-	-0-	18049 1	5097 3	N	1416	1402 1		268
							50 4	1558 9					
10		23010 X	23010	-0-	-0-	-0-	14640 1	7182 3	N	925	967 1		226
							170 4	1018 9					
11		19330 X	19330	-0-	-0-	-0-	15730 1	2688 3	N	807	518 1		515
							24 4	888 9					
12		23393 X	23393	-0-	-0-	-0-	18819 1	3625 3	Y	807	915 1		407
							61 4	888 9					
01		11718 X	NO RPT	-0-	-11718	-0-			Y	NO RPT			407
-----													
CITATION 14		WELL #:		1H	RRCID ->	287614	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL DEPTH	9706	PERF.10012	- 14993	
08		47859 X	47859	-0-	-0-	-0-	18982 1	27277 3	Y	1167	1235 1		351
							316 4	1284 9					
09		49042 X	49042	-0-	-0-	-0-	3459 1	44377 3	Y	1096	1249 1		198
							1206 9						
10		46717 X	43690	-0-	-3027	-0-	42648 3	1042 9	Y	947	928 1		217
							11104 1	23430 3	Y	1240	1058 1		399
							55 4	1364 9					
12		49197 X	41391	-0-	-7806	-0-	40153 3	1238 9	Y	1125	1079 1		445
									Y	NO RPT			445
01		49197 X	NO RPT	-0-	-49197	-0-			Y	NO RPT			445
-----													
EASTEX 6		WELL #:		1H	RRCID ->	287622	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL DEPTH	9928	PERF.10153	- 17414	
08		40083 X	36722	-0-	-3361	-0-	32250 4	4472 9	Y	4065	4139 1	1 8	169
							2 3	31360 4	Y	3828	3860 1		137
							4211 9						
10		40145 X	35786	-0-	-4359	-0-	31943 4	3843 9	Y	3494	3488 1		143
							28867 4	4420 9	Y	4018	3978 1		183
12		32891 X	31324	-0-	-1567	-0-	68 1	646 3	Y	3824	3760 1		247
							26404 4	4206 9					
01		32891 X	NO RPT	-0-	-32891	-0-			Y	NO RPT			247
-----													
TOYAH B		WELL #:		2H	RRCID ->	287694	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 9555	- 15522	
08		58639 X	58639	-0-	-0-	-0-	57238 3	1401 9	Y	1274	1808 1		714
							4855 1	48345 3	Y	1238	1832 1		120
							1362 9						
10		64945 X	54730	-0-	-10215	-0-	3919 1	49303 3	Y	1371	1238 1		253
							1508 9						
11		62850 X	57847	-0-	-5003	-0-	56372 3	1475 9	Y	1341	1380 1		214
							3786 1	48497 3	Y	1292	1257 1		249
12		64945 X	54548	-0-	-10397	-0-	844 4	1421 9					
01		58652 X	NO RPT	-0-	-58652	-0-			Y	NO RPT			249
-----													
TOYAH B 22-21		WELL #:		2H	RRCID ->	287696	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL DEPTH	9607	PERF. 9678	- 21045	
08		48683 X	48683	-0-	-0-	-0-	46626 3	483 4	Y	1431	1916 1		668
							1574 9						
09		42332 X	42332	-0-	-0-	-0-	3725 1	37215 3	Y	1263	1752 1		179
							3 4	1389 9					
10		43641 X	43641	-0-	-0-	-0-	3075 1	38858 3	Y	1507	1419 1		267
							50 4	1658 9					
11		44382 X	44382	-0-	-0-	-0-	42964 3	1418 9	Y	1289	1319 1		237
							1596 1	14939 3	Y	603	813 1		27
12		34069 X	17198	-0-	-16871	-0-	663 9						
01		34069 X	NO RPT	-0-	-34069	-0-			Y	NO RPT			27

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
MDC TEXAS OPERATOR LLC			//CONT.//	556511									
WAR ADMIRAL 24			WELL #:	6H	RRCID ->	287704	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL	DEPTH	10630	PERF.10501	- 17368
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		65875 X	52415	-0-	-13460	-0-	28743 1	17619 3	Y	2408	2444 1		201
							3404 4	2649 9					
09		64140 X	29657	-0-	-34483	-0-	18663 1	8030 3	Y	2404	2370 1		235
							320 4	2644 9					
10		66278 X	37580	-0-	-28698	-0-	34693 1	13 3	Y	2611	2560 1	3 8	283
							2 4	2872 9					
11		64140 X	34111	-0-	-30029	-0-	31510 1	13 3	Y	2353	2394 1		242
							2588 9						
12		52421 X	35991	-0-	-16430	-0-	33646 1	4 3	Y	2128	2111 1		259
							2341 9						
01		52421 X	NO RPT	-0-	-52421	-0-			Y	NO RPT			259
-----													
AFFIRMED 6			WELL #:	7H	RRCID ->	287706	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10268	PERF.10349	- 15716
08		42075 X	42075	-0-	-0-	-0-	24156 1	15495 3	Y	1828	1862 1		79
							413 4	2011 9					
09		40146 X	40146	-0-	-0-	-0-	21982 1	15416 3	Y	2498	2475 1		102
							2748 9						
10		42253 X	42253	-0-	-0-	-0-	22891 1	16503 3	Y	2599	2595 1		106
							2859 9						
11		41520 X	34234	-0-	-7286	-0-	18987 1	12251 3	Y	2708	2734 1		80
							17 4	2979 9					
12		42904 X	38824	-0-	-4080	-0-	23097 1	13986 3	Y	1583	1566 1		97
							1741 9						
01		42253 X	NO RPT	-0-	-42253	-0-			Y	NO RPT			97
-----													
AFFIRMED 6			WELL #:	3HM	RRCID ->	287707	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10145	PERF.10098	- 15432
08		36991 X	36991	-0-	-0-	-0-	23217 1	11219 3	Y	1930	1965 1		78
							432 4	2123 9					
09		38550 X	30015	-0-	-8535	-0-	18274 1	9790 3	Y	1774	1784 1		68
							1951 9						
10		39835 X	31340	-0-	-8495	-0-	19035 1	10424 3	Y	1710	1707 1		71
							1881 9						
11		38220 X	26093	-0-	-12127	-0-	17791 1	6321 3	Y	1795	1794 1		72
							6 4	1975 9					
12		37851 X	34124	-0-	-3727	-0-	22371 1	9827 3	Y	1751	1717 1		106
							1926 9						
01		36983 X	NO RPT	-0-	-36983	-0-			Y	NO RPT			106
-----													
PICKPOCKET 21			WELL #:	3H	RRCID ->	287709	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL	DEPTH	9913	PERF.10029	- 14484
08		41299 X	41299	-0-	-0-	-0-	19358 1	15972 3	Y	2650	2554 1		611
							3054 4	2915 9					
09		49710 X	39338	-0-	-10372	-0-	11821 1	24300 3	Y	2391	2560 1		442
							587 4	2630 9					
10		50840 X	40283	-0-	-10557	-0-	8453 1	28510 3	Y	2438	2455 1		425
							638 4	2682 9					
11		48930 X	35777	-0-	-13153	-0-	1882 1	31011 3	Y	2337	2386 1		376
							313 4	2571 9					
12		41292 X	38230	-0-	-3062	-0-	3731 1	31602 3	Y	2272	2191 1		457
							398 4	2499 9					
01		41292 X	NO RPT	-0-	-41292	-0-			Y	NO RPT			457
-----													
SEATTLE SLEW			WELL #:	1H	RRCID ->	287735	COMPL. DATE	09/25/2015	TOTAL	DEPTH	10166	PERF.10247	- 18019
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	112	1 1		296
09		5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-			Y	257	357 1		196
10		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	151	320 1		27
11		240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	49	59 1		17
12		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	86	82 1		21
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MDC TEXAS OPERATOR LLC		//CONT.// 556511													
COOPERS DREAM 23-2		WELL #: 2H		RRCID -> 287877		COMPL. DATE 02/24/2019				TOTAL DEPTH 9817 PERF.10029 - 17346					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35095 X	35095	-0-	-0-	-0-	16837	1	13520	3	Y	1757	1809	1		217
						2805	4	1933	9						
09	58110 X	41334	-0-	-16776	-0-	16352	1	21864	3	Y	2372	2370	1		219
						509	4	2609	9						
10	60047 X	41520	-0-	-18527	-0-	8689	1	29506	3	Y	2428	2523	1		124
						654	4	2671	9						
11	53730 X	36228	-0-	-17502	-0-	2269	1	30967	3	Y	2443	2126	1		441
						305	4	2687	9						
12	42718 X	41263	-0-	-1455	-0-	6384	1	31589	3	Y	2635	2695	1		381
						391	4	2899	9						
01	42718 X	NO RPT	-0-	-42718	-0-					Y	NO RPT				381
COOPERS DREAM 23-4		WELL #: 4H		RRCID -> 287879		COMPL. DATE 02/24/2019				TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9964 - 15931					
08	26726 X	26726	-0-	-0-	-0-	17315	1	6226	3	Y	1526	1508	1		216
						1506	4	1679	9						
09	53070 X	37369	-0-	-15701	-0-	16489	1	17925	3	Y	2111	2175	1		152
						633	4	2322	9						
10	49693 X	31657	-0-	-18036	-0-	10514	1	18954	3	Y	1270	1374	1		48
						792	4	1397	9						
11	44250 X	27063	-0-	-17187	-0-	15240	1	10698	3	Y	901	758	1		191
						134	4	991	9						
12	38626 X	30583	-0-	-8043	-0-	15161	1	14053	3	Y	1122	1148	1		165
						135	4	1234	9						
01	38626 X	NO RPT	-0-	-38626	-0-					Y	NO RPT				165
SEATTLE SLEW 17		WELL #: 1H		RRCID -> 287939		COMPL. DATE 01/19/2019				TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9798 - 19665					
08	72354 X	25694	-0-	-46660	-0-	25666	1	28	9	Y	25	523	1	1 8	266
						27884	1	1027	9	Y	934	487	1		713
09	70020 X	28911	-0-	-41109	-0-	38040	1	9	3	Y	2766	2644	1		835
						3043	9								
11	49110 X	49110	-0-	-0-	-0-	45547	1	34	3	Y	3208	3552	1		491
						3529	9								
12	49066 X	49066	-0-	-0-	-0-	42215	1	2872	3	Y	3585	3360	1		716
						35	4	3944	9						
01	41106 X	NO RPT	-0-	-41106	-0-					Y	NO RPT				716
DELIGHTFUL DASHER 11-2		WELL #: 2HM		RRCID -> 287940		COMPL. DATE 10/09/2018				TOTAL DEPTH 10557 PERF.10841 - 17478					
08	35761 X	35761	-0-	-0-	-0-	3713	1	28927	3	Y	2837	3047	1		122
						3121	9								
09	41216 X	41216	-0-	-0-	-0-	20766	1	16552	3	Y	3544	3452	1		214
						3898	9								
10	39277 X	37104	-0-	-2173	-0-	20993	1	12845	3	Y	2969	3004	1		179
						3266	9								
11	38010 X	35786	-0-	-2224	-0-	16389	1	16045	3	Y	3047	3099	1		127
						3352	9								
12	42594 X	31745	-0-	-10849	-0-	10617	1	17697	3	Y	3106	3054	1		179
						14	4	3417	9						
01	42594 X	NO RPT	-0-	-42594	-0-					Y	NO RPT				179

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MDC TEXAS OPERATOR LLC		//CONT.// 556511												
STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 7H		RRCID -> 287941		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9852 PERF.10045 - 14503				
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
08	15413	X	15413	-0-	-0-	-0-	1137 1	12050 3	Y	1988	2123	1		55
							39 4	2187 9						
09	18930	X	15805	-0-	-3125	-0-	1041 1	12440 3	Y	1739	1599	1		195
							411 4	1913 9						
10	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	1195 1	10963 3	Y	1750	1761	1	31 8	153
							1925 9							
11	14910	X	12156	-0-	-2754	-0-	826 1	9868 3	Y	1329	1396	1		86
							1462 9							
12	16337	X	8649	-0-	-7688	-0-	315 1	7066 3	Y	1153	1204	1		35
							1268 9							
01	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-			Y	NO RPT				35
-----														
COOPERS DREAM 23-3		WELL #: 3H		RRCID -> 287942		COMPL. DATE 02/24/2019				TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9925 - 16192				
08	50189	X	32559	-0-	-17630	-0-	18352 1	8649 3	Y	1343	1328	1		190
							4081 4	1477 9						
09	48570	X	38141	-0-	-10429	-0-	18926 1	15976 3	Y	2530	2487	1		233
							456 4	2783 9						
10	50189	X	35901	-0-	-14288	-0-	12140 1	20634 3	Y	2424	2542	1		115
							461 4	2666 9						
11	45870	X	31925	-0-	-13945	-0-	9287 1	19491 3	Y	2688	2291	1		512
							190 4	2957 9						
12	39401	X	34708	-0-	-4693	-0-	10013 1	21909 3	Y	2304	2696	1		120
							252 4	2534 9						
01	39401	X	NO RPT	-0-	-39401	-0-			Y	NO RPT				120
-----														
PICKPOCKET 21		WELL #: 2H		RRCID -> 287943		COMPL. DATE 02/03/2019				TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9867 - 14475				
08	40832	X	40832	-0-	-0-	-0-	19968 1	13061 3	Y	4954	4759	1		1137
							2354 4	5449 9						
09	48390	X	37310	-0-	-11080	-0-	14359 1	18523 3	Y	3630	4029	1		738
							435 4	3993 9						
10	50003	X	36046	-0-	-13957	-0-	11463 1	20555 3	Y	3131	3178	1		691
							584 4	3444 9						
11	48390	X	33063	-0-	-15327	-0-	9187 1	20456 3	Y	2908	2938	1		661
							221 4	3199 9						
12	40827	X	37389	-0-	-3438	-0-	10424 1	23015 3	Y	3345	3227	1		779
							270 4	3680 9						
01	40827	X	NO RPT	-0-	-40827	-0-			Y	NO RPT				779
-----														
WAR ADMIRAL 24		WELL #: 4H		RRCID -> 288113		COMPL. DATE 04/26/2019				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10372 - 17239				
08	47420	X	47420	-0-	-0-	-0-	29974 1	12269 3	Y	2548	2587	1		215
							2374 4	2803 9						
09	39780	X	33319	-0-	-6461	-0-	25126 1	5534 3	Y	2262	2239	1		238
							171 4	2488 9						
10	44260	X	44260	-0-	-0-	-0-	31925 1	9721 3	Y	2176	2126	1	8 8	280
							220 4	2394 9						
11	41279	X	41279	-0-	-0-	-0-	17368 1	21473 3	Y	2033	2068	1		245
							202 4	2236 9						
12	43898	X	43898	-0-	-0-	-0-	20185 1	21447 3	Y	1846	1832	1		259
							235 4	2031 9						
01	41106	X	NO RPT	-0-	-41106	-0-			Y	NO RPT				259



PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
MDC TEXAS OPERATOR LLC			//CONT.// 556511										
GALLANT FOX 9			WELL #: 1H		RRCID -> 288206		COMPL. DATE 07/13/2018				TOTAL DEPTH 9881 PERF.10010 - 14582		
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
08	45539 X	37327	-0-	-8212	-0-	34432 3	691 4		N	2004	2123 1		506
						2204 9							
09	44070 X	35250	-0-	-8820	-0-	2957 1	29458 3		N	2498	2291 1		713
						87 4	2748 9						
10	45539 X	35385	-0-	-10154	-0-	2373 1	29947 3		N	2786	3030 1		469
						3065 9							
11	38010 X	35874	-0-	-2136	-0-	33662 3	204 4		N	1825	1808 1		486
						2008 9							
12	37324 X	32326	-0-	-4998	-0-	2308 1	27502 3		N	2270	2202 1		554
						19 4	2497 9						
01	37324 X	NO RPT	-0-	-37324	-0-				N	NO RPT			554
OMAHA 11-3			WELL #: 3H		RRCID -> 289063		COMPL. DATE 10/10/2018				TOTAL DEPTH 10152 PERF.10458 - 16970		
08	39122 X	39122	-0-	-0-	-0-	31099 3	4347 4		Y	3342	3590 1		144
						3676 9							
09	42830 X	42830	-0-	-0-	-0-	20043 1	20070 3		Y	2470	2471 1		143
						2717 9							
10	35349 X	35349	-0-	-0-	-0-	19410 1	13700 3		Y	2035	2050 1		128
						2239 9							
11	37860 X	36790	-0-	-1070	-0-	17226 1	16885 3		Y	2435	2455 1		108
						2679 9							
12	44268 X	34639	-0-	-9629	-0-	12034 1	19757 3		Y	2560	2517 1		151
						32 4	2816 9						
01	44268 X	NO RPT	-0-	-44268	-0-				Y	NO RPT			151
COPPERHEAD 23			WELL #: 1H		RRCID -> 289064		COMPL. DATE 11/26/2014				TOTAL DEPTH 10621 PERF.10601 - 17530		
08	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	1001 1	4264 3		Y	1165	1201 1		234
						2226 4	1282 9						
09	28641 X	28641	-0-	-0-	-0-	24847 1	1595 3		Y	1745	1901 1		78
						279 4	1920 9						
10	28380 X	28380	-0-	-0-	-0-	22533 1	3499 3		Y	1840	1857 1		61
						324 4	2024 9						
11	27237 X	27237	-0-	-0-	-0-	23085 1	1952 3		Y	1872	1679 1		254
						141 4	2059 9						
12	29296 X	29296	-0-	-0-	-0-	22598 1	4376 3		Y	1814	1935 1		133
						327 4	1995 9						
01	13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-				Y	NO RPT			133
DELIGHTFUL DASHER 11			WELL #: 1H		RRCID -> 289065		COMPL. DATE 04/04/2018				TOTAL DEPTH 10160 PERF.10349 - 16826		
08	27151 X	27151	-0-	-0-	-0-	11551 1	13000 3		Y	2364	2532 1		97
						2600 9							
09	27422 X	27422	-0-	-0-	-0-	23587 3	3835 9		Y	3486	3355 1		228
						737 1	18522 3		Y	3120	3316 1		32
10	22691 X	22691	-0-	-0-	-0-	3432 9							
						338 1	1114 3		Y	-0-	31 1		1
						36 4							
12	12088 X	12088	-0-	-0-	-0-	3915 1	6392 3		Y	1597	1547 1		51
						24 4	1757 9						
01	21762 X	NO RPT	-0-	-21762	-0-				Y	NO RPT			51

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MDC TEXAS OPERATOR LLC		//CONT.// 556511													
OMAHA 11-2		WELL #:		2HM	RRCID ->	289066	COMPL. DATE	10/11/2018	TOTAL	DEPTH	10093	PERF.10336	- 17062		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		44702 X	9147	-0-	-35555	-0-	3668	1	2271	3	Y	2916	2873	1	110
							3208	9							
09		43635 X	43635	-0-	-0-	-0-	20888	1	19290	3	Y	3143	3033	1	220
							3457	9							
10		42284 X	41927	-0-	-357	-0-	19524	1	19056	3	Y	3043	3082	1	181
							3347	9							
11		40280 X	40280	-0-	-0-	-0-	18856	1	18512	3	Y	2642	2712	1	111
							6	4	2906	9					
12		45105 X	39245	-0-	-5860	-0-	13841	1	22408	3	Y	2677	2632	1	156
							51	4	2945	9					
01		45105 X	NO RPT	-0-	-45105	-0-					Y	NO RPT			156
-----															
AFFIRMED 6		WELL #:		2H	RRCID ->	289067	COMPL. DATE	10/15/2017	TOTAL	DEPTH	9961	PERF.10055	- 16247		
08		29153 X	29153	-0-	-0-	-0-	24199	4	4954	9	Y	4504	4629	1	174
							22796	4	3274	9	Y	2976	3009	1	141
10		24180 X	24180	-0-	-0-	-0-	21292	4	2888	9	Y	2625	2652	1	114
							23830	4	3589	9	Y	3263	3180	1	197
12		26329 X	26329	-0-	-0-	-0-	21794	4	4535	9	Y	4123	4047	1	273
01		27962 X	NO RPT	-0-	-27962	-0-					Y	NO RPT			273
-----															
PICKPOCKET 21		WELL #:		1H	RRCID ->	289068	COMPL. DATE	03/13/2018	TOTAL	DEPTH	9730	PERF. 9853	- 14425		
08		30755 X	30755	-0-	-0-	-0-	8992	1	15838	3	Y	2623	2525	1	605
							3040	4	2885	9					
09		29201 X	29201	-0-	-0-	-0-	9450	1	17021	3	Y	2088	2242	1	446
							433	4	2297	9					
10		31713 X	31713	-0-	-0-	-0-	7563	1	20763	3	Y	2629	2643	1	432
							495	4	2892	9					
11		28909 X	28909	-0-	-0-	-0-	11182	1	14931	3	Y	2410	2462	1	380
							145	4	2651	9					
12		32190 X	32190	-0-	-0-	-0-	13550	1	15748	3	Y	2479	2391	1	468
							165	4	2727	9					
01		25389 X	NO RPT	-0-	-25389	-0-					Y	NO RPT			468
-----															
JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290010	COMPL. DATE	03/08/2020	TOTAL	DEPTH	10625	PERF.10971	- 17811		
08		0 W	60773	-0-	60773	456854	51893	3	8880	9	N	8073	8430	1	971
							4465	1	41911	3	N	7282	7209	1	1044
10		0 W	52738	-0-	52738	563978	8010	9	41030	3	N	7499	7237	1	1306
							3459	1							
11		0 W	54269	-0-	54269	618247	8249	9	7123	9	N	6475	6567	1	1214
							47146	3	57	4	N	6035	6091	1	1158
12		0 W	45591	-0-	45591	663838	38895	3							
							6639	9							
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	663838					N	NO RPT			1158
-----															
PICKPOCKET 21		WELL #:		4H	RRCID ->	290166	COMPL. DATE	03/13/2019	TOTAL	DEPTH	10229	PERF.10391	- 14699		
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
											Y	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
											Y	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
											Y	NO RPT			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
MDC TEXAS OPERATOR LLC			//CONT.//	556511								
BIG BROWN 15			WELL #:	1H	RRCID ->	290167	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	9862	PERF.10057	- 14587
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
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-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
AMERICAN PHAROAH			WELL #:	2H	RRCID ->	290169	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 9864	- 17781
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WAR ADMIRAL 24			WELL #:	5H	RRCID ->	290170	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	10363	PERF.10189	- 17056
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-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SMARTY JONES 26			WELL #:	7H	RRCID ->	290196	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	10108	PERF.10429	- 15002
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59942			Y	NO RPT		155
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59942			Y	NO RPT		155
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		155
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		155
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		155
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		155
-----												
CALIFORNIA CHROME 27			WELL #:	4H	RRCID ->	290206	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	10007	PERF.10092	- 14559
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
CALIFORNIA CHROME 27			WELL #:	5H	RRCID ->	290207	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	9885	PERF.10006	- 14473
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
CALIFORNIA CHROME 27			WELL #:	6H	RRCID ->	290208	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	9954	PERF.10084	- 14551
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560											
KENTZEL STATE 42 SL			WELL #: W202DM	RRCID ->	281033	COMPL. DATE	07/14/2016	TOTAL DEPTH	11724	PERF.	11730	-	16115	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		38776 X	38776	-0-	-0-	-0-	2330	1	33543	2	N	2639	2571 0	423
							2903	9						
09		31557 X	31557	-0-	-0-	-0-	2000	1	27460	2	N	1906	2125 0	204
							2097	9						
10		31773 X	31773	-0-	-0-	-0-	2185	1	27465	2	N	1930	1968 0	166
							2123	9						
11		26182 X	26182	-0-	-0-	-0-	2079	1	21027	2	N	2796	2469 0	493
							3076	9						
12		42485 X	42485	-0-	-0-	-0-	2144	1	35886	2	N	4050	3893 0	650
							4455	9						
*01		37065 X	37065	-0-	-0-	-0-	1075	1	31663	2	N	3934	3867 0	717
							4327	9						
-----														
KENTZEL STATE 42 SL			WELL #: W101DM	RRCID ->	281728	COMPL. DATE	09/22/2016	TOTAL DEPTH	11076	PERF.	11044	-	15471	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	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	
08		58146 X	58146	-0-	-0-	-0-	31	1	55593	2	N	2293	2598 1	443
							2522	9						
09		55004 X	55004	-0-	-0-	-0-	30	1	52644	2	N	2118	1943 1	618
							2330	9						
10		57257 X	53406	-0-	-3851	-0-	31	1	51014	2	N	2146	2294 1	470
							2361	9						
11		56280 X	39680	-0-	-16600	-0-	28	1	38066	2	N	1442	1338 1	574
							1586	9						
12		58156 X	20858	-0-	-37298	-0-	14	1	20093	2	N	683	1108 1	149
							751	9						
01		58156 X	25460	-0-	-32696	-0-	18	1	23993	2	N	1317	1106 1	360
							1449	9						
-----														
ZUMA 3 SL			WELL #: W101DM	RRCID ->	282445	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	10194	PERF.	10446	-	14560	
08		55845 X	55845	-0-	-0-	-0-	1191	1	49096	2	Y	5053	5123 0	1216
							5558	9						
09		56107 X	56107	-0-	-0-	-0-	1227	1	50130	2	Y	4318	4597 0	937
							4750	9						
10		56152 X	56152	-0-	-0-	-0-	1149	1	49211	2	Y	5265	5133 0	1069
							5792	9						
11		47582 X	47582	-0-	-0-	-0-	809	1	42617	2	Y	3778	3923 0	924
							4156	9						
12		59344 X	59344	-0-	-0-	-0-	950	1	52634	2	Y	5236	4829 0	1331
							5760	9						
*01		59913 X	59913	-0-	-0-	-0-	1276	1	51692	2	Y	6314	6201 0	1444
							6945	9						
-----														
ZUMA 3 SL			WELL #: W202DM	RRCID ->	282480	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	11024	-	15235	
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-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01		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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	23529 X	6294	-0-	-17235	-0-	908	1	3568	2	N	1653	2284	1	578
09	22770 X	15304	-0-	-7466	-0-	1818	9	10696	2	N	3532	2838	1	1272
10	20088 X	16725	-0-	-3363	-0-	723	1	11483	2	N	4022	4338	1	956
11	19440 X	16396	-0-	-3044	-0-	3885	9	11757	2	N	3442	3129	1	1269
12	18817 X	13627	-0-	-5190	-0-	818	1	10296	2	N	2630	3313	1	586
01	16740 X	15944	-0-	-796	-0-	4424	9	12225	2	N	2934	2030	1	1490
						853	1							
						3786	9							
						438	1							
						2893	9							
						492	1							
						3227	9							
-----														
ZUMA 57-T1-3X10		WELL #: W102AP		RRCID -> 282938		COMPL. DATE 07/31/2017				TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214				
08	77395 X	77395	-0-	-0-	-0-	1271	1	62219	2	N	12641	12585	0	967
09	62001 X	62001	-0-	-0-	-0-	13905	9	49494	2	N	10259	10159	0	1067
10	56452 X	56452	-0-	-0-	-0-	1222	1	44737	2	N	9547	9505	0	1109
11	37020 X	9218	-0-	-27802	-0-	11285	9	7275	2	N	1580	1703	0	986
12	38254 X	37758	-0-	-496	-0-	1213	1	29762	2	N	6474	6786	0	660
01	38254 X	25714	-0-	-12540	-0-	10502	9	20604	2	N	4621	5159	0	122
						205	1							
						1738	9							
						875	1						14	8
						7121	9							
						27	1							
						5083	9							
-----														
ZUMA 3		WELL #: W201AP		RRCID -> 284372		COMPL. DATE 11/11/2014				TOTAL DEPTH 10989 PERF.11170 - 15515				
08	29537 X	29537	-0-	-0-	-0-	1169	1	26799	2	N	1426	1683	1	237
09	29784 X	29784	-0-	-0-	-0-	1569	9	26741	2	N	1648	1461	1	424
10	30129 X	30129	-0-	-0-	-0-	1230	1	27347	2	N	1374	1560	1	238
11	28590 X	21906	-0-	-6684	-0-	1813	9	20013	2	N	938	866	1	275
12	30783 X	18027	-0-	-12756	-0-	1271	1	14628	2	N	938	667	1	546
01	30783 X	20761	-0-	-10022	-0-	1511	9	18449	2	N	1098	1382	1	262
						861	1						35	8
						1032	9							
						2367	1							
						1032	9							
						1104	1							
						1208	9							
-----														
TXL 48		WELL #: W101DM		RRCID -> 284471		COMPL. DATE 11/19/2015				TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 15442				
08	14508 X	4118	-0-	-10390	-0-	858	1	1646	2	N	1467	1445	1	1036
09	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	1614	9	5472	2	N	2014	1798	1	1252
10	8122 X	7421	-0-	-701	-0-	795	1	4465	2	N	1753	1769	1	1236
11	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	2215	9	5231	2	N	2009	2602	1	643
12	12038 X	12038	-0-	-0-	-0-	1028	1	8496	2	N	2283	2407	1	519
*01	17130 X	17130	-0-	-0-	-0-	1928	9	13553	2	N	2204	2318	1	405
						890	1							
						2210	9							
						1031	1							
						2511	9							
						1153	1							
						2424	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
ZUMA 3		WELL #:		W101CN	RRCID ->	284867	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	10243	PERF.10443	- 15025
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
08	63522 X	63522	-0-	-0-	-0-	62 1	56963 2	N	5906	6063 0	1174	
09	60389 X	60389	-0-	-0-	-0-	60 1	54198 2	N	5574	5206 0	1542	
10	59663 X	59663	-0-	-0-	-0-	6131 9	52603 2	N	5231	5612 0	1161	
11	37795 X	37795	-0-	-0-	-0-	1306 1	35427 2	N	1935	2503 0	593	
12	59431 X	59431	-0-	-0-	-0-	5754 9	51269 2	N	6536	5617 0	1512	
*01	51760 X	51760	-0-	-0-	-0-	239 1	44713 2	N	5246	5679 0	1079	
						2129 9						
						972 1						
						7190 9						
						1276 1						
						5771 9						

ZUMA 3		WELL #:		W202CN	RRCID ->	285264	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	11140	PERF.11303	- 15896
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-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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
08	21421 X	18399	-0-	-3022	-0-	1215 1	12241 2	N	4494	4753 0	719	
09	20910 X	16604	-0-	-4306	-0-	4943 9	10517 2	N	4449	4691 0	477	
10	21607 X	17517	-0-	-4090	-0-	1193 1	11000 2	N	4831	4891 0	417	
11	20910 X	14870	-0-	-6040	-0-	4894 9	9947 2	N	3357	3182 0	592	
12	21049 X	16190	-0-	-4859	-0-	1203 1	11638 2	N	2983	3096 0	479	
01	18414 X	16539	-0-	-1875	-0-	5314 9	12245 2	N	2748	2726 0	501	
						1230 1						
						3693 9						
						1271 1						
						1271 1						
						3023 9						

KENTZEL STATE 42		WELL #:		W102CN	RRCID ->	285313	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	11089	PERF.11346	- 15970
08	24924 X	19287	-0-	-5637	-0-	1240 1	13260 2	N	4352	4624 0	697	
09	23100 X	17223	-0-	-5877	-0-	4787 9	11274 2	N	4317	4551 0	463	
10	22041 X	20580	-0-	-1461	-0-	1200 1	14078 2	N	4793	4843 0	413	
11	21330 X	8157	-0-	-13173	-0-	4749 9	4074 2	N	2621	2572 0	462	
12	22041 X	8598	-0-	-13443	-0-	1230 1	4369 2	N	2724	2749 0	437	
01	20584 X	11512	-0-	-9072	-0-	5272 9	6596 2	N	3314	3147 0	604	
						1200 1						
						2883 9						
						1233 1						
						2996 9						
						1271 1						
						3645 9						



PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
KENTZEL STATE 42		WELL #: W102BO		RRCID ->	288063	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	10869	PERF.11179 - 15692	
M	O	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	
08	49213 X	49213	-0-	-0-	-0-	1101 1	37267 2	N	9859	9435 0	1425
						10845 9					
09	47033 X	47033	-0-	-0-	-0-	1225 1	36138 2	N	8791	9259 0	957
						9670 9					
10	35857 X	35857	-0-	-0-	-0-	641 1	26043 2	N	8339	8555 0	741
						9173 9					
11	26220 X	26051	-0-	-169	-0-	908 1	19219 2	N	5385	5985 0	141
						5924 9					
12	27094 X	23246	-0-	-3848	-0-	916 1	17987 2	N	3948	4002 0	87
						4343 9					
01	27094 X	18667	-0-	-8427	-0-	822 1	13929 2	N	3560	3539 0	108
						3916 9					
-----											
ZUMA 57-T1-3X10		WELL #: W101AP		RRCID ->	289167	COMPL. DATE	12/22/2019	TOTAL DEPTH	10061	PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ZUMA 57-T1-3X10		WELL #: W102BO		RRCID ->	289409	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	10267	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-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
KENTZEL STATE 42		WELL #: W102AP		RRCID ->	289690	COMPL. DATE	10/23/2020	TOTAL DEPTH	10925	PERF.11028 - 15713	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	SHUT IN	20811	-0-	20811	20811	10 1	15239 2	N	5056	4607 1	449
						5562 9					
11	SHUT IN	120003	-0-	120003	140814	30 1	87763 2	N	29282	28965 1	766
						32210 9					
12	SHUT IN	120308	-0-	120308	261122	31 1	89095 2	N	28347	28492 1	621
						31182 9					
*01	360816 X	99694	-0-	-261122	-0-	31 1	74594 2	N	22790	22720 0	691
						25069 9					
-----											
ZUMA 57-T1-3X10		WELL #: W101BO		RRCID ->	289735	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL DEPTH	10071	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-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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										
LOST SADDLE 46			WELL #: 1H		RRCID -> 283230		COMPL. DATE 05/31/2017			TOTAL DEPTH 10250 PERF.10617 - 14579			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		53782 X	53782	-0-	-0-	51156 2	6 4		N	2382	2578 1	13 8	346
						2620 9							
09		44235 X	44235	-0-	-0-	41529 2	130 4		N	2342	2047 1	8 8	633
						2576 9							
10		49104 X	38137	-0-	-10967	35447 2	264 4		N	2205	2273 1	11 8	554
						2426 9							
11		49530 X	34678	-0-	-14852	85 1	32259 2		N	2115	2245 1	6 8	418
						7 4	2327 9						
12		51181 X	32384	-0-	-18797	71 1	29657 2		N	2181	2049 1	2 8	548
						257 4	2399 9						
01		51181 X	32016	-0-	-19165	47 1	29065 2		N	2149	2402 1	8 8	287
						540 4	2364 9						
TARVIN STATE 2			WELL #: A 4H		RRCID -> 283261		COMPL. DATE 09/21/2017			TOTAL DEPTH 10425 PERF.10461 - 14916			
08		30616 X	30616	-0-	-0-	29321 2	1295 9		N	1177	1302 1	2 8	263
						4 1	27860 2		N	1106	1098 1		271
						1217 9							
10		29366 X	29366	-0-	-0-	99 1	28002 2		N	1148	1131 1	4 8	284
						2 4	1263 9						
11		27213 X	27213	-0-	-0-	82 1	25989 2		N	1038	685 1		637
						1142 9							
12		27382 X	27382	-0-	-0-	46 1	26175 2		N	1055	1374 1		318
						1161 9							
*01		26795 X	26795	-0-	-0-	36 1	25551 2		N	1028	1211 1	9 8	126
						77 4	1131 9						
GREENWICH 57-3142			WELL #: 3H		RRCID -> 283333		COMPL. DATE 05/03/2017			TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722			
08		9610 X	7160	-0-	-2450	6395 2	316 4		Y	408	551 1		267
						449 9							
09		3394 X	3394	-0-	-0-	243 1	2747 2		Y	359	373 0		253
						9 4	395 9						
10		4774 X	4449	-0-	-325	30 1	3889 2		Y	482	376 1		359
						530 9							
11		6930 X	3377	-0-	-3553	299 1	2645 2		Y	394	340 0		413
						433 9							
12		7161 X	6446	-0-	-715	594 1	5279 2		Y	479	522 0		370
						46 4	527 9						
01		7161 X	2773	-0-	-4388	2341 2	432 9		Y	393	519 1	13 8	231
RON 56-8 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 283356		COMPL. DATE 12/04/2014			TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743			
08		60791 X	53367	-0-	-7424	52560 2	377 4		N	391	552 1	1 8	241
						430 9							
09		70050 X	47890	-0-	-22160	3752 1	42431 2		N	495	373 1	6 8	357
						1162 4	545 9						
10		72385 X	48084	-0-	-24301	355 1	46589 2		N	419	374 1	1 8	401
						679 4	461 9						
11		70050 X	45126	-0-	-24924	4509 1	39959 2		N	379	346 1	3 8	431
						241 4	417 9						
12		53382 X	45983	-0-	-7399	4452 1	39533 2		N	510	687 1		254
						1437 4	561 9						
01		53382 X	53190	-0-	-192	52759 2	11 4		N	382	356 1		280
						420 9							



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LIAM STATE 53-12		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832			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 -> 283408 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 9845 PERF.10193 - 19249															
08	44299 X	120	-0-	-44179	-0-	106	2	14	9	Y	13	25	1	2	8
09	14910 X	594	-0-	-14316	-0-	42	1	475	2	Y	66	21	1	18	8
10	25294 X	25294	-0-	-0-	-0-	185	1	24227	2	Y	802	600	1	5	8
11	24371 X	24371	-0-	-0-	-0-	2382	1	21109	2	Y	800	768	1	10	8
12	19262 X	19262	-0-	-0-	-0-	1895	1	16832	2	Y	484	636	1		96
01	25296 X	20893	-0-	-4403	-0-	20278	2	30	4	Y	532	486	1		142

HERMIT 5556		WELL #: 1H RRCID -> 283414			COMPL. DATE 04/07/2017				TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693						
08	86140 X	86140	-0-	-0-	-0-	84844	2	1296	9	N	1178	1085	1	29	8
09	84459 X	84459	-0-	-0-	-0-	84380	2	4	4	N	68	110	1	18	8
10	82320 X	82320	-0-	-0-	-0-	49	1	80679	2	N	1285	1291	1	26	8
11	79490 X	79490	-0-	-0-	-0-	75536	2	2529	4	N	1295	861	1	12	8
12	80134 X	80134	-0-	-0-	-0-	1425	9	68	1	N	1114	1554	1	5	8
*01	78288 X	78288	-0-	-0-	-0-	76883	2	87	4	N	1198	1051	1	18	8

GREENWICH NE 3130		WELL #: B 1H RRCID -> 283481			COMPL. DATE 01/11/2019				TOTAL DEPTH 9990 PERF.10867 - 18369						
08	60591 X	60591	-0-	-0-	-0-	56265	2	4326	9	Y	3933	3833	0	1	8
09	58170 X	43697	-0-	-14473	-0-	3260	1	36867	2	Y	2954	2956	0	2	8
10	60109 X	44057	-0-	-16052	-0-	305	1	39983	2	Y	3378	3285	0	7	8
11	58170 X	55052	-0-	-3118	-0-	5153	1	45671	2	Y	3628	3855	0	2	8
12	60109 X	28977	-0-	-31132	-0-	2643	1	23469	2	Y	2031	1995	0		93
01	60109 X	56012	-0-	-4097	-0-	51774	2	560	4	Y	3344	3306	0	63	8

SUGARLOAF 74		WELL #: 1H RRCID -> 283490			COMPL. DATE 05/10/2016				TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773						
08	10168 X	10057	-0-	-111	-0-	188	1	7093	2	N	2456	2221	1	17	8
09	9840 X	9212	-0-	-628	-0-	6682	2	56	4	N	2249	2206	1	2	8
10	11160 X	8522	-0-	-2638	-0-	6164	2	52	4	N	2096	2075	1	3	8
11	10800 X	8417	-0-	-2383	-0-	6085	2	12	4	N	2109	2056	0	2	8
12	11160 X	7390	-0-	-3770	-0-	4674	2	447	4	N	2063	2223	1	1	8
01	10044 X	7189	-0-	-2855	-0-	4022	2	828	4	N	2126	1892	1	4	8

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TRIANGLE 75		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 2H		RRCID -> 283491		COMPL. DATE 08/26/2016				TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	11217 X	11217	-0-	-0-	-0-	963 1 1055 9	9199 2		N	959	1067 1	26 8	187
09	10590 X	9187	-0-	-1403	-0-	852 1 14 4	7461 2		N	782	725 1	5 8	239
10	10943 X	7925	-0-	-3018	-0-	688 1 139 4	6227 2		N	792	732 1	4 8	295
11	10860 X	6503	-0-	-4357	-0-	331 1 121 4	5229 2		N	747	852 1	2 8	188
12	11222 X	6930	-0-	-4292	-0-	5724 2 958 9	248 4		N	871	661 1	1 8	397
01	11222 X	7484	-0-	-3738	-0-	5984 2 970 9	530 4		N	882	863 1	6 8	410
KENOSHA 4441		WELL #: 1H		RRCID -> 283584		COMPL. DATE 02/24/2017				TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370			
08	48556 X	48556	-0-	-0-	-0-	43875 2 4651 9	30 4		N	4228	4231 1	19 8	250
09	45291 X	45291	-0-	-0-	-0-	40789 2 4338 9	164 4		N	3944	3897 0	8 8	289
10	45520 X	45520	-0-	-0-	-0-	41064 2 4431 9	25 4		N	4028	3789 1	8 8	520
11	44139 X	44139	-0-	-0-	-0-	39930 2	4209 9		N	3826	3923 1	4 8	419
12	45202 X	45202	-0-	-0-	-0-	40796 2 4248 9	158 4		N	3862	3795 1	1 8	485
*01	44327 X	44327	-0-	-0-	-0-	39695 2 4156 9	476 4		N	3778	3967 1	6 8	290
LOST SADDLE 45		WELL #: 1H		RRCID -> 283677		COMPL. DATE 12/31/2015				TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104			
08	15965 X	14129	-0-	-1836	-0-	12630 2 1498 9	1 4		N	1362	1275 1	8 8	301
09	7650 X	3593	-0-	-4057	-0-	1982 2 1605 9	6 4		N	1459	1478 1	6 8	276
10	9455 X	3705	-0-	-5750	-0-	2797 2 887 9	21 4		N	806	917 1	17 8	148
11	13680 X	5861	-0-	-7819	-0-	13 1 1 4	4801 2		N	951	861 1	2 8	236
12	14136 X	24	-0-	-14112	-0-	16 2	8 9		N	7	1 8		242
01	14136 X	7047	-0-	-7089	-0-	9 1 110 4	5903 2		N	932	1031 1	6 8	137
HORNET STATE 0607 1U		WELL #: A 1H		RRCID -> 283815		COMPL. DATE 05/11/2018				TOTAL DEPTH 9876 PERF.10097 - 19823			
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. YELLOW JACKET 1716		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: B 1H		RRCID ->	283817	COMPL. DATE	05/15/2018	TOTAL DEPTH	10278	PERF.	10661	- 18924	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	103599 X	103599	-0-	-0-	-0-	171 1	97624 2	Y	5202	5195 0	1 8	189	
						82 4	5722 9						
09	93510 X	89232	-0-	-4278	-0-	6941 1	76744 2	Y	4899	4873 0	22 8	193	
						158 4	5389 9						
10	96627 X	88472	-0-	-8155	-0-	729 1	79897 2	Y	5016	5009 0	2 8	198	
						2328 4	5518 9						
11	93510 X	87199	-0-	-6311	-0-	8326 1	73551 2	Y	4767	4781 0	5 8	179	
						78 4	5244 9						
12	96627 X	86109	-0-	-10518	-0-	8248 1	72704 2	Y	4452	4407 0		224	
						260 4	4897 9						
01	96627 X	94530	-0-	-2097	-0-	24 1	89216 2	Y	4495	4435 0		284	
						345 4	4945 9						
HELMBING STATE 56-6		WELL #: 1H		RRCID ->	283858	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	10062	PERF.	10504	- 14926	
08	29605 X	29605	-0-	-0-	-0-	28109 2	1496 9	Y	1360	1388 1		312	
						2115 1	23915 2	Y	1350	1376 1	1 8	285	
						964 4	1485 9						
10	42284 X	26576	-0-	-15708	-0-	189 1	24758 2	Y	1426	1428 1	1 8	282	
						60 4	1569 9						
11	40920 X	26486	-0-	-14434	-0-	2509 1	22233 2	Y	1420	1227 1	1 8	474	
						182 4	1562 9						
12	29605 X	25288	-0-	-4317	-0-	2251 1	19988 2	Y	1547	1681 1		340	
						1347 4	1702 9						
*01	30637 X	30637	-0-	-0-	-0-	29137 2	1500 9	Y	1364	1335 1		369	
GREENWICH SW 3142		WELL #: B 3H		RRCID ->	284297	COMPL. DATE	04/03/2019	TOTAL DEPTH	9903	PERF.	10076	- 17619	
08	94225 X	94225	-0-	-0-	-0-	88776 2	148 4	Y	4819	4680 0	1 8	248	
						5301 9							
09	87750 X	81590	-0-	-6160	-0-	6243 1	70599 2	Y	4316	4265 0	7 8	292	
						4748 9							
10	90675 X	81462	-0-	-9213	-0-	581 1	76136 2	Y	4154	4091 0	2 8	353	
						176 4	4569 9						
11	87750 X	73947	-0-	-13803	-0-	7053 1	62503 2	Y	3992	4277 0	5 8	63	
						4391 9							
12	90675 X	63982	-0-	-26693	-0-	6058 1	53801 2	Y	3748	3639 0		172	
						4123 9							
01	90675 X	71470	-0-	-19205	-0-	67925 2	3545 9	Y	3223	3328 0		67	
GREENWICH NW 3130		WELL #: B 2H		RRCID ->	284317	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	9985	PERF.	10182	- 17864	
08	93493 X	93493	-0-	-0-	-0-	89219 2	4274 9	Y	3885	3767 0	1 8	201	
						6343 1	71727 2	Y	3232	3207 0	7 8	219	
						361 4	3555 9						
10	92287 X	79026	-0-	-13261	-0-	569 1	74546 2	Y	3362	3294 0	2 8	285	
						213 4	3698 9						
11	89310 X	72982	-0-	-16328	-0-	7058 1	62549 2	Y	3068	3300 0	5 8	48	
						3375 9							
12	92287 X	82593	-0-	-9694	-0-	8011 1	71144 2	Y	3125	3030 0		143	
						3438 9							
01	92287 X	87893	-0-	-4394	-0-	84711 2	3182 9	Y	2893	2976 0		60	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. OLD MONARCH STATE 12		//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 -> 284700		COMPL. DATE 10/25/2018				TOTAL DEPTH 10356 PERF.10496 - 15177						
08		34410 X	30205	-0-	-4205	-0-	26000 2	4202 9	3 4	N	3820	3862 1	1 8		341	
09		32280 X	28363	-0-	-3917	-0-	1912 1	624 4	21626 2	N	3819	3732 1	7 8		421	
10		32364 X	24297	-0-	-8067	-0-	155 1	178 4	20355 2	N	3281	3177 1	2 8		523	
11		31320 X	23746	-0-	-7574	-0-	2030 1	45 4	17990 2	N	3346	3330 1	3 8		536	
12		30752 X	20098	-0-	-10654	-0-	1680 1	182 4	14919 2	N	3015	3144 1			407	
01		30194 X	18122	-0-	-12072	-0-	15037 2	2674 9	411 4	N	2431	2092 1			746	
		SUNNYSIDE STATE 2		WELL #: A 1H		RRCID -> 284710		COMPL. DATE 10/15/2018				TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440				
08		52483 X	42661	-0-	-9822	-0-	39622 2	169 4	3039 9	Y	2763	2778 1	1 8		194	
09		50790 X	31963	-0-	-18827	-0-	2343 1	223 1	26496 2	Y	2686	2517 1	5 8		358	
10		52483 X	32246	-0-	-20237	-0-	223 1	1 4	29260 2	Y	2511	2571 1	1 8		297	
11		47580 X	37933	-0-	-9647	-0-	3564 1	69 4	31587 2	Y	2466	2348 1	3 8		412	
12		49202 X	49202	-0-	-0-	-0-	4649 1	425 4	41281 2	Y	2588	2618 1			382	
*01		47117 X	47117	-0-	-0-	-0-	44200 2	2855 9	62 4	Y	2595	2627 1	2 8		348	
		LOST SADDLE 4546 1U		WELL #: A 1H		RRCID -> 284741		COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL DEPTH 10440 PERF.10575 - 20697				
08		55610 X	55610	-0-	-0-	-0-	50512 2	5088 9	10 4	Y	4625	4545 0	20 8		328	
09		53061 X	53061	-0-	-0-	-0-	48041 2	4995 9	25 4	Y	4541	4534 0	13 8		322	
10		58163 X	58163	-0-	-0-	-0-	53309 2	4579 9	275 4	Y	4163	4118 0	23 8		344	
11		52260 X	48997	-0-	-3263	-0-	43747 2	5002 9	248 4	Y	4547	4424 0	9 8		458	
12		54002 X	51722	-0-	-2280	-0-	46468 2	4755 9	499 4	Y	4323	4477 0	3 8		301	
01		54002 X	49970	-0-	-4032	-0-	163 1	557 4	44271 2	Y	4526	4527 0	11 8		289	
		JEAN 38		WELL #: B 1H		RRCID -> 284758		COMPL. DATE 08/03/2018				TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964				
08		35960 X	34492	-0-	-1468	-0-	4 1	2549 9	31939 2	Y	2317	2243 1	3 8		226	
09		34110 X	30082	-0-	-4028	-0-	7 1	89 4	27674 2	Y	2102	2203 1			125	
10		35123 X	27126	-0-	-7997	-0-	54 1	54 1	2312 9	Y	2040	1941 1	4 8		220	
11		33390 X	27255	-0-	-6135	-0-	202 4	24954 2	2244 9	Y	2006	1759 1			467	
12		34503 X	29506	-0-	-4997	-0-	27163 2	2207 9	94 4	Y	2114	2424 1			157	
01		34503 X	29498	-0-	-5005	-0-	27154 2	2325 9	18 4	Y	2131	2083 1	12 8		193	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. HELMBING STATE 56-5		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		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
						284806	04/05/2015					10237	PERF.10354	- 15181	
08	33249 X	33249	-0-	-0-	-0-	31286 1474	2	489	4	Y	1340	1392	1		322
09	31800 X	28749	-0-	-3051	-0-	2156 715	1	24382	2	Y	1360	1446	1	3 8	233
10	32860 X	26148	-0-	-6712	-0-	184 370	1	24150	2	Y	1313	1223	1	1 8	322
11	31800 X	28671	-0-	-3129	-0-	2746 398	1	24337	2	Y	1082	1040	1	2 8	362
12	32860 X	27875	-0-	-4985	-0-	2582 979	1	22932	2	Y	1256	1302	1		316
*01	34793 X	34793	-0-	-0-	-0-	33266 1464	2	63	4	Y	1331	1299	1		348

BLUE LAKES 5556		WELL #: B 2H		RRCID -> 284814		COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL DEPTH 10017 PERF.10694 - 20589					
08	50902 X	50319	-0-	-583	-0-	48392 1924	2	3	4	Y	1749	1734	0	20 8	123
09	49260 X	44227	-0-	-5033	-0-	42015 2210	2	2	4	Y	2009	1979	0	11 8	142
10	50530 X	33664	-0-	-16866	-0-	31546 1981	2	137	4	Y	1801	1779	0	16 8	148
11	48690 X	35503	-0-	-13187	-0-	33328 2167	2	8	4	Y	1970	1914	0	6 8	198
12	50313 X	38333	-0-	-11980	-0-	35422 2075	2	836	4	Y	1886	1950	0	3 8	131
01	50313 X	36192	-0-	-14121	-0-	116 2512	1	31531	2	Y	1848	1843	0	11 8	125

GREENWICH SW 3142		WELL #: A 1H		RRCID -> 284925		COMPL. DATE 08/29/2018				TOTAL DEPTH 9581 PERF.10376 - 17748					
08	63643 X	19763	-0-	-43880	-0-	17494 2220	2	49	4	Y	2018	2073	0	1 8	105
09	61590 X	4768	-0-	-56822	-0-	314 908	1	3546	2	Y	825	868	0	6 8	56
10	57288 X	4772	-0-	-52516	-0-	30 19	1	3951	2	Y	702	697	0	1 8	60
11	55440 X	5715	-0-	-49725	-0-	458 85	1	4059	2	Y	1012	1054	0	2 8	16
12	54498 X	2206	-0-	-52292	-0-	200 213	1	1774	2	Y	17	32	0		1
01	19778 X	-0-	-0-	-19778	-0-		4	19	9	Y	11	3	0	9 8	-0-

GORDON 30		WELL #: B 1H		RRCID -> 284927		COMPL. DATE 09/07/2018				TOTAL DEPTH 11269 PERF.11378 - 16032					
08	33139 X	31938	-0-	-1201	-0-	3 2505	1	29430	2	Y	2277	2204	1	2 8	224
09	32070 X	29281	-0-	-2789	-0-	7 2244	1	27030	2	Y	2040	2101	1		163
10	33139 X	29624	-0-	-3515	-0-	60 2245	1	27319	2	Y	2041	1993	1	5 8	206
11	30900 X	28016	-0-	-2884	-0-	25874 2140	2	2	4	Y	1945	1714	1		437
12	31930 X	27618	-0-	-4312	-0-	25395 2140	2	2223	9	Y	2021	2304	1		154
01	31930 X	26507	-0-	-5423	-0-	24318	2	2189	9	Y	1990	1948	1	12 8	184





PHANTOM (WOLF CAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832  
 SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 285452 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10126 - 14739

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
08		55335 X	45678	-0-	-9657	-0-	42244	2 3434	9 Y	3122	3082	1 1 8	267
09		53550 X	33458	-0-	-20092	-0-	2466	1 27882	2 Y	2825	2714	1 5 8	373
								2 4 3108					
10		55335 X	31059	-0-	-24276	-0-	212	1 27830	2 Y	2742	2820	1 1 8	294
								1 4 3016					
11		49500 X	24779	-0-	-24721	-0-	2205	1 19541	2 Y	2702	2536	1 3 8	457
								61 4 2972					
12		47647 X	30656	-0-	-16991	-0-	2813	1 24982	2 Y	2534	2664	1	327
								74 4 2787					
01		45663 X	35219	-0-	-10444	-0-	32205	2 71	4 Y	2675	2631	1	371
							2943	9					

LIAM STATE 53-12 WELL #: C 4H RRCID -> 285528 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10374 - 20381

08		213869 X	210464	-0-	-3405	-0-	208854	2 1610	9 Y	1464	1458	1	539
09		206970 X	184366	-0-	-22604	-0-	14844	1 167856	2 Y	1438	1663	1	314
								84 4 1582					
10		213869 X	188624	-0-	-25245	-0-	1410	1 184809	2 Y	1618	1496	1 2 8	434
								625 4 1780					
11		206970 X	181362	-0-	-25608	-0-	18184	1 161157	2 Y	1837	1666	1 4 8	601
								2021 9					
12		210459 X	185698	-0-	-24761	-0-	18597	1 165146	2 Y	1777	1972	1	406
								1955 9					
*01		219596 X	219596	-0-	-0-	-0-	217395	2 200	4 Y	1819	1799	1	426
							2001	9					

STINGER 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 286029 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10473 - 18418

08		115630 X	110696	-0-	-4934	-0-	10	1 105137	2 Y	5044	5149	0 1 8	257
								1 4 5548					
09		111900 X	96771	-0-	-15129	-0-	7373	1 83131	2 Y	4406	4392	0 8 8	263
								1420 4 4847					
10		115630 X	98036	-0-	-17594	-0-	827	1 91688	2 Y	4378	4267	0 2 8	372
								705 4 4816					
11		111900 X	96828	-0-	-15072	-0-	10169	1 80883	2 Y	4362	4583	0 5 8	146
								978 4 4798					
12		110701 X	91574	-0-	-19127	-0-	9752	1 75268	2 Y	3968	3967	0	147
								2189 4 4365					
01		110701 X	84320	-0-	-26381	-0-	976	1 78654	2 Y	3088	3056	0	179
								1293 4 3397					

YELLOW JACKET 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286336 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10007 - 17970

08		74059 X	74059	-0-	-0-	-0-	113	1 64322	2 Y	8445	8457	0 2 8	307
								334 4 9290					
09		66208 X	66208	-0-	-0-	-0-	4688	1 51818	2 Y	7731	7708	0 25 8	305
								1198 4 8504					
10		66681 X	62361	-0-	-4320	-0-	484	1 53128	2 Y	7688	7686	0 3 8	304
								292 4 8457					
11		64530 X	61636	-0-	-2894	-0-	5419	1 47874	2 Y	7373	7393	0 8 8	276
								233 4 8110					
12		66681 X	59394	-0-	-7287	-0-	5118	1 45104	2 Y	6810	6743	0	343
								1681 4 7491					
*01		69077 X	69077	-0-	-0-	-0-	25	1 60922	2 Y	7220	7107	0	456
								188 4 7942					





OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. STONEMAN STATE 3927			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 2H			ASSOCIATED RRCID -> 287041	CAPACITY COMPL. DATE 06/07/2019			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9548 - 22146					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
08	51956 X	20210	-0-	-31746	-0-	139 54	1 4	16845 3172	2 9	Y	2884	3126	0	2 8	259
09	50280 X	2297	-0-	-47983	-0-	114 722	1 4	1102 359	2 9	Y	326	531	0	7 8	47
10	46810 X	2770	-0-	-44040	-0-	43 8	1 4	2374 345	2 9	Y	314	302	0	15 8	44
11	45300 X	4032	-0-	-41268	-0-	372 111	1 4	2933 616	2 9	Y	560	550	0	10 8	44
12	46810 X	1671	-0-	-45139	-0-	475 23	1 4	855 318	2 9	Y	289	255	0		78
01	20212 X	4352	-0-	-15860	-0-	665 629	1 9	3058	2	Y	572	551	0		99
BUCKSKIN STATE 1003 3U			WELL #: B 3H			RRCID -> 287042	COMPL. DATE 02/05/2021			TOTAL DEPTH 10289 PERF.10570 - 20643					
08	151950 X	151950	-0-	-0-	-0-	142551 9016	2 9	383	4	Y	8196	8215	0	2 8	80
09	139350 X	135068	-0-	-4282	-0-	10910 215	1 4	114725 9218	2 9	Y	8380	8317	0	23 8	120
10	143995 X	129241	-0-	-14754	-0-	970 497	1 4	119648 8126	2 9	Y	7387	7417	0	6 8	84
11	139470 X	123766	-0-	-15704	-0-	11807 213	1 4	104143 7603	2 9	Y	6912	6897	0	13 8	86
12	144726 X	144726	-0-	-0-	-0-	13681 750	1 4	121496 8799	2 9	Y	7999	7925	0		160
01	144119 X	112508	-0-	-31611	-0-	106847 5609	2 9	52	4	Y	5099	5194	0		65
BUCKSKIN STATE 1003 4U			WELL #: A 4H			RRCID -> 287109	COMPL. DATE 07/25/2019			TOTAL DEPTH 9881 PERF.10253 - 20373					
08	110693 X	110693	-0-	-0-	-0-	90760 19517	2 9	416	4	Y	17743	17807	0	2 8	172
09	98520 X	85239	-0-	-13281	-0-	5965 542	1 4	62714 16018	2 9	Y	14562	14507	0	18 8	209
10	101804 X	85705	-0-	-16099	-0-	560 362	1 4	69088 15695	2 9	Y	14268	14309	0	5 8	163
11	98520 X	92202	-0-	-6318	-0-	7664 368	1 4	67600 16570	2 9	Y	15064	15027	0	12 8	188
12	101804 X	36060	-0-	-65744	-0-	2886 847	1 4	25632 6695	2 9	Y	6086	6152	0		122
01	101804 X	91794	-0-	-10010	-0-	76425 15327	2 9	42	4	Y	13934	13879	0		177
WINDY MOUNTAIN 7879 1U			WELL #: B 1H			RRCID -> 287143	COMPL. DATE 01/25/2019			TOTAL DEPTH 10539 PERF.10891 - 20886					
08	40424 X	40023	-0-	-401	-0-	312 4413	1 9	35298	2	Y	4012	4096	0	31 8	91
09	39120 X	35447	-0-	-3673	-0-	273 3908	1 9	31266	2	Y	3553	3381	0	6 8	257
10	40424 X	34199	-0-	-6225	-0-	146 15	1 4	29882 4156	2 9	Y	3778	3747	0	23 8	265
11	39120 X	37213	-0-	-1907	-0-	32949 4236	2 9	28	4	Y	3851	3816	0	11 8	289
12	40424 X	38508	-0-	-1916	-0-	33323 4263	2 9	922	4	Y	3875	3924	0	4 8	236
01	40021 X	33173	-0-	-6848	-0-	1 2676	1 4	26815 3681	2 9	Y	3346	3334	0	15 8	233

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. WINDY MOUNTAIN 7879 2U		//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 2H		RRCID -> 287156		COMPL. DATE 01/25/2019				TOTAL DEPTH 10496				PERF.11020 - 20699			
08		41526 X	41526	-0-	-0-	311 5939	1 9	35276	2	Y	5399	5513	0	33	8	122	
09		39930 X	38711	-0-	-1219	291 5106	1 9	33314	2	Y	4642	4421	0	8	8	335	
10		41261 X	36034	-0-	-5227	149 75	1 4	30493	2	Y	4834	4802	0	28	8	339	
11		39930 X	34895	-0-	-5035	29700	2	5195	9	Y	4723	4696	0	12	8	354	
12		41261 X	35460	-0-	-5801	30319 5055	2 9	86	4	Y	4595	4664	0	5	8	280	
01		41261 X	30919	-0-	-10342	1 196	1 4	26007	2	Y	4286	4250	0	18	8	298	
		BUCKSKIN STATE 1003 1U		WELL #: B 1H		RRCID -> 287202		COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 10313				PERF.10497 - 20498	
08		138707 X	138707	-0-	-0-	127520 10705	2 9	482	4	Y	9732	9759	0	2	8	95	
09		128520 X	118764	-0-	-9756	9350 416	1 4	98308	2	Y	9718	9654	0	20	8	139	
10		132804 X	115393	-0-	-17411	838 986	1 4	103352	2	Y	9288	9316	0	5	8	106	
11		128520 X	105388	-0-	-23132	9748 353	1 4	85982	2	Y	8459	8449	0	11	8	105	
12		132804 X	29759	-0-	-103045	2695 507	1 4	23935	2	Y	2384	2441	0			48	
01		132804 X	108205	-0-	-24599	100820 7382	2 9	3	4	Y	6711	6674	0			85	
		GRIZZLY NORTH 7673B		WELL #: B 2H		RRCID -> 287595		COMPL. DATE 03/04/2019				TOTAL DEPTH 10679				PERF.11089 - 21518	
08		42774 X	42774	-0-	-0-	2 9	1 4	35561	2	Y	6547	6462	0			149	
09		38460 X	26121	-0-	-12339	21354 4766	2 9	7202	9	Y	4333	4407	0	15	8	60	
10		32612 X	26286	-0-	-6326	21579 4653	2 9	54	4	Y	4230	4213	0	23	8	54	
11		38460 X	31673	-0-	-6787	26350	2	5323	9	Y	4839	4802	0	13	8	78	
12		39742 X	21360	-0-	-18382	17268 4090	2 9	2	4	Y	3718	3715	0	4	8	77	
01		39742 X	26360	-0-	-13382	21235 4826	2 9	299	4	Y	4387	4355	0	17	8	92	
		JAYMAC 56-7		WELL #: 1H		RRCID -> 288382		COMPL. DATE 04/24/2015				TOTAL DEPTH 10021				PERF.10230 - 14392	
08		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

PHANTOM (WOLFECAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY WEST 77			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832	ASSOCIATED WELL #: A 3H		RRCID -> 289062	CAPACITY COMPL. DATE 08/27/2018			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	23947 X	23947	-0-	-0-	-0-	21251 2 2608 9	88 4	Y	2371	2377 0	9 8	24	
09	24183 X	24183	-0-	-0-	-0-	21775 2 2331 9	77 4	Y	2119	2115 0	2 8	26	
10	20150 X	12168	-0-	-7982	-0-	9748 2 2317 9	103 4	Y	2106	2086 0	3 8	43	
11	19500 X	8872	-0-	-10628	-0-	6603 2 2253 9	16 4	Y	2048	2058 0	2 8	31	
12	20150 X	12099	-0-	-8051	-0-	9574 2 2449 9	76 4	Y	2226	2208 0	1 8	48	
01	20150 X	6474	-0-	-13676	-0-	5525 2 944 9	5 4	Y	858	881 0	1 8	24	
-----													
TIN CUP 81			WELL #: 1H	RRCID -> 289089	COMPL. DATE 03/04/2016			TOTAL DEPTH 10316 PERF.10449 - 14457					
08	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	2332 2 1729 9	3 4	N	1572	1644 1	46 8	350	
09	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	2241 2 1639 9	9 4	N	1490	1141 1	6 8	693	
10	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	292 1 4 4	521 2 1118 9	N	1016	1316 1	8 8	385	
11	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	1449 2 1368 9	9 4	N	1244	1191 1	3 8	435	
12	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	13 1 12 4	1053 2 1205 9	N	1095	1030 1	1 8	499	
*01	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	1399 2 1293 9	40 4	N	1175	1190 1	3 8	481	
-----													
SUGARLOAF 7475 2U			WELL #: B 2H	RRCID -> 289093	COMPL. DATE 03/07/2019			TOTAL DEPTH 10454 PERF.11290 - 21809					
08	37338 X	37338	-0-	-0-	-0-	1 1 5073 4	26208 2 6056 9	Y	5505	5420 0	20 8	125	
09	27660 X	26100	-0-	-1560	-0-	20151 2 5158 9	791 4	Y	4689	4737 0	12 8	65	
10	29419 X	24035	-0-	-5384	-0-	19347 2 4342 9	346 4	Y	3947	3948 0	14 8	50	
11	36120 X	23107	-0-	-13013	-0-	18365 2	4742 9	Y	4311	4284 0	7 8	70	
12	37324 X	16370	-0-	-20954	-0-	12929 2	3441 9	Y	3128	3132 0	2 8	64	
01	37324 X	16988	-0-	-20336	-0-	12668 2 4148 9	172 4	Y	3771	3746 0	10 8	79	
-----													
GRIZZLY WEST 77			WELL #: C 2H	RRCID -> 289095	COMPL. DATE 07/13/2018			TOTAL DEPTH 10884 PERF.11395 - 16164					
08	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	2392 2 1874 9	36 4	Y	1704	1707 0	7 8	17	
09	5940 X	3110	-0-	-2830	-0-	1429 2 1646 9	35 4	Y	1496	1491 0	3 8	19	
10	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	4970 2 1619 9	99 4	Y	1472	1456 0	5 8	30	
11	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	5687 2 1497 9	16 4	Y	1361	1368 0	2 8	21	
12	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	6244 2 1916 9	78 4	Y	1742	1724 0	1 8	38	
01	6696 X	5285	-0-	-1411	-0-	3581 2 1700 9	4 4	Y	1545	1537 0	3 8	43	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 7475 1U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832			ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: B 1H					RRCID -> 289118	COMPL. DATE 03/08/2019	TOTAL DEPTH 10689	PERF.11357	- 18995							
08	23635 X	23635	-0-	-0-	-0-	1 1 4531 9	19103 2	Y	4119	4051 0	24 8	93				
09	21810 X	19154	-0-	-2656	-0-	15127 2	4027 9	Y	3661	3691 0	12 8	51				
10	22165 X	17981	-0-	-4184	-0-	14114 2 3860 9	7 4	Y	3509	3500 0	16 8	44				
11	22860 X	18466	-0-	-4394	-0-	14816 2 3648 9	2 4	Y	3316	3298 0	8 8	54				
12	23622 X	18082	-0-	-5540	-0-	14613 2 3457 9	12 4	Y	3143	3129 0	3 8	65				
01	23622 X	20358	-0-	-3264	-0-	16270 2 3814 9	274 4	Y	3467	3448 0	11 8	73				
-----																
ELKHEAD 4144					WELL #: A 7H	RRCID -> 289806	COMPL. DATE 03/05/2020	TOTAL DEPTH 10419	PERF.10710	- 21133						
08	195765 X	115477	-0-	-80288	-0-	90020 2 20022 9	5435 4	Y	18202	18145 0	57 8	141				
09	189450 X	90101	-0-	-99349	-0-	35 1 583 4	72353 2	Y	15573	15502 0	30 8	182				
10	105878 X	105878	-0-	-0-	-0-	56 1 440 4	89000 2	Y	14893	14896 0	46 8	133				
11	144870 X	97055	-0-	-47815	-0-	65 1 148 4	82283 2	Y	13235	13113 0	18 8	237				
12	136028 X	99023	-0-	-37005	-0-	733 4 63 1	14358 2	Y	13053	13032 0	6 8	252				
01	115475 X	93247	-0-	-22228	-0-	98 1 274 4	80281 2	Y	11449	11450 0	25 8	226				
-----																
ELKHEAD 4144					WELL #: C 4H	RRCID -> 289903	COMPL. DATE 03/06/2020	TOTAL DEPTH 11090	PERF.11300	- 21732						
08	92783 X	66664	-0-	-26119	-0-	50347 2 13666 9	2651 4	Y	12424	12368 0	56 8	96				
09	89790 X	61973	-0-	-27817	-0-	24 1 449 4	49860 2	Y	10582	10516 0	39 8	123				
10	92783 X	67078	-0-	-25705	-0-	36 1 313 4	56917 2	Y	8920	8915 0	49 8	79				
11	86760 X	58611	-0-	-28149	-0-	40 1 99 4	49738 2	Y	7940	7859 0	18 8	142				
12	80755 X	59310	-0-	-21445	-0-	38 1 452 4	49888 2	Y	8120	8098 0	7 8	157				
01	67084 X	58958	-0-	-8126	-0-	69 1 199 4	50443 2	Y	7497	7478 0	28 8	148				
-----																
ELKHEAD 4144					WELL #: B 6H	RRCID -> 289904	COMPL. DATE 03/06/2020	TOTAL DEPTH 10779	PERF.11012	- 21430						
08	518482 X	64457	-0-	-454025	-0-	51976 2 10373 9	2108 4	Y	9430	9374 0	57 8	73				
09	93780 X	60408	-0-	-33372	-0-	24 1 331 4	51257 2	Y	7996	7954 0	22 8	93				
10	96906 X	49856	-0-	-47050	-0-	27 1 188 4	42416 2	Y	6568	6583 0	20 8	58				
11	88350 X	46870	-0-	-41480	-0-	32 1 88 4	39934 2	Y	6196	6130 0	13 8	111				
12	74896 X	50497	-0-	-24399	-0-	32 1 462 4	42899 2	Y	6458	6439 0	5 8	125				
01	64449 X	48379	-0-	-16070	-0-	60 1 185 4	41548 2	Y	5987	5976 0	18 8	118				





PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TINMAN 8180 4U		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		//CONT.//	646832	WELL #:	A 4H	RRCID ->	290142	COMPL. DATE	06/12/2020	TOTAL	DEPTH	10159	PERF.10196	- 17559
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	56724 X	56724	-0-	-0-	-0-	2762 1	28104 2	28104 2	Y	13550	13486 0	50 8	183	
09	50490 X	46481	-0-	-4009	-0-	10953 4	14905 9	1588 1	Y	10565	10596 0	31 8	121	
10	52173 X	40430	-0-	-11743	-0-	8574 4	11622 9	1682 1	Y	8600	8533 0	39 8	149	
11	50490 X	32944	-0-	-17546	-0-	9095 4	9460 9	3109 1	Y	6687	6685 0	16 8	135	
12	32261 X	32261	-0-	-0-	-0-	9803 4	7356 9	1766 1	Y	6735	6736 0	6 8	128	
01	52173 X	29001	-0-	-23172	-0-	8319 4	7409 9	1810 1	Y	5962	5929 0	22 8	139	
						2564 4	6558 9							
TINMAN 8180 6U														
08	64511 X	58417	-0-	-6094	-0-	2086 1	38590 2	5918 4	Y	10748	10720 0	57 8	39	
09	62430 X	50808	-0-	-11622	-0-	1689 1	35299 2	4705 4	Y	8286	8248 0	45 8	32	
10	64511 X	50685	-0-	-13826	-0-	2060 1	39425 2	1300 4	Y	7182	7106 0	52 8	56	
11	62430 X	53720	-0-	-8710	-0-	2871 1	42018 2	2381 4	Y	5864	5826 0	23 8	71	
12	52602 X	52602	-0-	-0-	-0-	2712 1	39660 2	3917 4	Y	5739	5738 0	8 8	64	
01	58404 X	43942	-0-	-14462	-0-	1568 1	33760 2	3018 4	Y	5087	5051 0	29 8	71	
							5596 9							
TINMAN 8180 8U														
*06	43502 X	43502	-0-	-0-	-0-	1504 1	28038 2	1352 4	Y	11462	11416 0		46	
*07	82064 X	82064	-0-	-0-	-0-	2277 1	51471 2	6038 4	Y	20253	20204 0	5 8	90	
*08	68468 X	68468	-0-	-0-	-0-	2383 1	44253 2	5915 4	Y	14470	14493 0	14 8	53	
*09	54072 X	54072	-0-	-0-	-0-	1727 1	36109 2	4727 4	Y	10463	10453 0	23 8	40	
*10	46779 X	41305	-0-	-5474	-0-	1522 1	28830 2	1522 1	Y	8775	8718 0	28 8	69	
*11	45270 X	34839	-0-	-10431	-0-	1300 4	9653 9	1644 1	Y	7130	7100 0	12 8	87	
*12	46779 X	35920	-0-	-10859	-0-	1185 4	7843 9	1657 1	Y	6691	6700 0	4 8	74	
01	46779 X	41773	-0-	-5006	-0-	3917 4	7360 9	1419 1	Y	6454	6421 0	17 8	90	
						3018 4	7099 9							
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC DURHAM SMITH FUENTE														
08	DLQ G-10	2393	-0-	2393	2393	2126 3	34 4	233 9	Y	212	202 1	1 8	34	
09	DLQ G-10	2226	-0-	2226	4619	1884 3	124 4	218 9	Y	198	206 1		26	
10	DLQ G-10	1904	-0-	1904	6523	1653 3	56 4	195 9	Y	177	181 1		22	
11	DLQ G-10	2089	-0-	2089	8612	1746 3	143 4	200 9	Y	182	183 1		21	
12	DLQ G-10	2167	-0-	2167	10779	1954 3	3 4	210 9	Y	191	184 1	2 8	26	
01	DLQ G-10	2171	-0-	2171	12950	1905 3	59 4	207 9	Y	188	189 1		25	

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP)															
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
DURHAM SMITH FUENTE //CONT.// 703352															
WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	16021	-0-	16021	16021	12716 3105	3	200	4	Y	2823	2679	1	19 8	179
09	DLQ G-10	14894	-0-	14894	30915	11268 2882	3	744	4	Y	2620	2728	1		71
10	DLQ G-10	12816	-0-	12816	43731	9888 2594	3	334	4	Y	2358	2405	1		24
11	DLQ G-10	13949	-0-	13949	57680	10440 2651	3	858	4	Y	2410	2427	1		7
12	DLQ G-10	14708	-0-	14708	72388	11861 2830	3	17	4	Y	2573	2471	1	29 8	80
01	DLQ G-10	14475	-0-	14475	86863	11391 2731	3	353	4	Y	2483	2507	1		56
-----															
BRIGHAM FUENTE															
WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200															
08	DLQ G-10	26421	-0-	26421	26421	18010 5690	3	2721	4	Y	5173	4814	1	40 8	404
09	DLQ G-10	27607	-0-	27607	54028	20734 5222	3	1651	4	Y	4747	4978	1		173
10	DLQ G-10	27821	-0-	27821	81849	21389 5091	3	1341	4	Y	4628	4529	1		272
11	DLQ G-10	25896	-0-	25896	107745	19934 4895	3	1067	4	Y	4450	4599	1		123
12	DLQ G-10	29035	-0-	29035	136780	23207 5184	3	644	4	Y	4713	4673	1	54 8	109
01	DLQ G-10	24469	-0-	24469	161249	17123 4587	3	2759	4	Y	4170	4109	1		170
-----															
DURHAM SMITH FUENTE															
WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 15672															
08	DLQ G-10	3481	-0-	3481	3481	3010 424	3	47	4	Y	385	365	1	3 8	97
09	DLQ G-10	3363	-0-	3363	6844	2772 408	3	183	4	Y	371	386	1		82
10	DLQ G-10	2880	-0-	2880	9724	2432 366	3	82	4	Y	333	340	1		75
11	DLQ G-10	3154	-0-	3154	12878	2568 375	3	211	4	Y	341	343	1		73
12	DLQ G-10	3322	-0-	3322	16200	2918 400	3	4	4	Y	364	350	1	4 8	83
01	DLQ G-10	3276	-0-	3276	19476	2802 387	3	87	4	Y	352	355	1		80
-----															
DURHAM SMITH FUENTE															
WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440															
08	DLQ G-10	14497	-0-	14497	14497	11790 2521	3	186	4	Y	2292	2174	1	16 8	167
09	DLQ G-10	13614	-0-	13614	28111	10563 2354	3	697	4	Y	2140	2229	1		78
10	DLQ G-10	12163	-0-	12163	40274	9634 2203	3	326	4	Y	2003	2042	1		39
11	DLQ G-10	13258	-0-	13258	53532	10171 2251	3	836	4	Y	2046	2061	1		24
12	DLQ G-10	13975	-0-	13975	67507	11556 2402	3	17	4	Y	2184	2098	1	24 8	86
01	DLQ G-10	13762	-0-	13762	81269	11098 2320	3	344	4	Y	2109	2129	1		66



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352											
ACE		WELL #:		L 06H	RRCID ->	283213	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	9881	PERF.10321	- 18020			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08		50530 X	47376	-0-	-3154	-0-	42483	3	4893	9	N	4448	4417	0	313
09		48360 X	42697	-0-	-5663	-0-	38399	3	4298	9	N	3907	4046	0	174
10		49414 X	43666	-0-	-5748	-0-	39345	3	4321	9	N	3928	3896	0	206
11		47820 X	39287	-0-	-8533	-0-	35057	3	4230	9	N	3845	3870	0	181
12		47368 X	43888	-0-	-3480	-0-	39082	3	4806	9	N	4369	4391	0	159
01		47368 X	44672	-0-	-2696	-0-	40163	3	4509	9	N	4099	4116	0	142
-----															
UINTA		WELL #:		C101H	RRCID ->	283238	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	11152	PERF.11234	- 19053			
08	DLQ	G-10	44077	-0-	44077	44077	42066	3	25	4	Y	1805	1845	0	71
09	DLQ	G-10	55295	-0-	55295	99372	52867	3	74	4	Y	2140	2112	0	99
10	DLQ	G-10	55204	-0-	55204	154576	49560	3	3529	4	Y	1923	1940	0	82
11	DLQ	G-10	50764	-0-	50764	205340	48714	3	2050	9	Y	1864	1867	0	79
12	DLQ	G-10	50103	-0-	50103	255443	48510	3	46	4	Y	1406	1413	0	72
01	DLQ	G-10	48529	-0-	48529	303972	46269	3	522	4	Y	1580	1585	0	67
-----															
RANGER		WELL #:		L 07H	RRCID ->	283585	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	10948	PERF.11363	- 20920			
08	DLQ	G-10	18454	-0-	18454	18454	15212	3	155	4	Y	2806	2809	0	44
09	DLQ	G-10	17727	-0-	17727	36181	14846	3	281	4	Y	2364	2381	0	27
10	DLQ	G-10	17403	-0-	17403	53584	14373	3	280	4	Y	2500	2495	0	32
11	DLQ	G-10	15840	-0-	15840	69424	13202	3	116	4	Y	2293	2285	0	39
12	DLQ	G-10	15900	-0-	15900	85324	13296	3	199	4	Y	2186	2195	0	30
01	DLQ	G-10	14703	-0-	14703	100027	12361	3	35	4	Y	2097	2085	0	42
-----															
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #:		U 06H	RRCID ->	283600	COMPL. DATE	05/28/2017	TOTAL DEPTH	10882	PERF.11259	- 20829			
08	DLQ	G-10	16820	-0-	16820	16820	13720	3	11	4	Y	2808	2809	0	64
09	DLQ	G-10	17193	-0-	17193	34013	14049	3	3144	9	Y	2858	2852	0	70
10	DLQ	G-10	13644	-0-	13644	47657	10829	3	57	4	Y	2507	2500	0	77
11	DLQ	G-10	17222	-0-	17222	64879	14136	3	3086	9	Y	2805	2782	0	100
12	DLQ	G-10	19997	-0-	19997	84876	16363	3	28	4	Y	3278	3308	0	70
01	DLQ	G-10	19980	-0-	19980	104856	16434	3	7	4	Y	3217	3225	0	62

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC LONG YUENGLING		//CONT.// //CONT.//	71052 900 703352	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
-----												
		WELL #: U 04H			RRCID -> 283646	COMPL. DATE 11/27/2017	TOTAL DEPTH 10252	PERF.10556 - 18280				
08	DLQ G-10	26190	-0-	26190	26190	22053 3901	3 9	236	4	Y	3546	3573 0 146
09	DLQ G-10	33228	-0-	33228	59418	28372 4787	3 9	69	4	Y	4352	4362 0 136
10	DLQ G-10	31915	-0-	31915	91333	26692 4882	3 9	341	4	Y	4438	4423 0 151
11	DLQ G-10	30416	-0-	30416	121749	25380 4783	3 9	253	4	Y	4348	4326 0 173
12	DLQ G-10	28937	-0-	28937	150686	23702 4775	3 9	460	4	Y	4341	4406 0 108
01	DLQ G-10	24534	-0-	24534	175220	20168 4107	3 9	259	4	Y	3734	3659 0 183
-----												
BRECKENRIDGE		WELL #: L 06H			RRCID -> 283650	COMPL. DATE 07/15/2017	TOTAL DEPTH 9924	PERF.10350 - 18070				
08	43772 X	40374	-0-	-3398	-0-	36354 3975	3 9	45	4	N	3614	3631 0 292
09	41610 X	35882	-0-	-5728	-0-	32367 3496	3 9	19	4	N	3178	3284 0 186
10	41726 X	38730	-0-	-2996	-0-	32375 4000	3 9	2355	4	N	3636	3615 0 207
11	40380 X	36395	-0-	-3985	-0-	32245 3782	3 9	368	4	N	3438	3369 0 276
12	40362 X	38159	-0-	-2203	-0-	34169 3848	3 9	142	4	N	3498	3528 0 246
01	40362 X	37411	-0-	-2951	-0-	33903 3484	3 9	24	4	N	3167	3271 0 142
-----												
RANGER		WELL #: B106H			RRCID -> 283882	COMPL. DATE 09/26/2017	TOTAL DEPTH 11045	PERF.11345 - 21030				
08	DLQ G-10	48382	-0-	48382	48382	42546 5403	3 9	433	4	Y	4912	4918 0 101
09	DLQ G-10	45566	-0-	45566	93948	39602 5215	3 9	749	4	Y	4741	4775 0 67
10	DLQ G-10	50212	-0-	50212	144160	44394 4953	3 9	865	4	Y	4503	4493 0 77
11	DLQ G-10	42454	-0-	42454	186614	37638 4487	3 9	329	4	Y	4079	4066 0 1 8 89
12	DLQ G-10	42134	-0-	42134	228748	37169 4410	3 9	555	4	Y	4009	4025 0 73
01	DLQ G-10	24655	-0-	24655	253403	21716 2878	3 9	61	4	Y	2616	2602 0 87
-----												
PIPEWORKS		WELL #: B 05H			RRCID -> 283902	COMPL. DATE 05/08/2017	TOTAL DEPTH 10801	PERF.11220 - 18597				
08	DLQ G-10	48595	-0-	48595	48595	45004 3559	3 9	32	4	Y	3235	3482 0 139
09	DLQ G-10	44476	-0-	44476	93071	41293	3	3183	9	Y	2894	2855 0 178
10	DLQ G-10	39523	-0-	39523	132594	35454 3210	3 9	859	4	Y	2918	2806 0 290
11	DLQ G-10	40272	-0-	40272	172866	37021	3	3251	9	Y	2955	3043 0 202
12	DLQ G-10	40543	-0-	40543	213409	37470	3	3073	9	Y	2794	2859 0 137
01	DLQ G-10	43269	-0-	43269	256678	40159	3	3110	9	Y	2827	2795 0 169

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352  
 PIPEWORKS WELL #: L 06H RRCID -> 283903 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11043 - 18425

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		
08	DLQ G-10	25613	-0-	25613	25613	22002	3	33	4	Y	3253	3393	0	140
09	DLQ G-10	26379	-0-	26379	51992	22946	3	3433	9	Y	3121	3069	0	192
10	DLQ G-10	17360	-0-	17360	69352	14185	3	894	4	Y	2074	2060	0	206
11	DLQ G-10	19090	-0-	19090	88442	16470	3	2620	9	Y	2382	2425	0	163
12	DLQ G-10	24678	-0-	24678	113120	21167	3	3511	9	Y	3192	3199	0	156
01	DLQ G-10	25056	-0-	25056	138176	21664	3	3392	9	Y	3084	3055	0	185

BOUCHER 2 WELL #: 03H RRCID -> 283904 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345

08	DLQ G-10	26672	-0-	26672	26672	22451	3	32	4	Y	3808	3918	0	154
09	DLQ G-10	28114	-0-	28114	54786	24492	3	3622	9	Y	3293	3351	0	96
10	DLQ G-10	28746	-0-	28746	83532	24376	3	387	4	Y	3621	3576	0	141
11	DLQ G-10	29240	-0-	29240	112772	25609	3	3631	9	Y	3301	3301	0	141
12	DLQ G-10	29498	-0-	29498	142270	25652	3	50	4	Y	3451	3473	0	119
01	DLQ G-10	26491	-0-	26491	168761	22872	3	60	4	Y	3235	3201	0	153

RANGER WELL #: C205SL RRCID -> 283915 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570

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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RANGER WELL #: L 05H RRCID -> 284132 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912

08	DLQ G-10	75844	-0-	75844	75844	66776	3	679	4	Y	7626	7635	0	119
09	DLQ G-10	72429	-0-	72429	148273	8389	9	1195	4	Y	7291	7343	0	67
10	DLQ G-10	77006	-0-	77006	225279	63214	3	1307	4	Y	7822	7805	0	84
11	DLQ G-10	67476	-0-	67476	292755	8020	9	515	4	Y	7350	7329	0	104
12	DLQ G-10	66188	-0-	66188	358943	67095	3	860	4	Y	7062	7089	0	77
01	DLQ G-10	61086	-0-	61086	420029	8604	9	152	4	Y	6387	6352	0	112

LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209

08	10664 X	6091	-0-	-4573	-0-	5101	3	452	4	N	489	247	0	903
09	9990 X	9789	-0-	-201	-0-	538	9	205	4	N	856	1476	0	283
10	9207 X	7206	-0-	-2001	-0-	8642	3	369	4	N	678	711	0	250
11	8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-	942	9			N	-0-			250
12	10106 X	6390	-0-	-3716	-0-	6091	3	319	4	N	722	702	0	270
01	10106 X	4543	-0-	-5563	-0-	746	9	632	4	N	633	613	0	290

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC RANGER		//CONT.// //CONT.//		71052 900 703352	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
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
-----																
RANGER				WELL #: U 02H		RRCID ->	284213		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10799		PERF.11025 - 20645			
08	DLQ	G-10	47366	-0-	47366	47366	40457	3	411	4	Y	5907	5914	0		133
09	DLQ	G-10	47932	-0-	47932	95298	6498	9	782	4	Y	5255	5292	0		96
10	DLQ	G-10	50112	-0-	50112	145410	41369	3	851	4	Y	5106	5095	0		107
11	DLQ	G-10	54104	-0-	54104	199514	5781	9	419	4	Y	5271	5254	0	2 8	122
12	DLQ	G-10	72158	-0-	72158	271672	43644	3	963	4	Y	6044	6068	0		98
01	DLQ	G-10	67013	-0-	67013	338685	5617	9	171	4	Y	5766	5733	0	1 8	130
-----																
RANGER				WELL #: U 04H		RRCID ->	284215		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10808		PERF.11026 - 20747			
08	DLQ	G-10	71905	-0-	71905	71905	63118	3	641	4	Y	7405	7414	0		101
09	DLQ	G-10	69332	-0-	69332	141237	8146	9	1155	4	Y	6431	6476	0		56
10	DLQ	G-10	69556	-0-	69556	210793	61103	3	1201	4	Y	6132	6119	0		69
11	DLQ	G-10	63433	-0-	63433	274226	7074	9	496	4	Y	5645	5627	0	2 8	85
12	DLQ	G-10	63414	-0-	63414	337640	61610	3	845	4	Y	5432	5453	0		64
01	DLQ	G-10	57937	-0-	57937	395577	6745	9	148	4	Y	4930	4903	0		91
-----																
RANGER				WELL #: U 06SL		RRCID ->	284217		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL DEPTH 10764		PERF.11311 - 20730			
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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
RANGER				WELL #: L 03H		RRCID ->	284219		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10905 - 20956			
08	DLQ	G-10	16978	-0-	16978	16978	14438	3	147	4	Y	2175	2177	0		23
09	DLQ	G-10	19749	-0-	19749	36727	2393	9	320	4	Y	2249	2265	0		7
10	DLQ	G-10	14269	-0-	14269	50996	16955	3	231	4	Y	1975	1971	0		11
11	DLQ	G-10	12885	-0-	12885	63881	2474	9	94	4	Y	1823	1818	0		16
12	DLQ	G-10	12193	-0-	12193	76074	11865	3	151	4	Y	1730	1736	0		10
01	DLQ	G-10	14866	-0-	14866	90940	2173	9	37	4	Y	1729	1720	0		19
-----																
RANGER				WELL #: B104SL		RRCID ->	284220		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 11111		PERF.11408 - 21039			
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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)											CITY: WARD		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY													
RANGER													
WELL #: L 01H RRCID -> 284242 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	DLQ G-10	16901	-0-	16901	16901	14038 2720	3 9	143 4	Y	2473	2476 0	40	
09	DLQ G-10	15142	-0-	15142	32043	12464 2442	3 9	236 4	Y	2220	2236 0	24	
10	DLQ G-10	13642	-0-	13642	45685	11106 2320	3 9	216 4	Y	2109	2104 0	29	
11	DLQ G-10	10806	-0-	10806	56491	8576 2155	3 9	75 4	Y	1959	1953 0	34	
12	DLQ G-10	10489	-0-	10489	66980	8277 2088	3 9	124 4	Y	1898	1905 0	27	
01	DLQ G-10	10605	-0-	10605	77585	8494 2087	3 9	24 4	Y	1897	1886 0	38	
-----													
RANGER											CITY: WARD		
WELL #: B102SL RRCID -> 284261 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851													
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-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
NORTH ELEPHANT 2 UNIT											CITY: WARD		
WELL #: B301 H RRCID -> 284429 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11674 - 18954													
08	DLQ G-10	32265	-0-	32265	32265	29660 2581	3 9	24 4	Y	2346	2342 0	54	
09	DLQ G-10	31273	-0-	31273	63538	28704 27609	3 3	2569 144	9 4	Y Y	2335 2229	0 0	57 69
11	DLQ G-10	30503	-0-	30503	124259	28165 2301	3 9	2338 73	9 4	Y Y	2125 2092	2118 0	76 45
12	DLQ G-10	45100	-0-	45100	169359	42726 2301	3 9	73 4	Y	2092	2123 0	45	
01	DLQ G-10	28775	-0-	28775	198134	26480 2284	3 9	11 4	Y	2076	2081 0	40	
-----													
JOLLY											CITY: WARD		
WELL #: 1201BH RRCID -> 284475 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10437 - 17958													
08	DLQ G-10	22853	-0-	22853	22853	20102 2738	3 9	13 4	Y	2489	2496 0	138	
09	DLQ G-10	21676	-0-	21676	44529	19555 15776	3 3	2121 21	9 4	Y Y	1928 1544	1983 0	83 75
10	DLQ G-10	17495	-0-	17495	62024	15776 1698	3 9	21 4	Y	1544	1552 0	75	
11	DLQ G-10	31946	-0-	31946	93970	29691 13410	3 3	2255 36	9 4	Y Y	2050 1463	2054 0	71 57
12	DLQ G-10	15055	-0-	15055	109025	13410 1609	3 9	36 4	Y	1463	1477 0	57	
01	DLQ G-10	14167	-0-	14167	123192	12520	3	1647 9	Y	1497	1438 0	116	
-----													
IRON CITY STATE											CITY: WARD		
WELL #: L 05H RRCID -> 284479 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10169 PERF.10475 - 18080													
08	DLQ G-10	50135	-0-	50135	50135	45924 4206	3 9	5 4	Y	3824	4002 0	413	
09	DLQ G-10	13314	-0-	13314	63449	11886 211665	3 3	1428 1898	9 4	Y Y	1298 8668	1356 0	355 479
10	DLQ G-10	223098	-0-	223098	286547	211665 9535	3 9	1898 552	4 4	Y Y	8668 8528	8544 0	479 537
11	DLQ G-10	260608	-0-	260608	547155	250675 9381	3 9	552 4	Y	8528	8470 0	537	
12	DLQ G-10	279785	-0-	279785	826940	267274 7152	3 9	5359 81	4 4	Y Y	6502 6592	6671 0	368 690
01	DLQ G-10	254541	-0-	254541	1081481	247209 7251	3 9	81 4	Y	6592	6270 0	690	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
HARRISON STATE C20		WELL #: 1402H		RRCID -> 284480		COMPL. DATE 12/18/2016				TOTAL DEPTH 10984 PERF.11345 - 18298				
M	O	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	
08	DLQ G-10	19581	-0-	19581	19581	15422	3	444	4	Y	3377	3386	0	387
						3715	9							
09	DLQ G-10	23688	-0-	23688	43269	19509	3	130	4	Y	3681	3852	0	216
						4049	9							
10	DLQ G-10	22063	-0-	22063	65332	17317	3	68	4	Y	4253	4249	0	220
						4678	9							
11	DLQ G-10	23925	-0-	23925	89257	19129	3	2	4	Y	4358	4358	0	220
						4794	9							
12	DLQ G-10	21930	-0-	21930	111187	16915	3	495	4	Y	4109	4240	0	89
						4520	9							
01	DLQ G-10	20706	-0-	20706	131893	16054	3	197	4	Y	4050	3939	0	200
						4455	9							
-----														
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: U 04H		RRCID -> 284481		COMPL. DATE 04/07/2017				TOTAL DEPTH 10853 PERF.11240 - 20142				
08	DLQ G-10	9242	-0-	9242	9242	6695	3	201	4	Y	2133	2142	0	73
						2346	9							
09	DLQ G-10	7361	-0-	7361	16603	5226	3	34	4	Y	1910	1948	0	34
						2101	9						1 8	
10	DLQ G-10	6366	-0-	6366	22969	4410	3	34	4	Y	1747	1735	0	46
						1922	9							
11	DLQ G-10	6532	-0-	6532	29501	4578	3	18	4	Y	1760	1768	0	38
						1936	9							
12	DLQ G-10	6526	-0-	6526	36027	4497	3	175	4	Y	1685	1683	0	40
						1854	9							
01	DLQ G-10	6103	-0-	6103	42130	4152	3	97	4	Y	1685	1688	0	37
						1854	9							
-----														
QUEEN CITY		WELL #: 0302BH		RRCID -> 284491		COMPL. DATE 02/26/2015				TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670				
08	23436 X	22614	-0-	-822	-0-	20665	3	1949	9	N	1772	1603	0	562
09	21090 X	20483	-0-	-607	-0-	18973	3	1510	9	N	1373	1580	0	355
10	23002 X	19444	-0-	-3558	-0-	17631	3	109	4	N	1549	1572	0	332
						1704	9							
11	23016 X	23016	-0-	-0-	-0-	20992	3	2024	9	N	1840	1815	0	357
12	23002 X	21509	-0-	-1493	-0-	19516	3	1993	9	N	1812	1754	0	415
*01	22800 X	22800	-0-	-0-	-0-	21081	3	1719	9	N	1563	1724	0	254
-----														
THUNDER CANYON		WELL #: 0204H		RRCID -> 284494		COMPL. DATE 07/28/2016				TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294				
08	DLQ G-10	100047	-0-	100047	100047	92665	3	80	4	Y	6638	6615	0	463
						7302	9							
09	DLQ G-10	102346	-0-	102346	202393	95321	3	7025	9	Y	6386	6605	0	244
10	DLQ G-10	96353	-0-	96353	298746	89098	3	582	4	Y	6066	5909	0	401
						6673	9							
11	DLQ G-10	95928	-0-	95928	394674	89339	3	6589	9	Y	5990	6129	0	262
12	DLQ G-10	81056	-0-	81056	475730	76685	3	4371	9	Y	3974	3953	0	283
01	DLQ G-10	85552	-0-	85552	561282	79275	3	6277	9	Y	5706	5493	0	496

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC GREAT DIVIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352	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	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
WELL #: 1402BR				RRCID -> 284497	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 10214	PERF.10400	- 15340				
08	16706 X	16706	-0-	-0-	14762 3 1891 9	53 4		N	1719	1680	0	349
09	17070 X	9894	-0-	-7176	9162 3 573 9	159 4		N	521	657	0	213
10	17639 X	14931	-0-	-2708	13817 3	1114 9		N	1013	912	0	314
11	17070 X	6398	-0-	-10672	5545 3	853 9		N	775	528	0	561
12	17143 X	1081	-0-	-16062	750 3	331 9		N	301	543	0	319
01	16709 X	8024	-0-	-8685	7391 3	633 9		N	575	403	0	491

RENEGADE		WELL #: L 02H		RRCID -> 284501	COMPL. DATE 02/28/2017	TOTAL DEPTH 10667	PERF.11080	- 19144					
08	34751 X	27359	-0-	-7392	-0-	24107 3 3174 9	78 4		N	2885	2858	0	296
09	31830 X	27097	-0-	-4733	-0-	24282 3	2815 9		N	2559	2584	0	271
10	25947 X	24635	-0-	-1312	-0-	21106 3 3135 9	394 4		N	2850	2885	0	236
11	26490 X	26007	-0-	-483	-0-	22714 3 3246 9	47 4		N	2951	2950	0	237
12	27993 X	26905	-0-	-1088	-0-	23546 3 3265 9	94 4		N	2968	2961	0	244
01	27993 X	25410	-0-	-2583	-0-	22285 3 3031 9	94 4		N	2755	2774	0	225

STEAMWORKS		WELL #: 0301BH		RRCID -> 284503	COMPL. DATE 10/15/2014	TOTAL DEPTH 10877	PERF.11038	- 12760				
08	DLQ G-10	7621	-0-	7621	7621	2245 1 365 9	5011 3	Y	332	359	0	44
09	DLQ G-10	3078	-0-	3078	10699	1098 1 314 9	1666 3	Y	285	295	0	34
10	DLQ G-10	706	-0-	706	11405	634 1 42 9	30 4	Y	38	69	0	3
11	DLQ G-10	1522	-0-	1522	12927	878 1 12 4	260 3 372 9	Y	338	310	0	31
12	DLQ G-10	4155	-0-	4155	17082	1640 1 9 4	1824 3 682 9	Y	620	590	0	61
01	DLQ G-10	2969	-0-	2969	20051	2191 1 259 9	519 3	Y	235	275	0	21

RENEGADE		WELL #: 0302BH		RRCID -> 284529	COMPL. DATE 08/06/2014	TOTAL DEPTH 10871	PERF.11249	- 18613					
08	20894 X	17752	-0-	-3142	-0-	16450 3 1249 9	53 4		N	1135	1124	0	36
09	23580 X	18217	-0-	-5363	-0-	16825 3	1392 9		N	1265	1277	0	24
10	27559 X	17339	-0-	-10220	-0-	15542 3 1507 9	290 4		N	1370	1387	0	7
11	26670 X	18703	-0-	-7967	-0-	17128 3 1540 9	35 4		N	1400	1400	0	7
12	27559 X	19377	-0-	-8182	-0-	17755 3 1551 9	71 4		N	1410	1406	0	11
01	18817 X	18314	-0-	-503	-0-	16805 3 1438 9	71 4		N	1307	1317	0	1



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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	DLQ G-10	35308	-0-	35308	35308	33398 3 1353 9	557 4	Y	1230	1227 0		27	
09	DLQ G-10	26155	-0-	26155	61463	25020 3	1135 9	Y	1032	1050 0		9	
10	DLQ G-10	23025	-0-	23025	84488	21676 3 1219 9	130 4	Y	1108	1087 0		30	
11	DLQ G-10	21815	-0-	21815	106303	20643 3 1159 9	13 4	Y	1054	1064 0		20	
12	DLQ G-10	17165	-0-	17165	123468	16277 3 860 9	28 4	Y	782	784 0		18	
01	DLQ G-10	17203	-0-	17203	140671	16302 3 891 9	10 4	Y	810	816 0		12	
-----													
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:	RRCID -> 284682	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10921 - 20875			
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-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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			
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-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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			
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-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
JAMES 02				WELL #:	RRCID -> 284703	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL DEPTH 12114	PERF.10378 - 11882					
08	341 X	287	-0-	-54	-0-	287 3		N	-0-			39	
09	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	1779 3	576 9	N	524	350 1		213	
10	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1189 3	301 9	N	274	365 1		122	
11	360 X	182	-0-	-178	-0-	182 3		N	-0-			122	
12	2449 X	168	-0-	-2281	-0-	154 3	14 9	N	13			135	
01	2449 X	235	-0-	-2214	-0-	235 3		N	-0-			135	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352		WELL #: 1401		RRCID ->	284716	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	16615	PERF.10446	- 12178	
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
08	DLQ G-10	2326	-0-	2326	2326	1904	3	55	4	Y	334	335	0	16
09	DLQ G-10	2906	-0-	2906	5232	2526	3	17	4	Y	330	345	0	1
10	DLQ G-10	2540	-0-	2540	7772	2145	3	8	4	Y	352	352	0	1
11	DLQ G-10	2607	-0-	2607	10379	2209	3	398	9	Y	362	362	0	1
12	DLQ G-10	2469	-0-	2469	12848	2032	3	59	4	Y	344	345	0	-0-
01	DLQ G-10	2487	-0-	2487	15335	2076	3	25	4	Y	351	341	0	10
-----														
STEAMWORKS		WELL #: 0304H		RRCID ->		284719	COMPL. DATE	06/13/2017	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10900	- 18275		
08	DLQ G-10	25465	-0-	25465	25465	4265	1	17192	3	Y	3644	3589	0	481
09	DLQ G-10	22121	-0-	22121	47586	4213	1	14718	3	Y	2900	3035	0	346
10	DLQ G-10	21619	-0-	21619	69205	5246	1	12467	3	Y	3325	3376	0	295
11	DLQ G-10	21222	-0-	21222	90427	4748	1	12839	3	Y	3247	3244	0	298
12	DLQ G-10	23697	-0-	23697	114124	4870	1	14964	3	Y	3486	3441	0	343
01	DLQ G-10	24161	-0-	24161	138285	4319	1	16045	3	Y	3452	3492	0	303
-----														
SANDLOT STATE		WELL #: U 03H		RRCID ->		284864	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	10291	PERF.10749	- 17041		
08	DLQ G-10	79230	-0-	79230	79230	72077	3	1202	4	Y	5410	5397	0	90
09	DLQ G-10	78428	-0-	78428	157658	73114	3	1	4	Y	4830	4915	0	5
10	DLQ G-10	77991	-0-	77991	235649	72645	3	437	4	Y	4463	4375	0	93
11	DLQ G-10	78380	-0-	78380	314029	72937	3	46	4	Y	4906	4955	0	44
12	DLQ G-10	70342	-0-	70342	384371	65151	3	112	4	Y	4617	4627	0	34
01	DLQ G-10	62088	-0-	62088	446459	57328	3	35	4	Y	4295	4327	0	2
-----														
SANDLOT STATE		WELL #: L 02H		RRCID ->		284869	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	10474	PERF.10975	- 17254		
08	DLQ G-10	34532	-0-	34532	34532	32585	3	544	4	Y	1275	1272	0	47
09	DLQ G-10	28966	-0-	28966	63498	27742	3	1224	9	Y	1113	1134	0	26
10	DLQ G-10	27636	-0-	27636	91134	26069	3	157	4	Y	1282	1257	0	51
11	DLQ G-10	28654	-0-	28654	119788	27215	3	17	4	Y	1293	1306	0	38
12	DLQ G-10	29619	-0-	29619	149407	28255	3	49	4	Y	1195	1197	0	36
01	DLQ G-10	27933	-0-	27933	177340	26649	3	16	4	Y	1153	1162	0	27



PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC			//CONT.//	703352													
SANDLOT STATE			WELL #:	U 07H	RRCID ->	285350	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10695 - 17096					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	63223	-0-	63223	63223	56683 5594	3 9	946	4	Y	5085	5073	0			103
09	DLQ	G-10	66033	-0-	66033	129256	60298	3	5735	9	Y	5214	5306	0			11
10	DLQ	G-10	73200	-0-	73200	202456	67649	3	406	4	Y	4677	4585	0			103
							5145	9									
11	DLQ	G-10	67837	-0-	67837	270293	63132	3	39	4	Y	4242	4284	0			61
							4666	9									
12	DLQ	G-10	78345	-0-	78345	348638	73396	3	127	4	Y	4384	4394	0			51
							4822	9									
01	DLQ	G-10	74426	-0-	74426	423064	69678	3	42	4	Y	4278	4311	0			18
							4706	9									
SOUTH MITRE 2 UNIT			WELL #:	L 07H	RRCID ->	285355	COMPL. DATE	06/13/2018	TOTAL DEPTH	11919	PERF.	N/A					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HARPOON			WELL #:	1401BH	RRCID ->	285367	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	10208	PERF.	10732 - 18201					
08	DLQ	G-10	7484	-0-	7484	7484	6699	3	408	4	Y	343	361	0			44
							377	9									
09	DLQ	G-10	6896	-0-	6896	14380	6442	3	59	4	Y	359	366	0			37
							395	9									
10	DLQ	G-10	6038	-0-	6038	20418	5103	3	492	4	Y	403	373	0			67
							443	9									
11	DLQ	G-10	6193	-0-	6193	26611	5804	3	7	4	Y	347	378	0			36
							382	9									
12	DLQ	G-10	5280	-0-	5280	31891	4919	3	52	4	Y	281	298	0			19
							309	9									
01	DLQ	G-10	6064	-0-	6064	37955	5652	3	106	4	Y	278	278	0			19
							306	9									
SOUTH MITRE 2 UNIT			WELL #:	U 04H	RRCID ->	285370	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	10769	PERF.	11173 - 21225					
08	77818	X	77818	-0-	-0-	-0-	64528	3	714	4	N	11433	11389	0			478
							12576	9									
09	85103	X	85103	-0-	-0-	-0-	70641	3	1705	4	N	11597	11891	0			184
							12757	9									
10	79977	X	79977	-0-	-0-	-0-	65280	3	1762	4	N	11759	11703	0			240
							12935	9									
11	76640	X	76640	-0-	-0-	-0-	63630	3	1269	4	N	10674	10693	0			221
							11741	9									
12	76881	X	76881	-0-	-0-	-0-	63568	3	1638	4	N	10614	10616	0			219
							11675	9									
*01	74735	X	74735	-0-	-0-	-0-	62471	3	894	4	N	10336	10346	0			209
							11370	9									
SOUTH MITRE 2 UNIT			WELL #:	B104SL	RRCID ->	285376	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	11164	PERF.	11415 - 21140					
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD	
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				//CONT.//	703352						
SOUTH MITRE 2 UNIT				WELL #: B106SL		RRCID -> 285432	COMPL. DATE 09/23/2018	TOTAL DEPTH 11111	PERF.11357	- 21255	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
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-	
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SANDLOT STATE				WELL #: U 01H	RRCID -> 285457	COMPL. DATE 07/13/2018	TOTAL DEPTH 10300	PERF.10765	- 17049		
08	DLQ	G-10	56427	-0-	56427	56427	49900 3	832 4 Y	5177	5165 0	114
						5695 9					
09	DLQ	G-10	52717	-0-	52717	109144	47368 3	5349 9 Y	4863	4949 0	28
10	DLQ	G-10	54998	-0-	54998	164142	50103 3	301 4 Y	4176	4094 0	110
						4594 9					
11	DLQ	G-10	51293	-0-	51293	215435	47171 3	30 4 Y	3720	3757 0	73
						4092 9					
12	DLQ	G-10	58782	-0-	58782	274217	54147 3	93 4 Y	4129	4138 0	64
						4542 9					
01	DLQ	G-10	57549	-0-	57549	331766	52961 3	32 4 Y	4142	4174 0	32
						4556 9					
-----											
SANDLOT STATE				WELL #: B101SL	RRCID -> 285471	COMPL. DATE 07/16/2018	TOTAL DEPTH 10660	PERF.11220	- 17430		
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-	
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
NORTH GOAT 2 UNIT				WELL #: B101 H	RRCID -> 285600	COMPL. DATE 09/23/2017	TOTAL DEPTH 10934	PERF.11379	- 21490		
08	DLQ	G-10	12461	-0-	12461	12461	9251 3	360 4 Y	2591	2586 0	370
						2850 9					
09	DLQ	G-10	17232	-0-	17232	29693	13156 3	519 4 Y	3234	3384 0	220
						3557 9					
10	DLQ	G-10	23019	-0-	23019	52712	18415 3	217 4 Y	3988	3993 0	1 8
						4387 9					
11	DLQ	G-10	26749	-0-	26749	79461	22103 3	170 4 Y	4069	4114 0	169
						4476 9					
12	DLQ	G-10	30626	-0-	30626	110087	25878 3	254 4 Y	4085	4111 0	143
						4494 9					
01	DLQ	G-10	30462	-0-	30462	140549	25798 3	153 4 Y	4101	4075 0	169
						4511 9					
-----											
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #: B307 H	RRCID -> 285601	COMPL. DATE 11/25/2017	TOTAL DEPTH 11198	PERF.11343	- 20910		
08	DLQ	G-10	75117	-0-	75117	75117	65472 3	1963 4 Y	6984	6935 0	240
						7682 9					
09	DLQ	G-10	74900	-0-	74900	150017	66470 3	436 4 Y	7267	7378 0	1 8
						7994 9					
10	DLQ	G-10	70136	-0-	70136	220153	62523 3	475 4 Y	6489	6445 0	172
						7138 9					
11	DLQ	G-10	72277	-0-	72277	292430	64788 3	260 4 Y	6572	6603 0	141
						7229 9					
12	DLQ	G-10	65858	-0-	65858	358288	56611 3	2206 4 Y	6401	6390 0	152
						7041 9					
01	DLQ	G-10	69658	-0-	69658	427946	60686 3	1423 4 Y	6863	6866 0	149
						7549 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC			//CONT.//	703352								
SANDLOT STATE			WELL #:	U 05H	RRCID ->	285784	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	10317	PERF.10790	- 17054
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	60238	-0-	60238	60238	56294 3	939 4	Y	2732	2726 0	53
							3005 9					
09	DLQ	G-10	59561	-0-	59561	119799	56913 3	1 4	Y	2406	2448 0	11
							2647 9					
10	DLQ	G-10	65811	-0-	65811	185610	62468 3	375 4	Y	2698	2645 0	64
							2968 9					
11	DLQ	G-10	59979	-0-	59979	245589	57060 3	36 4	Y	2621	2648 0	37
							2883 9					
12	DLQ	G-10	56017	-0-	56017	301606	53385 3	92 4	Y	2309	2314 0	32
							2540 9					
01	DLQ	G-10	47429	-0-	47429	349035	45048 3	27 4	Y	2140	2156 0	16
							2354 9					

SANDLOT STATE			WELL #:	B107SL	RRCID ->	285785	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10773	PERF.11166	- 17498
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT			-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT			WELL #:	C207SL	RRCID ->	285843	COMPL. DATE	11/25/2017	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11709	- 21112
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT			-0-

SANDLOT STATE			WELL #:	B105SL	RRCID ->	285869	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL DEPTH	10633	PERF.11150	- 17431
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT			-0-

SANDLOT STATE			WELL #:	L 06H	RRCID ->	285898	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL DEPTH	10506	PERF.11055	- 17259
08	DLQ	G-10	31235	-0-	31235	31235	29565 3	493 4	Y	1070	1068 0	38
							1177 9					
09	DLQ	G-10	31796	-0-	31796	63031	30726 3	1070 9	Y	973	991 0	20
10	DLQ	G-10	33111	-0-	33111	96142	31595 3	190 4	Y	1205	1181 0	44
							1326 9					
11	DLQ	G-10	26781	-0-	26781	122923	25653 3	16 4	Y	1011	1021 0	34
							1112 9					
12	DLQ	G-10	29924	-0-	29924	152847	28675 3	50 4	Y	1090	1093 0	31
							1199 9					
01	DLQ	G-10	28370	-0-	28370	181217	27177 3	16 4	Y	1070	1078 0	23
							1177 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC SANDLOT STATE													//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
SANDLOT STATE													WELL #: L 10H		RRCID -> 286196		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 10536		PERF.10945 - 16969	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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					
08	DLQ G-10	44679	-0-	44679		44679	41705	3	2278	9	Y	2071	2066	0			49					
09	DLQ G-10	31194	-0-	31194		75873	29415	3	2262	9	Y	1617	1646	0			20					
10	DLQ G-10	35518	-0-	35518		111391	33608	3	2262	9	Y	1553	1523	0			50					
11	DLQ G-10	33817	-0-	33817		145208	1708	9	20	4	Y	1316	1329	0			37					
12	DLQ G-10	39379	-0-	39379		184587	32349	3	1448	9	Y	1434	1437	0			34					
01	DLQ G-10	37334	-0-	37334		221921	37737	3	1577	9	Y	1406	1417	0			23					
							35765	3	1547	9												
							1547	9														

  

SANDLOT STATE													WELL #: L 08H		RRCID -> 286500		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 10507		PERF.10963 - 16928	
08	DLQ G-10	26769	-0-	26769		26769	24105	3	2262	9	Y	2056	2051	0			46					
09	DLQ G-10	27721	-0-	27721		54490	25556	3	2165	9	Y	1968	2003	0			11					
10	DLQ G-10	30347	-0-	30347		84837	28108	3	169	4	Y	1882	1845	0			48					
11	DLQ G-10	27514	-0-	27514		112351	2070	9	16	4	Y	1628	1644	0			32					
12	DLQ G-10	32744	-0-	32744		145095	25707	3	1791	9	Y	1693	1697	0			28					
01	DLQ G-10	32272	-0-	32272		177367	30829	3	1862	9	Y	1712	1725	0			15					
							30371	3	1883	9												
							1883	9														

  

UB													WELL #: C108H		RRCID -> 286501		COMPL. DATE 02/06/2019		TOTAL DEPTH 11133		PERF.11451 - 19205	
08	DLQ G-10	98175	-0-	98175		98175	94910	3	3174	9	Y	2885	2902	0			113					
09	DLQ G-10	93209	-0-	93209		191384	90094	3	2897	9	Y	2634	2625	0			122					
10	DLQ G-10	85891	-0-	85891		277275	73186	3	2385	9	Y	2168	2198	0			92					
11	DLQ G-10	85097	-0-	85097		362372	82633	3	2464	9	Y	2240	2237	0			95					
12	DLQ G-10	78629	-0-	78629		441001	76307	3	2186	9	Y	1987	1980	0			102					
01	DLQ G-10	79927	-0-	79927		520928	76345	3	2046	9	Y	1860	1882	0	1	8	79					
							2046	9														

  

IRON CITY STATE													WELL #: C105SL		RRCID -> 286502		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10907 - 18668	
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-					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-					
01	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														
SHORT YUENGLING //CONT.// 703352														
WELL #: B101H RRCID -> 286503 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10835 - 15939														
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	* * EOM BALANCE		
08	DLQ G-10	50827	-0-	50827	50827	47435	3	14	4	Y	3071	3063	0	170
						3378	9							
09	DLQ G-10	57062	-0-	57062	107889	53232	3	3830	9	Y	3482	3502	0	150
10	DLQ G-10	85674	-0-	85674	193563	81442	3	60	4	Y	3793	3758	0	185
						4172	9							
11	DLQ G-10	95269	-0-	95269	288832	90778	3	4491	9	Y	4083	4126	0	142
12	DLQ G-10	56658	-0-	56658	345490	52886	3	80	4	Y	3356	3367	0	131
						3692	9							
01	DLQ G-10	51716	-0-	51716	397206	48196	3	3520	9	Y	3200	3084	0	247
SANDLOT STATE														
WELL #: L 12H RRCID -> 286504 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10866 - 16981														
08	DLQ G-10	31036	-0-	31036	31036	28772	3	480	4	Y	1622	1618	0	58
						1784	9							
09	DLQ G-10	35111	-0-	35111	66147	33199	3	1912	9	Y	1738	1770	0	26
10	DLQ G-10	33803	-0-	33803	99950	31855	3	191	4	Y	1597	1566	0	57
						1757	9							
11	DLQ G-10	33222	-0-	33222	133172	31467	3	20	4	Y	1577	1593	0	41
						1735	9							
12	DLQ G-10	37446	-0-	37446	170618	35534	3	61	4	Y	1683	1686	0	38
						1851	9							
01	DLQ G-10	36859	-0-	36859	207477	34955	3	21	4	Y	1712	1725	0	25
						1883	9							
SANDLOT STATE														
WELL #: U 11H RRCID -> 286505 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10362 PERF.10728 - 16866														
08	DLQ G-10	65521	-0-	65521	65521	59555	3	994	4	Y	4520	4509	0	97
						4972	9							
09	DLQ G-10	66326	-0-	66326	131847	62024	3	4302	9	Y	3911	3981	0	27
10	DLQ G-10	76402	-0-	76402	208249	72366	3	435	4	Y	3274	3210	0	91
						3601	9							
11	DLQ G-10	66573	-0-	66573	274822	63295	3	40	4	Y	2944	2973	0	62
						3238	9							
12	DLQ G-10	74280	-0-	74280	349102	70932	3	123	4	Y	2932	2939	0	55
						3225	9							
01	DLQ G-10	70437	-0-	70437	419539	67271	3	40	4	Y	2842	2864	0	33
						3126	9							
BOUCHER 2														
WELL #: C102H RRCID -> 286506 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11480 - 19114														
08	DLQ G-10	119053	-0-	119053	119053	112575	3	278	4	Y	5636	6007	0	228
						6200	9							
09	DLQ G-10	99768	-0-	99768	218821	94308	3	5460	9	Y	4964	5047	0	145
10	DLQ G-10	108078	-0-	108078	326899	99166	3	3249	4	Y	5148	5092	0	201
						5663	9							
11	DLQ G-10	97704	-0-	97704	424603	92622	3	5082	9	Y	4620	4624	0	197
12	DLQ G-10	103701	-0-	103701	528304	98165	3	415	4	Y	4655	4691	0	161
						5121	9							
01	DLQ G-10	70160	-0-	70160	598464	66017	3	426	4	Y	3379	3380	0	160
						3717	9							
SANDLOT STATE														
WELL #: B111SL RRCID -> 286509 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11302 - 17189														
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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												
SANDLOT STATE		WELL #: U 09H		RRCID ->	286543	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	10336	PERF.10863 -	16747			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	72324	-0-	72324	72324	66531 3	1110	4	Y	4257	4246	0	106
							4683 9							
09	DLQ	G-10	62683	-0-	62683	135007	58988 3	3695	9	Y	3359	3421	0	44
10	DLQ	G-10	59173	-0-	59173	194180	55168 3	331	4	Y	3340	3274	0	110
							3674 9							
11	DLQ	G-10	56392	-0-	56392	250572	53065 3	34	4	Y	2994	3024	0	80
							3293 9							
12	DLQ	G-10	66868	-0-	66868	317440	62748 3	108	4	Y	3647	3655	0	72
							4012 9							
01	DLQ	G-10	63438	-0-	63438	380878	59469 3	36	4	Y	3575	3603	0	44
							3933 9							
EAST CAPOTE				WELL #: B101H		RRCID ->	286562	COMPL. DATE	04/22/2019	TOTAL DEPTH	11149	PERF.11241 -	15971	
08	DLQ	G-10	26849	-0-	26849	26849	23272 3	3577	9	Y	3252	3239	0	161
09	DLQ	G-10	26536	-0-	26536	53385	23435 3	61	4	Y	2764	2870	0	55
							3040 9							
10	DLQ	G-10	25421	-0-	25421	78806	22151 3	3270	9	Y	2973	2983	0	45
11	DLQ	G-10	21852	-0-	21852	100658	19040 3	2812	9	Y	2556	2513	0	88
12	DLQ	G-10	19840	-0-	19840	120498	17005 3	2835	9	Y	2577	2549	0	116
01	DLQ	G-10	19238	-0-	19238	139736	16625 3	2613	9	Y	2375	2402	0	89
SANDLOT STATE				WELL #: B109SL		RRCID ->	286584	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	10823	PERF.11250 -	17235	
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-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEST CAPOTE				WELL #: B107H		RRCID ->	286652	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	11132	PERF.11194 -	15980	
08	DLQ	G-10	52270	-0-	52270	52270	44101 3	8169	9	Y	7426	7420	0	368
09	DLQ	G-10	55721	-0-	55721	107991	47763 3	85	4	Y	7157	7384	0	141
							7873 9							
10	DLQ	G-10	46440	-0-	46440	154431	38562 3	7878	9	Y	7162	7194	0	109
11	DLQ	G-10	41075	-0-	41075	195506	34071 3	7004	9	Y	6367	6257	0	219
12	DLQ	G-10	31737	-0-	31737	227243	25790 3	5947	9	Y	5406	5382	0	243
01	DLQ	G-10	32643	-0-	32643	259886	26801 3	5842	9	Y	5311	5356	0	198
SOUTH GOAT 2 UNIT				WELL #: 16H		RRCID ->	287200	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL DEPTH	10566	PERF.10743 -	20420	
08	286284	X	286284	-0-	-0-	-0-	234842 3	3	4	N	46763	46773	0	478
							51439 9							
09	249769	X	249769	-0-	-0-	-0-	206676 3	47	4	N	39133	38856	0	755
							43046 9							
10	192753	X	192753	-0-	-0-	-0-	159151 3	1219	4	N	29439	29437	0	757
							32383 9							
11	225163	X	225163	-0-	-0-	-0-	189536 3	35627	9	N	32388	32211	0	934
12	167760	X	167760	-0-	-0-	-0-	141013 3	26747	9	N	24315	24896	0	353
*01	160267	X	160267	-0-	-0-	-0-	134346 3	17	4	N	23549	23357	0	545
							25904 9							



PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				//CONT.//	703352									
SOUTH ELEPHANT WOLF CAMP UNIT					WELL #:	15H	RRCID ->	288552	COMPL. DATE	12/08/2019	TOTAL	DEPTH	11102	PERF.11297 - 20645
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08		46748 X	29254	-0-	-17494	-0-	23246 3	1162 4	Y	4405	4400 0		122	
							4846 9							
09		43080 X	22367	-0-	-20713	-0-	18228 3	4139 9	Y	3763	3827 0		58	
10		44516 X	22712	-0-	-21804	-0-	18671 3	157 4	Y	3531	3506 0		83	
							3884 9							
11		43080 X	21972	-0-	-21108	-0-	18391 3	10 4	Y	3246	3250 0		79	
							3571 9							
12		36456 X	16549	-0-	-19907	-0-	13162 3	120 4	Y	2970	2959 0		90	
							3267 9							
01		29264 X	26034	-0-	-3230	-0-	22503 3	80 4	Y	3137	3116 0		111	
							3451 9							

SANDLOT STATE				WELL #:	C115SL	RRCID ->	288633	COMPL. DATE	04/10/2019	TOTAL	DEPTH	11216	PERF.11615 - 17620
08	09	10	11	12	01								
		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT			-0-
		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT			-0-
		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT			-0-
		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT			-0-
		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT			-0-
		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT			-0-

SOUTH ELEPHANT WOLF CAMP UNIT				WELL #:	16H	RRCID ->	288664	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL	DEPTH	11178	PERF.11269 - 18237
08		79608 X	53316	-0-	-26292	-0-	43140 3	2157 4	Y	7290	7260 0		203
							8019 9						
09		79320 X	38425	-0-	-40895	-0-	32028 3	6397 9	Y	5815	5928 0		90
10		81964 X	42579	-0-	-39385	-0-	35533 3	299 4	Y	6134	6080 0		144
							6747 9						
11		79320 X	40252	-0-	-39068	-0-	33847 3	18 4	Y	5806	5808 0		142
							6387 9						
12		63209 X	28478	-0-	-34731	-0-	23286 3	213 4	Y	4526	4530 0		138
							4979 9						
01		53320 X	40156	-0-	-13164	-0-	34452 3	123 4	Y	5074	5033 0		179
							5581 9						

NORTH ELEPHANT 2 UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	288680	COMPL. DATE	12/08/2019	TOTAL	DEPTH	11218	PERF.11352 - 20194
08		103416 X	45805	-0-	-57611	-0-	38480 3	250 4	Y	6432	6426 0		243
							7075 9						
09		77370 X	38473	-0-	-38897	-0-	32169 3	6304 9	Y	5731	5877 0		97
10		79949 X	39875	-0-	-40074	-0-	33321 3	130 4	Y	5840	5845 0		92
							6424 9						
11		77370 X	34425	-0-	-42945	-0-	28354 3	6071 9	Y	5519	5445 0		166
12		65100 X	23668	-0-	-41432	-0-	18530 3	540 4	Y	4180	4214 0		132
							4598 9						
01		45818 X	33432	-0-	-12386	-0-	27742 3	5690 9	Y	5173	5053 0		252

NORTH ELEPHANT 2 UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	289056	COMPL. DATE	12/06/2019	TOTAL	DEPTH	11145	PERF.11329 - 21085
08		79329 X	60860	-0-	-18469	-0-	50656 3	329 4	Y	8977	8903 0		339
							9875 9						
09		70530 X	49740	-0-	-20790	-0-	41405 3	8335 9	Y	7577	7788 0		128
10		72881 X	36507	-0-	-36374	-0-	30076 3	117 4	Y	5740	5778 0		90
							6314 9						
11		70530 X	33092	-0-	-37438	-0-	26836 3	6256 9	Y	5687	5606 0		171
12		60853 X	26408	-0-	-34445	-0-	20677 3	603 4	Y	4662	4686 0		147
							5128 9						
01		60853 X	34288	-0-	-26565	-0-	28293 3	5995 9	Y	5450	5331 0		266

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
NORTH ELEPHANT 2 UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	289057	COMPL. DATE	12/06/2019	TOTAL	DEPTH	11204	PERF.11296 - 21225		
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	
08		123938 X	89737	-0-	-34201	-0-	75672	3	491	4	Y	12340	12249	0	466
							13574	9							
09		110130 X	74691	-0-	-35439	-0-	63604	3	11087	9	Y	10079	10374	0	171
10		113801 X	70707	-0-	-43094	-0-	60158	3	235	4	Y	9376	9400	0	147
							10314	9							
11		110130 X	40479	-0-	-69651	-0-	33697	3	6782	9	Y	6165	6127	0	185
12		94736 X	36001	-0-	-58735	-0-	29088	3	848	4	Y	5514	5525	0	174
							6065	9							
01		89745 X	48362	-0-	-41383	-0-	41351	3	7011	9	Y	6374	6237	0	311
SOUTH GOAT 2 UNIT				WELL #:	15H	RRCID ->	289239	COMPL. DATE	04/09/2020	TOTAL	DEPTH	10984	PERF.10984 - 19608		
08		108913 X	108913	-0-	-0-	-0-	89461	3	1	4	N	17683	17685	0	181
							19451	9							
09		95607 X	95607	-0-	-0-	-0-	79867	3	18	4	N	14293	14198	0	276
							15722	9							
10		88846 X	82877	-0-	-5969	-0-	68402	3	524	4	N	12683	12633	0	326
							13951	9							
11		85980 X	71119	-0-	-14861	-0-	60024	3	11095	9	N	10086	10121	0	291
12		88846 X	53627	-0-	-35219	-0-	44713	3	8914	9	N	8104	8277	0	118
01		88846 X	54855	-0-	-33991	-0-	45775	3	6	4	N	8249	8176	0	191
							9074	9							
ARMSTRONG 16				WELL #:	1	RRCID ->	289347	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL	DEPTH	11173	PERF. 9514 - 10996		
08		1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	951	3	20	4	N	84			310
							92	9							
09		2640 X	2561	-0-	-79	-0-	2480	3	81	9	N	74	183	1	201
10		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	2830	3	20	4	N	174	185	1	190
							191	9							
11		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3010	3	178	9	N	162	187	1	165
12		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3232	3	205	9	N	186	187	1	164
*01		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3504	3	187	9	N	170	186	1	148
SOUTH GOAT 2 UNIT				WELL #:	17H	RRCID ->	289375	COMPL. DATE	04/09/2020	TOTAL	DEPTH	11266	PERF.11876 - 20987		
08		61225 X	-0-	-0-	-61225	-0-					N	-0-			-0-
09		59250 X	-0-	-0-	-59250	-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-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PYTHIAN				WELL #:	2	RRCID ->	289384	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL	DEPTH	11446	PERF. 9744 - 11100		
08		661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-			111
09		45 X	45	-0-	-0-	-0-	15	3	30	9	N	27	106	1	32
10		44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			32
11		446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			32
12		275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			32
*01		478 X	478	-0-	-0-	-0-	477	3	1	9	N	1	1	8	32
NEWBURY				WELL #:	1	RRCID ->	289404	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.10208 - 11644		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		87 X	87	-0-	-0-	-0-	85	3	2	9	N	2			2
10		88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			2
11		159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			2
12		124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			2
*01		47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			2



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
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYTHIAN WELL #: 1 RRCID -> 289408 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9834 - 11193

08	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					62
09	15 X	15	-0-	-0-	-0-	2	3	13	9	N	12	59	1			15
10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
11	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					15
12	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					15
*01	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					15

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289437 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10703 - 20609

08	272234 X	272234	-0-	-0-	-0-	221342	3	5	4	N	46261	46345	0			383
						50887	9									
09	229033 X	229033	-0-	-0-	-0-	188792	3	532	4	N	36099	36070	0			412
						39709	9									
10	213528 X	213528	-0-	-0-	-0-	179365	3	507	4	N	30596	30487	0	1	8	520
						33656	9									
11	185679 X	185679	-0-	-0-	-0-	157399	3	28280	9	N	25709	25763	0			466
*12	164503 X	164503	-0-	-0-	-0-	139132	3	680	4	N	22446	22688	0			224
						24691	9									
*01	130950 X	130950	-0-	-0-	-0-	111782	3	51	4	N	17379	17257	0			346
						19117	9									

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 289544 COMPL. DATE 04/14/2020 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10772 - 20652

08	268883 X	268883	-0-	-0-	-0-	223072	3	5	4	N	41642	41727	0			344
						45806	9									
09	223468 X	223468	-0-	-0-	-0-	187556	3	528	4	N	32167	32144	0			367
						35384	9									
10	189280 X	189280	-0-	-0-	-0-	158790	3	449	4	N	27310	27211	0	2	8	464
						30041	9									
11	182943 X	182943	-0-	-0-	-0-	156960	3	25983	9	N	23621	23657	0			428
12	149724 X	149724	-0-	-0-	-0-	126852	3	620	4	N	20229	20456	0			201
						22252	9									
*01	127599 X	127599	-0-	-0-	-0-	108732	3	50	4	N	17106	16966	0			341
						18817	9									

ARMSTRONG 14 WELL #: 3 RRCID -> 289550 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436

08	0 W	1760	-0-	1760	253626	1640	3	120	9	N	109					322
*09	254674 X	1048	-0-	-253626		959	3	89	9	N	81	185	1			218
10	1488 X	349	-0-	-1139		175	3	174	9	N	158	186	1			190
11	1710 X	-0-	-0-	-1710						N	129	185	1			134
12	1767 X	-0-	-0-	-1767						N	123					257
01	1767 X	-0-	-0-	-1767						N	59	187	1			129

MEEKER UNIT 05 WELL #: 13 RRCID -> 289551 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10523 - 11571

08	19716 X	-0-	-0-	-19716						N	-0-					190
09	0 X	-0-	-0-	-0-						N	2	150	1			42
10	1674 X	-0-	-0-	-1674						N	-0-					42
11	1620 X	-0-	-0-	-1620						N	-0-					42
12	1581 X	-0-	-0-	-1581						N	-0-					42
01	0 X	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC NEWBURY															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 703352															
WELL #: 3 RRCID -> 289552 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 11764 PERF.10084 - 11151															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 W	419	-0-	419	25169	395	3	2	4	N	20			164
09		25169 X	-0-	-0-	-25169	-0-	22	9			N	-0-	122	1	42
10		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			42
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			42
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01		0 N	-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															
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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BOUCHER 2															
WELL #: 2 RRCID -> 289622 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11551 - 11663															
08		0 W	262	-0-	262	98195	119	3	3	4	N	127			303
09		98412 X	217	-0-	-98195	-0-	140	9			N	-0-			
10		341 X	-0-	-0-	-341	-0-	84	3	133	9	N	121	265	1	159
11		330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	130	1	29
12		397 X	397	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01		248 X	-0-	-0-	-248	-0-	94	3	303	9	N	275	115	1	189
											N	55	129	1	115
-----															
MEEKER 18															
WELL #: 2 RRCID -> 289761 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9447 - 10946															
08		4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-			-0-
09		4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
-----															
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT															
WELL #: L 07H RRCID -> 289763 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11305 - 21434															
08		14849 X	11401	-0-	-3448	-0-	7697	3	3704	9	N	3367	3271	0	360
09		14370 X	10027	-0-	-4343	-0-	7223	3	2804	9	N	2549	2678	0	231
10		11075 X	11075	-0-	-0-	-0-	8442	3	2633	9	N	2394	2445	0	180
11		12120 X	10985	-0-	-1135	-0-	8393	3	2592	9	N	2356	2352	0	184
12		12524 X	10207	-0-	-2317	-0-	7937	3	2270	9	N	2064	1869	0	379
01		11408 X	9002	-0-	-2406	-0-	6454	3	2548	9	N	2316	2518	0	177
-----															
UINTA															
WELL #: 0204H RRCID -> 289766 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10848 - 18286															
08		233430 X	16996	-0-	-216434	-0-	13975	3	11	4	Y	2736	2731	0	107
09		225900 X	14745	-0-	-211155	-0-	3010	9							
							12500	3	24	4	Y	2019	2032	0	94
10		14370 X	14370	-0-	-0-	-0-	2221	9							
							10598	3	1210	4	Y	2329	2324	0	99
							2562	9							
11		16440 X	13893	-0-	-2547	-0-	11156	3	2737	9	Y	2488	2482	0	105
12		16988 X	12856	-0-	-4132	-0-	10238	3	16	4	Y	2365	2348	0	122
01		16988 X	10595	-0-	-6393	-0-	2602	9							
							8378	3	146	4	Y	1883	1925	0	80
							2071	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT		WELL #: 2101H		RRCID -> 289768		COMPL. DATE 05/02/2016				TOTAL DEPTH 10843 PERF.11085 - 20580				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	19737 X	19737	-0-	-0-	-0-	15870	3	3867	9	N	3515	3473	0	376
09	19438 X	19438	-0-	-0-	-0-	14979	3	4459	9	N	4054	4063	0	367
10	20350 X	20350	-0-	-0-	-0-	15564	3	4786	9	N	4351	4391	0	327
11	19462 X	19462	-0-	-0-	-0-	14779	3	4683	9	N	4257	4252	0	332
12	18817 X	995	-0-	-17822	-0-	746	3	249	9	N	226	516	0	42
01	18817 X	13131	-0-	-5686	-0-	9632	3	3499	9	N	3181	2979	0	244
-----														
JAMES 02		WELL #: 1401H		RRCID -> 289769		COMPL. DATE 09/08/2014				TOTAL DEPTH 11055 PERF.11075 - 12707				
08	38502 X	3059	-0-	-35443	-0-	1231	3	1270	4	N	507	545	1	272
09	37260 X	6033	-0-	-31227	-0-	5130	3	313	4	N	536	654	1	154
10	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	2079	3	449	4	N	561	517	1	198
11	3810 X	2955	-0-	-855	-0-	2150	3	180	4	N	568	554	1	212
12	6231 X	2205	-0-	-4026	-0-	408	3	1105	4	N	629	548	1	293
01	6231 X	2593	-0-	-3638	-0-	1044	3	907	4	N	584	821	1	56
-----														
BOUCHER 2		WELL #: 1		RRCID -> 289771		COMPL. DATE 08/16/2012				TOTAL DEPTH 11629 PERF.10373 - 11138				
08	22475 X	2424	-0-	-20051	-0-	2301	3	67	4	N	51			118
09	21750 X	1703	-0-	-20047	-0-	1649	3	54	9	N	49	103	1	64
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	53	1	33
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-			33
12	2418 X	2155	-0-	-263	-0-	2021	3	134	9	N	122	71	1	84
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	40	58	1	66
-----														
HARRISON STATE C20		WELL #: 1401H		RRCID -> 289772		COMPL. DATE 07/16/2014				TOTAL DEPTH 11131 PERF.11718 - 16629				
08	75485 X	7661	-0-	-67824	-0-	5740	3	165	4	N	1596	1600	0	102
09	73050 X	8772	-0-	-64278	-0-	7124	3	47	4	N	1455	1522	0	35
10	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	1601	9	21	4	N	1155	1154	0	36
11	7680 X	4799	-0-	-2881	-0-	3686	3	1113	9	N	1012	1012	0	36
12	9052 X	4773	-0-	-4279	-0-	3419	3	100	4	N	1140	1176	0	-0-
01	9052 X	4379	-0-	-4673	-0-	1254	9	3221	3	N	1017	989	0	28
-----														
MEEKER 18		WELL #: 6		RRCID -> 289786		COMPL. DATE 09/02/2012				TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9607 - 10325				
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352											
ARMSTRONG 14				WELL #: 1		RRCID -> 289984		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 11381 PERF. 8860 - 11126					
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
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

CAPPLETON WEST UNIT B				WELL #: 2H		RRCID -> 290161		COMPL. DATE 03/27/2020		TOTAL DEPTH 10579 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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

NORTH GOAT 2 UNIT				WELL #: 14H		RRCID -> 290192		COMPL. DATE 04/10/2020		TOTAL DEPTH 10992 PERF.10941 - 20770					
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-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

CAPPLETON EAST UNIT G				WELL #: 7H		RRCID -> 290218		COMPL. DATE 06/22/2020		TOTAL DEPTH 10591 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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

CAPPLETON WEST UNIT E				WELL #: 5H		RRCID -> 290220		COMPL. DATE 04/26/2020		TOTAL DEPTH 10549 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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

CAPPLETON WEST UNIT D				WELL #: 4H		RRCID -> 290222		COMPL. DATE 03/19/2020		TOTAL DEPTH 11121 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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

CAPPLETON EAST UNIT F				WELL #: 6H		RRCID -> 290238		COMPL. DATE 05/04/2020		TOTAL DEPTH 10564 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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)															
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
CAPPLETON EAST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290273 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 10584 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	PROD	GAS	INJECT.	STATUS	UNDERAGE	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
CODE	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	(-)									
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CAPPLETON EAST UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290353 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 11024 PERF. N/A															
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803															
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 1H RRCID -> 287142 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11893 - 21310															
08	54746	X	45163	-0-	-9583	-0-	658	1	40131	2	N	3870	3770	1	591
							117	4	4257	9					
09	40320	X	28664	-0-	-11656	-0-	414	1	25297	2	N	2631	2709	1	513
							59	4	2894	9					
10	50001	X	50001	-0-	-0-	-0-	632	1	44891	2	N	4036	3946	1	603
							38	4	4440	9					
11	45990	X	29768	-0-	-16222	-0-	435	1	26324	2	N	2709	2721	1	591
							29	4	2980	9					
12	47523	X	28291	-0-	-19232	-0-	505	1	24714	2	N	2757	2715	1	633
							39	4	3033	9					
01	50003	X	45682	-0-	-4321	-0-	704	1	40917	2	N	3657	3679	1	611
							38	4	4023	9					
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 1H RRCID -> 287184 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 11525 PERF.12104 - 22029															
08	87944	X	87944	-0-	-0-	-0-	80494	2	7450	9	N	6773	6773	1	382
09	84519	X	84519	-0-	-0-	-0-	77503	2	7016	9	N	6378	6361	1	399
10	83672	X	83672	-0-	-0-	-0-	74413	2	2354	4	N	6277	6244	1	432
							6905	9							
11	78695	X	78695	-0-	-0-	-0-	72048	2	17	4	N	6027	6013	1	39 8 407
							6630	9							
12	78755	X	78755	-0-	-0-	-0-	72367	2	6388	9	N	5807	5784	1	430
*01	70771	X	70771	-0-	-0-	-0-	64679	2	71	4	N	5474	5430	1	474
							6021	9							
BROWN STATE 44-2 WELL #: 1H RRCID -> 287320 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11631 - 20833															
08	169880	X	130756	-0-	-39124	-0-	125130	2	38	4	N	5080	4703	1	302 8 485
							5588	9							
09	132090	X	117699	-0-	-14391	-0-	112296	4	5403	9	N	4912	4630	1	376 8 391
10	136493	X	113084	-0-	-23409	-0-	107675	2	5409	9	N	4917	4576	1	258 8 474
11	130680	X	100870	-0-	-29810	-0-	96066	2	4804	9	N	4367	4343	1	54 8 444
12	130758	X	99585	-0-	-31173	-0-	94673	2	4912	9	N	4465	4275	1	109 8 525
01	130758	X	92611	-0-	-38147	-0-	87863	2	4748	9	N	4316	4188	1	131 8 522

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803				WELL #:	2H	RRCID -> 287606	COMPL. DATE 05/13/2019	TOTAL DEPTH 10687	PERF.11024	- 16031			
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			
08	58838	X	45471	-0-	-13367	-0-	471 1 5534 9	39466 2	N	5031	5141 1	79 8	564
09	42900	X	37603	-0-	-5297	-0-	661 1 241 4	31663 2	N	4580	4451 1	88 8	605
10	47957	X	40128	-0-	-7829	-0-	695 1 80 4	33780 2	N	5066	5017 1	71 8	583
11	46410	X	36877	-0-	-9533	-0-	704 1 292 4	30736 2	N	4677	4640 1	15 8	605
12	47957	X	36472	-0-	-11485	-0-	723 1 76 4	30680 2	N	4539	4392 1	29 8	723
01	45477	X	38299	-0-	-7178	-0-	712 1 29 4	33057 2	N	4092	3879 1	32 8	904
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	1H	RRCID -> 287681	COMPL. DATE 09/27/2020	TOTAL DEPTH 9593	PERF. 9750	- 19674			
08	145049	X	80973	-0-	-64076	-0-	64761 2 15424 9	788 4	Y	14022	13911 1	128 8	605
09	140370	X	11220	-0-	-129150	-0-	9908 2 1125 9	187 4	Y	1023	1003 1		625
10	114514	X	108649	-0-	-5865	-0-	84214 2 20860 9	3575 4	Y	18964	18780 1	324 8	485
11	104670	X	88377	-0-	-16293	-0-	71062 2 15666 9	1649 4	Y	14242	13969 1	88 8	670
12	102827	X	84378	-0-	-18449	-0-	67279 2 16067 9	1032 4	Y	14606	14571 1	111 8	594
01	108655	X	87403	-0-	-21252	-0-	70788 2 16169 9	446 4	Y	14699	14662 1	171 8	460
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	2H	RRCID -> 287682	COMPL. DATE 08/14/2020	TOTAL DEPTH 9593	PERF. 9749	- 19592			
08	131409	X	43302	-0-	-88107	-0-	32620 2 9483 9	1199 4	Y	8621	8519 1	113 8	594
09	127170	X	7850	-0-	-119320	-0-	5923 2 1647 9	280 4	Y	1497	1424 1		667
10	98518	X	76652	-0-	-21866	-0-	58199 2 15879 9	2574 4	Y	14435	14050 1	329 8	723
11	82440	X	68785	-0-	-13655	-0-	53297 2 13948 9	1540 4	Y	12680	12493 1	90 8	820
12	85188	X	67748	-0-	-17440	-0-	52846 2 14878 9	24 4	Y	13525	13474 1	107 8	764
01	76663	X	73109	-0-	-3554	-0-	57345 2 15737 9	27 4	Y	14306	14244 1	156 8	670
BROWN STATE 44-2				WELL #:	3H	RRCID -> 287717	COMPL. DATE 05/10/2019	TOTAL DEPTH 10687	PERF.10931	- 15970			
08	71889	X	48496	-0-	-23393	-0-	702 1 209 4	40844 2	N	6128	6056 1	86 8	689
09	49710	X	44678	-0-	-5032	-0-	663 1 328 4	37241 2	N	5860	5746 1	105 8	698
10	51367	X	34678	-0-	-16689	-0-	583 1 781 4	27780 2	N	5031	4995 1	56 8	678
11	49710	X	37017	-0-	-12693	-0-	709 1 131 4	30561 2	N	5105	5079 1	15 8	689
12	49693	X	33688	-0-	-16005	-0-	696 1 211 4	27473 2	N	4825	4716 1	28 8	770
01	48484	X	36401	-0-	-12083	-0-	687 1 631 4	30527 2	N	4142	4051 1	30 8	831

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD										
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803																
EXPEDITION STATE UNIT 71-67		WELL #:		4H	RRCID -> 288295	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	11295	PERF.11607 - 18432								
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								
08		68882 X	60137	-0-	-8745	-0-	735 1	52042 2	N	6209	6178 1		441					
							530 4	6830 9										
09		66660 X	52962	-0-	-13698	-0-	630 1	45890 2	N	5484	5546 1		379					
							410 4	6032 9										
10		68882 X	52518	-0-	-16364	-0-	641 1	44572 2	N	5524	5312 1		591					
							1229 4	6076 9										
11		66660 X	56237	-0-	-10423	-0-	648 1	48648 2	N	5572	5625 1		538					
							812 4	6129 9										
12		62651 X	57863	-0-	-4788	-0-	605 1	50767 2	N	5557	5467 1		628					
							378 4	6113 9										
01		60140 X	46912	-0-	-13228	-0-	541 1	41478 2	N	4030	4100 1		558					
							460 4	4433 9										
DARCY STATE 22											WELL #:	1H	RRCID -> 288304	COMPL. DATE	06/04/2019	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10813 - 15873
08		70432 X	10196	-0-	-60236	-0-	103 1	8161 2	N	1574	1366 1	60 8	508					
							201 4	1731 9										
09		72365 X	72365	-0-	-0-	-0-	587 1	62058 2	N	8369	8201 1	185 8	491					
							514 4	9206 9										
10		70002 X	70002	-0-	-0-	-0-	668 1	59625 2	N	7922	7677 1	125 8	611					
							995 4	8714 9										
11		77441 X	77441	-0-	-0-	-0-	670 1	67547 2	N	7483	7393 1	68 8	633					
							993 4	8231 9										
12		72739 X	72739	-0-	-0-	-0-	679 1	63911 2	N	7374	7184 1	184 8	639					
							38 4	8111 9										
01		70897 X	63568	-0-	-7329	-0-	715 1	54970 2	N	6756	6560 1	151 8	684					
							451 4	7432 9										
DARCY STATE 22											WELL #:	2H	RRCID -> 288314	COMPL. DATE	06/04/2019	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10870 - 15868
08		75888 X	6629	-0-	-69259	-0-	99 1	5492 2	N	938	580 1	48 8	625					
							6 4	1032 9										
09		73440 X	64240	-0-	-9200	-0-	651 1	53955 2	N	8511	8376 1	157 8	603					
							272 4	9362 9										
10		63612 X	45499	-0-	-18113	-0-	525 1	38868 2	N	5021	4931 1	88 8	605					
							583 4	5523 9										
11		64030 X	64030	-0-	-0-	-0-	671 1	56130 2	N	6444	6375 1	57 8	617					
							141 4	7088 9										
12		66371 X	61669	-0-	-4702	-0-	715 1	52647 2	N	6447	6287 1	163 8	614					
							1215 4	7092 9										
01		66371 X	55692	-0-	-10679	-0-	728 1	48145 2	N	6129	6004 1	167 8	572					
							77 4	6742 9										
EXPEDITION STATE UNIT 71-67											WELL #:	2H	RRCID -> 288641	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL DEPTH	11640	PERF.12123 - 21384
08		49259 X	46924	-0-	-2335	-0-	679 1	42427 2	N	2272	2403 1		449					
							1319 4	2499 9										
09		47220 X	41297	-0-	-5923	-0-	680 1	38051 2	N	2041	1954 1		536					
							321 4	2245 9										
10		48794 X	17566	-0-	-31228	-0-	285 1	16000 2	N	1014	1120 1		430					
							166 4	1115 9										
11		47220 X	32095	-0-	-15125	-0-	511 1	28627 2	N	1832	1765 1		497					
							942 4	2015 9										
12		46934 X	33406	-0-	-13528	-0-	703 1	30149 2	N	2164	2047 1		614					
							174 4	2380 9										
01		46934 X	27574	-0-	-19360	-0-	633 1	24855 2	N	1716	1616 1		714					
							198 4	1888 9										

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803		WELL #: 9H		RRCID ->	288796	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	11346	PERF.11667	- 16700			
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			
08	95420 X	95420	-0-	-0-	87600 7689 9	2	131 4	N	6990	7027	1	368		
09	89271 X	89271	-0-	-0-	82061 6964 9	2	246 4	N	6331	6283	1	416		
10	95517 X	95517	-0-	-0-	85469 7165 9	2	2883 4	N	6514	6570	1	360		
11	87661 X	87661	-0-	-0-	80902 6659 9	2	100 4	N	6054	6005	1	38 8	371	
12	89218 X	85996	-0-	-3222	79668 6263 9	2	65 4	N	5694	5674	1	391		
01	89218 X	87207	-0-	-2011	80461 6698 9	2	48 4	N	6089	6081	1	399		
BERGMAN STATE 38		WELL #: 3H		RRCID ->	289048	COMPL. DATE	10/16/2019	TOTAL DEPTH	10263	PERF.10639	- 15082			
08	75133 X	75133	-0-	-0-	700 5025 4	1	63456 2	N	5411	5348	1	99 8	611	
09	65490 X	64920	-0-	-570	702 2226 4	1	57074 2	N	4471	4607	1	40 8	435	
10	62062 X	42652	-0-	-19410	657 2678 4	1	35173 2	N	3767	3710	1	23 8	469	
11	72240 X	38751	-0-	-33489	642 319 4	1	33592 2	N	3816	3732	1	70 8	483	
12	75051 X	44930	-0-	-30121	653 1 4	1	39551 2	N	4295	4207	1	30 8	541	
01	75051 X	34223	-0-	-40828	653 7 4	1	29307 2	N	3869	3493	1	44 8	873	
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #: 4H		RRCID ->	289102	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL DEPTH	9466	PERF. 9643	- 19541			
08	148769 X	76138	-0-	-72631	60025 15235 9	2	878 4	Y	13850	13855	1	112 8	527	
09	112980 X	4158	-0-	-108822	2226 1134 9	2	798 4	Y	1031	1003	1	555		
10	116746 X	59153	-0-	-57593	46726 10391 9	2	2036 4	Y	9446	8998	1	392 8	611	
11	112980 X	77017	-0-	-35963	61606 13907 9	2	1504 4	Y	12643	12557	1	86 8	611	
12	103478 X	77185	-0-	-26293	60785 15806 9	2	594 4	Y	14369	14218	1	95 8	667	
01	76136 X	75154	-0-	-982	58760 15752 9	2	642 4	Y	14320	14163	1	135 8	689	
BERGMAN STATE 38		WELL #: 2H		RRCID ->	289114	COMPL. DATE	10/16/2019	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10606	- 15126			
08	84134 X	35044	-0-	-49090	496 1142 4	1	27941 2	N	4968	4878	1	82 8	622	
09	70230 X	36573	-0-	-33657	698 1134 4	1	29431 2	N	4827	4684	1	34 8	731	
10	68758 X	44994	-0-	-23764	677 1309 4	1	38489 2	N	4108	4162	1	21 8	656	
11	57750 X	42094	-0-	-15656	636 130 4	1	36869 2	N	4054	4079	1	73 8	558	
12	59675 X	35284	-0-	-24391	542 3563 9	1	31179 2	N	3239	3126	1	21 8	650	
*01	45930 X	45930	-0-	-0-	665 36 4	1	40794 2	N	4032	3867	1	45 8	770	



PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803		WELL #: 3H			RRCID -> 289120	COMPL. DATE 09/30/2020	TOTAL DEPTH 9613	PERF.10388	- 19616				
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
08	65875 X	64071	-0-	-1804	-0-	51828 2 11340 9	903 4	Y	10309	10292	1	87 8	561
09	63750 X	1248	-0-	-62502	-0-	92 2	1156 4	Y	-0-				561
10	65875 X	65384	-0-	-491	-0-	51950 2 10417 9	3017 4	Y	9470	9252	1	294 8	485
11	74076 X	74076	-0-	-0-	-0-	60834 2 11741 9	1501 4	Y	10674	10544	1	68 8	547
12	71693 X	71693	-0-	-0-	-0-	58697 2 12488 9	508 4	Y	11353	11233	1	76 8	591
*01	67665 X	67665	-0-	-0-	-0-	55300 2 11910 9	455 4	Y	10827	10683	1	107 8	628

BROWN STATE 44-2		WELL #: 5HA			RRCID -> 289539	COMPL. DATE 09/12/2020	TOTAL DEPTH 10682	PERF.11039	- 16039				
08	81654 X	69247	-0-	-12407	-0-	59752 2 7531 9	1964 4	N	6846	6707	1	139 8	904
09	79020 X	52948	-0-	-26072	-0-	423 1 1485 4	45768 2 5272 9	N	4793	4737	1	131 8	829
10	81654 X	63671	-0-	-17983	-0-	567 1 2068 4	55178 2 5858 9	N	5325	5234	1	97 8	823
11	79020 X	64188	-0-	-14832	-0-	658 1 138 4	57175 2 6217 9	N	5652	5566	1	22 8	887
12	76694 X	54760	-0-	-21934	-0-	656 1 251 4	48752 2 5101 9	N	4637	4451	1	35 8	1038
01	69254 X	46681	-0-	-22573	-0-	555 1 70 4	41845 2 4211 9	N	3828	4042	1	37 8	787

BROWN STATE 44-2		WELL #: 6HA			RRCID -> 289643	COMPL. DATE 09/13/2020	TOTAL DEPTH 10565	PERF.11024	- 16042				
08	85498 X	75146	-0-	-10352	-0-	62800 2 8336 9	4010 4	N	7578	7426	1	149 8	926
09	82740 X	71287	-0-	-11453	-0-	378 1 5345 4	58774 2 6790 9	N	6173	6199	1	172 8	728
10	85498 X	77766	-0-	-7732	-0-	690 1 3499 4	66371 2 7206 9	N	6551	6372	1	106 8	801
11	82740 X	69469	-0-	-13271	-0-	568 1 394 4	62524 2 5983 9	N	5439	5432	1	21 8	787
12	83111 X	73166	-0-	-9945	-0-	500 1 91 4	66254 2 6321 9	N	5746	5376	1	44 8	1113
01	77779 X	65736	-0-	-12043	-0-	666 1 649 4	59298 2 5123 9	N	4657	5038	1	46 8	686

DARCY STATE UNIT 22-25		WELL #: 1H			RRCID -> 290413	COMPL. DATE 09/08/2020	TOTAL DEPTH 11073	PERF.11473	- 21316				
09	0	158298	-0-	158298	158298	141404 2 15642 9	1252 4	N	14220	13868	1		352
10	0	191294	-0-	191294	349592	169870 2 17474 9	3950 4	N	15885	15657	1		580
11	0	207738	-0-	207738	557330	188546 2 18502 9	690 4	N	16820	16758	1		642
12	0	203276	-0-	203276	760606	185742 2 17084 9	450 4	N	15531	15531	1		642
*01	960686 X	200080	-0-	-760606	-0-	184176 2 15448 9	456 4	N	14044	14131	1		555

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803		WELL #: 5H		RRCID -> 290414		COMPL. DATE 09/08/2020		TOTAL	DEPTH	10550	PERF.	10882	- 15314	
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	
09	0	97148	-0-	97148	97148	80110	2	245	4	N	15266	14569	1	150 8 547
						16793	9							
10	0	127930	-0-	127930	225078	104459	2	1447	4	N	20022	19825	1	186 8 558
						22024	9							
11	0	110046	-0-	110046	335124	91498	2	86	4	N	16784	16739	1	101 8 502
						18462	9							
12	0	105557	-0-	105557	440681	88620	2	60	4	N	15343	14964	1	317 8 564
						16877	9							
*01	543875 X	103194	-0-	-440681	-0-	87303	2	422	4	N	14063	13771	1	357 8 499
						15469	9							
-----														
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #: 5H		RRCID -> 290415		COMPL. DATE 10/14/2020		TOTAL	DEPTH	9586	PERF.	9913	- 19705	
10	0	65934	-0-	65934	65934	52465	2	2059	4	Y	10373	9747	0	232 8 394
						11410	9							
11	0	140027	-0-	140027	205961	112399	2	1200	4	Y	24025	24050	1	154 8 215
						26428	9							
12	0	125153	-0-	125153	331114	101470	2	749	4	Y	20849	20543	1	169 8 352
						22934	9							
*01	462278 X	131164	-0-	-331114	-0-	108697	2	128	4	Y	20308	19924	1	264 8 472
						22339	9							
-----														
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #: 6H		RRCID -> 290422		COMPL. DATE 10/14/2020		TOTAL	DEPTH	9418	PERF.	9734	- 19484	
10	0	72706	-0-	72706	72706	57308	2	2199	4	Y	11999	11368	1	171 8 460
						13199	9							
11	0	141763	-0-	141763	214469	114095	2	1250	4	Y	24016	24128	1	131 8 215
						26418	9							
12	0	118438	-0-	118438	332907	95452	2	657	4	Y	20299	20026	1	145 8 343
						22329	9							
*01	468673 X	135766	-0-	-332907	-0-	111305	2	130	4	Y	22119	21707	1	240 8 515
						24331	9							
-----														
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #: 7H		RRCID -> 290424		COMPL. DATE 10/14/2020		TOTAL	DEPTH	9536	PERF.	9885	- 19729	
10	0	64846	-0-	64846	64846	51000	2	1877	4	Y	10881	10277	1	189 8 415
						11969	9							
11	0	139890	-0-	139890	204736	112650	2	1227	4	Y	23648	23732	1	119 8 212
						26013	9							
12	0	120180	-0-	120180	324916	96408	2	772	4	Y	20909	20638	1	129 8 354
						23000	9							
*01	442295 X	117379	-0-	-324916	-0-	91665	2	107	4	Y	23279	22859	1	232 8 542
						25607	9							
-----														
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221		RRCID -> 284685		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10921 - 20875	
BUNIN 4		WELL #:												
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-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		//CONT.// 714221													
BUNIN 4		WELL #:			RRCID ->	284686	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10921	- 20875			
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
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-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC		728256			ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
Z&T 20		WELL #: G002			RRCID ->	283722	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	12441	PERF.12265	- 15677	
08	39878 X	39878	-0-	-0-	-0-	2954 1	32434 2	Y	3762	3796	0		124
						352 4	4138 9						
09	37005 X	37005	-0-	-0-	-0-	2359 1	30654 2	Y	3629	3631	0		122
						3992 9							
10	33603 X	33603	-0-	-0-	-0-	2274 1	27723 2	Y	3278	3273	0		127
						3606 9							
11	34984 X	34984	-0-	-0-	-0-	2671 1	27962 2	Y	3955	3925	0		157
						4351 9							
12	28795 X	28795	-0-	-0-	-0-	2856 1	22523 2	Y	3105	3125	0		137
						3416 9							
*01	32782 X	32782	-0-	-0-	-0-	2225 1	26663 2	Y	3540	3523	0		154
						3894 9							

SHELL WESTERN E&P		774719			ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W		WELL #: 2H			RRCID ->	285329	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	10873	PERF.11268	- 21295	
08	45787 X	32671	-0-	-13116	-0-	11485 3	12413 5	N	7975	7875	0	92 8	248
						8773 9							
09	33630 X	29025	-0-	-4605	-0-	8135 3	12845 5	N	7314	7215	0	2 1	250
						8045 9						95 8	
10	38068 X	26710	-0-	-11358	-0-	1957 3	16771 5	N	7256	7188	0	77 8	241
						7982 9							
11	36840 X	25286	-0-	-11554	-0-	9091 3	9578 5	N	6015	5993	0	69 8	194
						6617 9							
12	34441 X	25671	-0-	-8770	-0-	8675 3	10977 5	N	5472	5423	0	75 8	168
						6019 9							
01	32674 X	NO RPT	-0-	-32674	-0-			N	NO RPT				168

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV		774719			ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WELL #: 1H		RRCID ->			285393	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	11102	PERF.11414	- 21450		
08	46190 X	45002	-0-	-1188	-0-	30064 3	4984 5	N	9049	8914	0	157 8	284
						9954 9							
09	48202 X	48202	-0-	-0-	-0-	33603 3	3257 5	N	10311	10070	0	2 1	358
						11342 9						165 8	
10	49098 X	49098	-0-	-0-	-0-	33895 3	4083 5	N	10109	9992	0	134 8	341
						11120 9							
11	44781 X	44781	-0-	-0-	-0-	34046 3	1147 5	N	8716	8629	0	140 8	288
						9588 9							
*12	48628 X	48628	-0-	-0-	-0-	34439 3	3680 5	N	9554	9384	0	155 8	303
						10509 9							
01	46190 X	NO RPT	-0-	-46190	-0-			N	NO RPT				303

PHANTOM (WOLFCAMP)		SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ZPZ 34-196 WRD UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 286255		COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL DEPTH 10996 PERF.11566 - 16382			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
08	17515 X	10799	-0-	-6716	-0-	7	1	8650	3	N	1926	1898	0	29 8	328
						23	4	2119	9						
09	15900 X	10059	-0-	-5841	-0-	4	1	8274	3	N	1590	1571	0	25 8	322
						32	4	1749	9						
10	16430 X	10720	-0-	-5710	-0-	7	1	8577	3	N	1920	1882	0	29 8	331
						24	4	2112	9						
11	15300 X	11622	-0-	-3678	-0-	6	1	9560	3	N	1853	1826	0	30 8	328
						18	4	2038	9						
12	13392 X	9845	-0-	-3547	-0-	7920	3	21	4	N	1731	1704	0	32 8	323
						1904	9								
01	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT				323
ZPZ 34-196 WRD UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 286256		COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL DEPTH 10976 PERF.11400 - 16161			
08	19127 X	13980	-0-	-5147	-0-	11	1	10733	3	N	2910	2866	0	39 8	493
						35	4	3201	9						
09	18510 X	13206	-0-	-5304	-0-	7	1	10319	3	N	2572	2536	0	1 1	491
						51	4	2829	9			37	8		
10	17019 X	12478	-0-	-4541	-0-	12	1	9113	3	N	3014	2972	0	30 8	503
						38	4	3315	9						
11	15150 X	11127	-0-	-4023	-0-	8	1	8505	3	N	2356	2346	0	34 8	479
						22	4	2592	9						
12	13981 X	12419	-0-	-1562	-0-	9462	3	32	4	N	2659	2613	0	39 8	486
						2925	9								
01	13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT				486
ZPZ 34-196 WRD UNIT				WELL #: 4H		RRCID -> 286257		COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL DEPTH 11033 PERF.11521 - 16336			
08	19871 X	16131	-0-	-3740	-0-	10	1	13008	3	N	2799	2748	0	48 8	457
						34	4	3079	9						
09	19230 X	12307	-0-	-6923	-0-	6	1	9560	3	N	2447	2410	0	1 1	452
						49	4	2692	9			41	8		
10	14725 X	14188	-0-	-537	-0-	11	1	11109	3	N	2757	2711	0	38 8	460
						35	4	3033	9						
11	16260 X	14560	-0-	-1700	-0-	10	1	11529	3	N	2721	2683	0	40 8	458
						28	4	2993	9						
12	16802 X	12656	-0-	-4146	-0-	9926	3	29	4	N	2455	2426	0	41 8	446
						2701	9								
01	16120 X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					N	NO RPT				446
BRAMBLETT 34-197 WRD				WELL #: 5H		RRCID -> 286380		COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL DEPTH 11063 PERF.11606 - 16367			
08	17701 X	14986	-0-	-2715	-0-	9	1	4818	3	N	2603	2541	0	47 8	898
						31	4	7265	5						
09	16650 X	9098	-0-	-7552	-0-	6	1	48	4	N	2401	2358	0	1 1	899
						6403	5	2641	9			41	8		
10	14198 X	10154	-0-	-4044	-0-	8	1	256	3	N	2050	2034	0	30 8	885
						26	4	7609	5						
11	13731 X	13731	-0-	-0-	-0-	9	1	24	4	N	2530	2471	0	44 8	900
						10915	5	2783	9						
12	14973 X	12510	-0-	-2463	-0-	507	3	31	4	N	2587	2546	0	42 8	899
						9126	5	2846	9						
01	14973 X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					N	NO RPT				899



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719												
TIGER 55-2-12 LOV		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	16089 X	12553	-0-	-3536	-0-	11 1	37 4	9	N	3044	3008	0	39 8	278
09	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	9157 5	3348 9	9	N	2956	2908	0	1 1	284
10	14956 X	14956	-0-	-0-	-0-	59 4	12190 5	5	N	4019	3947	0	39 8	317
11	14742 X	14742	-0-	-0-	-0-	16 1	51 4	9	N	3239	3219	0	47 8	290
*12	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	10468 5	4421 9	9	N	3045	3006	0	49 8	280
01	16306 X	NO RPT	-0-	-16306	-0-	11137 5	3563 9	9	N	NO RPT				280
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT						WELL #: 2H		RRCID -> 286761	COMPL. DATE 12/21/2018	TOTAL	DEPTH 10856	PERF.11060	- 17619	
08	T. A.	45271	-0-	45271	80150	36666 3	243 4	9	N	7602	7532	0	4 1	896
09	T. A.	35121	-0-	35121	115271	8362 9	194 4	9	N	6027	6058	0	1 1	864
10	T. A.	38253	-0-	38253	153524	28297 3	201 4	9	N	6260	6259	0		865
11	T. A.	35334	-0-	35334	188858	6630 9	188 4	9	N	5886	5903	0		848
12	T. A.	34432	-0-	34432	223290	31166 3	27197 3	9	N	5541	5560	0		829
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	223290	6886 9	6095 9	9	N	NO RPT				829
LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV						WELL #: 1H		RRCID -> 286828	COMPL. DATE 12/31/2018	TOTAL	DEPTH 11125	PERF.11646	- 21881	
08	42191 X	37370	-0-	-4821	-0-	27283 3	10087 9	9	N	9170	9109	0	112 8	645
09	45664 X	45664	-0-	-0-	-0-	33747 3	11917 9	9	N	10834	10590	0	2 1	734
10	42191 X	41111	-0-	-1080	-0-	30225 3	10886 9	9	N	9896	9823	0	116 8	691
11	40830 X	32247	-0-	-8583	-0-	25 1	24119 3	9	N	7304	7298	0	101 8	596
12	42191 X	28509	-0-	-13682	-0-	69 4	8034 9	9	N	6510	6415	0	131 8	560
01	42191 X	NO RPT	-0-	-42191	-0-	1 1	21270 3	9	N	NO RPT				560
VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV						WELL #: 1H		RRCID -> 286859	COMPL. DATE 12/30/2018	TOTAL	DEPTH 11152	PERF.11486	- 16432	
08	25761 X	21388	-0-	-4373	-0-	17153 3	4235 9	9	N	3850	3818	0	58 8	176
09	24930 X	17928	-0-	-7002	-0-	14138 3	3790 9	9	N	3445	3396	0	1 1	174
10	25761 X	19032	-0-	-6729	-0-	15275 3	3757 9	9	N	3415	3377	0	42 8	170
11	24930 X	3966	-0-	-20964	-0-	2 1	3316 3	9	N	584	672	0	10 8	72
12	25761 X	-0-	-0-	-25761	-0-	6 4	642 9	9	N	5	23	0	1 8	53
01	21390 X	NO RPT	-0-	-21390	-0-			9	N	NO RPT				53

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719  
WAHOO 53-2-23 LOV UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287216 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12225 - 19980

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
08	19406 X	11723	-0-	-7683	-0-	7	1	24	4	N	2001	1955	0	59	8	17
						9491	5	2201	9							
09	16680 X	9417	-0-	-7263	-0-	4	1	32	4	N	1649	1602	0	53	8	11
						7567	5	1814	9							
10	14663 X	11373	-0-	-3290	-0-	8	1	26	4	N	2083	2022	0	48	8	24
						9048	5	2291	9							
11	14040 X	6551	-0-	-7489	-0-	6	1	16	4	N	1663	1633	0	45	8	9
						4700	5	1829	9							
12	12834 X	12396	-0-	-438	-0-	27	4	9847	5	N	2293	2213	0	62	8	27
						2522	9									
01	11718 X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT					27

JOHNSON 1-86 WELL #: 4H RRCID -> 287373 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11804 - 15427

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					550

GREENBLATT 71 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287374 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11569 - 15790

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					295

HUMANE SOCIETY 34-199 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287375 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10880 - 15226

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
10	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-			1293	3	N	53					470
								58	9							
11	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-			1375	3	N	495	965	1			-0-
								545	9							
*12	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-			2853	3	N	758	758	1			-0-
								834	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATES 1-63 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287376 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862

08	3999 X	3065	-0-	-934	-0-			1966	3	N	976	971	0	11	8	306
								1074	9							
09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-			2009	3	N	1025	805	0	13	8	513
								1128	9							
10	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-			2086	3	N	1141	1116	0	15	8	523
								1255	9							
11	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-			2184	3	N	1189	1175	0	13	8	524
								1308	9							
12	3627 X	3439	-0-	-188	-0-			2160	3	N	1136	1123	0	17	8	520
								1250	9							
01	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					520

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
SHELL WESTERN E&P			//CONT.// 774719												
MASONIC 72 WRD			WELL #: 1H		RRCID -> 287377		COMPL. DATE 03/14/2014				TOTAL DEPTH 10830 PERF.11216 - 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			619
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			619
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			619
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			619
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			619
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			619
MAGIC MAN 33-64 WRD			WELL #: 6H		RRCID -> 287378		COMPL. DATE 06/23/2014				TOTAL DEPTH 11098 PERF.11493 - 15733				
08		2288 X	322	-0-	-1966	-0-	5 1	111 3	15 4	191 9	N	174	205 0	6 8	6
09		2700 X	1	-0-	-2699	-0-	1 3				N	-0-	5 0		1
10		1581 X	52	-0-	-1529	-0-	2 1	43 3	6 4	1 9	N	1			2
11		3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-			2
12		3255 X	145	-0-	-3110	-0-	122 3	21 4	2 9		N	2	2 0		2
01		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			2
LOLA 34-198 WRD UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 287379		COMPL. DATE 08/27/2018				TOTAL DEPTH 10954 PERF.11470 - 18939				
08		28676 X	28676	-0-	-0-	-0-	11 1	25125 3	38 4	3502 9	N	3184	3104 0	80 8	107
09		19614 X	19614	-0-	-0-	-0-	6 1	16919 3	47 4	2642 9	N	2402	2357 0	1 1	89
10		27369 X	27369	-0-	-0-	-0-	11 1	24215 3	11 1	24215 3	N	2825	2747 0	66 8	101
11		28583 X	28583	-0-	-0-	-0-	35 4	3108 9	11 1	25091 3	N	3138	3045 0	84 8	110
*12		27177 X	27177	-0-	-0-	-0-	29 4	3452 9	23798 3	35 4	N	3040	2961 0	88 8	101
01		10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-	3344 9				N	NO RPT			101
JOHNSON 1-87 LOV			WELL #: 4H		RRCID -> 287380		COMPL. DATE 11/18/2013				TOTAL DEPTH 11021 PERF.11503 - 15772				
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			562
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			562
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			562
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			562
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			562
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			562
JOHNSON 1-88 LOV			WELL #: 3H		RRCID -> 287381		COMPL. DATE 07/23/2014				TOTAL DEPTH 11031 PERF.11326 - 15342				
08		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	6 1	1253 3	19 4	212 9	N	193	208 0		60
09		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	2 1	636 3	12 4	653 9	N	594	576 0		78
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21 0		57
11		3000 N	5732	-0-	2732	2732	7 1	4161 3	20 4	1544 9	N	1404	1003 0	15 8	443
*12		3100 N	4777	-0-	1677	4409	3861 3	26 4	890 9		N	809	792 0	26 8	434
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4409					N	NO RPT			434



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P JOHNSON 1-88 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #:		1H	RRCID -> 287382	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL	DEPTH	11105	PERF.11302	- 15230					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3689 X	644	-0-	-3045	-0-	543 3	2 4	N	90	92	0					704
09	3570 X	20	-0-	-3550	-0-	99 9										701
10	1426 X	817	-0-	-609	-0-	20 3		N	-0-	3	0					701
						61 3	19 4	N	670	488	0		4 8			879
						737 9										
11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	2753 3	20 4	N	762	689	0		8 8			944
						838 9										
*12	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	2309 3	19 4	N	669	659	0		12 8			942
						736 9										
01	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT							942
-----																
JOHNSON 1-88 LOV		WELL #:		2H	RRCID -> 287383	COMPL. DATE 05/11/2014	TOTAL	DEPTH	11319	PERF.11522	- 15579					
08	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	27 1	3217 3	N	1300	1248	0		11 8			632
						38 4	1430 9									
09	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-			N	-0-	40	0					592
10	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	26 1	4401 3	N	1167	1084	0		12 8			663
						30 4	1284 9									
11	3930 X	3585	-0-	-345	-0-	31 1	2776 3	N	691	399	0		14 8			941
						18 4	760 9									
12	4061 X	3531	-0-	-530	-0-	34 1	2728 3	N	675	659	0		8 8			949
						26 4	743 9									
01	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			N	NO RPT							949
-----																
LINDLEY 33-92 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 287384	COMPL. DATE 02/27/2016	TOTAL	DEPTH	11072	PERF.11525	- 21372					
08	31868 X	30790	-0-	-1078	-0-	22083 3	246 4	N	7692	7623	1		13 8			574
						8461 9										
09	30840 X	22807	-0-	-8033	-0-	16219 3	187 4	N	5819	5636	1					757
						6401 9										
10	29264 X	28676	-0-	-588	-0-	20255 3	238 4	N	7439	7151	1					1045
						8183 9										
11	29760 X	26625	-0-	-3135	-0-	18562 3	228 4	N	7123	7261	1					907
						7835 9										
12	30783 X	27197	-0-	-3586	-0-	19486 3	218 4	N	6812	6979	1					740
						7493 9										
01	30783 X	NO RPT	-0-	-30783	-0-			N	NO RPT							740
-----																
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #:		1H	RRCID -> 287386	COMPL. DATE 03/01/2016	TOTAL	DEPTH	11031	PERF.11790	- 18395					
08	35247 X	6548	-0-	-28699	-0-	4029 3	77 4	Y	2220	1850	1		13 8			485
						2442 9										
09	34110 X	33644	-0-	-466	-0-	26368 3	222 4	Y	6413	5966	1		102 8			830
						7054 9										
10	35247 X	31821	-0-	-3426	-0-	20 1	27093 3	Y	4150	4427	1		76 8			477
						143 4	4565 9									
11	28785 X	28785	-0-	-0-	-0-	6 1	22370 3	Y	5649	4694	1		72 8			1360
						195 4	6214 9									
*12	34678 X	34678	-0-	-0-	-0-	10 1	29446 3	Y	4604	5074	1		86 8			804
						158 4	5064 9									
01	34751 X	NO RPT	-0-	-34751	-0-			Y	NO RPT							804

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #:		1SL	RRCID -> 287387	COMPL. DATE 07/04/2014	TOTAL DEPTH 11110	PERF.11187	- 15402			
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
08	4991 X	4110	-0-	-881	-0-	3593 3	15 4	N	456	354 1		890
09	4830 X	3075	-0-	-1755	-0-	502 9	2709 3	10 4	N	324	643 1	571
10	4991 X	2294	-0-	-2697	-0-	356 9	2075 3	6 4	N	194	441 1	324
11	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	213 9	7880 3	27 4	N	856	312 1	868
*12	23792 X	23792	-0-	-0-	-0-	942 9	21395 3	68 4	N	2117	2156 1	829
01	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-	2329 9			N	NO RPT		829
-----												
LINK - VJ RANCH W 55-2-28		WELL #:		1H	RRCID -> 287388	COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL DEPTH 10698	PERF.10952	- 14674			
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
JOHNSON 1-88 LOV		WELL #:		5H	RRCID -> 287411	COMPL. DATE 12/07/2015	TOTAL DEPTH 11284	PERF.12804	- 13578			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
-----												
WHEAT 1-77 LOV UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 287412	COMPL. DATE 04/14/2015	TOTAL DEPTH 10954	PERF.11060	- 15414			
08	1147 X	20	-0-	-1127	-0-	7 3	13 9	N	12	12 0		29
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			29
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			29
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			29
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			29
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			29
-----												
WHEAT 1-77 LOV UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 287413	COMPL. DATE 04/14/2015	TOTAL DEPTH 11113	PERF.11710	- 15785			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
-----												
MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287414	COMPL. DATE 04/18/2014	TOTAL DEPTH 10808	PERF.11320	- 15886			
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3			N	-0-		330
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3			N	-0-		330
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3			N	-0-		330
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3			N	-0-		330
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			N	-0-		330
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		330



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719											
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 287525	COMPL. DATE 06/28/2014	TOTAL DEPTH 11172	PERF.11332	- 15597				
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		
08	10144 X	10144	-0-	-0-	-0-	7 1 24 4	7885 3 2228 9	N	2025	1997 0	33 8	262	
09	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	5 1 38 4	7219 3 2098 9	N	1907	1872 0	33 8	264	
10	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	7 1 24 4	7227 3 2081 9	N	1892	1868 0	27 8	261	
11	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	7 1 19 4	7399 3 2162 9	N	1965	1932 0	32 8	262	
*12	9651 X	9651	-0-	-0-	-0-	7432 3 2195 9	24 4	N	1995	1961 0	36 8	260	
01	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-			N	NO RPT			260	
MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 287526	COMPL. DATE 11/07/2014	TOTAL DEPTH 10697	PERF.11121	- 14984				
08	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	3 1 10 4	4292 3 944 9	N	858	834 0	23 8	31	
09	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	2 1 18 4	3929 3 999 9	N	908	881 0	23 8	35	
10	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	3 1 10 4	3543 3 878 9	N	798	785 0	18 8	30	
11	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	3 1 8 4	3393 3 913 9	N	830	810 0	19 8	31	
12	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			N	-0-	27 0		4	
01	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			N	NO RPT			4	
LOLA 34-198 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287527	COMPL. DATE 12/21/2015	TOTAL DEPTH 10906	PERF.11388	- 18044				
08	25265 X	23314	-0-	-1951	-0-	12 1 40 4	19587 3 3675 9	N	3341	3267 0	70 8	232	
09	24450 X	22106	-0-	-2344	-0-	8 1 62 4	18584 3 3452 9	N	3138	3063 0 71 8	1 1	235	
10	25277 X	25277	-0-	-0-	-0-	14 1 45 4	21312 3 3906 9	N	3551	3476 0	65 8	245	
11	24450 X	24075	-0-	-375	-0-	11 1 31 4	20462 3 3571 9	N	3246	3185 0	74 8	232	
*12	30602 X	30602	-0-	-0-	-0-	25528 3 5019 9	55 4	N	4563	4443 0	82 8	270	
01	23312 X	NO RPT	-0-	-23312	-0-			N	NO RPT			270	
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #:		2H	RRCID -> 287528	COMPL. DATE 06/27/2016	TOTAL DEPTH 11082	PERF.11616	- 18272				
08	31713 X	19605	-0-	-12108	-0-	3 1 40 4	18244 3 1318 9	Y	1198	1460 1	66 8	442	
09	31170 X	25412	-0-	-5758	-0-	14 1 68 4	23086 3 2244 9	Y	2040	2059 1	93 8	330	
10	32209 X	26680	-0-	-5529	-0-	26 1 129 4	22379 3 4146 9	Y	3769	3286 1	74 8	739	
11	28200 X	4881	-0-	-23319	-0-	1 1 35 4	3723 3 1122 9	Y	1020	1260 1	17 8	482	
12	29140 X	18624	-0-	-10516	-0-	3 1 97 4	15390 3 3134 9	Y	2849	2661 1	80 8	590	
01	26257 X	NO RPT	-0-	-26257	-0-			Y	NO RPT			590	

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		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	
08		3503 X	3050	-0-	-453	-0-	1921 1103	3 9	26	4	N	1003	973	0	17	8	771
09		3390 X	3152	-0-	-238	-0-	2181 949	3 9	22	4	N	863	847	0	18	8	769
10		3503 X	3287	-0-	-216	-0-	2374 892	3 9	21	4	N	811	799	0	15	8	766
11		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	2247 856	3 9	20	4	N	778	765	0	15	8	764
12		3038 X	2536	-0-	-502	-0-	1756 762	3 9	18	4	N	693	684	0	13	8	760
01		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					760
MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287531	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	10530	PERF.11057	-	13517				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	17	3	2	9	N	2	0				6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					6
*12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					6
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
HALL 33-93 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287532	COMPL. DATE	09/04/2016	TOTAL DEPTH	11108	PERF.11455	-	19989				
08		33480 X	29754	-0-	-3726	-0-	22328 7255	3 9	171	4	N	6595	6503	1			538
09		32400 X	27276	-0-	-5124	-0-	20307 6807	3 9	162	4	N	6188	6139	1			587
10		33480 X	30744	-0-	-2736	-0-	22610 7946	3 9	188	4	N	7224	7002	1			809
11		32400 X	26975	-0-	-5425	-0-	20297 6524	3 9	154	4	N	5931	6060	1			680
12		32426 X	27082	-0-	-5344	-0-	20009 6910	3 9	163	4	N	6282	5839	1			1123
01		29760 X	NO RPT	-0-	-29760	-0-					N	NO RPT					1123
ODELL STATE 54-1-6 LOV		WELL #:		2H	RRCID ->	287533	COMPL. DATE	03/22/2017	TOTAL DEPTH	11743	PERF.11780	-	16400				
08		18762 X	18762	-0-	-0-	-0-	14266 4357	3 9	139	4	N	3961	4442	1			611
09		17088 X	17088	-0-	-0-	-0-	12572 4376	3 9	140	4	N	3978	3988	1			601
10		17422 X	15600	-0-	-1822	-0-	11135 4327	3 9	138	4	N	3934	3355	1			1180
11		19273 X	19273	-0-	-0-	-0-	14545 4582	3 9	146	4	N	4165	4356	1			989
*12		21270 X	21270	-0-	-0-	-0-	15901 5203	3 9	166	4	N	4730	4530	1			1189
01		17422 X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					N	NO RPT					1189

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719												
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 287534		COMPL. DATE 12/02/2017				TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862				
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	
08	22568 X	17130	-0-	-5438	-0-	13748	3	98	4	N	2985	2810	1	635
						3284	9							
09	19830 X	16171	-0-	-3659	-0-	12076	3	173	4	N	3565	3675	1	525
						3922	9							
10	20491 X	15000	-0-	-5491	-0-	11342	3	115	4	N	3221	3002	1	744
						3543	9							
11	18000 X	7064	-0-	-10936	-0-	4921	3	61	4	N	1893	2203	1	434
						2082	9							
12	17236 X	14492	-0-	-2744	-0-	10821	3	105	4	N	3242	3054	1	622
						3566	9							
01	17143 X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					N	NO RPT			622
-----														
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287537		COMPL. DATE 01/24/2017				TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163				
08	16089 X	12829	-0-	-3260	-0-	6	1	10895	3	N	1734	1701	0	54
						21	4	1907	9					
09	13740 X	12312	-0-	-1428	-0-	4	1	10424	3	N	1683	1643	0	58
						33	4	1851	9					
10	14198 X	14154	-0-	-44	-0-	13	1	10336	3	N	3419	3336	0	115
						44	4	3761	9					
11	12810 X	11833	-0-	-977	-0-	7	1	9628	3	N	1981	1999	0	66
						19	4	2179	9					
12	13237 X	11501	-0-	-1736	-0-	9638	3	20	4	N	1675	1653	0	53
						1843	9							
01	12834 X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT			53
-----														
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287538		COMPL. DATE 01/31/2017				TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			405
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			405
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			405
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			405
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			405
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			405
-----														
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287539		COMPL. DATE 03/31/2017				TOTAL DEPTH 11483 PERF.11597 - 19951				
08	49234 X	49234	-0-	-0-	-0-	46	1	25172	3	N	12576	12376	0	417
						152	4	10030	5					
09	45090 X	39478	-0-	-5612	-0-	28	1	16812	3	N	10908	10794	0	398
						218	4	10421	5			131	8	
10	46593 X	38251	-0-	-8342	-0-	38	1	15103	3	N	9846	9792	0	351
						126	4	12153	5					
11	38215 X	38215	-0-	-0-	-0-	36	1	14515	3	N	10397	10268	0	362
						99	4	12128	5					
12	48453 X	33182	-0-	-15271	-0-	1	1	9145	3	N	9117	9050	0	307
						109	4	13898	5					
01	48453 X	NO RPT	-0-	-48453	-0-					N	NO RPT			307

-----																
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287540 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11435 - 18729																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33012 X	33012	-0-	-0-	-0-	32	1	22104	3	N	8737	8698	0	77	8	290
						106	4	1159	5							
09	31920 X	27910	-0-	-4010	-0-	20	1	12502	3	N	7631	7567	0	2	1	278
						153	4	6841	5			74	8			
10	35001 X	35001	-0-	-0-	-0-	35	1	16215	3	N	9047	8939	0	67	8	319
						116	4	8683	5							
11	35610 X	35610	-0-	-0-	-0-	32	1	14466	3	N	9323	9220	0	99	8	323
						89	4	10768	5							
12	32984 X	26920	-0-	-6064	-0-	1	1	11156	3	N	6931	6946	0	74	8	234
						83	4	8056	5							
01	32984 X	NO RPT	-0-	-32984	-0-					N	NO RPT					234
-----																
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287541 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10988 - 20862																
-----																
08	25141 X	22944	-0-	-2197	-0-	10	1	5851	3	N	2949	2870	0	84	8	98
						35	4	13804	5							
09	26370 X	18226	-0-	-8144	-0-	6	1	3460	3	N	2387	2322	0	1	1	86
						47	4	12087	5			76	8			
10	27249 X	8556	-0-	-18693	-0-	6	1	5656	3	N	1610	1610	0	29	8	57
						20	4	1103	5							
11	24000 X	16896	-0-	-7104	-0-	8	1	1808	3	N	2466	2367	0	73	8	83
						23	4	12344	5							
12	23436 X	17492	-0-	-5944	-0-	4591	3	30	4	N	2528	2451	0	78	8	82
						10090	5	2781	9							
01	22940 X	NO RPT	-0-	-22940	-0-					N	NO RPT					82
-----																
ORYX 53-2-12 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287542 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12354 - 17836																
-----																
08	13516 X	9791	-0-	-3725	-0-	10	1	33	4	N	2756	2761	0	25	8	98
						6716	5	3032	9							
09	12060 X	8304	-0-	-3756	-0-	8	1	64	4	N	3174	3119	0	1	1	121
						4741	5	3491	9			31	8			
10	16018 X	16018	-0-	-0-	-0-	18	1	59	4	N	4578	4500	0	33	8	166
						10905	5	5036	9							
11	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	13	1	36	4	N	3800	3798	0	31	8	137
						9382	5	4180	9							
12	12772 X	12569	-0-	-203	-0-	47	4	8197	5	N	3932	3898	0	35	8	136
						4325	9									
01	9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					136
-----																
ROSS 55-2-46 WELL #: 2H RRCID -> 287543 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11345 - 15479																
-----																
08	28210 X	8058	-0-	-20152	-0-	6512	3	36	4	N	1373	1646	1			546
						1510	9									
09	27300 X	13333	-0-	-13967	-0-	10286	3	71	4	N	2705	2385	1			866
						2976	9									
10	24924 X	20499	-0-	-4425	-0-	15739	3	110	4	N	4227	4057	1			1036
						4650	9									
11	24120 X	19922	-0-	-4198	-0-	14904	3	116	4	N	4456	4681	1			811
						4902	9									
12	23622 X	18008	-0-	-5614	-0-	13722	3	99	4	N	3806	3767	1			850
						4187	9									
01	13764 X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT					850

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719											
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287544		COMPL. DATE 11/08/2017				TOTAL DEPTH 10908 PERF.11019 - 20784			
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		
08	16802 X	16591	-0-	-211	-0-	9 1	321 3	N	2615	2553 0	59 8	85	
						31 4	13353 5						
09	24360 X	14608	-0-	-9752	-0-	6 1	50 4	N	2548	2493 0	1 1	91	
						11749 5	2803 9			48 8			
10	25172 X	17303	-0-	-7869	-0-	10 1	2236 3	N	2504	2465 0	43 8	87	
						32 4	12271 5						
11	19560 X	15476	-0-	-4084	-0-	8 1	23 4	N	2417	2365 0	57 8	82	
						12786 5	2659 9						
12	16585 X	15651	-0-	-934	-0-	1250 3	27 4	N	2315	2251 0	71 8	75	
						11827 5	2547 9						
01	16585 X	NO RPT	-0-	-16585	-0-			N	NO RPT			75	
-----													
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE		WELL #: 3H		RRCID -> 287545		COMPL. DATE 12/06/2017				TOTAL DEPTH 10644 PERF.11703 - 18528			
08	28768 X	26505	-0-	-2263	-0-	19547 3	6958 9	N	6325	6239 0	90 8	832	
						27840 X	17906 3	N	5797	5706 0	1 1	833	
										89 8			
10	28768 X	25944	-0-	-2824	-0-	19336 3	6608 9	N	6007	5924 0	82 8	834	
11	26880 X	24602	-0-	-2278	-0-	18260 3	6342 9	N	5765	5687 0	91 8	821	
12	27621 X	26463	-0-	-1158	-0-	19761 3	6702 9	N	6093	5980 0	110 8	824	
01	26505 X	NO RPT	-0-	-26505	-0-			N	NO RPT			824	
-----													
ROAN 53-2 LOV UNIT		WELL #: 2001H		RRCID -> 287546		COMPL. DATE 06/10/2017				TOTAL DEPTH 11654 PERF.12088 - 20410			
08	20360 X	20360	-0-	-0-	-0-	15 1	15648 3	N	4224	4101 0	39 8	152	
						51 4	4646 9						
09	21900 X	5036	-0-	-16864	-0-	3 1	3843 3	N	1063	1151 0	11 8	53	
						21 4	1169 9						
10	22630 X	6242	-0-	-16388	-0-	6 1	4493 3	N	1566	1536 0	14 8	69	
						20 4	1723 9						
11	19890 X	12705	-0-	-7185	-0-	11 1	9310 3	N	3050	2971 0	30 8	118	
						29 4	3355 9						
12	20367 X	11039	-0-	-9328	-0-	7944 3	33 4	N	2784	2768 0	28 8	106	
						3062 9							
01	20367 X	NO RPT	-0-	-20367	-0-			N	NO RPT			106	
-----													
HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 287548		COMPL. DATE 12/23/2015				TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763			
08	15807 X	15807	-0-	-0-	-0-	12397 3	96 4	N	3013	2322 1		757	
						3314 9							
09	13860 X	10128	-0-	-3732	-0-	7927 3	63 4	N	1944	2230 1		471	
						2138 9							
10	14589 X	14589	-0-	-0-	-0-	11502 3	87 4	N	2727	2536 1		662	
						3000 9							
11	14040 X	13926	-0-	-114	-0-	11073 3	81 4	N	2520	2353 1		829	
						2772 9							
12	14508 X	13953	-0-	-555	-0-	10783 3	90 4	N	2800	2722 1		907	
						3080 9							
01	14508 X	NO RPT	-0-	-14508	-0-			N	NO RPT			907	



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
LINDLEY 33-98 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 287549	COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL	DEPTH	10934	PERF.11811	- 21461				
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				668
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				668
10		34782 X	34782	-0-	-0-	-0-		25	1	30515	3	3718	3702	1		684
								152	4	4090	9					
11		748 X	748	-0-	-0-	-0-		2	1	633	3	92	392	1		384
								12	4	101	9					
*12		19153 X	19153	-0-	-0-	-0-		3	1	16506	3	2347	1894	1		837
								62	4	2582	9					
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				837
-----																
WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 287559	COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL	DEPTH	10948	PERF.11183	- 15193				
08		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-		5	1	3604	3	1343	1304	0	19	8
								16	4	1477	9					87
09		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-		3	1	3144	3	1189	1169	0	21	8
								24	4	1308	9					86
10		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-		5	1	2968	3	1231	1214	0	17	8
								16	4	1354	9					86
11		3870 X	3150	-0-	-720	-0-		3	1	2189	3	864	865	0	13	8
								8	4	950	9					72
12		3999 X	3	-0-	-3996	-0-		3	3			N	-0-	28	0	44
01		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT				44
-----																
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #:		1H	RRCID -> 287560	COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL	DEPTH	11136	PERF.10967	- 15800				
08		13123 X	13123	-0-	-0-	-0-		29	1	11018	3	1829	1771	1		405
								64	4	2012	9					
09		10680 X	5485	-0-	-5195	-0-		16	1	4722	3	654	797	1		262
								28	4	719	9					
10		13019 X	13019	-0-	-0-	-0-		32	1	10762	3	1960	1835	1		387
								69	4	2156	9					
11		11707 X	11707	-0-	-0-	-0-		41	1	9733	3	1703	1729	1		361
								60	4	1873	9					
12		12431 X	10805	-0-	-1626	-0-		54	1	8770	3	1745	1607	1		499
								61	4	1920	9					
01		12431 X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT				499
-----																
SHAKE N BAKE 33-58 WRD		WELL #:		1H	RRCID -> 287561	COMPL. DATE 03/05/2015		TOTAL	DEPTH	10897	PERF.11004	- 17033				
08		18662 X	15543	-0-	-3119	-0-		7	1	13236	3	2068	2018	0	51	8
								25	4	2275	9					112
09		15540 X	13885	-0-	-1655	-0-		5	1	11748	3	1904	1854	0	48	8
								38	4	2094	9					114
10		16275 X	13950	-0-	-2325	-0-		7	1	11801	3	1925	1883	0	43	8
								24	4	2118	9					113
11		15750 X	13723	-0-	-2027	-0-		6	1	11629	3	1882	1836	0	48	8
								18	4	2070	9					111
12		15903 X	13641	-0-	-2262	-0-		11538	3	22	4	1892	1840	0	54	8
								2081	9							109
01		15531 X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					N	NO RPT				109

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P TAHITI 55-2-43 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		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 -> 287562		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 10799		PERF.10864 - 18017								
08	36644 X	36644	-0-	-0-	-0-	30004	3	6640	9	N	6036	16	0	5875	1	528
09	35280 X	20801	-0-	-14479	-0-	16703	3	4098	9	N	3725	14	0	4048	1	135
10	36456 X	-0-	-0-	-36456	-0-					N	-0-	47	1			88
11	35280 X	19484	-0-	-15796	-0-	18145	3	1339	9	N	1217	22	0	871	1	362
12	36456 X	24855	-0-	-11601	-0-	21241	3	3614	9	N	3285	50	8	3477	1	36
01	36456 X	NO RPT	-0-	-36456	-0-					N	NO RPT	90	8			36
ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287563		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 10929		PERF.11356 - 16096						
08	15965 X	13799	-0-	-2166	-0-	8	1	1435	3	N	2128	2072	0	45	8	68
09	13770 X	10699	-0-	-3071	-0-	25	4	9990	5							
10	14446 X	12999	-0-	-1447	-0-	4	1	31	4	N	1588	1564	0	36	8	56
11	13980 X	12833	-0-	-1147	-0-	8917	5	1747	9							
*12	13799 X	13799	-0-	-0-	-0-	7	1	1475	3	N	1779	1742	0	32	8	61
01	13795 X	NO RPT	-0-	-13795	-0-	23	4	9537	5							
						6	1	16	4	N	1723	1687	0	38	8	59
						10916	5	1895	9							
						22	4	11772	5	N	1823	1780	0	42	8	60
						2005	9									
										N	NO RPT					60
SANDBAR 54-2-27 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 287564		COMPL. DATE 09/07/2015		TOTAL DEPTH 11683		PERF.12828 - 16142						
08	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	2392	3	35	4	N	904	358	0	872	1	296
09	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	994	9					12	8			
10	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	4484	3	89	4	N	1801	12	0	1654	1	406
11	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	1981	9					25	8			
*12	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	3489	3	45	4	N	1420	1356	1	16	8	454
01	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-	1562	9									
						2727	3	46	4	N	639	46	0	756	1	279
						703	9					12	8			
						4995	3	49	4	N	1573	142	0	1080	1	600
						1730	9					30	8			
										N	NO RPT					600
BULLHEAD STATE 55-1-44		WELL #: 2H		RRCID -> 287565		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 10836		PERF.11161 - 15015						
08	24128 X	24128	-0-	-0-	-0-	16387	3	1982	4	N	5235	694	0	4458	1	266
09	18822 X	18822	-0-	-0-	-0-	5759	9					44	8			
10	18513 X	18513	-0-	-0-	-0-	12300	3	1835	4	N	4261	387	0	3823	1	272
11	18223 X	18223	-0-	-0-	-0-	4687	9					45	8			
12	23808 X	19449	-0-	-4359	-0-	12703	3	1643	4	N	3788	868	0	2933	1	227
01	23808 X	NO RPT	-0-	-23808	-0-	4167	9					32	8			
						12686	3	1615	4	N	3565	2441	0	1173	1	142
						3922	9					36	8			
						13033	3	2118	4	N	3907	1277	0	1932	1	796
						4298	9					44	8			
										N	NO RPT					796

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719											
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287566		COMPL. DATE 11/11/2017				TOTAL DEPTH 10934 PERF.11036 - 20908			
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
08	20632 X	20632	-0-	-0-	-0-	11 1	4876 3	36 4	N	3064	2987 0	79 8	105
09	24600 X	14312	-0-	-10288	-0-	6 1	12339 5	43 4	N	2203	2160 0	64 8	84
10	25420 X	6312	-0-	-19108	-0-	4 1	1969 3	12 4	N	925	949 0	21 8	39
11	21201 X	21201	-0-	-0-	-0-	10 1	9871 5	27 4	N	2930	2774 0	91 8	104
12	21142 X	17650	-0-	-3492	-0-	27 4	4037 3	3924 3	N	2574	2512 0	78 8	88
01	20646 X	NO RPT	-0-	-20646	-0-	10865 5	1241 5	2831 9	N	NO RPT			88
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		WELL #: 4301H		RRCID -> 287567		COMPL. DATE 10/02/2016				TOTAL DEPTH 11350 PERF.11422 - 15470			
08	12183 X	1764	-0-	-10419	-0-	1148 3	616 9	560	N	560	629 0	9 8	23
09	11790 X	-0-	-0-	-11790	-0-			-0-	N	-0-	18 0		5
10	11222 X	11033	-0-	-189	-0-	6781 3	4252 9	3865	N	3865	3689 0	45 8	136
11	11865 X	11865	-0-	-0-	-0-	7816 3	4049 9	3681	N	3681	3623 0	65 8	129
12	10664 X	8893	-0-	-1771	-0-	5867 3	3026 9	2751	N	2751	2723 0	63 8	94
01	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-				N	NO RPT			94
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287570		COMPL. DATE 10/02/2015				TOTAL DEPTH 11009 PERF.11279 - 15301			
08	12617 X	11878	-0-	-739	-0-	8 1	9384 3	27 4	N	2235	2203 0	28 8	149
09	12150 X	11784	-0-	-366	-0-	5 1	2459 9	41 4	N	2054	2023 0	30 8	150
10	12617 X	11799	-0-	-818	-0-	8 1	9479 3	2259 9	N	2122	2094 0	28 8	150
11	12210 X	10801	-0-	-1409	-0-	27 4	9430 3	2334 9	N	1912	1890 0	30 8	142
12	12307 X	11038	-0-	-1269	-0-	7 1	2334 9	18 4	N	1941	1907 0	36 8	140
01	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-	8880 3	23 4	2135 9	N	NO RPT			140
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 2H		RRCID -> 287593		COMPL. DATE 09/13/2018				TOTAL DEPTH 10988 PERF.11355 - 16177			
08	12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	6 1	10357 3	21 4	N	1763	1682 0	83 8	70
09	11550 X	8935	-0-	-2615	-0-	3 1	1939 9	26 4	N	1340	1284 0	66 8	60
10	13042 X	13042	-0-	-0-	-0-	7 1	7432 3	22 4	N	1793	1702 0	77 8	74
11	11550 X	10603	-0-	-947	-0-	5 1	1474 9	5 1	N	1561	1492 0	77 8	66
12	11935 X	10562	-0-	-1373	-0-	14 4	11041 3	8867 3	N	1553	1473 0	82 8	64
01	11935 X	NO RPT	-0-	-11935	-0-	1708 9	1972 9	1717 9	N	NO RPT			64

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P ERIN 34-207 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #: 3H			RRCID -> 287629	COMPL. DATE 04/01/2018	TOTAL DEPTH 10933	PERF.11298	- 16005								
08		12648 X	11043	-0-	-1605	-0-	6 1	20 4	4	N	1635	1599 0	35 8			59	
09		10620 X	7881	-0-	-2739	-0-	9218 5	1799 9	3 1	N	1299	1276 0	29 8			53	
10		13268 X	6886	-0-	-6382	-0-	6423 5	1429 9	5 1	N	1230	1212 0	21 8			50	
11		12840 X	10258	-0-	-2582	-0-	5512 5	1353 9	6 1	N	1658	1609 0	35 8			64	
12		11036 X	10523	-0-	-513	-0-	8412 5	1824 9	20 4	N	1656	1619 0	39 8			62	
01		11036 X	NO RPT	-0-	-11036	-0-	1822 9			N	NO RPT					62	
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW		WELL #: 1H			RRCID -> 287630	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL DEPTH 10831	PERF.11135	- 18566								
08		31837 X	30693	-0-	-1144	-0-	19 1	24762 3	64 4	N	5316	5300 0	78 8			327	
09		31962 X	31962	-0-	-0-	-0-	16 1	25026 3	123 4	N	6179	6040 0	1 1			375	
10		31837 X	28784	-0-	-3053	-0-	22 1	22327 3	74 4	N	5783	5734 0	69 8			355	
11		37137 X	37137	-0-	-0-	-0-	24 1	29385 3	66 4	N	6965	6835 0	95 8			390	
*12		38850 X	38850	-0-	-0-	-0-	1 1	31176 3	82 4	N	6901	6813 0	100 8			378	
01		31837 X	NO RPT	-0-	-31837	-0-		7591 9		N	NO RPT					378	
TAHITI 55-2-17 LOV		WELL #: 2H			RRCID -> 287631	COMPL. DATE 07/31/2018	TOTAL DEPTH 10974	PERF.11244	- 15665								
08		21824 X	-0-	-0-	-21824	-0-				N	-0-					66	
09		21120 X	-0-	-0-	-21120	-0-				N	-0-					66	
10		20832 X	-0-	-0-	-20832	-0-				N	-0-					66	
11		390 X	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-					66	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					66	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					66	
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW		WELL #: 2H			RRCID -> 287632	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL DEPTH 10874	PERF.11314	- 15928								
08		51801 X	451	-0-	-51350	-0-	356 3	1 4	94 9	N	85	264 0	4 8			12	
09		50130 X	33116	-0-	-17014	-0-	15 1	26445 3	118 4	N	5944	5648 0	1 1			219	
10		50778 X	31001	-0-	-19777	-0-	20 1	25217 3	66 4	N	5180	5146 0	67 8			186	
11		41370 X	26722	-0-	-14648	-0-	16 1	21617 3	43 4	N	4587	4548 0	64 8			161	
12		33325 X	25488	-0-	-7837	-0-	20454 3	54 4	4980 9	N	4527	4471 0	64 8			153	
01		34224 X	NO RPT	-0-	-34224	-0-				N	NO RPT					153	
TAHITI 55-2-17 LOV		WELL #: 1H			RRCID -> 287633	COMPL. DATE 07/31/2018	TOTAL DEPTH 10863	PERF.11233	- 15650								
08		29171 X	-0-	-0-	-29171	-0-				N	-0-					41	
09		13620 X	-0-	-0-	-13620	-0-				N	-0-					41	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					41	



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P ERIN 34-207 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		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 -> 287736	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL DEPTH 10917	PERF.11214 - 15921									
08		14322 X	13044	-0-	-1278	-0-	5 1	17 4	N	1468	1428	0	44	8	50	
							11407 5	1615 9								
09		13020 X	11213	-0-	-1807	-0-	4 1	29 4	N	1462	1417	0	41	8	54	
							9572 5	1608 9								
10		14353 X	10660	-0-	-3693	-0-	6 1	19 4	N	1516	1485	0	31	8	54	
							8967 5	1668 9								
11		13890 X	11568	-0-	-2322	-0-	5 1	15 4	N	1584	1541	0	40	8	57	
							9806 5	1742 9								
12		13051 X	10983	-0-	-2068	-0-	21 4	9044 5	N	1744	1696	0	45	8	60	
							1918 9									
01		13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-			N	NO RPT					60	
		TAHITI 55-2-15 LOV		WELL #: 1SL		RRCID -> 287755	COMPL. DATE 08/19/2014	TOTAL DEPTH 11463	PERF.11175 - 15403							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1156	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1156	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1156	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1156	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1156	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					1156	
		LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W		WELL #: 1H		RRCID -> 287804	COMPL. DATE 09/29/2017	TOTAL DEPTH 11030	PERF.11110 - 21066							
08		32453 X	32453	-0-	-0-	-0-	6441 3	245 4	N	7737	7621	0	71	8	524	
							17256 5	8511 9								
09		36630 X	31139	-0-	-5491	-0-	4878 3	242 4	N	7613	7519	0	2	1	543	
							17645 5	8374 9			73 8					
10		37851 X	26957	-0-	-10894	-0-	3165 3	202 4	N	6391	6389	0	52	8	493	
							16560 5	7030 9								
11		34860 X	23296	-0-	-11564	-0-	95 1	1830 3	N	4913	4919	0	48	8	439	
							436 4	15531 5								
12		32457 X	29135	-0-	-3322	-0-	3 1	7498 3	N	6602	6489	0	66	8	486	
							538 4	13834 5								
01		32457 X	NO RPT	-0-	-32457	-0-			N	NO RPT					486	
		MONROE STATE 1-4 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 287949	COMPL. DATE 01/05/2011	TOTAL DEPTH 10735	PERF.12216 - 14913							
08		5270 X	4050	-0-	-1220	-0-	2882 3	40 4	N	1025	1017	0	17	8	422	
							1128 9									
09		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	3553 3	49 4	N	1509	1472	0	17	8	442	
							1660 9									
10		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	3637 3	70 4	N	1515	1504	0	13	8	440	
							1667 9									
11		4260 X	1416	-0-	-2844	-0-	965 3	18 4	N	394	429	0	4	8	401	
							433 9									
12		4402 X	4036	-0-	-366	-0-	2668 3	36 4	N	1211	1169	0	16	8	427	
							1332 9									
01		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			N	NO RPT					427	

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P NEELIE 1-85 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		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 #: 2H		RRCID -> 288060	COMPL. DATE 06/25/2019	TOTAL DEPTH 11009	PERF.10944	- 15899					
08	26133 X	20241	-0-	-5892	-0-	11 1 38 4	2013 3 14747 5	N	3120	3067 0	55 8	612	
09	24240 X	17157	-0-	-7083	-0-	7 1 55 4	686 3 13360 5	N	2772	2717 0 57 8	1 1	609	
10	21917 X	16394	-0-	-5523	-0-	10 1 32 4	1155 3 12411 5	N	2533	2502 0	42 8	598	
11	20460 X	16094	-0-	-4366	-0-	8 1 13361 5	23 4 2702 9	N	2456	2414 0	46 8	594	
12	21142 X	15098	-0-	-6044	-0-	1027 3 11838 5	24 4 2209 9	N	2008	1983 0	42 8	577	
01	20243 X	NO RPT	-0-	-20243	-0-			N	NO RPT			577	
NEELIE 1-85 LOV		WELL #: 4H		RRCID -> 288061	COMPL. DATE 06/25/2019	TOTAL DEPTH 11134	PERF.11020	- 21976					
08	61659 X	57187	-0-	-4472	-0-	24 1 79 4	38620 3 11324 5	N	6491	6445 0	58 8	313	
09	59670 X	50791	-0-	-8879	-0-	15 1 118 4	31279 3 12864 5	N	5923	5850 0 71 8	1 1	314	
10	61659 X	46331	-0-	-15328	-0-	21 1 69 4	28362 3 11955 5	N	5385	5336 0	73 8	290	
11	59670 X	45583	-0-	-14087	-0-	19 1 52 4	26087 3 13442 5	N	5439	5339 0	103 8	287	
12	59179 X	42660	-0-	-16519	-0-	1 1 61 4	24325 3 12671 5	N	5093	5003 0	108 8	269	
01	57195 X	NO RPT	-0-	-57195	-0-			N	NO RPT			269	
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 3H		RRCID -> 288478	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10768	PERF.11066	- 18553					
08	42687 X	22362	-0-	-20325	-0-	19 1 62 4	2852 3 13753 5	N	5160	5017 0	81 8	86	
09	35670 X	25021	-0-	-10649	-0-	13 1 105 4	4505 3 14568 5	N	5300	5182 0 95 8	1 1	108	
10	21700 X	18688	-0-	-3012	-0-	16 1 52 4	1552 3 12618 5	N	4045	4039 0	54 8	60	
11	21889 X	21889	-0-	-0-	-0-	16 1 43 4	1566 3 15295 5	N	4517	4429 0	76 8	72	
12	22351 X	17843	-0-	-4508	-0-	46 4 4205 9	13592 5	N	3823	3784 0	67 8	44	
01	25854 X	NO RPT	-0-	-25854	-0-			N	NO RPT			44	
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 1H		RRCID -> 288479	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10763	PERF.11128	- 18958					
08	54250 X	28396	-0-	-25854	-0-	21 1 70 4	8271 3 13607 5	N	5843	5708 0	104 8	31	
09	45630 X	29532	-0-	-16098	-0-	16 1 122 4	9207 3 13416 5	N	6155	6017 0 106 8	1 1	62	
10	41013 X	23324	-0-	-17689	-0-	19 1 63 4	6164 3 11663 5	N	4923	4904 0	67 8	14	
11	32910 X	23985	-0-	-8925	-0-	18 1 49 4	4229 3 14006 5	N	5166	5075 0	86 8	19	
12	28396 X	24218	-0-	-4178	-0-	1 1 61 4	3438 3 15124 5	N	5085	5000 0	94 8	10	
01	30504 X	NO RPT	-0-	-30504	-0-			N	NO RPT			10	

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #:	2H	RRCID -> 288480	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10907	PERF.11128 - 18958	
08	44733 X	28545	-0-	-16188	-0-	21 1 7763 3 70 4 14354 5	5761 5648 0 79 8	34
09	37170 X	23816	-0-	-13354	-0-	12 1 3886 3 91 4 14794 5	4575 4527 0 1 1	11
10	34534 X	20939	-0-	-13595	-0-	16 1 2774 3 53 4 13512 5	4167 4128 0 50 8	-0-
11	29790 X	21486	-0-	-8304	-0-	15 1 884 3 40 4 15891 5	4233 4174 0 59 8	-0-
12	28551 X	22294	-0-	-6257	-0-	916 3 52 4 16584 5 4742 9	4311 4244 0 67 8	-0-
01	28551 X	NO RPT	-0-	-28551	-0-		N NO RPT	-0-
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #:	4H	RRCID -> 288482	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10915	PERF.11412 - 18604	
08	39122 X	28694	-0-	-10428	-0-	22 1 7766 3 75 4 14005 5	6205 6002 0 100 8	103
09	34470 X	25188	-0-	-9282	-0-	13 1 4340 3 103 4 15023 5	5190 5112 0 1 1	87
10	21793 X	21100	-0-	-693	-0-	17 1 2781 3 55 4 13510 5	4306 4275 0 66 8	52
11	20670 X	20297	-0-	-373	-0-	15 1 9 3 42 4 15407 5	4385 4310 0 77 8	50
12	28706 X	19627	-0-	-9079	-0-	49 4 15083 5 4495 9	4086 4022 0 80 8	34
01	28706 X	NO RPT	-0-	-28706	-0-		N NO RPT	34
NEELIE 1-85 LOV		WELL #:	5H	RRCID -> 288715	COMPL. DATE 06/25/2019	TOTAL DEPTH 10986	PERF.10910 - 15863	
08	22010 X	8914	-0-	-13096	-0-	10 1 32 4 5921 5 2951 9	2683 2644 0 48 8	87
09	18150 X	11662	-0-	-6488	-0-	7 1 54 4 8627 5 2974 9	2704 2655 0 1 1	96
10	17329 X	10820	-0-	-6509	-0-	9 1 29 4 8255 5 2527 9	2297 2285 0 28 8	80
11	14160 X	11215	-0-	-2945	-0-	8 1 22 4 8615 5 2570 9	2336 2293 0 43 8	80
12	10633 X	10045	-0-	-588	-0-	27 4 7531 5 2487 9	2261 2221 0 46 8	74
01	12059 X	NO RPT	-0-	-12059	-0-		N NO RPT	74
BUCCO 54-2-41 LOV UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 289061	COMPL. DATE 01/29/2020	TOTAL DEPTH 11235	PERF.11844 - 22140	
08	73284 X	51799	-0-	-21485	-0-	45 1 29070 3 151 4 8751 5	12529 12352 0 182 8	415
09	71400 X	50027	-0-	-21373	-0-	31 1 27091 3 245 4 9128 5	12302 12085 0 3 1	446
10	73780 X	46934	-0-	-26846	-0-	44 1 25494 3 146 4 8626 5	11476 11370 0 147 8	405
11	63660 X	44596	-0-	-19064	-0-	39 1 21232 3 106 4 10955 5	11149 11013 0 155 8	386
12	57133 X	43027	-0-	-14106	-0-	1 1 20121 3 123 4 11531 5	10228 10097 0 176 8	341
01	51801 X	NO RPT	-0-	-51801	-0-		N NO RPT	341



PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		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	
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 289071	COMPL. DATE 01/25/2020	TOTAL DEPTH 10725	PERF.11254	- 16215				
08	74214 X	21781	-0-	-52433	-0-	17 1 57 4	1674 3 14871 5	N	4693	4637 0	72 8	153
09	42090 X	18942	-0-	-23148	-0-	11 1 14230 5	84 4 4617 9	N	4197	4131 0 68 8	1 1	150
10	37107 X	17192	-0-	-19915	-0-	14 1 13035 5	47 4 4096 9	N	3724	3694 0	50 8	130
11	34110 X	15871	-0-	-18239	-0-	12 1 12040 5	33 4 3786 9	N	3442	3386 0	69 8	117
12	25885 X	15327	-0-	-10558	-0-	42 4 3886 9	11399 5	N	3533	3477 0	57 8	116
01	21793 X	NO RPT	-0-	-21793	-0-			N	NO RPT			116
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #:	2H	RRCID -> 289072	COMPL. DATE 01/23/2020	TOTAL DEPTH 10716	PERF.11265	- 16242				
08	42160 X	21771	-0-	-20389	-0-	16 1 53 4	4282 3 12588 5	N	4393	4330 0	74 8	145
09	40800 X	21696	-0-	-19104	-0-	11 1 86 4	1805 3 15036 5	N	4325	4240 0 72 8	1 1	157
10	35278 X	20717	-0-	-14561	-0-	15 1 50 4	1769 3 14589 5	N	3904	3866 0	56 8	139
11	30540 X	18221	-0-	-12319	-0-	12 1 34 4	172 3 14087 5	N	3560	3516 0	58 8	125
12	24986 X	17471	-0-	-7515	-0-	41 4 3776 9	13654 5	N	3433	3376 0	65 8	117
01	22413 X	NO RPT	-0-	-22413	-0-			N	NO RPT			117
BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #:	3H	RRCID -> 289073	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL DEPTH 10791	PERF.11060	- 16066				
08	43121 X	35427	-0-	-7694	-0-	30 1 98 4	18798 3 7598 5	Y	8094	8009 0	58 8	27
09	41730 X	25587	-0-	-16143	-0-	16 1 124 4	13693 3 4931 5	Y	6203	6187 0 42 8	1 1	-0-
10	43121 X	29089	-0-	-14032	-0-	26 1 86 4	11680 3 9961 5	Y	6669	6622 0	37 8	10
11	41520 X	28732	-0-	-12788	-0-	22 1 61 4	6628 3 14969 5	Y	6411	6376 0	45 8	-0-
12	35433 X	22399	-0-	-13034	-0-	1 1 67 4	3912 3 12316 5	Y	5548	5508 0	40 8	-0-
01	35433 X	NO RPT	-0-	-35433	-0-			Y	NO RPT			-0-
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #:	3H	RRCID -> 289074	COMPL. DATE 01/21/2020	TOTAL DEPTH 10967	PERF.11501	- 16495				
08	73594 X	19116	-0-	-54478	-0-	14 1 14914 5	45 4 4143 9	N	3766	3726 0	51 8	126
09	36090 X	16612	-0-	-19478	-0-	8 1 12898 5	66 4 3640 9	N	3309	3266 0 47 8	1 1	121
10	28830 X	15191	-0-	-13639	-0-	12 1 11815 5	39 4 3325 9	N	3023	2999 0	37 8	108
11	25080 X	14842	-0-	-10238	-0-	10 1 11507 5	29 4 3296 9	N	2996	2959 0	39 8	106
12	21638 X	12589	-0-	-9049	-0-	31 4 2792 9	9766 5	N	2538	2519 0	38 8	87
01	19127 X	NO RPT	-0-	-19127	-0-			N	NO RPT			87

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719											
BUCCO 54-2-41 LOV UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 289116		COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL DEPTH 11504 PERF.11903 - 21888			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
08	90210 X	68044	-0-	-22166	-0-	55 1	42320 3	8659 3	N	15295	15119 0	205 8	505
09	89310 X	61994	-0-	-27316	-0-	185 4	36764 3	8659 5	N	14391	14168 0	3 1	522
10	92287 X	59314	-0-	-32973	-0-	37 1	9076 5	287 4	N	13710	13587 0	161 8	484
11	80310 X	54138	-0-	-26172	-0-	53 1	7842 5	175 4	N	12602	12483 0	166 8	437
12	75857 X	55494	-0-	-20363	-0-	44 1	10670 5	120 4	N	12254	12084 0	198 8	409
01	68045 X	NO RPT	-0-	-68045	-0-	1 1	11545 5	147 4	N	NO RPT			409
-----													
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA		WELL #: 2H		RRCID -> 289639		COMPL. DATE 04/05/2020				TOTAL DEPTH 11242 PERF.11258 - 21431			
08	DELQ PR	75403	-0-	75403	244650	59 1	46995 3	198 4	N	16258	16256 0	61 8	11
09	309860 X	65210	-0-	-244650	-0-	36 1	10267 5	284 4	N	14118	14076 0	3 1	-0-
10	66650 X	59932	-0-	-6718	-0-	51 1	38361 3	51 1	N	13026	12987 0	39 8	-0-
11	64500 X	38830	-0-	-25670	-0-	167 4	10999 5	30 1	N	8677	8654 0	23 8	-0-
12	66650 X	30788	-0-	-35862	-0-	82 4	34018 3	82 4	N	6953	6899 0	54 8	-0-
01	66650 X	NO RPT	-0-	-66650	-0-	1 1	11367 5	83 4	N	NO RPT			-0-
-----													
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB		WELL #: 3H		RRCID -> 289672		COMPL. DATE 04/05/2020				TOTAL DEPTH 11269 PERF.11611 - 21919			
08	90992 X	90992	-0-	-0-	-0-	70 1	58973 3	235 4	N	19340	19232 0	181 8	-0-
09	76181 X	76181	-0-	-0-	-0-	42 1	10440 5	42 1	N	16505	16337 0	4 1	-0-
10	70473 X	70473	-0-	-0-	-0-	330 4	48148 3	59 1	N	15153	15028 0	125 8	-0-
11	58800 X	46139	-0-	-12661	-0-	193 4	9505 5	35 1	N	10192	10097 0	95 8	-0-
12	60760 X	28540	-0-	-32220	-0-	96 4	31071 3	1 1	N	6450	6337 0	113 8	-0-
01	60760 X	NO RPT	-0-	-60760	-0-	76 4	3726 5	76 4	N	NO RPT			-0-
-----													
HUMANE SOCIETY 34-198 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 289997		COMPL. DATE 09/02/2011				TOTAL DEPTH 10670 PERF.11057 - 15220			
08	30287 X	-0-	-0-	-30287	-0-				N	-0-	2 1		1666
09	29310 X	-0-	-0-	-29310	-0-				N	11			1677
10	30287 X	-0-	-0-	-30287	-0-				N	-0-			1677
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			1678
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			1678
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1678

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719												
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2		WELL #:		2H	RRCID -> 289998	COMPL. DATE 05/21/2014	TOTAL DEPTH 11181	PERF.11415	- 15897					
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
08	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	6	1	7142	3	N	1801	1767	0	32 8 125
						22	4	1981	9					
09	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	4	1	6495	3	N	1722	1685	0	33 8 129
						34	4	1894	9					
10	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	7	1	6681	3	N	1713	1686	0	29 8 127
						22	4	1884	9					
11	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	6	1	6322	3	N	1682	1654	0	31 8 124
						16	4	1850	9					
*12	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	7501	3	22	4	N	1839	1796	0	40 8 127
						2023	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			127
-----														
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID -> 289999	COMPL. DATE 06/28/2014	TOTAL DEPTH 11177	PERF.11555	- 15856					
08	61938 X	10779	-0-	-51159	-0-	7	1	8531	3	N	2015	1982	0	35 8 148
						24	4	2217	9					
09	59940 X	10226	-0-	-49714	-0-	5	1	8063	3	N	1927	1886	0	37 8 152
						38	4	2120	9					
10	61938 X	10023	-0-	-51915	-0-	7	1	7911	3	N	1892	1866	0	30 8 148
						24	4	2081	9					
11	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	6	1	7627	3	N	1877	1845	0	33 8 147
						18	4	2065	9					
12	11439 X	9571	-0-	-1868	-0-	7483	3	22	4	N	1878	1844	0	37 8 144
						2066	9							
01	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT			144
-----														
LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 290000	COMPL. DATE 10/02/2017	TOTAL DEPTH 11129	PERF.11385	- 16032					
08	78120 X	46726	-0-	-31394	-0-	20	1	40478	3	N	5446	5387	0	73 8 1002
						237	4	5991	9					
09	75600 X	-0-	-0-	-75600	-0-					N	-0-	176	0	826
10	78120 X	14108	-0-	-64012	-0-	7	1	12009	3	N	1828	1751	0	24 8 879
						81	4	2011	9					
11	54442 X	54442	-0-	-0-	-0-	23	1	46645	3	N	6815	6559	0	89 8 1046
						277	4	7497	9					
12	47678 X	-0-	-0-	-47678	-0-					N	1	223	0	823
01	46717 X	NO RPT	-0-	-46717	-0-					N	NO RPT			823
-----														
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV		WELL #:		3H	RRCID -> 290001	COMPL. DATE 08/21/2018	TOTAL DEPTH 11046	PERF.11386	- 21421					
08	107477 X	42685	-0-	-64792	-0-	16300	3	16409	5	N	9069	8965	0	80 8 338
						9976	9							
09	104010 X	71395	-0-	-32615	-0-	42877	3	16602	5	N	10833	10641	0	2 1 430
						11916	9					98	8	
10	107477 X	33486	-0-	-73991	-0-	13924	3	12625	5	N	6306	6420	0	51 8 265
						6937	9							
11	36708 X	36708	-0-	-0-	-0-	11868	3	16380	5	N	7691	7579	0	72 8 305
						8460	9							
12	42687 X	27276	-0-	-15411	-0-	7596	3	13265	5	N	5832	5841	0	61 8 235
						6415	9							
01	73780 X	NO RPT	-0-	-73780	-0-					N	NO RPT			235

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719											
JOHNSON 53-2-34 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	290002	COMPL. DATE	05/09/2017	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11995	- 16690	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		44547 X	31446	-0-	-13101	-0-	21 1	25072 3	N	5713	5623 0	93 8	187
							69 4	6284 9					
09		43110 X	25329	-0-	-17781	-0-	11 1	20350 3	N	4436	4386 0	1 1	159
							88 4	4880 9			77 8		
10		44547 X	28045	-0-	-16502	-0-	20 1	22347 3	N	5103	5012 0	89 8	161
							65 4	5613 9					
11		31579 X	31579	-0-	-0-	-0-	19 1	25328 3	N	5617	5510 0	92 8	176
							53 4	6179 9					
12		32457 X	30609	-0-	-1848	-0-	1 1	24601 3	N	5403	5315 0	103 8	161
							64 4	5943 9					
01		31434 X	NO RPT	-0-	-31434	-0-			N	NO RPT			161
-----													
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290017	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	10917	PERF.11321	- 15196	
08		41447 X	-0-	-0-	-41447	-0-			N	-0-			2201
09		40110 X	-0-	-0-	-40110	-0-			N	-0-			2201
10		41447 X	-0-	-0-	-41447	-0-			N	-0-			2201
11		6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	5540 3	27 4	N	798	535 1		2464
							878 9						
*12		12589 X	12589	-0-	-0-	-0-	9133 3	98 4	N	3053	3267 1		2250
							3358 9						
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2250
-----													
BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	290018	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL DEPTH	10619	PERF.10969	- 15464	
08		27466 X	-0-	-0-	-27466	-0-			N	-0-			141
09		26580 X	-0-	-0-	-26580	-0-			N	-0-			141
10		27466 X	-0-	-0-	-27466	-0-			N	-0-			141
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
-----													
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290093	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	11671	PERF.12245	- 15976	
08		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-	7 0	10 1	-0-
											56 0	929 1	512
09		15814 X	15814	-0-	-0-	-0-	14002 3	123 4	N	1535	38 8		
							1689 9				2 0	2121 1	225
10		14313 X	14313	-0-	-0-	-0-	12196 3	59 4	N	1871	35 8		
							2058 9				340 0	1333 1	409
11		19215 X	19215	-0-	-0-	-0-	17058 3	59 4	N	1907	50 8		
							2098 9				12 0	1726 1	485
*12		20225 X	20225	-0-	-0-	-0-	18108 3	58 4	N	1872	58 8		
							2059 9						
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			485
-----													
TALL CITY OPERATIONS III LLC		835518											
OLIVER 13-24B		WELL #:		2H	RRCID ->	284218	COMPL. DATE	06/21/2018	TOTAL DEPTH	9960	PERF.10192	- 20779	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			391
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			391
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			391
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			391
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			391
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			391



PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC SUNSHINE STATE 44		//CONT.//	71052 900 878506	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
02	0	W	57412	-0-	57412	2306079	248 2763	1 9	54401	2	Y	2512	2563	1	104
03	0	W	58763	-0-	58763	2364842	813 3064	1 9	54886	2	Y	2785	2735	1	154
04	0	W	53281	-0-	53281	2418123	708 104	1 4	50040	2	Y	2208	2274	1	88
05	0	W	57259	-0-	57259	2475382	552 2082	1 9	54625	2	Y	1893			1981
06	0	W	53944	-0-	53944	2529326	1167 505	1 4	50772	2	Y	1364	2904	1	441
07	0	W	51067	-0-	51067	2580393	47669 1823	2 9	1575	4	Y	1657	1961	1	137
08	0	W	45118	-0-	45118	2625511	2809 1014	1 4	39292	2	Y	1821	1818	1	140
09	0	W	44784	-0-	44784	2670295	1643 1821	1 4	39392	2	Y	1753	1749	1	144
10	0	W	47034	-0-	47034	2717329	1095 1911	1 9	44028	2	Y	1737	1753	1	128
11	0	W	50391	-0-	50391	2767720	910 275	1 4	47479	2	Y	1570	1579	1	119
12	0	W	48579	-0-	48579	2816299	80 493	1 4	46367	2	Y	1490	1477	1	132
01	0	W	48306	-0-	48306	2864605	46499	2	1807	9	Y	1643	1598	1	177
-----															
YORK STATE 33 1H						290254			01/13/2019			TOTAL DEPTH 10312	PERF.10200	- 16728	
02	0	W	74384	-0-	74384	1019606	309 6314	1 9	67761	2	Y	5740	5756	1	105
03	0	W	74788	-0-	74788	1094394	782 219	1 4	67566	2	Y	5655	5645	1	115
04	0	W	68576	-0-	68576	1162970	834 171	1 4	61970	2	Y	5092	5100	1	107
05	0	W	34609	-0-	34609	1197579	312 2	1 4	31032	2	Y	2966	2408	1	665
06	0	W	39881	-0-	39881	1237460	810 58	1 4	35260	2	Y	3412	3974	1	103
07	0	W	45042	-0-	45042	1282502	40887	2	4155	9	Y	3777	3787	1	93
08	0	W	67302	-0-	67302	1349804	4045 114	1 4	58174	2	Y	4517	4490	1	120
09	0	W	55021	-0-	55021	1404825	1076 166	1 4	49731	2	Y	3680	3678	1	122
10	0	W	51535	-0-	51535	1456360	1160 95	1 4	46531	2	Y	3408	3418	1	112
11	0	W	50136	-0-	50136	1506496	871 204	1 4	45444	2	Y	3288	3287	1	113
12	0	W	49619	-0-	49619	1556115	79 30	1 4	45981	2	Y	3208	3198	1	123
01	0	W	50325	-0-	50325	1606440	46841	2	3484	9	Y	3167	3177	1	113

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC WINKLER STATE 34				//CONT.// //CONT.//	71052 900 878506	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3H RRCID -> 290261				COMPL. DATE 12/14/2019	TOTAL DEPTH 10319	PERF.10469	- 19950						
*02	0 W	99034	-0-	99034	161070	349 1 22176 9	76509 2	Y	20160	20093	1	368	
*03	0 W	113643	-0-	113643	274713	1044 1 292 4	90140 2 22167 9	Y	20152	20112	1	408	
04	0 W	98397	-0-	98397	373110	1076 1 220 4	79858 2 17243 9	Y	15675	15750	1	333	
05	0 W	56721	-0-	56721	429831	457 1 3 4	45515 2 10746 9	Y	9769	7915	1	2187	
06	0 W	65689	-0-	65689	495520	1233 1 88 4	53676 2 10692 9	Y	9720	11606	1	301	
07	0 W	37270	-0-	37270	532790	30416 2	6854 9	Y	6231	6375	1	157	
08	0 W	74289	-0-	74289	607079	4049 1 114 4	58227 2 11899 9	Y	10817	10689	1	285	
09	0 W	71001	-0-	71001	678080	1285 1 198 4	59381 2 10137 9	Y	9215	9458	1	42	
10	0 W	70086	-0-	70086	748166	1455 1 120 4	58399 2 10112 9	Y	9193	8941	1	294	
11	0 W	59661	-0-	59661	807827	968 1 227 4	50521 2 7945 9	Y	7223	7267	1	250	
12	0 W	28115	-0-	28115	835942	40 1 16 4	23625 2 4434 9	Y	4031	4122	1	159	
01	0 W	88987	-0-	88987	924929	77032 2	11955 9	Y	10868	10647	1	380	
EDDIE GUNNER STATE 44				WELL #: 3H RRCID -> 290329	COMPL. DATE 04/03/2019	TOTAL DEPTH 9747	PERF. 9872	- 18204					
02	0 W	86221	-0-	86221	901248	315 1 16962 9	68944 2	Y	15420	15704	1	636	
03	0 W	84404	-0-	84404	985652	1001 1 15863 9	67540 2	Y	14421	14253	1	804	
04	0 W	55632	-0-	55632	1041284	644 1 94 4	45474 2 9420 9	Y	8564	9021	1	347	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1041284			Y	-0-			347	
06	0 W	16263	-0-	16263	1057547	11928 4	4335 9	Y	3941	3723	1	565	
07	0 W	61659	-0-	61659	1119206	48339 4	13320 9	Y	12109	11845	1	829	
08	0 W	67027	-0-	67027	1186233	54344 4	12683 9	Y	11530	11478	1	881	
09	0 W	73470	-0-	73470	1259703	2326 1 2577 4	55759 2 12808 9	Y	11644	11575	1	950	
10	0 W	73465	-0-	73465	1333168	61427 2	12038 9	Y	10944	11083	1	811	
11	0 W	57164	-0-	57164	1390332	47452 2 9438 9	274 4	Y	8580	8734	1	657	
12	0 W	58541	-0-	58541	1448873	48603 2 9422 9	516 4	Y	8565	8468	1	754	
01	0 W	49663	-0-	49663	1498536	41270 2	8393 9	Y	7630	7548	1	836	
E STORM STATE 33				WELL #: 1H RRCID -> 290430	COMPL. DATE 09/22/2017	TOTAL DEPTH 9848	PERF.10193	- 15665					
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-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC HSS STATE 45-18X7				900329 WELL #: 1H RRCID -> 279160	COMPL. DATE 03/20/2017	TOTAL DEPTH 9377	PERF. 3405	- 5130					
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-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
WOLF ENERGY, INC.				935534										
WOLF				WELL #:	1	RRCID ->	083143	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	18005	PERF.10475	-	10648
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
08		271 N	271	-0-	-0-	271 4				N	-0-			103
09		756 N	756	-0-	-0-	713 4		43 9		N	39			142
10		1687 N	1687	-0-	-0-	1571 4		116 9		N	105	170 1		77
11		270 N	249	-0-	-21	119 4		130 9		N	118			195
12		589 N	-0-	-0-	-589					N	-0-			195
*01		589 N	-0-	-0-	-589					N	-0-	163 1	32 6	-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623		CAPACITY				CNTY: WARD				
PECOS STATE 46				WELL #:	5H	RRCID ->	282460	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL DEPTH	11348	PERF.11251	-	16113
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		25833 X	25833	-0-	-0-	22947 3		606 4		Y	2073	2101 1	30 8	155
						2280 9								
09		34470 X	23815	-0-	-10655	21064 3		550 4		Y	2001	1895 1	40 8	221
						2201 9								
10		35619 X	28953	-0-	-6666	26217 3		415 4		Y	2110	1959 1	58 8	314
						2321 9								
11		34470 X	28598	-0-	-5872	26294 3		202 4		Y	1911	2056 1	47 8	122
						2102 9								
12		35340 X	33278	-0-	-2062	30003 3		789 4		Y	2260	2089 1	105 8	188
						2486 9								
*01		23886 X	23886	-0-	-0-	21053 3		549 4		Y	2076	1820 1	95 8	349
						2284 9								

COVINGTON 46				WELL #:	7H	RRCID ->	283218	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	9969	PERF.10152	-	14708
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
08		18842 X	18842	-0-	-0-	860 1		15145 3		Y	2250	2217 0		150
						362 4		2475 9						
09		23295 X	23295	-0-	-0-	1057 1		18695 3		Y	2659	2663 0		146
						618 4		2925 9						
10		19284 X	19284	-0-	-0-	890 1		15513 3		Y	2225	2217 0		154
						433 4		2448 9						
11		21507 X	21507	-0-	-0-	974 1		17436 3		Y	2302	2333 0		123
						565 4		2532 9						
12		20087 X	20087	-0-	-0-	1005 1		16177 3		Y	2183	2226 0		80
						504 4		2401 9						
*01		22053 X	22053	-0-	-0-	988 1		17964 3		Y	2325	2340 0		65
						543 4		2558 9						

COVINGTON 46				WELL #:	8H	RRCID ->	283219	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL DEPTH	10086	PERF.10267	-	14821
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
08		12241 X	12241	-0-	-0-	659 1		9160 3		Y	1860	1834 0		124
						376 4		2046 9						
09		15455 X	15455	-0-	-0-	656 1		11588 3		Y	2403	2395 0		132
						568 4		2643 9						
10		12837 X	12837	-0-	-0-	684 1		9516 3		Y	1998	1992 0		138
						439 4		2198 9						
11		14879 X	14879	-0-	-0-	738 1		11094 3		Y	2339	2352 0		125
						474 4		2573 9						
12		12245 X	11789	-0-	-456	685 1		8385 3		Y	2142	2189 0		78
						363 4		2356 9						
*01		15200 X	15200	-0-	-0-	781 1		11352 3		Y	2417	2428 0		67
						408 4		2659 9						



PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC COVINGTON 46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 9H		RRCID -> 283220		COMPL. DATE 10/16/2017				TOTAL DEPTH 10083				PERF.10146 - 14840				
08	18408 X	18408	-0-	-0-	-0-	490 95	1 4	15192 2631	3 9	Y	2392	2424	0			131
09	16050 X	14264	-0-	-1786	-0-	410 113	1 4	11660 2081	3 9	Y	1892	1871	0			152
*10	23929 X	23929	-0-	-0-	-0-	346 712	1 4	19275 3596	3 9	Y	3269	2963	0			458
*11	25833 X	25833	-0-	-0-	-0-	347 188	1 4	21756 3542	3 9	Y	3220	3499	0			179
*12	24997 X	24997	-0-	-0-	-0-	364 269	1 4	20986 3378	3 9	Y	3071	3113	0			137
*01	19138 X	19138	-0-	-0-	-0-	334 495	1 4	15757 2552	3 9	Y	2320	2322	0			135
-----																
WELL #: 2H		RRCID -> 283232		COMPL. DATE 09/28/2017				TOTAL DEPTH 10692				PERF.10942 - 15498				
08	38169 X	38169	-0-	-0-	-0-	28386 9136	3 9	647	4	Y	8305	8092	0	39	8	339
09	36717 X	36717	-0-	-0-	-0-	25267 8940	3 9	2510	4	Y	8127	8149	0			317
10	37660 X	37660	-0-	-0-	-0-	28457 9064	3 9	139	4	Y	8240	8257	0			300
11	36342 X	36342	-0-	-0-	-0-	27378 8733	3 9	231	4	Y	7939	7804	0	76	8	359
12	35877 X	35877	-0-	-0-	-0-	26636 8713	3 9	528	4	Y	7921	7716	0	79	8	485
*01	37125 X	37125	-0-	-0-	-0-	27484 9055	3 9	586	4	Y	8232	8319	0			398
-----																
WELL #: 2H		RRCID -> 283260		COMPL. DATE 05/21/2017				TOTAL DEPTH 11559				PERF.11719 - 16227				
08	26716 X	26716	-0-	-0-	-0-	19157 3043	3 9	4516	4	Y	2766	2618	0			375
09	37022 X	37022	-0-	-0-	-0-	33672 2713	3 9	637	4	Y	2466	2575	0			266
10	36676 X	36676	-0-	-0-	-0-	32190 3332	3 9	1154	4	Y	3029	3094	0			201
11	33705 X	33705	-0-	-0-	-0-	29082 3612	3 9	1011	4	Y	3284	3171	0			314
12	37611 X	37611	-0-	-0-	-0-	33890 3123	3 9	598	4	Y	2839	2884	0			269
*01	22893 X	22893	-0-	-0-	-0-	19211 3044	3 9	638	4	Y	2767	2777	0			259
-----																
WELL #: 10H		RRCID -> 283271		COMPL. DATE 10/14/2017				TOTAL DEPTH 9923				PERF.10016 - 14710				
08	19868 X	19868	-0-	-0-	-0-	532 103	1 4	16866 2367	3 9	Y	2152	2211	0			118
09	20070 X	15351	-0-	-4719	-0-	462 120	1 4	12892 1877	3 9	Y	1706	1687	0			137
*10	20739 X	18012	-0-	-2727	-0-	277 570	1 4	14746 2419	3 9	Y	2199	2028	0			308
*11	20070 X	18078	-0-	-1992	-0-	246 147	1 4	15294 2391	3 9	Y	2174	2361	0			121
*12	20739 X	17613	-0-	-3126	-0-	234 150	1 4	14854 2375	3 9	Y	2159	2184	0			96
*01	17639 X	15516	-0-	-2123	-0-	261 335	1 4	13057 1863	3 9	Y	1694	1692	0			98

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
YMC 9		WELL #:		1H	RRCID ->	283276	COMPL.	DATE	09/23/2017	TOTAL	DEPTH	10864	PERF.11255	- 15997	
M	O	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
08		25457	X	25457	-0-	-0-	-0-		21065	3	331	4	Y	3692	3721 0 28 8 83
									4061	9					
09		23211	X	23211	-0-	-0-	-0-		19287	3	303	4	Y	3292	3276 0 36 8 63
									3621	9					
10		23002	X	21598	-0-	-1404	-0-		17703	3	270	4	Y	3295	3248 0 41 8 69
									3625	9					
11		22260	X	20646	-0-	-1614	-0-		16906	3	254	4	Y	3169	3091 0 31 8 116
									3486	9					
12		23002	X	20325	-0-	-2677	-0-		16373	3	312	4	Y	3309	3285 0 57 8 83
									3640	9					
01		23002	X	19642	-0-	-3360	-0-		15700	3	326	4	Y	3287	3216 0 70 8 84
									3616	9					
CIRCE STATE 28		WELL #:		2H	RRCID ->	283277	COMPL.	DATE	04/08/2018	TOTAL	DEPTH	10761	PERF.10722	- 15506	
08		15633	X	15633	-0-	-0-	-0-		12313	3	99	4	Y	2928	2820 0 105 8 214
									3221	9					
09		14219	X	14219	-0-	-0-	-0-		10469	3	299	4	Y	3137	3106 0 245
									3451	9					
10		0	W	15316	-0-	15316	15316		11942	3	3374	9	Y	3067	3132 0 180
11		0	W	14400	-0-	14400	29716		11021	3	5	4	Y	3067	2778 0 230 8 239
									3374	9					
12		0	W	14315	-0-	14315	44031		10954	3	7	4	Y	3049	2905 0 204 8 179
									3354	9					
01		0	W	13670	-0-	13670	57701		10652	3	8	4	Y	2736	2725 0 190
									3010	9					
PUMPERS PARADISE 10		WELL #:		2H	RRCID ->	283357	COMPL.	DATE	09/23/2016	TOTAL	DEPTH	10136	PERF.10821	- 15185	
08		13030	X	13030	-0-	-0-	-0-		10427	3	232	4	Y	2155	2541 1 248
									2371	9					
09		28731	X	28731	-0-	-0-	-0-		22866	3	504	4	Y	4874	4740 1 382
									5361	9					
10		22986	X	22986	-0-	-0-	-0-		18031	3	441	4	Y	4104	4036 1 450
									4514	9					
11		19698	X	19698	-0-	-0-	-0-		15441	3	379	4	Y	3525	3743 1 232
									3878	9					
12		14942	X	11850	-0-	-3092	-0-		9235	3	233	4	Y	2165	2222 1 175
									2382	9					
*01		19405	X	19405	-0-	-0-	-0-		15222	3	373	4	Y	3464	3438 1 201
									3810	9					
LINDSAY 10-3A		WELL #:		1H	RRCID ->	283403	COMPL.	DATE	11/04/2017	TOTAL	DEPTH	11341	PERF.11402	- 19114	
08		59293	X	59293	-0-	-0-	-0-		2020	1	46973	3	Y	8260	8336 0 6 8 128
									1214	4	9086	9			
09		41244	X	41244	-0-	-0-	-0-		1534	1	32201	3	Y	6136	6001 0 3 8 260
									759	4	6750	9			
10		52045	X	52045	-0-	-0-	-0-		2124	1	38830	3	Y	8315	8338 0 1 8 236
									1944	4	9147	9			
11		61231	X	61231	-0-	-0-	-0-		2288	1	47689	3	Y	9074	9131 0 3 8 176
									1273	4	9981	9			
*12		60046	X	60046	-0-	-0-	-0-		2364	1	46038	3	Y	9145	8954 0 2 8 365
									1584	4	10060	9			
*01		56058	X	56058	-0-	-0-	-0-		2303	1	42082	3	Y	8469	8636 0 198
									2357	4	9316	9			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//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	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
08		22806 X	22806	-0-	-0-	-0-	517 1	18087 3	Y	3668	3651 0	2 8	88	
							167 4	4035 9						
09		25649 X	25649	-0-	-0-	-0-	626 1	21154 3	Y	3327	3357 0	2 8	56	
							209 4	3660 9						
10		33001 X	33001	-0-	-0-	-0-	776 1	26648 3	Y	4786	4761 0	1 8	80	
							312 4	5265 9						
11		31658 X	31658	-0-	-0-	-0-	763 1	25634 3	Y	4499	4508 0	2 8	69	
							312 4	4949 9						
*12		31120 X	31120	-0-	-0-	-0-	816 1	23445 3	Y	5477	5447 0	1 8	98	
							834 4	6025 9						
*01		25654 X	25654	-0-	-0-	-0-	683 1	18564 3	Y	5239	5240 0		97	
							644 4	5763 9						
-----														
LINDSAY 10-15B		WELL #: 15H		RRCID -> 283419		COMPL. DATE 03/08/2018				TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213				
08		26360 X	26360	-0-	-0-	-0-	491 1	20986 3	Y	4347	4318 0	3 8	105	
							101 4	4782 9						
09		33480 X	30293	-0-	-3187	-0-	536 1	24215 3	Y	4888	4909 0	2 8	82	
							165 4	5377 9						
10		34328 X	34328	-0-	-0-	-0-	704 1	27920 3	Y	4993	4991 0	1 8	83	
							212 4	5492 9						
11		38162 X	38162	-0-	-0-	-0-	836 1	31135 3	Y	5317	5316 0	2 8	82	
							342 4	5849 9						
12		31310 X	30660	-0-	-650	-0-	630 1	24619 3	Y	4636	4634 0	1 8	83	
							311 4	5100 9						
01		34317 X	30503	-0-	-3814	-0-	733 1	24333 3	Y	4723	4718 0		88	
							242 4	5195 9						
-----														
LINDSAY 10-15D		WELL #: 17H		RRCID -> 283421		COMPL. DATE 08/23/2017				TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310				
08		9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	417 1	7647 3	Y	1134	1174 0	1 8	60	
							53 4	1247 9						
09		22755 X	22755	-0-	-0-	-0-	798 1	18740 3	Y	2833	2799 0	2 8	92	
							101 4	3116 9						
10		23987 X	23987	-0-	-0-	-0-	823 1	19986 3	Y	2803	2749 0	1 8	145	
							95 4	3083 9						
11		22020 X	17251	-0-	-4769	-0-	751 1	14244 3	Y	1979	1963 0	1 8	160	
							79 4	2177 9						
12		22754 X	16065	-0-	-6689	-0-	775 1	13361 3	Y	1707	1754 0	1 8	112	
							51 4	1878 9						
*01		24272 X	24272	-0-	-0-	-0-	1023 1	19731 3	Y	3087	3093 0		106	
							122 4	3396 9						
-----														
LINDSAY 10-15F		WELL #: 19H		RRCID -> 283422		COMPL. DATE 02/16/2018				TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407				
08		13458 X	13458	-0-	-0-	-0-	671 1	10875 3	Y	1677	1668 0	1 8	88	
							67 4	1845 9						
09		21271 X	21271	-0-	-0-	-0-	776 1	17522 3	Y	2629	2630 0	1 8	86	
							81 4	2892 9						
10		19780 X	19780	-0-	-0-	-0-	761 1	16301 3	Y	2327	2292 0		121	
							158 4	2560 9						
11		19542 X	19542	-0-	-0-	-0-	859 1	16064 3	Y	2303	2237 0	1 8	186	
							86 4	2533 9						
12		18538 X	17030	-0-	-1508	-0-	863 1	13923 3	Y	1939	1997 0	1 8	127	
							111 4	2133 9						
01		18538 X	15843	-0-	-2695	-0-	828 1	12942 3	Y	1780	1846 0		61	
							115 4	1958 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 10-15G		WELL #: 20H		RRCID -> 283423		COMPL. DATE 02/26/2018				TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	50801 X	50801	-0-	-0-	-0-	854	1	44348	3	Y	3565	3557	0	6	8	86
						1677	4	3922	9							
09	136770 X	62239	-0-	-74531	-0-	1023	1	56184	3	Y	4097	4110	0	5	8	68
						525	4	4507	9							
10	141329 X	63401	-0-	-77928	-0-	978	1	56909	3	Y	4100	4099	0	1	8	68
						1004	4	4510	9							
11	136770 X	64234	-0-	-72536	-0-	1005	1	58550	3	Y	3880	3885	0	4	8	59
						411	4	4268	9							
*12	73532 X	64651	-0-	-8881	-0-	1104	1	58176	3	Y	4077	4060	0	3	8	73
						886	4	4485	9							
01	64325 X	49893	-0-	-14432	-0-	867	1	44742	3	Y	3340	3351	0			62
						610	4	3674	9							
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 7H		RRCID -> 283441		COMPL. DATE 12/12/2017				TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442						
08	13432 X	13432	-0-	-0-	-0-	964	1	10258	3	Y	772	755	0			56
						1361	4	849	9							
09	22230 X	13873	-0-	-8357	-0-	1227	1	10764	3	Y	1270	1289	0			37
						485	4	1397	9							
10	22971 X	19474	-0-	-3497	-0-	1362	1	15066	3	Y	1775	1718	0			94
						1093	4	1953	9							
11	15360 X	12532	-0-	-2828	-0-	1047	1	9789	3	Y	1077	1126	0			45
						511	4	1185	9							
12	16196 X	16196	-0-	-0-	-0-	978	1	10228	3	Y	1148	1147	0			46
						3727	4	1263	9							
01	19468 X	14063	-0-	-5405	-0-	897	1	7467	3	Y	1096	1109	0			33
						4493	4	1206	9							
CBR 6-7F		WELL #: 7H		RRCID -> 283443		COMPL. DATE 08/28/2017				TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823						
08	36854 X	36854	-0-	-0-	-0-	680	1	30323	3	Y	4915	5112	0	40	8	56
						444	4	5407	9							
09	34107 X	34107	-0-	-0-	-0-	751	1	27555	3	Y	4460	4378	0	54	8	84
						895	4	4906	9							
10	28729 X	28729	-0-	-0-	-0-	617	1	23181	3	Y	3948	3926	0	55	8	51
						588	4	4343	9							
11	33939 X	33939	-0-	-0-	-0-	914	1	27071	3	Y	4272	4219	0	52	8	52
						1255	4	4699	9							
12	35357 X	35357	-0-	-0-	-0-	1043	1	28592	3	Y	4559	4454	0	103	8	54
						707	4	5015	9							
*01	29642 X	29642	-0-	-0-	-0-	894	1	24056	3	Y	3786	3688	0	112	8	40
						527	4	4165	9							
BIG HORN 56-1-19		WELL #: 1H		RRCID -> 283459		COMPL. DATE 01/10/2018				TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400						
08	21856 X	21856	-0-	-0-	-0-	18223	3	1811	4	Y	1656	1738	0	26	8	68
						1822	9									
09	21071 X	21071	-0-	-0-	-0-	578	1	18730	3	Y	1562	1568	0	36	8	26
						45	4	1718	9							
10	20089 X	20089	-0-	-0-	-0-	595	1	16839	3	Y	1775	1702	0	41	8	58
						702	4	1953	9							
11	21838 X	21838	-0-	-0-	-0-	582	1	18868	3	Y	1871	1866	0	35	8	28
						330	4	2058	9							
12	19642 X	19642	-0-	-0-	-0-	577	1	16274	3	Y	2027	1944	0	59	8	52
						561	4	2230	9							
*01	18617 X	18617	-0-	-0-	-0-	536	1	15648	3	Y	1981	1903	0	72	8	58
						254	4	2179	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC RED BLUFF 13		//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	EOM BALANCE
RED BLUFF 13		WELL #:	9H	RRCID -> 283480	COMPL. DATE 12/22/2017	TOTAL DEPTH 10315	PERF.10561 - 15077
08	DLQ G-10	16940	-0-	16940	16940	265 1 14066 3 Y 2071 2049 0 19 8 28	
09	DLQ G-10	18939	-0-	18939	35879	331 4 2278 9 278 1 15638 3 Y 2129 2093 0 31 8 33	
10	51315 X	15436	-0-	-35879	-0-	681 4 2342 9 253 1 12204 3 Y 1988 1949 0 29 8 43	
11	16171 X	16171	-0-	-0-	-0-	792 4 2187 9 260 1 12911 3 Y 2282 2263 0 24 8 38	
*12	14045 X	14045	-0-	-0-	-0-	490 4 2510 9 198 1 9412 3 Y 2168 2122 0 38 8 46	
*01	15982 X	15982	-0-	-0-	-0-	2050 4 2385 9 208 1 12989 3 Y 2116 2067 0 60 8 35	
RED BLUFF 13		WELL #:	8H	RRCID -> 283486	COMPL. DATE 12/26/2017	TOTAL DEPTH 10465	PERF.10662 - 15216
08	19532 X	19532	-0-	-0-	-0-	275 1 15665 3 Y 1796 1769 0 23 8 24	
09	15236 X	15236	-0-	-0-	-0-	1616 4 1976 9 237 1 13342 3 Y 1126 1107 0 26 8 17	
10	12121 X	5250	-0-	-6871	-0-	418 4 1239 9 170 1 4641 3 Y 74 78 0 12 8 1	
11	11730 X	4660	-0-	-7070	-0-	358 4 81 9 123 1 4356 3 Y 24 17 0 8 8 -0-	
12	22389 X	22389	-0-	-0-	-0-	155 4 26 9 274 1 19541 3 Y 1932 1823 0 69 8 40	
*01	25295 X	25295	-0-	-0-	-0-	449 4 2125 9 281 1 21976 3 Y 2348 2250 0 100 8 38	
RED BLUFF 13		WELL #:	10H	RRCID -> 283493	COMPL. DATE 12/21/2017	TOTAL DEPTH 10469	PERF.10831 - 15201
08	11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	198 1 9459 3 Y 1037 1023 0 13 8 14	
09	10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	373 4 1141 9 201 1 9051 3 Y 1139 1117 0 18 8 18	
10	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	320 4 1253 9 235 1 9197 3 Y 1069 1041 0 23 8 23	
11	10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	464 4 1176 9 207 1 8866 3 Y 975 965 0 17 8 16	
12	10416 X	9425	-0-	-991	-0-	225 4 1073 9 183 1 7642 3 Y 1001 968 0 28 8 21	
01	10416 X	9267	-0-	-1149	-0-	499 4 1101 9 140 1 7553 3 Y 1052 1020 0 36 8 17	
COVINGTON 46		WELL #:		RRCID -> 283508	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10936 - 15588
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-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
RED BLUFF 13		WELL #: 11H		RRCID -> 283519		COMPL. DATE 12/13/2017				TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	179 1	5568 3	Y	1643	1631	0	8	8	22
						285 4	1807 9							
09	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	145 1	4207 3	Y	1461	1452	0	8	8	23
						237 4	1607 9							
10	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	171 1	5186 3	Y	1645	1620	0	12	8	36
						339 4	1810 9							
11	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	205 1	6923 3	Y	1845	1837	0	13	8	31
						220 4	2030 9							
12	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	183 1	5879 3	Y	1688	1661	0	22	8	36
						384 4	1857 9							
*01	12092 X	12092	-0-	-0-	-0-	203 1	8949 3	Y	2131	2089	0	43	8	35
						596 4	2344 9							
-----														
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 6H		RRCID -> 283551		COMPL. DATE 12/19/2017				TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745				
08	31694 X	31694	-0-	-0-	-0-	1988 1	22431 3	Y	4035	3945	0			292
						2836 4	4439 9							
09	47939 X	47939	-0-	-0-	-0-	2747 1	37551 3	Y	5926	6046	0			172
						1122 4	6519 9							
10	34666 X	34666	-0-	-0-	-0-	2348 1	23955 3	Y	5611	5486	0			297
						2191 4	6172 9							
11	41438 X	41438	-0-	-0-	-0-	2552 1	30932 3	Y	6070	6113	0			254
						1277 4	6677 9							
12	34749 X	34749	-0-	-0-	-0-	1819 1	20585 3	Y	4910	4966	0			198
						6944 4	5401 9							
*01	44155 X	44155	-0-	-0-	-0-	2224 1	24206 3	Y	5991	6009	0			180
						11135 4	6590 9							
-----														
LINDSAY 10-15E		WELL #: 18H		RRCID -> 283567		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556				
08	21284 X	21284	-0-	-0-	-0-	1062 1	16407 3	Y	2344	2290	0	2	8	124
						1237 4	2578 9							
09	18901 X	18901	-0-	-0-	-0-	731 1	15524 3	Y	2299	2347	0	1	8	75
						117 4	2529 9							
10	18879 X	18560	-0-	-319	-0-	721 1	14932 3	Y	2290	2246	0			119
						388 4	2519 9							
11	18693 X	18693	-0-	-0-	-0-	796 1	15085 3	Y	2296	2229	0	1	8	185
						286 4	2526 9							
12	18879 X	17243	-0-	-1636	-0-	844 1	13586 3	Y	2119	2164	0	1	8	139
						482 4	2331 9							
01	18879 X	15878	-0-	-3001	-0-	808 1	12773 3	Y	1878	1952	0			65
						231 4	2066 9							
-----														
CBR 6-7C		WELL #: 4H		RRCID -> 283572		COMPL. DATE 02/01/2018				TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267				
08	20915 X	20915	-0-	-0-	-0-	553 1	17022 3	Y	2787	2940	0	23	8	31
						274 4	3066 9							
09	34646 X	34646	-0-	-0-	-0-	793 1	27289 3	Y	5393	5269	0	53	8	102
						632 4	5932 9							
10	67295 X	67295	-0-	-0-	-0-	1075 1	48529 3	Y	8330	8193	0	132	8	107
						8528 4	9163 9							
11	60996 X	60996	-0-	-0-	-0-	1550 1	45533 3	Y	7466	7388	0	94	8	91
						5700 4	8213 9							
12	54432 X	54432	-0-	-0-	-0-	1797 1	44766 3	Y	6592	6445	0	160	8	78
						618 4	7251 9							
*01	45439 X	45439	-0-	-0-	-0-	1491 1	37546 3	Y	5271	5119	0	174	8	56
						604 4	5798 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 6-7E		WELL #:		6H	RRCID ->	283574	COMPL. DATE	03/15/2018	TOTAL DEPTH	11019	PERF.11622	- 20132	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		97291 X	97291	-0-	-0-	-0-	1140 1	87260 3	Y	6861	7021 0	116 8	77
							1344 4	7547 9					
09		76641 X	76641	-0-	-0-	-0-	1125 1	68378 3	Y	5274	5123 0	130 8	98
							1337 4	5801 9					
10		104187 X	104187	-0-	-0-	-0-	1382 1	93328 3	Y	7184	6972 0	219 8	91
							1575 4	7902 9					
11		106682 X	106682	-0-	-0-	-0-	1923 1	94712 3	Y	7224	7052 0	176 8	87
							2101 4	7946 9					
12		110888 X	110888	-0-	-0-	-0-	2218 1	97551 3	Y	7714	7364 0	348 8	89
							2634 4	8485 9					
*01		84745 X	84745	-0-	-0-	-0-	1779 1	75078 3	Y	5966	5650 0	343 8	62
							1325 4	6563 9					
-----													
CBR 6-7A		WELL #:		2H	RRCID ->	283580	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL DEPTH	10663	PERF.11090	- 17806	
08		36439 X	36439	-0-	-0-	-0-	810 1	27952 3	Y	3974	4132 0	41 8	45
							3306 4	4371 9					
09		33620 X	33620	-0-	-0-	-0-	816 1	25438 3	Y	3652	3573 0	55 8	69
							3349 4	4017 9					
10		32043 X	32043	-0-	-0-	-0-	687 1	23610 3	Y	3483	3443 0	64 8	45
							3915 4	3831 9					
11		31303 X	31303	-0-	-0-	-0-	962 1	21753 3	Y	3418	3372 0	49 8	42
							4828 4	3760 9					
12		32679 X	32679	-0-	-0-	-0-	1057 1	21103 3	Y	3525	3428 0	98 8	41
							6641 4	3878 9					
01		29016 X	27065	-0-	-1951	-0-	953 1	19553 3	Y	3108	3012 0	104 8	33
							3140 4	3419 9					
-----													
CBR 6-7B		WELL #:		3H	RRCID ->	283581	COMPL. DATE	01/24/2018	TOTAL DEPTH	10671	PERF.11174	- 21202	
08		42330 X	42330	-0-	-0-	-0-	857 1	35336 3	Y	5070	5058 0	47 8	57
							560 4	5577 9					
09		37409 X	37409	-0-	-0-	-0-	910 1	30652 3	Y	4836	4743 0	59 8	91
							527 4	5320 9					
10		43636 X	43636	-0-	-0-	-0-	802 1	33102 3	Y	5639	5577 0	81 8	72
							3529 4	6203 9					
11		42731 X	42731	-0-	-0-	-0-	1270 1	34409 3	Y	5475	5414 0	66 8	67
							1029 4	6023 9					
12		42269 X	42269	-0-	-0-	-0-	1443 1	33965 3	Y	5401	5281 0	123 8	64
							920 4	5941 9					
*01		35590 X	35590	-0-	-0-	-0-	1226 1	28816 3	Y	4467	4348 0	135 8	48
							634 4	4914 9					
-----													
CBR 6-7D		WELL #:		5H	RRCID ->	283582	COMPL. DATE	09/04/2017	TOTAL DEPTH	10715	PERF.11142	- 21170	
08		44956 X	44956	-0-	-0-	-0-	737 1	36654 3	Y	6297	6513 0	49 8	71
							638 4	6927 9					
09		42414 X	42414	-0-	-0-	-0-	852 1	34544 3	Y	5875	5769 0	66 8	111
							555 4	6463 9					
10		39923 X	39923	-0-	-0-	-0-	684 1	32900 3	Y	5245	5215 0	74 8	67
							569 4	5770 9					
11		50392 X	50392	-0-	-0-	-0-	1143 1	38356 3	Y	6295	6207 0	78 8	77
							3968 4	6925 9					
12		50590 X	50590	-0-	-0-	-0-	1297 1	40457 3	Y	6437	6290 0	148 8	76
							1755 4	7081 9					
*01		42909 X	42909	-0-	-0-	-0-	1191 1	35012 3	Y	5277	5134 0	163 8	56
							901 4	5805 9					





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 8H		RRCID -> 283729		COMPL. DATE 12/24/2017				TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	26247 X	26247	-0-	-0-	-0-	1360	1	18698	3	Y	2614	2517	0	189
						3314	4	2875	9					
09	28650 X	24950	-0-	-3700	-0-	1425	1	19891	3	Y	2792	2900	0	81
						563	4	3071	9					
10	29605 X	24217	-0-	-5388	-0-	1430	1	18238	3	Y	2646	2587	0	140
						1638	4	2911	9					
11	28650 X	22601	-0-	-6049	-0-	1370	1	17736	3	Y	2515	2550	0	105
						728	4	2767	9					
12	28706 X	24615	-0-	-4091	-0-	1215	1	16010	3	Y	2478	2483	0	100
						4664	4	2726	9					
01	26257 X	24083	-0-	-2174	-0-	1219	1	13903	3	Y	2596	2618	0	78
						6105	4	2856	9					
-----														
BUNIN 4		WELL #: 9H		RRCID -> 283732		COMPL. DATE 12/09/2017				TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932				
08	29794 X	29794	-0-	-0-	-0-	1290	1	24363	3	Y	3386	3389	0	124
						416	4	3725	9					
09	29150 X	29150	-0-	-0-	-0-	1166	1	24202	3	Y	3133	3113	0	97
						336	4	3446	9					
10	24006 X	24006	-0-	-0-	-0-	1051	1	19738	3	Y	2671	2599	0	121
						279	4	2938	9					
11	24533 X	24533	-0-	-0-	-0-	1113	1	20053	3	Y	2779	2778	0	84
						310	4	3057	9					
12	22971 X	19878	-0-	-3093	-0-	1060	1	15653	3	Y	2320	2164	0	181
						613	4	2552	9					
01	22971 X	15563	-0-	-7408	-0-	849	1	12674	3	Y	1383	1414	0	88
						519	4	1521	9					
-----														
RED BLUFF 13		WELL #: 7H		RRCID -> 283735		COMPL. DATE 12/29/2017				TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046				
08	13000 X	13000	-0-	-0-	-0-	202	1	9982	3	Y	2350	2335	0	31
						231	4	2585	9					
09	13470 X	12454	-0-	-1016	-0-	209	1	9267	3	Y	2402	2377	0	38
						336	4	2642	9					
10	13919 X	12651	-0-	-1268	-0-	233	1	9613	3	Y	2139	2109	0	46
						452	4	2353	9					
11	13878 X	13878	-0-	-0-	-0-	239	1	10819	3	Y	2335	2322	0	39
						251	4	2569	9					
12	13919 X	12200	-0-	-1719	-0-	191	1	8887	3	Y	2315	2272	0	49
						575	4	2547	9					
*01	13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	187	1	9084	3	Y	2309	2271	0	38
						1806	4	2540	9					
-----														
RED BLUFF 13		WELL #: 13H		RRCID -> 283736		COMPL. DATE 12/23/2017				TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269				
08	17603 X	17603	-0-	-0-	-0-	217	1	14500	3	Y	2398	2374	0	32
						248	4	2638	9					
09	17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	239	1	13821	3	Y	2373	2341	0	37
						333	4	2610	9					
10	18125 X	18125	-0-	-0-	-0-	281	1	14675	3	Y	2309	2261	0	50
						629	4	2540	9					
11	19591 X	19591	-0-	-0-	-0-	292	1	16182	3	Y	2526	2504	0	42
						338	4	2779	9					
12	18013 X	18013	-0-	-0-	-0-	266	1	14625	3	Y	2438	2377	0	51
						440	4	2682	9					
*01	20248 X	20248	-0-	-0-	-0-	272	1	16822	3	Y	2482	2416	0	40
						424	4	2730	9					



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 22		WELL #: 23H		RRCID -> 283823		COMPL. DATE 02/28/2018				TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	1979 1	9505 3	Y	2364	2375 0	15 8	102
							208 4	2600 9					
09	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	1840 1	7505 3	Y	1866	1821 0	17 8	130
							127 4	2053 9					
10	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	1769 1	7492 3	Y	1926	1883 0	21 8	152
							160 4	2119 9					
11	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	1712 1	6514 3	Y	1539	1543 0	15 8	133
							106 4	1693 9					
12	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	1769 1	5554 3	Y	1533	1506 0	25 8	135
							118 4	1686 9					
*01	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	1769 1	7142 3	Y	1882	1821 0	40 8	156
							223 4	2070 9					
-----													
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 12H		RRCID -> 283824		COMPL. DATE 03/27/2018				TOTAL DEPTH 11138 PERF.11448 - 17786			
08	17258	X	17258	-0-	-0-	-0-	1101 1	13092 3	Y	2169	2113 0		157
							679 4	2386 9					
09	17953	X	17953	-0-	-0-	-0-	1203 1	13909 3	Y	2442	2528 0		71
							155 4	2686 9					
10	19423	X	19423	-0-	-0-	-0-	1316 1	15289 3	Y	2281	2231 0		121
							309 4	2509 9					
11	20365	X	20365	-0-	-0-	-0-	1308 1	16132 3	Y	2497	2513 0		105
							178 4	2747 9					
12	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	1035 1	12037 3	Y	2079	2100 0		84
							494 4	2287 9					
01	15686	X	15328	-0-	-358	-0-	1127 1	11710 3	Y	1990	2014 0		60
							302 4	2189 9					
-----													
MAC STATE 20		WELL #: 3H		RRCID -> 283838		COMPL. DATE 02/25/2018				TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540			
08	46695	X	46695	-0-	-0-	-0-	38013 3	8682 9	Y	7893	8209 0		713
							39812 3	8676 9	Y	7887	7974 0		626
09	48488	X	48488	-0-	-0-	-0-	39697 3	9172 9	Y	8338	8449 0		515
							41335 3	9164 9	Y	8331	8479 0		367
10	48869	X	48869	-0-	-0-	-0-	40257 3	8963 9	Y	8148	7985 0		530
							41674 3	9097 9	Y	8270	8306 0		494
11	50499	X	50499	-0-	-0-	-0-							
12	49220	X	49220	-0-	-0-	-0-							
*01	50771	X	50771	-0-	-0-	-0-							
-----													
LINDSAY 10-15H		WELL #: 21H		RRCID -> 283842		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048			
08	36621	X	36621	-0-	-0-	-0-	1316 1	29874 3	Y	4817	4727 0	4 8	254
							132 4	5299 9					
09	45580	X	45580	-0-	-0-	-0-	1190 1	36766 3	Y	6263	6310 0	3 8	204
							735 4	6889 9					
10	45976	X	45976	-0-	-0-	-0-	1182 1	37038 3	Y	6192	6074 0	1 8	321
							945 4	6811 9					
11	45393	X	45393	-0-	-0-	-0-	1129 1	37148 3	Y	5886	5730 0	2 8	475
							641 4	6475 9					
12	42076	X	42076	-0-	-0-	-0-	1238 1	33256 3	Y	5592	5699 0	2 8	366
							1431 4	6151 9					
01	40703	X	34397	-0-	-6306	-0-	1146 1	27613 3	Y	4535	4745 0		156
							649 4	4989 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 10-3B		WELL #: 2H		RRCID -> 283891		COMPL. DATE 06/29/2018				TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061						
M	O	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	
08	25429 X	25429	-0-	-0-	-0-	824	1	18885	3	Y	4990	5009	0	2	8	77
						231	4	5489	9							
09	14295 X	14295	-0-	-0-	-0-	380	1	10449	3	Y	2995	2944	0	1	8	127
						171	4	3295	9							
10	17951 X	17951	-0-	-0-	-0-	621	1	12928	3	Y	3799	3818	0			108
						223	4	4179	9							
11	18877 X	18877	-0-	-0-	-0-	643	1	13330	3	Y	4281	4305	0	1	8	83
						195	4	4709	9							
*12	13264 X	13264	-0-	-0-	-0-	564	1	8627	3	Y	3437	3383	0			137
						292	4	3781	9							
*01	18566 X	18566	-0-	-0-	-0-	792	1	12608	3	Y	3924	3969	0			92
						850	4	4316	9							
RED BLUFF 13		WELL #: 12H		RRCID -> 283937		COMPL. DATE 12/30/2017				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10817 - 15235						
08	14692 X	14692	-0-	-0-	-0-	239	1	11655	3	Y	1428	1414	0	17	8	19
						1227	4	1571	9							
09	15150 X	8053	-0-	-7097	-0-	172	1	6487	3	Y	829	822	0	13	8	13
						482	4	912	9							
10	15655 X	1302	-0-	-14353	-0-	124	1	500	3	Y	16	26	0	3	8	-0-
						660	4	18	9							
11	15150 X	6345	-0-	-8805	-0-	109	1	5536	3	Y	533	514	0	10	8	9
						114	4	586	9							
12	19532 X	19532	-0-	-0-	-0-	251	1	16044	3	Y	2371	2273	0	57	8	50
						629	4	2608	9							
*01	20478 X	20478	-0-	-0-	-0-	243	1	17052	3	Y	2311	2245	0	79	8	37
						641	4	2542	9							
QUINN 37-36F		WELL #: 8H		RRCID -> 284032		COMPL. DATE 04/22/2018				TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458						
08	DLQ G-10	15943	-0-	15943	15943	585	1	9131	3	Y	5581	5548	0			219
						88	4	6139	9							
09	DLQ G-10	12911	-0-	12911	28854	518	1	7038	3	Y	4786	4826	0			179
						90	4	5265	9							
10	DLQ G-10	15307	-0-	15307	44161	579	1	7727	3	Y	5297	5365	0			111
						1174	4	5827	9							
11	59033 X	14872	-0-	-44161	-0-	561	1	7446	3	Y	5110	5113	0			108
						1244	4	5621	9							
12	13218 X	13218	-0-	-0-	-0-	527	1	6032	3	Y	4993	4992	0			109
						1167	4	5492	9							
*01	13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	562	1	7166	3	Y	5068	4974	0			203
						223	4	5575	9							
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 6SL		RRCID -> 284043		COMPL. DATE 12/21/2017				TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462						
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 10SL		RRCID -> 284094		COMPL. DATE 04/20/2018				TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919						
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
WILE E.COYOTE STATE 40		WELL #: 10H		RRCID -> 284095		COMPL. DATE 03/25/2018				TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 17557					
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	DLQ	G-10	28595	-0-	28595	28595	1984	1	20866	3	Y	2997	2889	0	217
							2448	4	3297	9					
09	DLQ	G-10	42806	-0-	42806	71401	2685	1	34562	3	Y	4090	4188	0	119
							1060	4	4499	9					
10	DLQ	G-10	44732	-0-	44732	116133	2737	1	34663	3	Y	3940	3851	0	208
							2998	4	4334	9					
11	161977	X	45844	-0-	-116133	-0-	2764	1	35986	3	Y	4426	4449	0	185
							2225	4	4869	9					
12	37060	X	37060	-0-	-0-	-0-	2058	1	22439	3	Y	3639	3677	0	147
							8560	4	4003	9					
*01	52936	X	52936	-0-	-0-	-0-	2593	1	32486	3	Y	4410	4425	0	132
							13006	4	4851	9					
CBR 22		WELL #: 17SL		RRCID -> 284119		COMPL. DATE 03/27/2018				TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512					
08	DLQ	G-10	26569	-0-	26569	26569	227	1	24077	3	Y	1902	1896	0	81
							173	4	2092	9					
09	DLQ	G-10	22605	-0-	22605	49174	151	1	20551	3	Y	1564	1499	0	108
							183	4	1720	9					
10	DLQ	G-10	22912	-0-	22912	72086	20937	3	175	4	Y	1636	1570	0	126
							1800	9							
11	91682	X	19596	-0-	-72086	-0-	17996	3	122	4	Y	1344	1323	0	115
							1478	9							
12	24149	X	22456	-0-	-1693	-0-	20554	3	143	4	Y	1599	1507	0	137
							1759	9							
01	24149	X	22371	-0-	-1778	-0-	20252	3	260	4	Y	1690	1601	0	136
							1859	9							
LINDSAY 10-3E		WELL #: 5H		RRCID -> 284141		COMPL. DATE 07/13/2018				TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026					
08	48492	X	48492	-0-	-0-	-0-	1020	1	39270	3	Y	6530	6449	0	262
							1019	4	7183	9					
09	51101	X	51101	-0-	-0-	-0-	1009	1	43186	3	Y	5844	5906	0	196
							478	4	6428	9					
10	44857	X	25357	-0-	-19500	-0-	845	1	20289	3	Y	2995	2955	0	235
							928	4	3295	9					
11	46920	X	32899	-0-	-14021	-0-	699	1	26592	3	Y	4307	4408	0	132
							870	4	4738	9					
*12	52793	X	42735	-0-	-10058	-0-	916	1	34142	3	Y	5297	5321	0	106
							1850	4	5827	9					
01	52793	X	37626	-0-	-15167	-0-	851	1	28088	3	Y	4442	4429	0	119
							3801	4	4886	9					
LINDSAY 10-3G		WELL #: 7H		RRCID -> 284189		COMPL. DATE 07/06/2018				TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093					
08	23883	X	23883	-0-	-0-	-0-	721	1	17109	3	Y	4112	4133	0	165
							1530	4	4523	9					
09	23670	X	12183	-0-	-11487	-0-	448	1	9054	3	Y	2248	2337	0	75
							208	4	2473	9					
10	24955	X	12237	-0-	-12718	-0-	410	1	5914	3	Y	2664	2530	0	209
							2983	4	2930	9					
11	36991	X	36991	-0-	-0-	-0-	812	1	28371	3	Y	6227	6243	0	191
							958	4	6850	9					
12	35590	X	35590	-0-	-0-	-0-	811	1	27237	3	Y	5680	5756	0	114
							1294	4	6248	9					
*01	36649	X	36649	-0-	-0-	-0-	861	1	27507	3	Y	5392	5362	0	144
							2350	4	5931	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)													
WPX ENERGY PERMIAN, LLC													
WILE E. COYOTE STATE 40													
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
//CONT.// 942623													
WELL #: 11H RRCID -> 284190 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08	DLQ	G-10	20049	-0-	20049	20049	1331 1	14796 3	Y	1821	1771 0		132
							1919 4	2003 9					
09	DLQ	G-10	19830	-0-	19830	39879	1079 1	16132 3	Y	1994	2068 0		58
							426 4	2193 9					
10	DLQ	G-10	18328	-0-	18328	58207	1136 1	14345 3	Y	1777	1741 0		94
							892 4	1955 9					
11	DLQ	G-10	17996	-0-	17996	76203	1129 1	14372 3	Y	1767	1787 0		74
							551 4	1944 9					
12	95388	X	19185	-0-	-76203	-0-	1032 1	12418 3	Y	1637	1645 0		66
							3934 4	1801 9					
*01	20921	X	20921	-0-	-0-	-0-	1134 1	12218 3	Y	1721	1735 0		52
							5676 4	1893 9					
LINDSAY 10-3A													
WELL #: 1SL RRCID -> 284210 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106													
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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													
08	33542	X	31635	-0-	-1907	-0-	1211 1	25868 3	Y	3814	3832 0	3 8	59
							361 4	4195 9					
09	29730	X	20235	-0-	-9495	-0-	804 1	16587 3	Y	2240	2203 0	1 8	95
							380 4	2464 9					
10	32364	X	28768	-0-	-3596	-0-	1342 1	22407 3	Y	3274	3275 0	1 8	93
							1418 4	3601 9					
11	31320	X	29660	-0-	-1660	-0-	1247 1	23564 3	Y	3634	3654 0	2 8	71
							852 4	3997 9					
12	32364	X	29651	-0-	-2713	-0-	1338 1	21671 3	Y	3400	3334 0	1 8	136
							2902 4	3740 9					
01	31620	X	28431	-0-	-3189	-0-	1338 1	22197 3	Y	3184	3246 0		74
							1394 4	3502 9					
LINDSAY 10-3F													
WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049													
08	DLQ	G-10	15621	-0-	15621	15621	421 1	11524 3	Y	2322	2331 0	2 8	93
							1122 4	2554 9					
09	DLQ	G-10	21695	-0-	21695	37316	617 1	17272 3	Y	3200	3185 0	1 8	107
							286 4	3520 9					
10	DLQ	G-10	18093	-0-	18093	55409	734 1	13713 3	Y	2597	2500 0		204
							789 4	2857 9					
11	DLQ	G-10	23002	-0-	23002	78411	572 1	18024 3	Y	3392	3491 0	1 8	104
							675 4	3731 9					
12	97962	X	19551	-0-	-78411	-0-	494 1	15002 3	Y	2877	2922 0	1 8	58
							890 4	3165 9					
*01	17223	X	17223	-0-	-0-	-0-	440 1	12637 3	Y	2672	2659 0		71
							1207 4	2939 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 10-3D		WELL #:		4H	RRCID ->	284257	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	11568	PERF.	12115	-	19415
M	O	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
08	DLQ	G-10	34684	-0-	34684	34684	1337 1	29115 3	Y	3502	3519 0	4 8		54
							380 4	3852 9						
09	DLQ	G-10	25337	-0-	25337	60021	951 1	21548 3	Y	2195	2154 0	2 8		93
							423 4	2415 9						
10	DLQ	G-10	30719	-0-	30719	90740	1459 1	25390 3	Y	3065	3070 0	1 8		87
							498 4	3372 9						
11	DLQ	G-10	29818	-0-	29818	120558	1230 1	24870 3	Y	3042	3068 0	2 8		59
							372 4	3346 9						
*12	149776	X	29218	-0-	-120558	-0-	1388 1	23749 3	Y	3275	3202 0	1 8		131
							478 4	3603 9						
*01	26697	X	26697	-0-	-0-	-0-	1267 1	21471 3	Y	2966	3028 0			69
							696 4	3263 9						
-----														
GEORGE 1		WELL #:		1H	RRCID ->	284281	COMPL. DATE	10/16/2018	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	11192	-	22200
08	DLQ	G-10	52371	-0-	52371	52371	49762 3	102 4	Y	2279	2302 0			26
							2507 9							
09	DLQ	G-10	46779	-0-	46779	99150	44324 3	104 4	Y	2137	2109 0			54
							2351 9							
10	DLQ	G-10	47758	-0-	47758	146908	45309 3	115 4	Y	2122	2138 0			38
							2334 9							
11	DLQ	G-10	44852	-0-	44852	191760	42728 3	101 4	Y	1839	1853 0			24
							2023 9							
12	237176	X	45416	-0-	-191760	-0-	42931 3	230 4	Y	2050	2044 0			30
							2255 9							
*01	44397	X	44397	-0-	-0-	-0-	41892 3	412 4	Y	1903	1873 0			60
							2093 9							
-----														
HERC STATE 6		WELL #:		1H	RRCID ->	284353	COMPL. DATE	05/19/2018	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	11246	-	15783
08	28055	X	17399	-0-	-10656	-0-	14029 3	3370 9	N	3064	3045 0			140
09	24810	X	-0-	-0-	-24810	-0-			N	526	162 0			504
10	25637	X	9241	-0-	-16396	-0-	274 1	6213 3	Y	1913	2279 0	135 1		3
							650 4	2104 9						
11	24810	X	13440	-0-	-11370	-0-	527 1	9522 3	Y	2534	2529 0			8
							604 4	2787 9						
12	22692	X	11681	-0-	-11011	-0-	852 1	7408 3	Y	2379	2381 0			6
							804 4	2617 9						
01	17391	X	8992	-0-	-8399	-0-	773 1	4796 3	Y	2347	2335 0			18
							841 4	2582 9						
-----														
HATTIE 3		WELL #:		1H	RRCID ->	284595	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL DEPTH	11099	PERF.	11180	-	21580
08	DLQ	G-10	8258	-0-	8258	8258	7403 3	855 9	Y	777	787 0			10
09	DLQ	G-10	7748	-0-	7748	16006	6870 3	878 9	Y	798	796 0			12
10	DLQ	G-10	8575	-0-	8575	24581	7625 3	950 9	Y	864	866 0			10
11	DLQ	G-10	7955	-0-	7955	32536	7053 3	902 9	Y	820	818 0			12
12	40961	X	8425	-0-	-32536	-0-	7334 3	86 4	Y	914	915 0			11
							1005 9							
*01	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	7822 3	21 4	Y	902	898 0			15
							992 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
WENDY STATE 18		WELL #:		1H	RRCID -> 284637	COMPL. DATE 06/09/2018	TOTAL	DEPTH 10947	PERF.11043	- 15699							
M	O	ALLOW CODE	GAS 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			
08		33976 X	27396	-0-	-6580	-0-	20878	3	1051	4	N	4970	4823	0	14	8	247
							5467	9									
09		32400 X	18165	-0-	-14235	-0-	14125	3	378	4	N	3329	3444	0			132
							3662	9									
10		30287 X	717	-0-	-29570	-0-	711	3	5	4	N	1	58	0			75
							1	9									
11		28170 X	28001	-0-	-169	-0-	21830	3	234	4	N	5397	5177	0	29	8	266
							5937	9									
12		38661 X	38661	-0-	-0-	-0-	30112	3	671	4	N	7162	7257	0	29	8	142
							7878	9									
*01		38994 X	38994	-0-	-0-	-0-	30621	3	864	4	N	6826	6715	0			253
							7509	9									
BOYD 21		WELL #:		5H	RRCID -> 285011	COMPL. DATE 07/22/2018	TOTAL	DEPTH 11774	PERF.12210	- 16536							
08	DLQ	G-10	17233	-0-	17233	17233	653	1	10805	3	Y	4844	4806	0	26	8	109
							447	4	5328	9							
09	DLQ	G-10	19528	-0-	19528	36761	754	1	13159	3	Y	4645	4640	0			114
							505	4	5110	9							
10	DLQ	G-10	22784	-0-	22784	59545	1415	1	16035	3	Y	4717	4674	0	69	8	88
							145	4	5189	9							
11	DLQ	G-10	17963	-0-	17963	77508	1614	1	11824	3	Y	4045	3990	0	52	8	91
							75	4	4450	9							
12		94969 X	17461	-0-	-77508	-0-	1446	1	11344	3	Y	3940	3942	0	3	8	86
							337	4	4334	9							
*01		16146 X	16146	-0-	-0-	-0-	1622	1	10409	3	Y	3400	3382	0	13	8	91
							375	4	3740	9							
BIG HORN 56-1-19		WELL #:		2H	RRCID -> 285074	COMPL. DATE 08/07/2018	TOTAL	DEPTH 10619	PERF.10981	- 15776							
08	DLQ	G-10	18633	-0-	18633	18633	16700	3	1933	9	Y	1757	1901	0	21	8	73
							563	1	16674	3	Y	2087	2093	0	32	8	35
09	DLQ	G-10	19533	-0-	19533	38166	2296	9									
							574	1	15194	3	Y	2266	2190	0	36	8	75
							879	4	2493	9							
11	DLQ	G-10	18565	-0-	18565	75871	539	1	15381	3	Y	2240	2253	0	29	8	33
							181	4	2464	9							
*12		93174 X	17303	-0-	-75871	-0-	548	1	14224	3	Y	2126	2055	0	49	8	55
							192	4	2339	9							
*01		17804 X	17804	-0-	-0-	-0-	529	1	14805	3	Y	2055	1981	0	68	8	61
							209	4	2261	9							
BIG HORN 56-1-19		WELL #:		3H	RRCID -> 285171	COMPL. DATE 08/07/2018	TOTAL	DEPTH 10472	PERF.10863	- 15662							
08	DLQ	G-10	25669	-0-	25669	25669	18432	3	817	4	Y	5836	5778	0	25	8	244
							6420	9									
09	DLQ	G-10	26719	-0-	26719	52388	571	1	19937	3	Y	5470	5584	0	38	8	92
							194	4	6017	9							
10	DLQ	G-10	24680	-0-	24680	77068	600	1	17588	3	Y	4986	4868	0	44	8	166
							1007	4	5485	9							
11	DLQ	G-10	24640	-0-	24640	101708	590	1	18575	3	Y	4787	4846	0	35	8	72
							209	4	5266	9							
12		120882 X	19174	-0-	-101708	-0-	530	1	14327	3	Y	3831	3752	0	51	8	100
							103	4	4214	9							
*01		21358 X	21358	-0-	-0-	-0-	535	1	15998	3	Y	4194	4094	0	74	8	126
							212	4	4613	9							



OIL AND GAS DIVISION

-----													
PHANTOM (WOLFECAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 9-4D				//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WARD
				WELL #:	4H	RRCID ->	285307	COMPL. DATE	09/18/2018	TOTAL DEPTH	10947	PERF.11276	- 21409
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
-----													
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	58	0	-0-
09	DLQ	G-10	26780	-0-	26780	26780	685	1	Y	3705	3506	0	42 8 157
							394	4					
							984	1	Y	3515	3564	0	55 8 53
							320	4					
10	DLQ	G-10	27906	-0-	27906	54686	984	1	Y	4115	4046	0	72 8 50
							765	1	Y	4661	4530	0	120 8 61
							487	4					
11	DLQ	G-10	45006	-0-	45006	99692	862	1	Y	4414	4207	0	148 8 120
							1713	4					
12	140267	X	40575	-0-	-99692	-0-	855	1	Y	4414	4207	0	148 8 120
							1490	4					
*01	38617	X	38617	-0-	-0-	-0-							
-----													
YMC 9				WELL #:	2H	RRCID ->	285309	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	10881	PERF.11298	- 16014
08	DLQ	G-10	20605	-0-	20605	20605	17290	3	Y	2767	2788	0	23 8 62
							3044	9					
09	DLQ	G-10	18177	-0-	18177	38782	15175	3	Y	2532	2518	0	28 8 48
							2785	9					
10	DLQ	G-10	17775	-0-	17775	56557	14785	3	Y	2524	2486	0	33 8 53
							2776	9					
11	DLQ	G-10	17278	-0-	17278	73835	14549	3	Y	2320	2262	0	26 8 85
							2552	9					
12	91469	X	17634	-0-	-73835	-0-	14856	3	Y	2273	2250	0	51 8 57
							2500	9					
*01	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	14260	3	Y	2082	2023	0	63 8 53
							2290	9					
-----													
CBR 9-4E				WELL #:	5H	RRCID ->	285310	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	10782	PERF.11087	- 21191
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	73	0	-0-
09	DLQ	G-10	18924	-0-	18924	18924	467	1	Y	2703	2559	0	29 8 115
							1330	4					
10	DLQ	G-10	16946	-0-	16946	35870	655	1	Y	2222	2270	0	33 8 34
							371	4					
11	DLQ	G-10	25900	-0-	25900	61770	529	1	Y	2774	2733	0	41 8 34
							506	4					
12	87543	X	25773	-0-	-61770	-0-	619	1	Y	3873	3783	0	73 8 51
							1580	4					
*01	26342	X	26342	-0-	-0-	-0-	666	1	Y	3742	3593	0	98 8 102
							702	4					
-----													
CBR 9-4A				WELL #:	1H	RRCID ->	285318	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	10763	PERF.11036	- 21160
08	DLQ	G-10	40917	-0-	40917	40917	35708	3	Y	4715	4603	0	46 8 182
							5187	9					
09	DLQ	G-10	37576	-0-	37576	78493	32488	3	Y	4617	4685	0	60 8 54
							5079	9					
10	DLQ	G-10	30352	-0-	30352	108845	26155	3	Y	3806	3783	0	77
							4187	9					
11	DLQ	G-10	38937	-0-	38937	147782	34152	3	Y	4347	4289	0	61 8 74
							4782	9					
12	169739	X	21957	-0-	-147782	-0-	17593	3	Y	3855	3798	0	60 8 71
							4241	9					
*01	21868	X	21868	-0-	-0-	-0-	17062	3	Y	3930	3852	0	77 8 72
							4323	9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 9-4C		WELL #: 3H		RRCID -> 285345		COMPL. DATE 09/15/2018				TOTAL DEPTH 10810 PERF.11101 - 21221				
M	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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	DLQ G-10	70320	-0-	70320	70320	2880	1	54193	3	Y	9929	9772	0	76 8 246
						2325	4	10922	9					
09	DLQ G-10	48718	-0-	48718	119038	1129	1	39444	3	Y	7252	7115	0	75 8 308
						168	4	7977	9					
10	DLQ G-10	15461	-0-	15461	134499	449	1	12170	3	Y	2077	2353	0	32
						557	4	2285	9					
11	DLQ G-10	52033	-0-	52033	186532	844	1	45150	3	Y	5071	4958	0	83 8 62
						461	4	5578	9					
12	DLQ G-10	36435	-0-	36435	222967	782	1	28776	3	Y	4976	4868	0	105 8 65
						1403	4	5474	9					
*01	255179 X	32212	-0-	-222967	-0-	741	1	26370	3	Y	4371	4197	0	120 8 119
						293	4	4808	9					
CBR 9-4F		WELL #: 6H		RRCID -> 285371		COMPL. DATE 01/12/2019				TOTAL DEPTH 10973 PERF.11287 - 21395				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	506	1	17618	3	Y	-0-	53	0	-0-
						786	4	2805	9					108
09	DLQ G-10	21715	-0-	21715	21715	792	1	18363	3	Y	2550	2407	0	35 8 108
						458	4	3246	9					
10	DLQ G-10	22859	-0-	22859	44574	792	1	18363	3	Y	2951	2971	0	43 8 45
						458	4	3246	9					
11	DLQ G-10	33970	-0-	33970	78544	650	1	28308	3	Y	4058	4000	0	53 8 50
						548	4	4464	9					
*12	DLQ G-10	25582	-0-	25582	104126	617	1	17598	3	Y	3865	3794	0	70 8 51
						3115	4	4252	9					
*01	127402 X	23276	-0-	-104126	-0-	617	1	17982	3	Y	3524	3394	0	85 8 96
						801	4	3876	9					
CBR 9-4B		WELL #: 2H		RRCID -> 285493		COMPL. DATE 09/12/2018				TOTAL DEPTH 10931 PERF.11426 - 21473				
08	DLQ G-10	29076	-0-	29076	29076	26077	3	21	4	Y	2707	2714	0	34 8 104
						2978	9							
09	DLQ G-10	41908	-0-	41908	70984	37073	3	31	4	Y	4367	4352	0	68 8 51
						4804	9							
10	DLQ G-10	43483	-0-	43483	114467	38107	3	32	4	Y	4858	4810	0	99
						5344	9							
11	DLQ G-10	50317	-0-	50317	164784	45455	3	7	4	Y	4414	4357	0	81 8 75
						4855	9							
*12	DLQ G-10	30652	-0-	30652	195436	25532	3	21	4	Y	4635	4541	0	84 8 85
						5099	9							
*01	226265 X	30829	-0-	-195436	-0-	25730	3	129	4	Y	4518	4407	0	114 8 82
						4970	9							
ROADRUNNER STATE 2		WELL #: 2H		RRCID -> 285514		COMPL. DATE 04/14/2019				TOTAL DEPTH 10934 PERF.11236 - 20933				
08	DLQ G-10	76015	-0-	76015	76015	67705	3	874	4	Y	6760	6801	0	182
						7436	9							
09	DLQ G-10	79603	-0-	79603	155618	70765	3	812	4	Y	7296	7367	0	111
						8026	9							
10	DLQ G-10	78591	-0-	78591	234209	68709	3	1534	4	Y	7589	7553	0	147
						8348	9							
11	DLQ G-10	67768	-0-	67768	301977	60535	3	72	4	Y	6510	6537	0	120
						7161	9							
12	DLQ G-10	61389	-0-	61389	363366	53030	3	1926	4	Y	5848	5806	0	162
						6433	9							
*01	414559 X	51193	-0-	-363366	-0-	45379	3	743	4	Y	4610	4685	0	87
						5071	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
ROADRUNNER STATE 2		WELL #:		3H	RRCID ->	285516	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL	DEPTH	11118	PERF.11336	-	21010	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08	DLQ	G-10	31512	-0-	31512	31512	29410	3	78	4	Y	1840	1790	0	50
							2024	9							
09	DLQ	G-10	21193	-0-	21193	52705	20231	3	3	4	Y	872	909	0	13
							959	9							
10	DLQ	G-10	16333	-0-	16333	69038	15948	3	4	4	Y	346	352	0	7
							381	9							
11	DLQ	G-10	20488	-0-	20488	89526	18912	3	12	4	Y	1422	1403	0	26
							1564	9							
12	DLQ	G-10	43672	-0-	43672	133198	39578	3	616	4	Y	3162	3101	0	87
							3478	9							
*01	178631	X	45433	-0-	-133198	-0-	41776	3	115	4	Y	3220	3246	0	61
							3542	9							
-----															
PECOS STATE 39-46A		WELL #:		1H	RRCID ->	285530	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	10672	PERF.11113	-	21330	
08	DLQ	G-10	45728	-0-	45728	45728	38921	3	38	4	Y	6154	6286	0	82
							6769	9							
09	DLQ	G-10	43724	-0-	43724	89452	740	1	36799	3	Y	5533	5498	0	117
							99	4	6086	9					
10	DLQ	G-10	44232	-0-	44232	133684	1142	1	36567	3	Y	5930	5803	0	162
							6523	9							
11	DLQ	G-10	30895	-0-	30895	164579	679	1	25848	3	Y	3888	3881	0	121
							91	4	4277	9					
12	DLQ	G-10	20234	-0-	20234	184813	417	1	15693	3	Y	2185	2245	0	-0-
							1720	4	2404	9					
*01	230623	X	45810	-0-	-184813	-0-	1072	1	37397	3	Y	6063	5863	0	28
							672	4	6669	9					
-----															
PECOS STATE 39-46B		WELL #:		2H	RRCID ->	285533	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	10641	PERF.11186	-	21026	
08	DLQ	G-10	59251	-0-	59251	59251	50048	3	9203	9	Y	8366	8615	0	112
							893	1	44548	3	Y	7678	7627	0	163
09	DLQ	G-10	53887	-0-	53887	113138	8446	9							
							1237	1	39611	3	Y	6557	6451	0	180
							7213	9							
11	DLQ	G-10	60209	-0-	60209	221408	1308	1	49866	3	Y	8128	7963	0	253
							94	4	8941	9					
12	DLQ	G-10	78949	-0-	78949	300357	1547	1	64576	3	Y	11563	11591	0	-0-
							107	4	12719	9					
*01	356859	X	56502	-0-	-300357	-0-	1290	1	45814	3	Y	8535	8288	0	40
							9	4	9389	9					
-----															
PECOS 39		WELL #:		1H	RRCID ->	285537	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL	DEPTH	10402	PERF.10911	-	15671	
08	DLQ	G-10	27409	-0-	27409	27409	21402	3	5	4	Y	5456	5588	0	149
							6002	9							
09	DLQ	G-10	25752	-0-	25752	53161	20559	3	16	4	Y	4706	4758	0	97
							5177	9							
10	DLQ	G-10	23927	-0-	23927	77088	19261	3	4666	9	Y	4242	4144	0	153
							21376	3	23	4	Y	4388	4324	0	179
							4827	9							
*12	DLQ	G-10	23939	-0-	23939	127253	19394	3	521	4	Y	3658	3666	0	105
							4024	9							
*01	146981	X	19728	-0-	-127253	-0-	15262	3	443	4	Y	3657	3596	0	97
							4023	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	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						
08	DLQ G-10	7575	-0-	7575	7575	6961	3	2	4	Y	556	581	0	9	8	7		
09	DLQ G-10	9659	-0-	9659	17234	612	9	170	1	8498	3	Y	901	889	0	19		
10	DLQ G-10	4962	-0-	4962	22196	991	9	134	1	4294	3	Y	485	482	0	10	8	12
11	DLQ G-10	5585	-0-	5585	27781	534	9	131	1	4974	3	Y	421	411	0	9	8	13
12	DLQ G-10	7236	-0-	7236	35017	17	4	148	1	5373	3	Y	817	808	0	22	8	-0-
*01	39817 X	4800	-0-	-35017	-0-	816	4	124	1	4267	3	Y	258	237	0	20	8	1
						125	4			284	9							
PECOS STATE 39-46D		WELL #: 4H		RRCID -> 285544		COMPL. DATE 11/17/2018				TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924								
08	DLQ G-10	44212	-0-	44212	44212	36372	3	89	4	Y	7046	7227	0	47	8	94		
09	DLQ G-10	42379	-0-	42379	86591	7751	9	693	1	34520	3	Y	6488	6445	0		137	
10	DLQ G-10	39482	-0-	39482	126073	29	4	1001	1	32010	3	Y	5829	5746	0	72	8	148
11	DLQ G-10	52932	-0-	52932	179005	59	4	1116	1	42531	3	Y	8368	8178	0	78	8	260
12	DLQ G-10	71242	-0-	71242	250247	80	4	1331	1	54230	3	Y	12964	13031	0	193	8	-0-
*01	293518 X	43271	-0-	-250247	-0-	1421	4	1421	4	14260	9	Y	6577	6388	0	158	8	31
						987	1	368	4	34681	3	Y						
						368	4			7235	9							
ROADRUNNER STATE 2		WELL #: 1H		RRCID -> 285558		COMPL. DATE 11/13/2018				TOTAL DEPTH 11059 PERF.11271 - 20850								
08	DLQ G-10	48731	-0-	48731	48731	42486	3	1903	4	Y	3947	3960	0			106		
09	DLQ G-10	44246	-0-	44246	92977	4342	9	38005	3	2371	4	Y	3518	3570	0		54	
10	DLQ G-10	45159	-0-	45159	138136	3870	9	36848	3	4452	4	Y	3508	3494	0		68	
11	DLQ G-10	45681	-0-	45681	183817	3859	9	40487	3	1602	4	Y	3265	3273	0		60	
12	DLQ G-10	47549	-0-	47549	231366	3592	9	41220	3	2693	4	Y	3305	3274	0		91	
*01	276993 X	45627	-0-	-231366	-0-	3636	9	41109	3	1109	4	Y	3099	3131	0		59	
						3409	9											
BUNIN 4		WELL #: 3H		RRCID -> 285585		COMPL. DATE 02/17/2015				TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787								
08	17081 X	17081	-0-	-0-	-0-	441	1	12011	3	N	3265	2540	0	742	1	721		
09	19041 X	19041	-0-	-0-	-0-	1037	4	3592	9			17	8					
10	17415 X	17415	-0-	-0-	-0-	535	1	14161	3	N	3547	2830	0	721	1	689		
11	16752 X	16752	-0-	-0-	-0-	443	4	3902	9			28	8					
12	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	547	1	12952	3	N	3232	2476	0	731	1	684		
*01	13302 X	13302	-0-	-0-	-0-	361	4	3555	9			30	8					
						573	1	12352	3	N	3157	2484	0	737	1	596		
						354	4	3473	9			24	8					
						686	1	8755	3	N	2854	2161	0	757	1	499		
						416	4	3139	9			33	8					
						920	1	8328	3	N	3358	2761	0	367	1	687		
						360	4	3694	9			42	8					



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
BUNIN 4		WELL #:		2H	RRCID ->	285691	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	10380	PERF.10884	- 14700		
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	EOM BALANCE
08		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			269
09		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	3661	3	122	4	N	1133	773 1	7 8 622
							1246	9						
10		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	3858	3	123	4	N	1145	1475 1	9 8 283
							1260	9						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		283
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		283
*01		159 X	159	-0-	-0-	-0-	88	3	6	4	N	59		342
							65	9						

CBR 18		WELL #:		3H	RRCID ->	285706	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	10492	PERF.10713	- 14337		
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	EOM BALANCE
08		6665 X	2341	-0-	-4324	-0-	1832	3	45	4	N	422	519 1	2 8 476
							464	9						
09		6450 X	3888	-0-	-2562	-0-	2881	3	104	4	N	821	701 1	6 8 590
							903	9						
10		6665 X	4596	-0-	-2069	-0-	3488	3	154	4	N	867	682 1	8 8 767
							954	9						
11		6450 X	1551	-0-	-4899	-0-	1288	3	28	4	N	214	537 1	2 8 442
							235	9						
*12		5921 X	5396	-0-	-525	-0-	2842	3	1549	4	N	914	872 1	14 8 470
							1005	9						
*01		7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	5679	3	121	4	N	1128	845 1	25 8 728
							1241	9						

BUNIN 4		WELL #:		7H	RRCID ->	285711	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	10421	PERF.10765	- 13381		
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	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	14961	-0-	14961	14961	13689	3	117	4	Y	1050	992 1	18 8 919
							1155	9						
09	DLQ	G-10	13566	-0-	13566	28527	12451	3	99	4	Y	924	828 1	23 8 992
							1016	9						
10	DLQ	G-10	10852	-0-	10852	39379	9853	3	93	4	Y	824	975 1	23 8 818
							906	9						
11	DLQ	G-10	18783	-0-	18783	58162	17562	3	109	4	Y	1011	1011 1	32 8 786
							1112	9						
*12		66368 X	8206	-0-	-58162	-0-	6952	3	121	4	Y	1030	905 1	23 8 888
							1133	9						
*01		14973 X	8235	-0-	-6738	-0-	7334	3	89	4	Y	738	819 1	33 8 865
							812	9						

BUNIN 4		WELL #:		8H	RRCID ->	285712	COMPL. DATE	04/18/2016	TOTAL DEPTH	10379	PERF.10754	- 15080		
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	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	8013	-0-	8013	8013	4279	3	1136	4	Y	2362	2293 1	7 8 1171
							2598	9						
09	DLQ	G-10	6750	-0-	6750	14763	3971	3	460	4	Y	2108	1922 1	8 8 1349
							2319	9						
10	DLQ	G-10	6249	-0-	6249	21012	4216	3	298	4	Y	1577	1997 1	10 8 919
							1735	9						
11	DLQ	G-10	5113	-0-	5113	26125	2217	3	425	4	Y	2246	2291 1	5 8 869
							2471	9						
*12	DLQ	G-10	6203	-0-	6203	32328	3575	3	256	4	Y	2156	1933 1	13 8 1079
							2372	9						
*01		41921 X	9593	-0-	-32328	-0-	7303	3	223	4	Y	1879	2035 1	33 8 1083
							2067	9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 10		WELL #: 3H		RRCID -> 285718		COMPL. DATE 05/22/2014				TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904				
M O	ALLOW 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
08	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-			104
09	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	6079	3	252	4	N	2054	1664	1 12 8	482
						2259	9							
10	4836 X	2219	-0-	-2617	-0-	1605	3	55	4	N	508	562	1 4 8	424
						559	9							
11	4680 X	3424	-0-	-1256	-0-	2800	3	70	4	N	504	569	1 5 8	354
						554	9							
12	4836 X	4593	-0-	-243	-0-	3155	3	598	4	N	764	581	1 13 8	524
						840	9							
*01	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	4521	3	207	4	N	1019	979	1 21 8	543
						1121	9							
CBR 10		WELL #: 4H		RRCID -> 285719		COMPL. DATE 05/27/2015				TOTAL DEPTH 10988 PERF.11283 - 15403				
08	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	937	1	6416	3	N	1458	1472	1 10 8	244
						115	4	1604	9					
09	9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	915	1	6829	3	N	1461	1323	1 14 8	368
						84	4	1607	9					
10	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	844	1	5646	3	N	1496	1493	1 15 8	356
						126	4	1646	9					
11	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	886	1	6970	3	N	1543	1515	1 14 8	370
						76	4	1697	9					
*12	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	936	1	5560	3	N	1520	1542	1 22 8	326
						243	4	1672	9					
*01	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	945	1	6225	3	N	1484	1525	1 33 8	252
						316	4	1632	9					
CBR 12		WELL #: 3H		RRCID -> 285720		COMPL. DATE 09/09/2014				TOTAL DEPTH 11224 PERF.11495 - 14381				
08	7285 X	7242	-0-	-43	-0-	5803	3	120	4	N	1199	1341	1 8 8	131
						1319	9							
09	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	5812	3	25	4	N	1168	965	1 11 8	323
						1285	9							
10	7223 X	6787	-0-	-436	-0-	5461	3	13	4	N	1194	1307	1 12 8	198
						1313	9							
11	7020 X	5947	-0-	-1073	-0-	4664	3	43	4	N	1127	1146	1 8 8	171
						1240	9							
12	7347 X	6796	-0-	-551	-0-	5444	3	19	4	N	1212	965	1 19 8	399
						1333	9							
*01	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	6212	3	24	4	N	1115	1116	1 27 8	371
						1227	9							
CBR 12		WELL #: 4H		RRCID -> 285721		COMPL. DATE 07/02/2015				TOTAL DEPTH 11215 PERF.11396 - 15020				
08	11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	8793	3	574	4	N	1686	1506	1 12 8	543
						1855	9							
09	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	7732	3	373	4	N	1507	1690	1 15 8	345
						1658	9							
10	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	7321	3	365	4	N	1462	1481	1 17 8	309
						1608	9							
11	9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	7051	3	379	4	N	1443	1559	1 13 8	180
						1587	9							
12	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	6930	3	396	4	N	1486	1125	1 25 8	516
						1635	9							
*01	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	4686	3	404	4	N	968	1149	1 22 8	135
						1065	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 14		WELL #:		2H	RRCID -> 285722	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	10928	PERF.11266	- 15454		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
08		8153 X	6992	-0-	-1161	-0-	936 1	4272 3	N	1477	1516 1	7 8	226
							159 4	1625 9					
09		7890 X	4757	-0-	-3133	-0-	810 1	2414 3	N	1263	948 1	6 8	535
							144 4	1389 9					
10		8060 X	5156	-0-	-2904	-0-	619 1	2750 3	N	1097	959 1	9 8	664
							580 4	1207 9					
11		7320 X	5612	-0-	-1708	-0-	865 1	3224 3	N	1247	1548 1	8 8	355
							151 4	1372 9					
12		7037 X	5645	-0-	-1392	-0-	790 1	3398 3	N	1161	1164 1	15 8	337
							180 4	1277 9					
01		7006 X	6849	-0-	-157	-0-	849 1	4344 3	N	1342	1141 1	24 8	514
							180 4	1476 9					
-----													
CBR 16		WELL #:		7H	RRCID -> 285723	COMPL. DATE	04/01/2016	TOTAL DEPTH	10989	PERF.11313	- 15739		
08		12493 X	10094	-0-	-2399	-0-	867 1	7254 3	N	1753	1855 1	11 8	263
							45 4	1928 9					
09		12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	898 1	8906 3	N	2098	1551 1	18 8	792
							187 4	2308 9					
10		12496 X	12496	-0-	-0-	-0-	899 1	9236 3	N	2099	2075 1	22 8	794
							52 4	2309 9					
11		11781 X	11781	-0-	-0-	-0-	853 1	8690 3	N	1983	2130 1	17 8	630
							57 4	2181 9					
12		12710 X	12140	-0-	-570	-0-	943 1	8831 3	N	2066	1912 1	33 8	751
							93 4	2273 9					
01		12710 X	11868	-0-	-842	-0-	946 1	8565 3	N	2067	2296 1	42 8	480
							83 4	2274 9					
-----													
CBR 2		WELL #:		2H	RRCID -> 285724	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	11165	PERF.11661	- 15781		
08		8494 X	782	-0-	-7712	-0-	556 1	226 9	N	205	1 8		305
							702 1	558 3	N	264	374 1	2 8	193
09		1890 X	1550	-0-	-340	-0-	290 9						
10		3255 X	2578	-0-	-677	-0-	877 1	1197 3	N	458	387 1	5 8	259
							504 9						
11		3150 X	2340	-0-	-810	-0-	742 1	963 3	N	572	584 1	3 8	244
							6 4	629 9					
*12		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	785 1	1716 3	N	743	585 1	8 8	394
							817 9						
*01		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	895 1	2693 3	N	786	965 1	16 8	199
							9 4	865 9					
-----													
CBR 2		WELL #:		4H	RRCID -> 285725	COMPL. DATE	11/07/2015	TOTAL DEPTH	11119	PERF.11609	- 15797		
08		14514 X	14514	-0-	-0-	-0-	946 1	10832 3	N	1798	1718 1	16 8	481
							758 4	1978 9					
09		11582 X	11582	-0-	-0-	-0-	908 1	8881 3	N	1448	1522 1	18 8	389
							200 4	1593 9					
10		12937 X	12937	-0-	-0-	-0-	908 1	10010 3	N	1645	1710 1	25 8	299
							209 4	1810 9					
11		11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	867 1	8522 3	N	1479	1555 1	17 8	206
							212 4	1627 9					
12		9608 X	9608	-0-	-0-	-0-	936 1	6991 3	N	1351	1132 1	28 8	397
							195 4	1486 9					
*01		9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	912 1	6839 3	N	1412	1496 1	35 8	278
							180 4	1553 9					



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 16		WELL #: 2H		RRCID -> 285728		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104			
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			
08	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	4517 3	112 4	N	1045	1101 1	6 8	327	
						1150 9							
09	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	2676 3	74 4	N	665	398 1	5 8	589	
						732 9							
10	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	1734 3	65 4	N	603	1093 1	4 8	95	
						663 9							
11	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	911 3	39 4	N	363	355 1	2 8	101	
						399 9							
12	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	4491 3	1283 4	N	1649	1175 1	20 8	555	
						1814 9							
*01	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	6193 3	332 4	N	1673	1545 1	29 8	654	
						1840 9							

PECOS 39 PILOT		WELL #: 1		RRCID -> 285744		COMPL. DATE 09/22/2018				TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CBR 22		WELL #: 5H		RRCID -> 285763		COMPL. DATE 04/20/2015				TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264			
08	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			177	
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			177	
10	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	318 1	1957 3	N	616	166 1	5 8	622	
						88 4	678 9						
11	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	352 1	1732 3	N	654	714 1	4 8	558	
						70 4	719 9						
*12	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	383 1	1555 3	N	489	352 1	7 8	688	
						64 4	538 9						
*01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	368 1	2495 3	N	567	737 1	13 8	505	
						87 4	624 9						

GEORGE 1		WELL #: 3H		RRCID -> 285795		COMPL. DATE 05/14/2019				TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718			
08	DLQ G-10	65539	-0-	65539	65539	62173 3	183 4	Y	2894	2924 0		33	
						3183 9							
09	DLQ G-10	59605	-0-	59605	125144	56570 3	131 4	Y	2640	2606 0		67	
						2904 9							
10	DLQ G-10	62496	-0-	62496	187640	59289 3	160 4	Y	2770	2788 0		49	
						3047 9							
11	DLQ G-10	59697	-0-	59697	247337	56521 3	137 4	Y	2763	2776 0		36	
						3039 9							
12	DLQ G-10	59940	-0-	59940	307277	55333 3	1682 4	Y	2659	2656 0		39	
						2925 9							
*01	367422 X	60145	-0-	-307277	-0-	55992 3	1201 4	Y	2684	2639 0		84	
						2952 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC GEORGE 1		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 285796	COMPL. DATE 05/11/2019	TOTAL DEPTH 11098	PERF.11260	- 22457							
08	DLQ	G-10	73083	-0-	73083	73083	68651	3	998	4	Y	3122	3155	0	36
							3434	9							
09	DLQ	G-10	68337	-0-	68337	141420	63586	3	1401	4	Y	3045	3004	0	77
							3350	9							
10	DLQ	G-10	68687	-0-	68687	210107	62501	3	2886	4	Y	3000	3023	0	54
							3300	9							
11	DLQ	G-10	65945	-0-	65945	276052	62128	3	518	4	Y	2999	3013	0	40
							3299	9							
12	DLQ	G-10	66873	-0-	66873	342925	59060	3	4547	4	Y	2969	2965	0	44
							3266	9							
*01	409134	X	66209	-0-	-342925	-0-	60562	3	2434	4	Y	2921	2873	0	92
							3213	9							
GEORGE 1		WELL #: 4H		RRCID -> 285797	COMPL. DATE 12/10/2018	TOTAL DEPTH 11012	PERF.11130	- 22000							
08	DLQ	G-10	56550	-0-	56550	56550	51960	3	1267	4	Y	3021	3054	0	34
							3323	9							
09	DLQ	G-10	53040	-0-	53040	109590	47796	3	2516	4	Y	2480	2451	0	63
							2728	9							
10	DLQ	G-10	54696	-0-	54696	164286	47337	3	4612	4	Y	2497	2515	0	45
							2747	9							
11	DLQ	G-10	52081	-0-	52081	216367	48208	3	1501	4	Y	2156	2173	0	28
							2372	9							
12	DLQ	G-10	51849	-0-	51849	268216	48176	3	1464	4	Y	2008	2006	0	30
							2209	9							
*01	319880	X	51664	-0-	-268216	-0-	48679	3	864	4	Y	1928	1898	0	60
							2121	9							
CBR 22		WELL #: 11H		RRCID -> 285849	COMPL. DATE 03/16/2017	TOTAL DEPTH 10976	PERF.10826	- 15610							
08	DLQ	G-10	10382	-0-	10382	10382	689	1	7078	3	Y	1322	1288	0	65
							1161	4	1454	9					
09	DLQ	G-10	9547	-0-	9547	19929	658	1	7282	3	Y	1327	1329	0	47
							147	4	1460	9					
10	31587	X	11658	-0-	-19929	-0-	628	1	9294	3	Y	1305	1240	0	89
							300	4	1436	9					
11	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	612	1	8893	3	Y	1264	1266	0	70
							142	4	1390	9					
*12	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	659	1	8053	3	Y	1291	1114	0	217
							442	4	1420	9					
01	9424	X	8656	-0-	-768	-0-	565	1	6637	3	Y	1232	1313	0	104
							99	4	1355	9					
CBR 22		WELL #: 12H		RRCID -> 285853	COMPL. DATE 03/26/2017	TOTAL DEPTH 10885	PERF.10813	- 15597							
08	DLQ	G-10	13092	-0-	13092	13092	860	1	10079	3	Y	1721	1672	0	85
							260	4	1893	9					
09	DLQ	G-10	11682	-0-	11682	24774	741	1	8816	3	Y	1728	1733	0	61
							224	4	1901	9					
10	29813	X	5039	-0-	-24774	-0-	568	1	2714	3	Y	1415	1371	0	97
							200	4	1557	9					
11	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	682	1	11132	3	Y	1509	1501	0	83
							125	4	1660	9					
12	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	782	1	9472	3	Y	1413	1224	0	237
							185	4	1554	9					
*01	14182	X	14182	-0-	-0-	-0-	776	1	11562	3	Y	1596	1645	0	133
							88	4	1756	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 22		WELL #: 14H		RRCID -> 285857		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531			
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
08	DLQ	G-10	12074	-0-	12074	12074	755 1	9612 3	Y	1409	1371 0	13 8	69
							157 4	1550 9					
09	DLQ	G-10	12008	-0-	12008	24082	664 1	9612 3	Y	1454	1451 0	21 8	51
							133 4	1599 9					
10	36195	X	12113	-0-	-24082	-0-	605 1	9862 3	Y	1344	1281 0	23 8	91
							168 4	1478 9					
11	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	418 1	613 3	Y	1080	1109 0	2 8	60
							119 4	1188 9					
12	10137	X	6223	-0-	-3914	-0-	606 1	4063 3	Y	1188	1030 0	17 8	201
							247 4	1307 9					
01	10137	X	10120	-0-	-17	-0-	695 1	7687 3	Y	1450	1492 0	37 8	122
							143 4	1595 9					
CBR 14		WELL #: 4H		RRCID -> 285858		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553			
08	11625	X	10924	-0-	-701	-0-	907 1	6310 3	N	1809	1907 1	12 8	426
							1717 4	1990 9					
09	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	910 1	8420 3	N	1896	1522 1	18 8	782
							409 4	2086 9					
10	11625	X	8930	-0-	-2695	-0-	806 1	6016 3	N	1487	1906 1	16 8	347
							472 4	1636 9					
11	10560	X	10096	-0-	-464	-0-	894 1	7057 3	N	1725	1508 1	15 8	549
							247 4	1898 9					
*12	12214	X	7679	-0-	-4535	-0-	750 1	3818 3	N	1433	1573 1	20 8	389
							1535 4	1576 9					
01	12214	X	7996	-0-	-4218	-0-	631 1	5415 3	N	1393	1129 1	28 8	625
							418 4	1532 9					
CBR 22		WELL #: 18H		RRCID -> 285893		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 15550			
08	DLQ	G-10	11501	-0-	11501	11501	852 1	8809 3	Y	1579	1541 0	13 8	129
							103 4	1737 9					
09	DLQ	G-10	11358	-0-	11358	22859	849 1	8436 3	Y	1581	1602 0	18 8	90
							334 4	1739 9					
10	31730	X	8871	-0-	-22859	-0-	765 1	6298 3	Y	1448	1408 0	17 8	113
							215 4	1593 9					
11	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	817 1	6808 3	Y	1552	1463 0	14 8	188
							41 4	1707 9					
12	7409	X	5574	-0-	-1835	-0-	777 1	3531 3	Y	1083	1051 0	15 8	205
							75 4	1191 9					
01	7409	X	3351	-0-	-4058	-0-	654 1	1834 3	Y	718	784 0	11 8	128
							73 4	790 9					
CBR 28		WELL #: 7H		RRCID -> 285899		COMPL. DATE 09/01/2016				TOTAL DEPTH 10707 PERF.10745 - 15481			
08	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	824 1	8593 3	N	2193	2133 1	12 8	470
							258 4	2412 9					
09	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	887 1	9583 3	N	2542	2510 1	19 8	483
							95 4	2796 9					
10	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	901 1	9783 3	N	2627	1808 1	24 8	1278
							88 4	2890 9					
11	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	907 1	9673 3	N	2801	3353 1	19 8	707
							65 4	3081 9					
*12	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	946 1	9363 3	N	2586	2702 1	36 8	555
							614 4	2845 9					
*01	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	828 1	7874 3	N	2509	2556 1	39 8	469
							117 4	2760 9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 22		WELL #: 16H		RRCID -> 285900		COMPL. DATE 03/25/2017				TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609			
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
08	DLQ G-10	9126	-0-	9126	9126	789 1	7291 3	840 9	Y	764	744 0	11 8	62
09	DLQ G-10	10023	-0-	10023	19149	206 4	8078 3	805 9	Y	732	736 0	17 8	41
10	29067 X	9918	-0-	-19149	-0-	332 4	7961 3	810 9	Y	736	700 0	21 8	56
11	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	791 1	8331 3	763 9	Y	694	651 0	16 8	83
12	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	356 4	2280 3	760 9	Y	691	617 0	30 8	127
*01	8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	612 1	7142 3	824 9	Y	749	712 0	35 8	129
						5948 4							
						803 1							
						87 4							
-----													
TITAN STATE 16		WELL #: 1H		RRCID -> 285901		COMPL. DATE 02/26/2017				TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			96
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
-----													
BUNIN 4		WELL #: 5H		RRCID -> 285903		COMPL. DATE 02/17/2015				TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861			
08	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	7247 3	138 4		N	1284	1427 1	10 8	457
09	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	1412 9	45 4		N	414	735 1	5 8	131
10	2666 X	81	-0-	-2585	-0-	2406 3	74 9		N	67			198
11	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-	455 9			N	-0-			198
12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-	7 4			N	-0-			198
01	2666 X	360	-0-	-2306	-0-	218 3	20 4		N	111	1 8		308
						122 9							
-----													
CBR 4		WELL #: 6H		RRCID -> 285904		COMPL. DATE 06/23/2016				TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680			
08	13467 X	13467	-0-	-0-	-0-	854 1	10385 3		N	1560	1518 1	15 8	292
09	12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	512 4	9943 3		N	1524	1503 1	20 8	293
10	13387 X	13387	-0-	-0-	-0-	868 1	1676 9		N	1671	1529 1	25 8	410
11	14005 X	14005	-0-	-0-	-0-	128 4	1838 9		N	1568	1745 1	22 8	211
12	14642 X	14642	-0-	-0-	-0-	872 1	1725 9		N	1707	1157 1	43 8	718
*01	15079 X	15079	-0-	-0-	-0-	268 4	1878 9		N	1749	1759 1	58 8	650
						798 1	12190 3		N				
						93 4	1924 9						
						943 1							
						59 4							
						917 1							
						48 4							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
BUNIN 4		WELL #:		6H	RRCID ->	285905	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	10396	PERF.	10694	-	15020	
M	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			
08	DLQ	G-10	5678	-0-	5678	5678	3462 3	21 4	Y	1995	1970 1	4 8	336		
09	DLQ	G-10	5450	-0-	5450	11128	2195 9	80 4	Y	1841	1669 1	6 8	502		
10	17094	X	5966	-0-	-11128	-0-	3345 3	15 4	Y	1513	1866 1	10 8	139		
11	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	2025 9	81 4	Y	2044	2092 1	4 8	87		
*12	6820	X	3877	-0-	-2943	-0-	4287 3	37 4	Y	1121	1040 1	9 8	159		
*01	5952	X	1750	-0-	-4202	-0-	1664 9	56 4	Y	18	252 1	8 8	17		
							2381 3								
							2248 9								
							2607 3								
							1233 9								
							1674 3								
							20 9								
-----															
CBR 22		WELL #:		13H	RRCID ->	285936	COMPL. DATE	04/02/2017	TOTAL DEPTH	11019	PERF.	10936	-	15720	
08	DLQ	G-10	9531	-0-	9531	9531	705 1	6150 3	Y	1073	1043 0	10 8	53		
09	DLQ	G-10	8977	-0-	8977	18508	1496 4	1180 9							
10	29267	X	10759	-0-	-18508	-0-	642 1	6552 3	Y	1079	1079 0	15 8	38		
11	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	596 4	1187 9							
*12	8370	X	6086	-0-	-2284	-0-	655 1	8516 3	Y	1088	1031 0	21 8	74		
*01	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	391 4	1197 9							
							578 1	6965 3	Y	960	967 0	14 8	53		
							326 4	1056 9							
							468 1	3396 3	Y	674	596 0	18 8	113		
							1481 4	741 9							
							602 1	6279 3	Y	937	939 0	33 8	78		
							747 4	1031 9							
-----															
CBR 22		WELL #:		15H	RRCID ->	285944	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	11203	PERF.	10905	-	15690	
08	DLQ	G-10	9572	-0-	9572	9572	876 1	7461 3	Y	1111	1090 0	11 8	90		
09	DLQ	G-10	8068	-0-	8068	17640	13 4	1222 9							
10	26129	X	8489	-0-	-17640	-0-	817 1	6021 3	Y	1096	1111 0	13 8	62		
11	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	24 4	1206 9							
12	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	848 1	6406 3	Y	1070	1032 0	17 8	83		
*01	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	58 4	1177 9							
							850 1	6720 3	Y	1084	1022 0	14 8	131		
							51 4	1192 9							
							950 1	5406 3	Y	891	833 0	22 8	167		
							171 4	980 9							
							935 1	6348 3	Y	1066	1012 0	34 8	187		
							399 4	1173 9							
-----															
HATTIE 3		WELL #:		2H	RRCID ->	286025	COMPL. DATE	02/05/2019	TOTAL DEPTH	10799	PERF.	11107	-	21300	
08	DLQ	G-10	59521	-0-	59521	59521	52141 3	339 4	Y	6401	6476 0		86		
09	DLQ	G-10	53241	-0-	53241	112762	7041 9	429 4	Y	5251	5260 0		77		
10	194369	X	81607	-0-	-112762	-0-	47036 3	950 4	Y	10362	10316 0		123		
11	65609	X	65609	-0-	-0-	-0-	5776 9	112 4	Y	7481	7497 0		107		
12	65324	X	65324	-0-	-0-	-0-	69259 3	1617 4	Y	7736	7752 0		91		
*01	63537	X	63537	-0-	-0-	-0-	11398 9	624 4	Y	7101	7075 0		117		
							57268 3								
							8229 9								
							55197 3								
							8510 9								
							55102 3								
							7811 9								

PHANTOM (WOLFPCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC FIVER STATE 18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
WELL #: 1H		RRCID -> 286084	COMPL. DATE 03/07/2017	TOTAL DEPTH 10920	PERF.11306 - 15988									
08	DLQ G-10	12823	-0-	12823	12823	10202	3	50	4	Y	2337	2195	0	317
09	DLQ G-10	27947	-0-	27947	40770	22487	3	627	4	Y	4394	4236	0	475
10	70147 X	29377	-0-	-40770	-0-	22068	3	2991	4	Y	3925	4139	0	261
11	30271 X	30271	-0-	-0-	-0-	26101	3	323	4	Y	3497	3424	0	334
12	26715 X	26715	-0-	-0-	-0-	22513	3	252	4	Y	3591	3585	0	340
*01	24357 X	24357	-0-	-0-	-0-	20099	3	146	4	Y	3738	3728	0	350
-----														
WELL #: 1H		RRCID -> 286093	COMPL. DATE 03/22/2016	TOTAL DEPTH 10710	PERF.11301 - 15437									
08	18910 X	14600	-0-	-4310	-0-	12031	3	656	4	N	1739	1480	1	485
09	18300 X	14254	-0-	-4046	-0-	153	1	11824	3	N	1688	1717	1	433
10	14756 X	13852	-0-	-904	-0-	420	4	1857	9		1825	1951	1	280
11	14359 X	14359	-0-	-0-	-0-	406	1	10474	3	N	1856	1557	1	557
12	14928 X	14928	-0-	-0-	-0-	964	4	2008	9		1856	1557	1	557
*01	15145 X	15145	-0-	-0-	-0-	417	1	11299	3	N	1856	1557	1	557
-----														
WELL #: 1H		RRCID -> 286127	COMPL. DATE 02/02/2017	TOTAL DEPTH 10966	PERF.11282 - 15930									
08	DLQ G-10	10669	-0-	10669	10669	8951	3	1718	9	Y	1562	1841	0	141
09	DLQ G-10	15600	-0-	15600	26269	13534	3	2066	9	Y	1878	1870	0	149
10	61346 X	35077	-0-	-26269	-0-	30466	3	4611	9	Y	4192	4082	0	259
11	34077 X	34077	-0-	-0-	-0-	29361	3	4716	9	Y	4287	4357	0	189
12	32826 X	32826	-0-	-0-	-0-	28556	3	4270	9	Y	3882	3819	0	252
*01	32286 X	32286	-0-	-0-	-0-	28088	3	4198	9	Y	3816	3840	0	228
-----														
WELL #: 3H		RRCID -> 286180	COMPL. DATE 06/20/2016	TOTAL DEPTH 10902	PERF.11028 - 15773									
08	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	946	1	9315	3	N	1322	1525	1	168
09	11396 X	11396	-0-	-0-	-0-	128	4	1454	9		1250	1131	1	269
10	10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	915	1	9082	3	N	1199	1177	1	269
11	11572 X	11572	-0-	-0-	-0-	24	4	1375	9		1199	1177	1	269
*12	11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	895	1	8662	3	N	1250	956	1	545
*01	10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	7	4	1319	9		1250	956	1	545
-----														
08	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	886	1	9306	3	N	1244	1368	1	389
09	11396 X	11396	-0-	-0-	-0-	5	4	1375	9		1244	1368	1	389
10	10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	901	1	8818	3	N	1244	1368	1	389
11	11572 X	11572	-0-	-0-	-0-	47	4	1368	9		1244	1368	1	389
*01	10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	935	1	8628	3	N	1223	1329	1	241
-----														
08	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	13	4	1345	9		1223	1329	1	241

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 6		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 286181	COMPL. DATE 03/11/2015	TOTAL DEPTH 10545	PERF.11003 - 15123									
08	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	821 1	7891 3	176 4	1576 9	N	1433	1112 1	11 8			513
09	9000 X	8537	-0-	-463	-0-	522 1	6508 3	191 4	1316 9	N	1196	788 1	13 8			908
10	9300 X	8927	-0-	-373	-0-	393 1	6618 3	219 4	1697 9	N	1543	1703 1	16 8			732
11	12687 X	12687	-0-	-0-	-0-	415 1	10582 3	151 4	1539 9	N	1399	1729 1	20 8			382
*12	12783 X	12783	-0-	-0-	-0-	426 1	10223 3	190 4	1944 9	N	1767	1569 1	36 8			544
*01	12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	428 1	9800 3	170 4	1731 9	N	1574	1367 1	46 8			705

CBR 41-44H		WELL #: 4HR		RRCID -> 286212	COMPL. DATE 03/21/2019	TOTAL DEPTH 10213	PERF.10711 - 20692									
08	DLQ G-10	885	-0-	885	885	209 1	247 3	310 4	119 9	Y	108	111 0	1 8			1
09	DLQ G-10	1095	-0-	1095	1980	378 1	465 4	252 9		Y	229	226 0	2 8			2
10	3087 X	1107	-0-	-1980	-0-	314 1	20 3	545 4	228 9	Y	207	204 0	2 8			3
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	263 1	1 3	466 4	146 9	Y	133	134 0	1 8			1
12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	478 1	71 3	759 4	353 9	Y	321	316 0	4 8			2
*01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	350 1	466 4	230 9		Y	209	205 0	4 8			2

HATTIE 3		WELL #: 3H		RRCID -> 286240	COMPL. DATE 07/06/2019	TOTAL DEPTH 10934	PERF.11203 - 21639									
08	DLQ G-10	71079	-0-	71079	71079	63823 3	4 4	7252 9		Y	6593	6673 0			88	
09	DLQ G-10	65975	-0-	65975	137054	59088 3	4 4	6883 9		Y	6257	6253 0			92	
10	204501 X	67447	-0-	-137054	-0-	60225 3	7222 9	6876 9		Y	6565	6579 0			78	
11	64031 X	64031	-0-	-0-	-0-	57451 3	6580 9	6876 9		Y	5982	5975 0			85	
12	73160 X	63843	-0-	-9317	-0-	55897 3	1070 4	6876 9		Y	6251	6263 0			73	
01	71083 X	62934	-0-	-8149	-0-	56021 3	369 4	6544 9		Y	5949	5924 0			98	

LINDSAY 2		WELL #: 3H		RRCID -> 286271	COMPL. DATE 05/14/2014	TOTAL DEPTH 11735	PERF.12180 - 16182									
08	DLQ G-10	9434	-0-	9434	9434	6508 3	892 4	2034 9		Y	1849	1910 0	1 8			203
09	DLQ G-10	9420	-0-	9420	18854	6699 3	654 4	2067 9		Y	1879	1857 0	1 8			224
10	23969 X	5115	-0-	-18854	-0-	3485 3	213 4	1417 9		Y	1288	1265 0			247	
11	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	2958 3	132 4	1304 9		Y	1185	1236 0			196	
12	8928 X	129	-0-	-8799	-0-	82 3	47 4			Y	-0-			196		
01	8928 X	4530	-0-	-4398	-0-	3256 3	258 4	1016 9		Y	924	863 0			257	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 28		WELL #:		3H	RRCID -> 286282	COMPL. DATE 08/28/2014	TOTAL DEPTH 10631	PERF.10976	- 14792				
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		
08	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	946 1 953 4	1929 3 1236 9	N	1124	1123 1	5 8	356	
09	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	830 1 520 4	1755 3 1118 9	N	1016	945 1	6 8	421	
10	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	885 1 1315 4	1005 3 1239 9	N	1126	1136 1	7 8	404	
11	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	871 1 1265 4	1128 3 1198 9	N	1089	1130 1	6 8	357	
12	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	843 1 1279 9	3240 4	N	1163	1147 1	14 8	359	
*01	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	946 1 2010 4	570 3 1458 9	N	1325	1154 1	15 8	515	
CBR 32		WELL #:		6H	RRCID -> 286283	COMPL. DATE 07/29/2014	TOTAL DEPTH 10429	PERF.10941	- 14943				
08	DLQ G-10	10180	-0-	10180	10180	896 1 184 4	7223 3 1877 9	Y	1706	1839 1	11 8	335	
09	DLQ G-10	10347	-0-	10347	20527	826 1 206 4	7458 3 1857 9	Y	1688	1510 1	16 8	497	
10	31533 X	11006	-0-	-20527	-0-	914 1 227 4	7969 3 1896 9	Y	1724	1926 1	21 8	274	
11	11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	880 1 248 4	8085 3 1819 9	Y	1654	1532 1	16 8	380	
12	10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	862 1 203 4	7934 3 1811 9	Y	1646	1570 1	31 8	425	
*01	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	910 1 265 4	8098 3 1901 9	Y	1728	1763 1	41 8	349	
COVINGTON 46		WELL #:		2H	RRCID -> 286298	COMPL. DATE 07/17/2014	TOTAL DEPTH 9934	PERF.10422	- 14238				
08	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	946 1 75 4	3403 3 769 9	N	699	713 1		461	
09	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	876 1 71 4	2915 3 661 9	N	601	703 1		359	
10	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	926 1 79 4	3549 3 772 9	N	702	725 1		336	
11	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	854 1 84 4	3228 3 707 9	N	643	739 1		240	
12	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	941 1 74 4	3184 3 728 9	N	662	347 1		555	
*01	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	924 1 73 4	1875 3 707 9	N	643	742 1		456	
LINDSAY 10		WELL #:		8H	RRCID -> 286299	COMPL. DATE 02/27/2015	TOTAL DEPTH 11510	PERF.11883	- 15953				
08	DLQ G-10	6449	-0-	6449	6449	913 1 110 4	3973 3 1453 9	Y	1321	1341 0	1 8	696	
09	DLQ G-10	2936	-0-	2936	9385	908 1 70 4	898 3 1060 9	Y	964	935 0		725	
10	11532 X	2147	-0-	-9385	-0-	890 1 1188 9	69 4	Y	1080	1052 0		753	
11	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	915 1 81 4	2284 3 1288 9	Y	1171	1228 0		696	
12	6169 X	3035	-0-	-3134	-0-	923 1 895 9	1217 4	Y	814	712 0		798	
01	6169 X	2046	-0-	-4123	-0-	778 1 557 9	711 4	Y	506	616 0		688	



PHANTOM (WOLFECAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 22		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 17H		RRCID -> 286300		COMPL. DATE 04/01/2017				TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	12750	-0-	12750	12750	927	1	9714	3	Y	978	950	0	15	8	79
						1033	4	1076	9							
09	DLQ G-10	12005	-0-	12005	24755	950	1	10013	3	Y	923	930	0	20	8	52
						27	4	1015	9							
10	36912 X	12157	-0-	-24755	-0-	951	1	10158	3	Y	876	836	0	25	8	67
						84	4	964	9							
11	11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	933	1	9911	3	Y	826	774	0	20	8	99
						85	4	909	9							
*12	13268 X	11299	-0-	-1969	-0-	1029	1	7372	3	Y	876	779	0	34	8	162
						1934	4	964	9							
01	12741 X	10938	-0-	-1803	-0-	1024	1	8686	3	Y	1015	958	0	43	8	176
						111	4	1117	9							
RED BLUFF 13				WELL #:	5H	RRCID -> 286303		COMPL. DATE 01/25/2015				TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841				
08	5239 X	4749	-0-	-490	-0-	935	1	2616	3	N	922	1145	1	5	8	183
						184	4	1014	9							
09	6300 X	5551	-0-	-749	-0-	895	1	3539	3	N	869	779	1	8	8	265
						161	4	956	9							
10	6510 X	5651	-0-	-859	-0-	938	1	3419	3	N	969	737	1	10	8	487
						228	4	1066	9							
11	6300 X	5709	-0-	-591	-0-	887	1	3603	3	N	938	1133	1	8	8	284
						187	4	1032	9							
*12	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	931	1	3029	3	N	955	769	1	16	8	454
						896	4	1051	9							
01	5735 X	4983	-0-	-752	-0-	903	1	2916	3	N	867	985	1	18	8	318
						210	4	954	9							
ROBINSON 5				WELL #:	6H	RRCID -> 286304		COMPL. DATE 03/20/2016				TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388				
08	13981 X	12482	-0-	-1499	-0-	10040	3	216	4	N	2024	2061	1	13	8	603
						2226	9									
09	13530 X	11997	-0-	-1533	-0-	65	1	9705	3	N	1974	2054	1	18	8	505
						56	4	2171	9							
10	14460 X	14460	-0-	-0-	-0-	425	1	11517	3	N	2260	2257	1	27	8	481
						32	4	2486	9							
11	12780 X	12657	-0-	-123	-0-	413	1	9892	3	N	2125	2142	1	18	8	446
						14	4	2338	9							
*12	14558 X	14558	-0-	-0-	-0-	419	1	11542	3	N	2119	2141	1	40	8	384
						266	4	2331	9							
*01	14875 X	14875	-0-	-0-	-0-	435	1	11823	3	N	2251	1964	1	54	8	617
						141	4	2476	9							
RED BLUFF 7				WELL #:	1H	RRCID -> 286305		COMPL. DATE 11/05/2014				TOTAL DEPTH 10684 PERF.10972 - 14602				
08	7905 X	6392	-0-	-1513	-0-	843	1	3819	3	N	1046	967	1	7	8	362
						579	4	1151	9							
09	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	896	1	4929	3	N	1133	1115	1	11	8	369
						289	4	1246	9							
10	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	912	1	5125	3	N	1232	1144	1	14	8	443
						135	4	1355	9							
11	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	900	1	5013	3	N	1183	1112	1	11	8	503
						127	4	1301	9							
12	7595 X	7107	-0-	-488	-0-	893	1	4847	3	N	1133	1158	1	20	8	458
						121	4	1246	9							
01	7595 X	7481	-0-	-114	-0-	914	1	5029	3	N	1274	1181	1	27	8	524
						137	4	1401	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 9		WELL #: 3H		RRCID -> 286306		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362			
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
08	DLQ G-10	731	-0-	731	731	337 3	227 4	Y	152	146 0			6
09	DLQ G-10	3683	-0-	3683	4414	167 9 2651 3	243 4	Y	717	691 0			32
10	6919 X	2505	-0-	-4414	-0-	789 9 1796 3	204 4	Y	459	465 0			26
11	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	505 9 1807 3	49 4	Y	452	470 0			8
12	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	497 9 896 3	496 4	Y	332	333 0			7
*01	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	365 9 3052 3	618 4	Y	879	872 0			14
						967 9							
LINDSAY 9		WELL #: 4H		RRCID -> 286307		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 11400 PERF.11846 - 15848			
08	DLQ G-10	6748	-0-	6748	6748	927 1	3600 3	Y	1125	1121 0	1 8		156
09	DLQ G-10	7351	-0-	7351	14099	983 4 1251 1	1238 9 3657 3	Y	1287	1277 0			166
10	21858 X	7759	-0-	-14099	-0-	1027 4 1296 1	1416 9 4114 3	Y	1455	1430 0			191
11	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	748 4 1222 1	1601 9 3375 3	Y	1273	1332 0			132
12	6262 X	5340	-0-	-922	-0-	442 4 1172 1	1400 9 2237 3	Y	1228	1224 0			136
*01	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	580 4 526 1	1351 9 1861 3	Y	1378	1383 0			131
						2386 4	1516 9						
LINDSAY 9		WELL #: 5H		RRCID -> 286308		COMPL. DATE 12/09/2015				TOTAL DEPTH 11553 PERF.12093 - 16086			
08	DLQ G-10	12852	-0-	12852	12852	867 1	9204 3	Y	2303	2286 0	1 8		96
09	DLQ G-10	10827	-0-	10827	23679	248 4 783 1	2533 9 7600 3	Y	2019	2025 0	1 8		89
10	34686 X	11007	-0-	-23679	-0-	223 4 834 1	2221 9 7793 3	Y	1969	1947 0			111
11	11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	214 4 915 1	2166 9 8558 3	Y	2072	2145 0	1 8		37
12	10168 X	7512	-0-	-2656	-0-	223 4 751 1	2279 9 4757 3	Y	1648	1648 0			37
*01	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	191 4 890 1	1813 9 7267 3	Y	1878	1886 0			29
						223 4	2066 9						
PECOS STATE 46		WELL #: 3H		RRCID -> 286309		COMPL. DATE 05/15/2014				TOTAL DEPTH 10447 PERF.10747 - 14867			
08	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	900 1	3675 3	N	1636	1657 1	6 8		532
09	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	176 4 900 1	1800 9 4061 3	N	1869	1905 1	10 8		486
10	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	201 4 833 1	2056 9 3947 3	N	1551	1523 1	11 8		503
11	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	167 4 299 1	1706 9 1428 3	N	738	969 1	3 8		269
12	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	79 4 565 1	812 9 1068 3	N	362	370 1	6 8		255
*01	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	39 4 679 1	398 9 821 3	N	478	378 1	7 8		348
						59 4	526 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
PECOS STATE 46		WELL #: 4H		RRCID -> 286310		COMPL. DATE 05/13/2014				TOTAL DEPTH 10401 PERF.11084 - 14900				
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
08	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	4075 3	135 4		N	1252	1265 1	5 8		346
						1377 9								
09	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	225 1	3618 3		N	1034	1067 1	7 8		306
						111 4	1137 9							
10	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	384 1	2792 3		N	828	697 1	7 8		430
						89 4	911 9							
11	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	390 1	3565 3		N	881	926 1	7 8		378
						95 4	969 9							
12	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	306 1	1013 3		N	443	379 1	5 8		437
						47 4	487 9							
*01	532 X	532	-0-	-0-	-0-	299 1	21 4		N	193	373 1	1 8		256
						212 9								
-----														
CBR 41-44A		WELL #: 1H		RRCID -> 286320		COMPL. DATE 01/12/2019				TOTAL DEPTH 10208 PERF.10720 - 20645				
08	DLQ G-10	33663	-0-	33663	33663	512 1	25884 3		Y	5798	5835 0	35 8		55
						889 4	6378 9							
09	DLQ G-10	40342	-0-	40342	74005	978 1	30546 3		Y	6983	6903 0	60 8		75
						1137 4	7681 9							
10	110388 X	36383	-0-	-74005	-0-	728 1	27868 3		Y	6024	5943 0	68 8		88
						1161 4	6626 9							
11	29189 X	29189	-0-	-0-	-0-	731 1	21345 3		Y	5310	5301 0	42 8		55
						1272 4	5841 9							
12	27472 X	27472	-0-	-0-	-0-	922 1	20169 3		Y	4610	4554 0	76 8		35
						1310 4	5071 9							
*01	34596 X	34596	-0-	-0-	-0-	865 1	26414 3		Y	5617	5466 0	125 8		61
						1138 4	6179 9							
-----														
LOUIS STATE 24		WELL #: 1H		RRCID -> 286343		COMPL. DATE 12/10/2016				TOTAL DEPTH 11506 PERF.11766 - 16420				
08	DLQ G-10	43380	-0-	43380	43380	37494 3	2791 4		Y	2814	2756 0	16 8		109
						3095 9								
09	DLQ G-10	34638	-0-	34638	78018	31788 3	267 4		Y	2348	2359 0			98
						2583 9								
10	104562 X	26544	-0-	-78018	-0-	24232 3	301 4		Y	1828	1865 0			61
						2011 9								
11	26605 X	26605	-0-	-0-	-0-	25058 3	1547 9		Y	1406	1304 0	34 8		129
						42281 3	57 4		Y	2405	2429 0	34 8		71
						2646 9								
01	39184 X	34999	-0-	-4185	-0-	32037 3	2962 9		Y	2693	2684 0			80
-----														
CBR 41-44C		WELL #: 3H		RRCID -> 286360		COMPL. DATE 03/26/2019				TOTAL DEPTH 10320 PERF.10738 - 20829				
08	DLQ G-10	68539	-0-	68539	68539	788 1	53972 3		Y	8877	8920 0	76 8		84
						4014 4	9765 9							
09	DLQ G-10	66897	-0-	66897	135436	1396 1	53259 3		Y	7981	7873 0	107 8		85
						3463 4	8779 9							
10	199737 X	64301	-0-	-135436	-0-	996 1	48343 3		Y	7779	7630 0	121 8		113
						6405 4	8557 9							
11	57624 X	57624	-0-	-0-	-0-	1089 1	44424 3		Y	6891	6844 0	89 8		71
						4531 4	7580 9							
*12	55596 X	55596	-0-	-0-	-0-	1232 1	36868 3		Y	6948	6809 0	158 8		52
						9853 4	7643 9							
*01	68988 X	68988	-0-	-0-	-0-	1154 1	51960 3		Y	7280	6986 0	268 8		78
						7866 4	8008 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
COVINGTON 46		WELL #:		3H	RRCID ->	286362	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL	DEPTH	10057	PERF.10510	-	14788
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		9145 X	8499	-0-	-646	-0-	938 1	5619 3	N	1604	1697 1			211
							178 4	1764 9						
09		8130 X	6599	-0-	-1531	-0-	626 1	4219 3	N	1438	1269 1			380
							172 4	1582 9						
10		8215 X	33	-0-	-8182	-0-	32 1	1 9	N	1	191 1			190
11		8220 X	-0-	-0-	-8220	-0-			N	-0-				190
12		8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-			N	-0-				190
01		8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-			N	-0-				190

CIRCE STATE 28		WELL #:		1H	RRCID ->	286372	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL	DEPTH	11377	PERF.11620	-	16050
08	DLQ	G-10	17717	-0-	17717	17717	14113 3	1081 4	Y	2294	2098 0	159 8		162
							2523 9							
09	DLQ	G-10	16388	-0-	16388	34105	13234 3	1364 4	Y	1627	1662 0			127
							1790 9							
10	50939 X	16834	-0-	-34105	-0-	14720 3	2114 9	Y	1922	1936 0				113
11	16132 X	16132	-0-	-0-	-0-	13808 3	2324 9	Y	2113	1767 0	307 8			152
12	16267 X	16267	-0-	-0-	-0-	13687 3	81 4	Y	2272	1968 0	334 8			122
							2499 9							
*01	15492 X	15492	-0-	-0-	-0-	13364 3	21 4	Y	1915	1904 0				133
							2107 9							

LINDSAY 16		WELL #:		6H	RRCID ->	286379	COMPL. DATE	07/10/2016	TOTAL	DEPTH	12175	PERF.12562	-	16964
08	DLQ	G-10	27747	-0-	27747	27747	905 1	22876 3	Y	1283	1431 0	3 8		163
							2555 4	1411 9						
09	DLQ	G-10	29883	-0-	29883	57630	908 1	26196 3	Y	1215	1084 0	2 8		292
							1442 4	1337 9						
10	85349 X	27719	-0-	-57630	-0-	872 1	24863 3	Y	1157	1270 0	1 8			178
							711 4	1273 9						
11	14506 X	14506	-0-	-0-	-0-	832 1	11913 3	Y	1119	1101 0	1 8			195
							530 4	1231 9						
12	30876 X	21438	-0-	-9438	-0-	933 1	15480 3	Y	1245	1334 0	1 8			105
							3655 4	1370 9						
01	30876 X	25829	-0-	-5047	-0-	921 1	22428 3	Y	1216	1163 0				158
							1142 4	1338 9						

CY 41		WELL #:		1H	RRCID ->	286382	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	10410	PERF.10886	-	15593
08	31062 X	25735	-0-	-5327	-0-	20132 3	889 4	N	4285	4246 0	27 8			109
							4714 9							
09	30060 X	21745	-0-	-8315	-0-	16934 3	760 4	N	3683	3627 0	33 8			132
							4051 9							
10	26474 X	22468	-0-	-4006	-0-	17892 3	495 4	N	3710	3632 0	40 8			170
							4081 9							
11	24900 X	21863	-0-	-3037	-0-	17380 3	502 4	N	3619	3584 0	32 8			173
							3981 9							
*12	25730 X	20512	-0-	-5218	-0-	15707 3	875 4	N	3573	3524 0	55 8			167
							3930 9							
01	25730 X	23906	-0-	-1824	-0-	18758 3	935 4	N	3830	3817 0	86 8			94
							4213 9							





PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 41-44F		//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
CBR 41-44G			WELL #:	6H	RRCID -> 286548	COMPL. DATE 03/30/2019	TOTAL DEPTH 10368	PERF.10815	-		20860					
08	DLQ	G-10	52607	-0-	52607	52607	622 1	41048 3	Y	8642	8690	0	55 8			82
09	DLQ	G-10	46459	-0-	46459	99066	1431 4	9506 9	Y	7240	7173	0	71 8			78
10	144552	X	45486	-0-	-99066	-0-	1013 1	36091 3	Y	7252	7142	0	82 8			106
11	46391	X	46391	-0-	-0-	-0-	1391 4	7964 9	Y	7055	7019	0	69 8			73
12	45448	X	45448	-0-	-0-	-0-	677 1	33412 3	Y	6789	6682	0	129 8			51
*01	52782	X	52782	-0-	-0-	-0-	3420 4	7977 9	Y	7163	6939	0	197 8			78
LINDSAY 9			WELL #:	7H	RRCID -> 286549	COMPL. DATE 03/28/2019	TOTAL DEPTH 10245	PERF.10783	-		20814					
08	DLQ	G-10	27990	-0-	27990	27990	437 1	22343 3	Y	4164	4122	0	30 8			39
09	DLQ	G-10	26974	-0-	26974	54964	630 4	4580 9	Y	3459	3418	0	43 8			37
10	77517	X	22553	-0-	-54964	-0-	790 1	21740 3	Y	2999	2948	0	44 8			44
11	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	639 4	3805 9	Y	1070	1092	0	11 8			11
12	27993	X	10830	-0-	-17163	-0-	555 1	17872 3	Y	1744	1712	0	30 8			13
01	27993	X	6694	-0-	-21299	-0-	827 4	3299 9	Y	1330	1305	0	23 8			15
LINDSAY 10-15I-55-1			WELL #:	424H	RRCID -> 286613	COMPL. DATE 02/21/2019	TOTAL DEPTH 11538	PERF.11723	-		19231					
08	DLQ	G-10	38217	-0-	38217	38217	519 1	7705 3	Y	4462	4458	0	4 8			185
09	DLQ	G-10	31741	-0-	31741	69958	688 4	1918 9	Y	3167	3220	0	2 8			130
10	100473	X	30515	-0-	-69958	-0-	279 1	4693 3	Y	2429	2401	0	1 8			157
11	24436	X	24436	-0-	-0-	-0-	279 1	4693 3	Y	2446	2449	0	1 8			153
12	40982	X	23168	-0-	-17814	-0-	118 4	2691 9	Y	2429	2365	0	1 8			216
01	38223	X	23125	-0-	-15098	-0-	923 1	19487 3	Y	2806	2839	0			183	





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
MAC STATE 20		WELL #: 432H		RRCID -> 286684		COMPL. DATE 02/23/2019				TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779			
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
08	28458 X	28114	-0-	-344	-0-	23458 3	413 4	N	3857	3848 0			123
09	28209 X	28209	-0-	-0-	-0-	4243 9	24167 3	N	3610	3441 0			292
10	38187 X	38187	-0-	-0-	-0-	3971 9	32997 3	N	4571	4788 0			75
11	33120 X	30058	-0-	-3062	-0-	5028 9	25445 3	N	4072	3937 0			210
12	34224 X	17820	-0-	-16404	-0-	4479 9	14016 3	N	2766	2796 0			180
01	38192 X	5578	-0-	-32614	-0-	3043 9	3641 3	N	1203	1195 0			188
						1323 9							
ROBINSON 5		WELL #: 7H		RRCID -> 286686		COMPL. DATE 06/22/2016				TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675			
08	13950 X	13581	-0-	-369	-0-	933 1	10184 3	N	1946	1925 1	15 8		347
09	13140 X	12777	-0-	-363	-0-	323 4	2141 9	N	1894	1536 1	20 8		685
10	13020 X	12474	-0-	-546	-0-	910 1	9560 3	N	1814	2226 1	24 8		249
11	13140 X	12654	-0-	-486	-0-	224 4	2083 9	N	1770	1304 1	19 8		696
12	13578 X	12688	-0-	-890	-0-	900 1	9368 3	N	1878	1951 1	36 8		587
01	13578 X	12710	-0-	-868	-0-	211 4	1995 9	N	1840	2122 1	47 8		258
						904 1	9598 3						
						205 4	1947 9						
						927 1	9496 3						
						199 4	2066 9						
						936 1	9552 3						
						198 4	2024 9						
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 1H		RRCID -> 286687		COMPL. DATE 01/15/2015				TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760			
08	DLQ G-10	7048	-0-	7048	7048	643 1	4062 3	Y	1308	1253 0			95
09	DLQ G-10	1705	-0-	1705	8753	904 4	1439 9	Y	901	970 0			26
10	15512 X	6759	-0-	-8753	-0-	512 1	202 4	Y	1356	1310 0			72
11	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	991 9	3580 3	Y	1450	1461 0			61
12	11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	945 1	1492 9	Y	1740	1731 0			70
*01	13024 X	13024	-0-	-0-	-0-	742 4	6544 3	Y	1990	2000 0			60
						681 1	1595 9						
						332 4	6336 3						
						600 1	1914 9						
						2285 4	6797 3						
						674 1	2189 9						
						3364 4							
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 2H		RRCID -> 286688		COMPL. DATE 04/07/2015				TOTAL DEPTH 11306 PERF.11470 - 17801			
08	DLQ G-10	3890	-0-	3890	3890	566 1	1778 3	Y	74	70 0			5
09	DLQ G-10	2437	-0-	2437	6327	1465 4	81 9	Y	20	24 0			1
10	10292 X	3965	-0-	-6327	-0-	429 1	1803 3	Y	2	3 0			-0-
11	835 X	835	-0-	-0-	-0-	183 4	22 9	Y	-0-	-0-			-0-
12	3875 X	90	-0-	-3785	-0-	731 1	2588 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-	644 4	2 9	Y	-0-	-0-			-0-
						193 1	548 3						
						94 4							
						1 1	17 3						
						72 4							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
MONROE STATE 32		WELL #:		1H	RRCID -> 286689	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	10976	PERF.11120	- 15520		
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			
08	DLQ G-10	13395	-0-	13395	13395	257 1	11035 3	Y	1892	1853 0	7 8	147	
						22 4	2081 9						
09	DLQ G-10	12066	-0-	12066	25461	227 1	9996 3	Y	1654	1679 0		122	
						24 4	1819 9						
10	38013 X	12552	-0-	-25461	-0-	230 1	10531 3	Y	1609	1634 0		97	
						21 4	1770 9						
11	11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	208 1	9627 3	Y	1536	1458 0	13 8	162	
						7 4	1690 9						
12	11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	205 1	9159 3	Y	1527	1586 0	14 8	89	
						5 4	1680 9						
*01	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	210 1	9493 3	Y	1653	1603 0		139	
						1818 9							
CBR 18		WELL #:		5H	RRCID -> 286690	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10950	- 15276		
08	12654 X	12654	-0-	-0-	-0-	918 1	8978 3	N	2111	2307 1	13 8	610	
						436 4	2322 9						
09	8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	812 1	5633 3	N	1801	1942 1	12 8	457	
						333 4	1981 9						
10	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	688 1	6761 3	N	1631	1582 1	17 8	489	
						240 4	1794 9						
11	12342 X	12342	-0-	-0-	-0-	838 1	8983 3	N	1996	1899 1	18 8	568	
						325 4	2196 9						
12	11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	835 1	8131 3	N	1873	1936 1	33 8	472	
						628 4	2060 9						
*01	13169 X	13169	-0-	-0-	-0-	936 1	9588 3	N	2073	1969 1	48 8	528	
						365 4	2280 9						
LINDSAY 2		WELL #:		4H	RRCID -> 286691	COMPL. DATE	04/06/2016	TOTAL DEPTH	11755	PERF.12144	- 16470		
08	DLQ G-10	10495	-0-	10495	10495	7770 3	4 4	Y	2474	2627 0	1 8	450	
						2721 9							
09	DLQ G-10	14787	-0-	14787	25282	819 1	11829 3	Y	1942	2034 0	1 8	357	
						3 4	2136 9						
10	36025 X	10743	-0-	-25282	-0-	806 1	7789 3	Y	1953	1769 0		541	
						2148 9							
11	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	857 1	7733 3	Y	2429	2455 0	1 8	514	
						123 4	2672 9						
12	19499 X	13911	-0-	-5588	-0-	1108 1	7383 3	Y	2958	3323 0	1 8	148	
						2166 4	3254 9						
*01	16359 X	16359	-0-	-0-	-0-	87 1	12068 3	Y	3509	3172 0		485	
						344 4	3860 9						
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #:		3H	RRCID -> 286692	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	11707	PERF.11960	- 18200		
08	DLQ G-10	29762	-0-	29762	29762	1457 1	22721 3	Y	4026	3915 0		291	
						1155 4	4429 9						
09	DLQ G-10	40872	-0-	40872	70634	1900 1	33150 3	Y	4925	5073 0		143	
						404 4	5418 9						
10	109645 X	39011	-0-	-70634	-0-	1930 1	31184 3	Y	4592	4492 0		243	
						846 4	5051 9						
11	30025 X	30025	-0-	-0-	-0-	1354 1	24830 3	Y	3107	3220 0		130	
						423 4	3418 9						
12	28245 X	28245	-0-	-0-	-0-	1252 1	18549 3	Y	3232	3232 0		130	
						4889 4	3555 9						
*01	24582 X	24582	-0-	-0-	-0-	1213 1	13724 3	Y	3831	3846 0		115	
						5431 4	4214 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 5SL RRCID -> 286722 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 17470

M O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

LINDSAY 10-15J-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 286727 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11992 - 18976

08	DLQ G-10	36020	-0-	36020	36020	625	1	29444	3	Y	5300	5296	0	4	8	220
						121	4	5830	9							
09	DLQ G-10	36315	-0-	36315	72335	676	1	30059	3	Y	4830	4849	0	3	8	198
						267	4	5313	9							
10	106935 X	34600	-0-	-72335	-0-	733	1	29234	3	Y	3951	3893	0	1	8	255
						287	4	4346	9							
11	30036 X	30036	-0-	-0-	-0-	862	1	23705	3	Y	4919	4865	0	1	8	308
						58	4	5411	9							
12	29140 X	23490	-0-	-5650	-0-	846	1	17244	3	Y	3545	3537	0	1	8	315
						1500	4	3900	9							
01	29140 X	22996	-0-	-6144	-0-	487	1	5069	3	Y	1978	2164	0			129
						15264	4	2176	9							

CBR 33-28D-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 286758 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 20975

08	DLQ G-10	36016	-0-	36016	36016	431	1	27060	3	Y	6089	6060	0	38	8	52
						1827	4	6698	9							
09	DLQ G-10	34267	-0-	34267	70283	207	1	25613	3	Y	5632	5573	0	52	8	59
						2252	4	6195	9							
10	105098 X	34815	-0-	-70283	-0-	225	1	27339	3	Y	5461	5412	0	65	8	43
						1244	4	6007	9							
11	29900 X	29900	-0-	-0-	-0-	193	1	23547	3	Y	4886	4846	0	44	8	39
						785	4	5375	9							
*12	30256 X	28059	-0-	-2197	-0-	200	1	21472	3	Y	4705	4634	0	75	8	35
						1211	4	5176	9							
01	30256 X	27431	-0-	-2825	-0-	196	1	21118	3	Y	4677	4580	0	98	8	34
						972	4	5145	9							

CBR 33-28F-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 286765 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11120 - 21422

08	DLQ G-10	63400	-0-	63400	63400	672	1	53056	3	Y	5744	5675	0	73	8	49
						3354	4	6318	9							
09	DLQ G-10	61822	-0-	61822	125222	327	1	51562	3	Y	5390	5280	0	103	8	56
						4004	4	5929	9							
10	188807 X	63585	-0-	-125222	-0-	341	1	55273	3	Y	5511	5393	0	131	8	43
						1909	4	6062	9							
11	56088 X	56088	-0-	-0-	-0-	314	1	48430	3	Y	5266	5177	0	90	8	42
						1551	4	5793	9							
12	56462 X	56462	-0-	-0-	-0-	329	1	46535	3	Y	5513	5344	0	171	8	40
						3534	4	6064	9							
01	55800 X	52677	-0-	-3123	-0-	312	1	44561	3	Y	5291	5088	0	206	8	37
						1984	4	5820	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 33-28C-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 286821		COMPL. DATE 06/05/2019				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012			
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
08	32042 X	32042	-0-	-0-	-0-	351 1	23840 3	3 9	Y	5728	5704 0	33 8	49
						1550 4	6301 9						
09	34626 X	34626	-0-	-0-	-0-	208 1	25795 3	3 9	Y	5788	5724 0	52 8	61
						2256 4	6367 9						
10	30059 X	30059	-0-	-0-	-0-	204 1	22842 3	3 9	Y	5196	5161 0	55 8	41
						1297 4	5716 9						
11	32512 X	32512	-0-	-0-	-0-	207 1	24594 3	3 9	Y	5687	5635 0	47 8	46
						1455 4	6256 9						
12	27560 X	27560	-0-	-0-	-0-	193 1	18393 3	3 9	Y	5358	5290 0	74 8	40
						3080 4	5894 9						
*01	28136 X	28136	-0-	-0-	-0-	191 1	19786 3	3 9	Y	5335	5239 0	98 8	38
						2290 4	5869 9						
-----													
CBR 33-28A-56-1		WELL #: 401H		RRCID -> 286853		COMPL. DATE 09/18/2019				TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982			
08	62651 X	62651	-0-	-0-	-0-	649 1	49706 3	3 9	Y	11143	11095 0	65 8	95
						39 4	12257 9						
09	54906 X	54906	-0-	-0-	-0-	297 1	43251 3	3 9	Y	10169	10076 0	81 8	107
						172 4	11186 9						
10	58248 X	58248	-0-	-0-	-0-	287 1	46211 3	3 9	Y	10589	10506 0	106 8	84
						102 4	11648 9						
11	54057 X	54057	-0-	-0-	-0-	278 1	42614 3	3 9	Y	10028	9954 0	77 8	81
						134 4	11031 9						
12	51727 X	51727	-0-	-0-	-0-	300 1	40376 3	3 9	Y	10037	9905 0	138 8	75
						10 4	11041 9						
*01	49825 X	49825	-0-	-0-	-0-	281 1	38888 3	3 9	Y	9675	9508 0	172 8	70
						13 4	10643 9						
-----													
CBR 32		WELL #: 4H		RRCID -> 286871		COMPL. DATE 08/25/2015				TOTAL DEPTH 10469 PERF.10861 - 14981			
08	10106 X	9512	-0-	-594	-0-	607 1	7364 3	3 9	Y	1401	1510 1	10 8	320
						1541 9							
09	10230 X	8872	-0-	-1358	-0-	546 1	6933 3	3 9	Y	1266	1314 1	14 8	258
						1393 9							
10	10571 X	9303	-0-	-1268	-0-	575 1	7266 3	3 9	Y	1329	1322 1	18 8	247
						1462 9							
11	10230 X	9720	-0-	-510	-0-	584 1	7679 3	3 9	Y	1322	1357 1	15 8	197
						3 4	1454 9						
12	9734 X	8950	-0-	-784	-0-	531 1	6306 3	3 9	Y	1069	957 1	26 8	283
						937 4	1176 9						
*01	10555 X	10555	-0-	-0-	-0-	612 1	8145 3	3 9	Y	1436	1388 1	39 8	292
						218 4	1580 9						
-----													
CBR 32		WELL #: 5H		RRCID -> 286872		COMPL. DATE 08/25/2015				TOTAL DEPTH 10498 PERF.10849 - 14969			
08	10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	1087 1	7269 3	3 9	Y	1653	1664 1	11 8	372
						178 4	1818 9						
09	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	1011 1	6897 3	3 9	Y	1545	1650 1	15 8	252
						166 4	1700 9						
10	10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	1045 1	7079 3	3 9	Y	1612	1358 1	19 8	487
						176 4	1773 9						
11	9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	1007 1	7105 3	3 9	Y	1447	1743 1	15 8	176
						161 4	1592 9						
12	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	966 1	6559 3	3 9	Y	1388	1183 1	26 8	355
						152 4	1527 9						
*01	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	1082 1	8183 3	3 9	Y	1773	1711 1	42 8	375
						191 4	1950 9						





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 18-19G		WELL #: 7H		RRCID -> 287014		COMPL. DATE 07/26/2019				TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238						
M	O	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				
08	37916 X	37916	-0-	-0-	-0-	31933	3	18	4	Y	5423	5413	0	41	8	47
						5965	9									
09	34140 X	29974	-0-	-4166	-0-	25895	3	24	4	Y	3686	3657	0	48	8	28
						4055	9									
10	36043 X	36043	-0-	-0-	-0-	30534	3	518	4	Y	4537	4472	0	67	8	26
						4991	9									
11	36642 X	36642	-0-	-0-	-0-	30868	3	260	4	Y	5013	4949	0	56	8	34
						5514	9									
12	35278 X	33518	-0-	-1760	-0-	27345	3	846	4	Y	4843	4759	0	96	8	22
						5327	9									
01	35278 X	32056	-0-	-3222	-0-	26816	3	136	4	Y	4640	4524	0	118	8	20
						5104	9									
-----																
PECOS 39		WELL #: 423H		RRCID -> 287426		COMPL. DATE 07/24/2019				TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766						
08	28055 X	28055	-0-	-0-	-0-	750	1	22045	3	Y	2801	2814	0	32	8	60
						2179	4	3081	9							
09	24649 X	24649	-0-	-0-	-0-	745	1	20494	3	Y	2507	2480	0	40	8	47
						652	4	2758	9							
10	23374 X	22331	-0-	-1043	-0-	744	1	18547	3	Y	2211	2163	0	45	8	50
						608	4	2432	9							
11	22620 X	21031	-0-	-1589	-0-	920	1	17449	3	Y	2025	1993	0	34	8	48
						434	4	2228	9							
12	23374 X	20750	-0-	-2624	-0-	1693	1	16863	3	Y	1611	1535	0	64	8	60
						422	4	1772	9							
01	23374 X	20833	-0-	-2541	-0-	1518	1	17340	3	Y	1372	1276	0	85	8	71
						466	4	1509	9							
-----																
PECOS 39		WELL #: 404H		RRCID -> 287427		COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513						
08	26761 X	26761	-0-	-0-	-0-	717	1	21872	3	Y	3509	3530	0	29	8	76
						312	4	3860	9							
09	24013 X	24013	-0-	-0-	-0-	704	1	19502	3	Y	3126	3105	0	38	8	59
						368	4	3439	9							
10	26984 X	26984	-0-	-0-	-0-	762	1	21960	3	Y	3424	3352	0	53	8	78
						496	4	3766	9							
11	42244 X	42244	-0-	-0-	-0-	1309	1	32533	3	Y	5861	5736	0	64	8	139
						1955	4	6447	9							
*12	24459 X	8750	-0-	-15709	-0-	1153	1	6193	3	Y	1182	1251	0	25	8	45
						104	4	1300	9							
01	24459 X	4738	-0-	-19721	-0-	914	1	3100	3	Y	610	604	0	18	8	33
						53	4	671	9							
-----																
PECOS STATE 39-46F-56-1		WELL #: 405H		RRCID -> 287428		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700						
08	48167 X	48167	-0-	-0-	-0-	776	1	36513	3	Y	9495	9617	0	49	8	206
						433	4	10445	9							
09	45770 X	45770	-0-	-0-	-0-	749	1	34298	3	Y	9309	9274	0	65	8	176
						483	4	10240	9							
10	36363 X	19285	-0-	-17078	-0-	428	1	12793	3	Y	5289	5314	0	29	8	122
						246	4	5818	9							
11	35190 X	4649	-0-	-30541	-0-	190	1	2115	3	Y	2089	2157	0	4	8	50
						46	4	2298	9							
12	36363 X	13287	-0-	-23076	-0-	1066	1	8314	3	Y	3517	3399	0	32	8	136
						38	4	3869	9							
01	36363 X	7615	-0-	-28748	-0-	706	1	3866	3	Y	2755	2720	0	20	8	151
						12	4	3031	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
PECOS STATE 39-46G-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 287430		COMPL. DATE 10/22/2019				TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08	46682 X	46682	-0-	-0-	-0-	941 1	36044 3	Y	8607	8701 0	48 8	186		
						229 4	9468 9							
09	42017 X	42017	-0-	-0-	-0-	872 1	32658 3	Y	7465	7448 0	62 8	141		
						275 4	8212 9							
10	43171 X	43171	-0-	-0-	-0-	913 1	33878 3	Y	7428	7318 0	80 8	171		
						209 4	8171 9							
11	34320 X	14395	-0-	-19925	-0-	576 1	10711 3	Y	2700	2787 0	20 8	64		
						138 4	2970 9							
*12	35464 X	5627	-0-	-29837	-0-	756 1	3993 3	Y	779	797 0	16 8	30		
						21 4	857 9							
01	35464 X	12526	-0-	-22938	-0-	1108 1	9564 3	Y	1663	1557 0	47 8	89		
						25 4	1829 9							
PECOS STATE 39-46E-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 287444		COMPL. DATE 10/19/2019				TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861				
08	47839 X	47839	-0-	-0-	-0-	928 1	37850 3	Y	8025	8119 0	50 8	174		
						233 4	8828 9							
09	43975 X	43975	-0-	-0-	-0-	988 1	35121 3	Y	6983	6959 0	67 8	131		
						185 4	7681 9							
10	49844 X	49844	-0-	-0-	-0-	1084 1	40090 3	Y	7665	7526 0	94 8	176		
						238 4	8432 9							
11	37650 X	20714	-0-	-16936	-0-	796 1	16454 3	Y	3080	3152 0	31 8	73		
						76 4	3388 9							
12	38905 X	5385	-0-	-33520	-0-	967 1	3079 3	Y	502	540 0	16 8	19		
						787 4	552 9							
01	38905 X	12367	-0-	-26538	-0-	1157 1	8888 3	Y	1193	1100 0	49 8	63		
						1010 4	1312 9							
LINDSAY 10-15M-55-1		WELL #: 415H		RRCID -> 287720		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101				
08	36632 X	36632	-0-	-0-	-0-	572 1	25419 3	Y	6428	6440 0	4 8	124		
						3570 4	7071 9							
09	38073 X	38073	-0-	-0-	-0-	552 1	26196 3	Y	6638	6559 0	3 8	200		
						4023 4	7302 9							
10	37148 X	37148	-0-	-0-	-0-	560 1	29183 3	Y	5833	5861 0	1 8	171		
						989 4	6416 9							
11	34616 X	34616	-0-	-0-	-0-	577 1	27682 3	Y	5667	5701 0	2 8	135		
						123 4	6234 9							
12	26691 X	6899	-0-	-19792	-0-	320 1	5243 3	Y	1120	1166 0		89		
						104 4	1232 9							
01	26691 X	18314	-0-	-8377	-0-	175 1	12886 3	Y	3002	3059 0		32		
						1951 4	3302 9							
LINDSAY 10-15N-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 287721		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958				
08	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	134 1	1116 3	Y	393	398 0		8		
						20 4	432 9							
09	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	84 1	1261 3	Y	12	20 0		-0-		
						3 4	13 9							
10	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	194 1	7944 3	Y	1683	1634 0		49		
						40 4	1851 9							
11	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	225 1	5568 3	Y	595	630 0		14		
						632 4	655 9							
12	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-	99 1	4610 3	Y	-0-	14 0		-0-		
01	10044 X	6327	-0-	-3717	-0-	395 4	1223 9	Y	1112	1100 0		12		



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 10-15P-55-1		WELL #: 416H		RRCID -> 287730		COMPL. DATE 01/17/2020				TOTAL DEPTH 11452 PERF.11719 - 19072						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31826 X	31826	-0-	-0-	-0-	583 1	24915 3	596 4	5732 9	Y	5211	5258 0	3 8		101	
09	40232 X	40232	-0-	-0-	-0-	706 1	31868 3	167 4	7491 9	Y	6810	6702 0	3 8		206	
10	39512 X	39512	-0-	-0-	-0-	651 1	31766 3	208 4	6887 9	Y	6261	6282 0	1 8		184	
11	36074 X	36074	-0-	-0-	-0-	630 1	28917 3	173 4	6354 9	Y	5776	5821 0	2 8		137	
*12	36115 X	8630	-0-	-27485	-0-	371 1	6747 3	137 4	1375 9	Y	1250	1288 0			99	
01	36115 X	5522	-0-	-30593	-0-	127 1	3755 3	493 4	1147 9	Y	1043	1131 0			11	
-----																
LINDSAY 10-15Q-55-1		WELL #: 404H		RRCID -> 287731		COMPL. DATE 01/22/2020				TOTAL DEPTH 11259 PERF.11369 - 18969						
08	42885 X	42885	-0-	-0-	-0-	723 1	33080 3	274 4	8808 9	Y	8007	8000 0	4 8		155	
09	39602 X	39602	-0-	-0-	-0-	643 1	31097 3	452 4	7410 9	Y	6736	6685 0	3 8		203	
10	41691 X	41691	-0-	-0-	-0-	627 1	32917 3	1350 4	6797 9	Y	6179	6200 0	1 8		181	
11	38580 X	37247	-0-	-1333	-0-	591 1	27585 3	2208 4	6863 9	Y	6239	6270 0	2 8		148	
*12	39866 X	9397	-0-	-30469	-0-	391 1	7401 3	147 4	1458 9	Y	1325	1368 0			105	
01	39866 X	29681	-0-	-10185	-0-	239 1	22163 3	2583 4	4696 9	Y	4269	4329 0			45	
-----																
LINDSAY 15		WELL #: 425H		RRCID -> 287732		COMPL. DATE 09/03/2019				TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490						
08	22813 X	22813	-0-	-0-	-0-	434 1	14972 3	4051 4	3356 9	Y	3051	3066 0	2 8		59	
09	18709 X	18709	-0-	-0-	-0-	361 1	15552 3	121 4	2675 9	Y	2432	2417 0	1 8		73	
10	24500 X	24500	-0-	-0-	-0-	453 1	20300 3	203 4	3544 9	Y	3222	3199 0	1 8		95	
11	20542 X	20542	-0-	-0-	-0-	406 1	16782 3	117 4	3237 9	Y	2943	2967 0	1 8		70	
12	17453 X	5621	-0-	-11832	-0-	377 1	3930 3	206 4	1108 9	Y	1007	997 0			80	
01	17453 X	988	-0-	-16465	-0-	43 1	414 4	531 9		Y	483	558 0			5	
-----																
LINDSAY 15		WELL #: 426H		RRCID -> 287921		COMPL. DATE 09/04/2019				TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467						
08	21373 X	21373	-0-	-0-	-0-	434 1	15541 3	2150 4	3248 9	Y	2953	2968 0	2 8		57	
09	21874 X	21874	-0-	-0-	-0-	441 1	17707 3	110 4	3616 9	Y	3287	3244 0	1 8		99	
10	21855 X	20260	-0-	-1595	-0-	395 1	16290 3	416 4	3159 9	Y	2872	2887 0			84	
11	21150 X	17447	-0-	-3703	-0-	358 1	14005 3	222 4	2862 9	Y	2602	2623 0	1 8		62	
12	21855 X	4737	-0-	-17118	-0-	264 1	3624 3	86 4	763 9	Y	694	701 0			55	
01	21855 X	1596	-0-	-20259	-0-	84 1	1321 4	191 9		Y	174	227 0			2	

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 41-44J-56-1		WELL #: 417H		RRCID -> 288100		COMPL. DATE 10/05/2019				TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197					
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	
08	71637 X	71637	-0-	-0-	-0-	56	1	55031	3	Y	13791	13810	0	73 8	166
						1380	4	15170	9						
09	70673 X	70673	-0-	-0-	-0-	995	1	53426	3	Y	13017	12954	0	104 8	125
						1933	4	14319	9						
10	67344 X	67344	-0-	-0-	-0-	1064	1	41383	3	Y	12944	12856	0	115 8	98
						10659	4	14238	9						
11	62029 X	62029	-0-	-0-	-0-	930	1	40419	3	Y	11504	11455	0	88 8	59
						8026	4	12654	9						
*12	58117 X	58117	-0-	-0-	-0-	1203	1	37758	3	Y	11159	10988	0	151 8	79
						6881	4	12275	9						
*01	55034 X	55034	-0-	-0-	-0-	1051	1	38286	3	Y	10876	10533	0	189 8	233
						3733	4	11964	9						
CBR 41-44I-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 288116		COMPL. DATE 10/02/2019				TOTAL DEPTH 10508 PERF.10844 - 21224					
08	52284 X	52284	-0-	-0-	-0-	54	1	44061	3	Y	6665	6659	0	58 8	80
						837	4	7332	9						
09	53510 X	53510	-0-	-0-	-0-	926	1	43206	3	Y	5947	5883	0	87 8	57
						2836	4	6542	9						
10	53859 X	53859	-0-	-0-	-0-	1243	1	42144	3	Y	5994	5903	0	103 8	45
						3879	4	6593	9						
11	57900 X	57900	-0-	-0-	-0-	1181	1	46306	3	Y	6075	5998	0	91 8	31
						3730	4	6683	9						
12	50114 X	50114	-0-	-0-	-0-	1382	1	39358	3	Y	5256	5100	0	150 8	37
						3592	4	5782	9						
*01	37119 X	37119	-0-	-0-	-0-	953	1	30537	3	Y	4592	4391	0	141 8	97
						578	4	5051	9						
CBR 41-44K-56-1		WELL #: 404H		RRCID -> 288117		COMPL. DATE 10/05/2019				TOTAL DEPTH 10186 PERF.10529 - 20880					
08	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	18	1	3175	3	Y	2725	2799	0	5 8	33
						607	4	2998	9						
09	15810 X	6383	-0-	-9427	-0-	338	1	2146	3	Y	2831	2831	0	6 8	27
						785	4	3114	9						
10	25401 X	25401	-0-	-0-	-0-	730	1	17224	3	Y	5709	5651	0	42 8	43
						1167	4	6280	9						
11	36342 X	36342	-0-	-0-	-0-	773	1	26478	3	Y	7247	7202	0	51 8	37
						1119	4	7972	9						
12	29009 X	29009	-0-	-0-	-0-	852	1	19507	3	Y	6980	6895	0	72 8	50
						972	4	7678	9						
*01	23826 X	23826	-0-	-0-	-0-	626	1	15245	3	Y	6082	5926	0	75 8	131
						1265	4	6690	9						
CBR 35-38-56-1		WELL #: 402H		RRCID -> 288126		COMPL. DATE 10/28/2019				TOTAL DEPTH 10575 PERF.10618 - 18384					
08	105555 X	73447	-0-	-32108	-0-	631	1	58458	3	Y	12443	12479	0	77 8	137
						671	4	13687	9						
09	87930 X	55508	-0-	-32422	-0-	578	1	43821	3	Y	9643	9621	0	83 8	76
						502	4	10607	9						
10	90861 X	51060	-0-	-39801	-0-	549	1	39998	3	Y	9258	9106	0	93 8	135
						329	4	10184	9						
11	84120 X	39766	-0-	-44354	-0-	435	1	29762	3	Y	8202	8160	0	55 8	122
						547	4	9022	9						
12	77531 X	38674	-0-	-38857	-0-	441	1	27627	3	Y	8921	8893	0	98 8	52
						793	4	9813	9						
01	73439 X	19062	-0-	-54377	-0-	339	1	12968	3	Y	4919	4819	0	60 8	92
						344	4	5411	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 35-38-56-1		WELL #: 411H		RRCID -> 288127		COMPL. DATE 11/01/2019				TOTAL DEPTH 10716 PERF.11052 - 18453				
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
08		32224 X	32224	-0-	-0-	294 1	25075 3	5763	Y	5763	5823 0	33 8		63
						516 4	6339 9							
09		36690 X	24667	-0-	-12023	320 1	19288 3	4343	Y	4343	4335 0	37 8		34
						282 4	4777 9							
10		38147 X	38147	-0-	-0-	460 1	30408 3	6327	Y	6327	6201 0	68 8		92
						319 4	6960 9							
11		36690 X	31171	-0-	-5519	440 1	23066 3	5811	Y	5811	5773 0	44 8		86
						1273 4	6392 9							
12		37913 X	24962	-0-	-12951	391 1	15216 3	4873	Y	4873	4864 0	67 8		28
						3995 4	5360 9							
01		37913 X	17494	-0-	-20419	371 1	11820 3	3031	Y	3031	2941 0	62 8		56
						1969 4	3334 9							
-----														
CBR 35-38-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 288128		COMPL. DATE 10/31/2019				TOTAL DEPTH 10677 PERF.10711 - 18485				
08		59064 X	59064	-0-	-0-	544 1	42377 3	10862	Y	10862	10915 0	61 8		119
						4195 4	11948 9							
09		48900 X	43305	-0-	-5595	470 1	30918 3	7970	Y	7970	7962 0	64 8		63
						3150 4	8767 9							
10		50530 X	41771	-0-	-8759	434 1	28624 3	8196	Y	8196	8068 0	71 8		120
						3697 4	9016 9							
11		48900 X	19921	-0-	-28979	271 1	14012 3	2961	Y	2961	3007 0	30 8		44
						2381 4	3257 9							
12		50530 X	28493	-0-	-22037	433 1	20676 3	6010	Y	6010	5945 0	74 8		35
						773 4	6611 9							
01		50530 X	24443	-0-	-26087	475 1	17854 3	5111	Y	5111	4968 0	83 8		95
						492 4	5622 9							
-----														
CBR 35-38-56-1		WELL #: 421H		RRCID -> 288129		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 10887 PERF.11253 - 18714				
08		50708 X	50708	-0-	-0-	518 1	40785 3	8113	Y	8113	8139 0	54 8		89
						481 4	8924 9							
09		47250 X	44956	-0-	-2294	494 1	36060 3	7301	Y	7301	7264 0	68 8		58
						371 4	8031 9							
10		48825 X	41551	-0-	-7274	440 1	33186 3	6938	Y	6938	6818 0	77 8		101
						293 4	7632 9							
11		47250 X	36047	-0-	-11203	440 1	28318 3	6192	Y	6192	6149 0	52 8		92
						478 4	6811 9							
12		48825 X	30965	-0-	-17860	431 1	23655 3	5715	Y	5715	5690 0	84 8		33
						592 4	6287 9							
01		48825 X	29371	-0-	-19454	531 1	22668 3	5224	Y	5224	5056 0	104 8		97
						426 4	5746 9							
-----														
CBR 35-38-56-1		WELL #: 422H		RRCID -> 288130		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 10857 PERF.10889 - 18652				
08		41916 X	41916	-0-	-0-	446 1	33475 3	6913	Y	6913	6947 0	44 8		76
						391 4	7604 9							
09		47580 X	43609	-0-	-3971	520 1	35015 3	6981	Y	6981	6936 0	66 8		55
						395 4	7679 9							
10		49569 X	39761	-0-	-9808	474 1	32339 3	6036	Y	6036	5928 0	75 8		88
						308 4	6640 9							
11		47970 X	7470	-0-	-40500	218 1	5529 3	1355	Y	1355	1412 0	11 8		20
						232 4	1491 9							
12		49569 X	15162	-0-	-34407	318 1	11455 3	2570	Y	2570	2533 0	42 8		15
						562 4	2827 9							
01		45074 X	16611	-0-	-28463	393 1	12702 3	2899	Y	2899	2801 0	59 8		54
						327 4	3189 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 35-38-56-1		WELL #: 401H		RRCID -> 288131		COMPL. DATE 11/07/2019				TOTAL DEPTH 10623 PERF.10980 - 18327				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	56467 X	56467	-0-	-0-	-0-	447 1	43280 3	11882 3	Y	10802	10850 0	57 8	119	
						858 4	11882 9	11882 9						
09	46380 X	40769	-0-	-5611	-0-	405 1	30743 3	11882 9	Y	8137	8133 0	59 8	64	
						670 4	8951 9	8951 9						
10	49523 X	49523	-0-	-0-	-0-	522 1	38251 3	8951 9	Y	9053	8895 0	90 8	132	
						792 4	9958 9	9958 9						
11	92211 X	92211	-0-	-0-	-0-	983 1	70839 3	9958 9	Y	16747	16498 0	132 8	249	
						1967 4	18422 9	18422 9						
12	72852 X	72852	-0-	-0-	-0-	866 1	55164 3	18422 9	Y	13819	13791 0	196 8	81	
						1621 4	15201 9	15201 9						
*01	55113 X	55113	-0-	-0-	-0-	770 1	43080 3	15201 9	Y	9502	9211 0	196 8	176	
						811 4	10452 9	10452 9						
CY 41		WELL #: 424H		RRCID -> 288264		COMPL. DATE 10/03/2019				TOTAL DEPTH 10597 PERF.11073 - 16139				
08	46066 X	34896	-0-	-11170	-0-	41 1	27552 3	11882 9	Y	6066	6065 0	36 8	73	
						630 4	6673 9	6673 9						
09	32868 X	32868	-0-	-0-	-0-	648 1	25567 3	6673 9	Y	5432	5403 0	50 8	52	
						678 4	5975 9	5975 9						
10	32484 X	32484	-0-	-0-	-0-	845 1	24779 3	5975 9	Y	5504	5458 0	57 8	41	
						806 4	6054 9	6054 9						
11	43560 X	35283	-0-	-8277	-0-	846 1	28070 3	6054 9	Y	5033	4995 0	53 8	26	
						831 4	5536 9	5536 9						
12	41168 X	30737	-0-	-10431	-0-	1012 1	23878 3	5536 9	Y	4669	4575 0	87 8	33	
						711 4	5136 9	5136 9						
01	34906 X	28292	-0-	-6614	-0-	801 1	22036 3	5136 9	Y	4517	4352 0	102 8	96	
						486 4	4969 9	4969 9						
CY 41		WELL #: 416H		RRCID -> 288265		COMPL. DATE 10/01/2019				TOTAL DEPTH 10398 PERF.10867 - 15791				
08	48089 X	48089	-0-	-0-	-0-	52 1	39681 3	11882 9	Y	6872	6858 0	52 8	83	
						797 4	7559 9	7559 9						
09	42368 X	42368	-0-	-0-	-0-	752 1	34478 3	7559 9	Y	5774	5736 0	66 8	55	
						787 4	6351 9	6351 9						
10	40768 X	40768	-0-	-0-	-0-	975 1	32981 3	6351 9	Y	5347	5283 0	79 8	40	
						930 4	5882 9	5882 9						
11	49170 X	39776	-0-	-9394	-0-	893 1	32660 3	5882 9	Y	4860	4814 0	61 8	25	
						877 4	5346 9	5346 9						
12	48081 X	39107	-0-	-8974	-0-	1192 1	31874 3	5346 9	Y	4731	4608 0	115 8	33	
						837 4	5204 9	5204 9						
01	48081 X	35784	-0-	-12297	-0-	926 1	29694 3	5204 9	Y	4184	3992 0	137 8	88	
						562 4	4602 9	4602 9						
FIVER STATE 18-27A-54-4		WELL #: 411H		RRCID -> 288270		COMPL. DATE 11/10/2019				TOTAL DEPTH 10656 PERF.10963 - 20959				
08	139035 X	97797	-0-	-41238	-0-	1110 1	73723 3	11882 9	Y	19910	19531 0		604	
						1063 4	21901 9	21901 9						
09	116220 X	93922	-0-	-22298	-0-	1117 1	70510 3	21901 9	Y	18898	19256 0		246	
						1507 4	20788 9	20788 9						
10	111476 X	89117	-0-	-22359	-0-	1145 1	67373 3	20788 9	Y	18475	18517 0		204	
						276 4	20323 9	20323 9						
11	100260 X	83547	-0-	-16713	-0-	1123 1	63497 3	20323 9	Y	17056	17150 0		110	
						165 4	18762 9	18762 9						
12	97805 X	84411	-0-	-13394	-0-	1208 1	63778 3	18762 9	Y	17578	17475 0		213	
						89 4	19336 9	19336 9						
01	97805 X	64910	-0-	-32895	-0-	1237 1	44970 3	19336 9	Y	16931	16434 0		710	
						79 4	18624 9	18624 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
FIVER STATE 18-27B-54-4		WELL #: 421H		RRCID -> 288300		COMPL. DATE 11/12/2019				TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63705 X	47208	-0-	-16497	-0-	659	1	36082	3	Y	9509	9271	0		288
						7	4	10460	9						
09	43230 X	39359	-0-	-3871	-0-	595	1	29783	3	Y	7564	7753	0		99
						661	4	8320	9						
10	37510 X	36994	-0-	-516	-0-	624	1	26884	3	Y	7176	7196	0		79
						1592	4	7894	9						
11	45690 X	31423	-0-	-14267	-0-	589	1	23985	3	Y	6226	6265	0		40
						6849	9								
12	47213 X	26575	-0-	-20638	-0-	561	1	20583	3	Y	4937	4917	0		60
						5431	9								
01	47213 X	18657	-0-	-28556	-0-	532	1	13420	3	Y	4277	4158	0		179
						4705	9								
-----															
BOOMER 33-56-1		WELL #: 413H		RRCID -> 288446		COMPL. DATE 12/28/2019				TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915					
08	62000 X	25407	-0-	-36593	-0-	331	1	16400	3	Y	6685	6670	0	23 8	57
						1322	4	7354	9						
09	48240 X	21618	-0-	-26622	-0-	153	1	13270	3	Y	5983	5949	0	28 8	63
						1614	4	6581	9						
10	43276 X	18130	-0-	-25146	-0-	145	1	11543	3	Y	5159	5153	0	28 8	41
						767	4	5675	9						
11	35730 X	25219	-0-	-10511	-0-	170	1	19236	3	Y	4656	4623	0	36 8	38
						691	4	5122	9						
12	25420 X	24884	-0-	-536	-0-	186	1	18174	3	Y	4895	4830	0	66 8	37
						1139	4	5385	9						
*01	26287 X	26287	-0-	-0-	-0-	196	1	19710	3	Y	4904	4814	0	92 8	35
						987	4	5394	9						
-----															
CBR 33-28H-56-1		WELL #: 414H		RRCID -> 288447		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 10602 PERF.10884 - 21220					
08	75042 X	75042	-0-	-0-	-0-	58199	3	897	4	Y	14496	14434	0	76 8	209
						15946	9								
09	125940 X	69414	-0-	-56526	-0-	53325	3	1392	4	Y	13361	13254	0	101 8	215
						14697	9								
10	105803 X	59796	-0-	-46007	-0-	43846	3	2983	4	Y	11788	11677	0	106 8	220
						12967	9								
11	81330 X	65626	-0-	-15704	-0-	49335	3	1919	4	Y	13065	13093	0	91 8	101
						14372	9								
12	75640 X	65697	-0-	-9943	-0-	48891	3	2298	4	Y	13189	13022	0	174 8	94
						14508	9								
01	75051 X	62453	-0-	-12598	-0-	46918	3	1854	4	Y	12437	12193	0	214 8	124
						13681	9								
-----															
CBR 33-28E-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 288454		COMPL. DATE 12/31/2019				TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 21300					
08	67735 X	65837	-0-	-1898	-0-	478	1	50807	3	Y	10630	10582	0	70 8	91
						2859	4	11693	9						
09	87600 X	59074	-0-	-28526	-0-	219	1	45502	3	Y	9516	9417	0	90 8	100
						2885	4	10468	9						
10	84475 X	55119	-0-	-29356	-0-	288	1	43646	3	Y	8614	8542	0	104 8	68
						1710	4	9475	9						
11	74850 X	53344	-0-	-21506	-0-	283	1	41616	3	Y	8890	8808	0	78 8	72
						1666	4	9779	9						
12	73563 X	53230	-0-	-20333	-0-	290	1	38557	3	Y	8983	8841	0	147 8	67
						4502	4	9881	9						
01	65844 X	56021	-0-	-9823	-0-	308	1	43591	3	Y	8404	8206	0	205 8	60
						2878	4	9244	9						



PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 3-10J-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 288904		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 11431 PERF.11721 - 18869						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
08	83669	X	29868	-0-	-53801	-0-	355	1	21219	3	Y	5526	5587	0	3 8	111
							2215	4	6079	9						
09	80970	X	63381	-0-	-17589	-0-	477	1	48358	3	Y	11860	11802	0	4 8	165
							1500	4	13046	9						
10	87323	X	87323	-0-	-0-	-0-	584	1	66041	3	Y	16134	16063	0	2 8	234
							2951	4	17747	9						
11	88175	X	88175	-0-	-0-	-0-	621	1	69126	3	Y	14963	15034	0	4 8	159
							1969	4	16459	9						
12	83669	X	82212	-0-	-1457	-0-	637	1	62851	3	Y	13609	13581	0	3 8	184
							3754	4	14970	9						
01	83669	X	75587	-0-	-8082	-0-	681	1	60336	3	Y	12154	12147	0		191
							1201	4	13369	9						
-----																
LINDSAY 10-3I		WELL #: 2SR		RRCID -> 288958		COMPL. DATE 08/12/2018				TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862						
08	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	553	1	9051	3	Y	2353	2368	0	1 8	95
							818	4	2588	9						
09	14610	X	13750	-0-	-860	-0-	553	1	9788	3	Y	2817	2817	0	1 8	94
							310	4	3099	9						
10	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	725	1	10808	3	Y	3045	2900	0		239
							1570	4	3350	9						
11	18473	X	18473	-0-	-0-	-0-	545	1	13388	3	Y	3103	3246	0	1 8	95
							1127	4	3413	9						
12	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	494	1	9635	3	Y	3003	3037	0	1 8	60
							4309	4	3303	9						
*01	18657	X	18657	-0-	-0-	-0-	563	1	11914	3	Y	3088	3065	0		83
							2783	4	3397	9						
-----																
LINDSAY 3-10K-55-1		WELL #: 415H		RRCID -> 289012		COMPL. DATE 02/24/2020				TOTAL DEPTH 11554 PERF.11987 - 17991						
08	99851	X	33638	-0-	-66213	-0-	515	1	26490	3	Y	5283	5287	0	3 8	106
							822	4	5811	9						
09	96630	X	37589	-0-	-59041	-0-	457	1	29177	3	Y	6485	6499	0	2 8	90
							821	4	7134	9						
10	93403	X	43071	-0-	-50332	-0-	425	1	33120	3	Y	7828	7803	0	1 8	114
							915	4	8611	9						
11	57330	X	42584	-0-	-14746	-0-	414	1	33192	3	Y	7719	7749	0	2 8	82
							487	4	8491	9						
12	59241	X	38954	-0-	-20287	-0-	437	1	29729	3	Y	6965	6951	0	2 8	94
							1126	4	7662	9						
01	43059	X	31150	-0-	-11909	-0-	411	1	23756	3	Y	5625	5631	0		88
							795	4	6188	9						
-----																
LINDSAY 3-10M-55-1		WELL #: 404H		RRCID -> 289013		COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL DEPTH 11375 PERF.11868 - 18819						
08	83669	X	25464	-0-	-58205	-0-	283	1	16939	3	Y	6268	6274	0	2 8	126
							1347	4	6895	9						
09	80970	X	35285	-0-	-45685	-0-	351	1	26460	3	Y	7444	7464	0	2 8	104
							286	4	8188	9						
10	82181	X	45646	-0-	-36535	-0-	406	1	34727	3	Y	8877	8851	0	1 8	129
							748	4	9765	9						
11	61920	X	44343	-0-	-17577	-0-	404	1	34331	3	Y	8303	8342	0	2 8	88
							475	4	9133	9						
12	52824	X	42021	-0-	-10803	-0-	431	1	31950	3	Y	7909	7888	0	2 8	107
							940	4	8700	9						
01	45632	X	35694	-0-	-9938	-0-	384	1	27390	3	Y	6722	6724	0		105
							526	4	7394	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
CBR 18-19K-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 289039		COMPL. DATE 02/10/2020				TOTAL DEPTH 10368 PERF.10654 - 21044							
M	O	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	
08	137299	X	76963	-0-	-60336	-0-	1037	1	58904	3	Y	13225	13078	0	80	8	170
							2474	4	14548	9							
09	118350	X	72428	-0-	-45922	-0-	1053	1	55803	3	Y	12637	12615	0	108	8	84
							1671	4	13901	9							
10	113863	X	72843	-0-	-41020	-0-	1114	1	56683	3	Y	12850	12707	0	133	8	94
							911	4	14135	9							
11	104160	X	65240	-0-	-38920	-0-	1111	1	51291	3	Y	11229	11166	0	94	8	63
							486	4	12352	9							
*12	95728	X	63273	-0-	-32455	-0-	1105	1	49343	3	Y	11089	10933	0	168	8	51
							627	4	12198	9							
01	76973	X	60465	-0-	-16508	-0-	1149	1	47065	3	Y	10389	10137	0	215	8	88
							823	4	11428	9							
CBR 18-19L-56-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289040		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318							
08	137299	X	80213	-0-	-57086	-0-	1007	1	62816	3	Y	12351	12272	0	86	8	63
							2804	4	13586	9							
09	112350	X	76721	-0-	-35629	-0-	1048	1	60359	3	Y	12201	12080	0	124	8	60
							1893	4	13421	9							
10	90582	X	68590	-0-	-21992	-0-	997	1	54167	3	Y	10816	10597	0	123	8	156
							1528	4	11898	9							
11	87660	X	67019	-0-	-20641	-0-	969	1	54055	3	Y	10896	10913	0	98	8	41
							9	4	11986	9							
12	86893	X	63726	-0-	-23167	-0-	1058	1	48031	3	Y	10218	9980	0	178	8	101
							3397	4	11240	9							
01	80197	X	58323	-0-	-21874	-0-	1046	1	45099	3	Y	9515	9335	0	210	8	71
							1711	4	10467	9							
CBR 18-19N-56-1		WELL #: 416H		RRCID -> 289085		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 10426 PERF.10794 - 21145							
08	147312	X	69682	-0-	-77630	-0-	903	1	55194	3	Y	12172	12138	0	72	8	48
							196	4	13389	9							
09	142170	X	85861	-0-	-56309	-0-	1087	1	68088	3	Y	15102	14943	0	128	8	79
							74	4	16612	9							
10	101804	X	80992	-0-	-20812	-0-	1138	1	64271	3	Y	13561	13294	0	150	8	196
							666	4	14917	9							
11	98520	X	74791	-0-	-23729	-0-	1052	1	60453	3	Y	11937	11978	0	110	8	45
							155	4	13131	9							
12	96348	X	68662	-0-	-27686	-0-	1148	1	54512	3	Y	11772	11512	0	189	8	116
							53	4	12949	9							
01	88722	X	68223	-0-	-20499	-0-	1159	1	54752	3	Y	11068	10855	0	246	8	83
							137	4	12175	9							
CBR 40-56-1		WELL #: 411H		RRCID -> 289115		COMPL. DATE 01/27/2020				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486							
08	32643	X	30318	-0-	-2325	-0-	946	1	16488	3	N	5494	5478	0	31	8	133
							6841	4	6043	9							
09	43110	X	27665	-0-	-15445	-0-	890	1	14950	3	N	5011	5004	0	41	8	99
							6313	4	5512	9							
10	32581	X	25980	-0-	-6601	-0-	877	1	13980	3	N	4703	4614	0	45	8	143
							5950	4	5173	9							
11	31530	X	25839	-0-	-5691	-0-	885	1	14033	3	N	4638	4664	0	37	8	80
							5819	4	5102	9							
12	32581	X	23545	-0-	-9036	-0-	922	1	10946	3	N	4269	4149	0	64	8	136
							6981	4	4696	9							
01	30318	X	22836	-0-	-7482	-0-	931	1	11168	3	N	4153	4113	0	80	8	96
							6169	4	4568	9							





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 6-7K-56-1		WELL #: 456H		RRCID -> 289190		COMPL. DATE 04/16/2020				TOTAL DEPTH 11458 PERF.11900 - 22297						
M	O	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			
08	288641 X	238486	-0-	-50155	-0-	216204	3	2162	4	Y	18291	18154	0	140	8	98
						20120	9									
09	279330 X	224890	-0-	-54440	-0-	204533	3	1930	4	Y	16752	16542	0	221	8	87
						18427	9									
10	288641 X	219338	-0-	-69303	-0-	196914	3	5343	4	Y	15528	15200	0	301	8	114
						17081	9									
11	279330 X	205718	-0-	-73612	-0-	188145	3	1586	4	Y	14534	14378	0	178	8	92
						15987	9									
12	255595 X	146718	-0-	-108877	-0-	132272	3	2208	4	Y	11125	10834	0	256	8	127
						12238	9									
01	238483 X	140568	-0-	-97915	-0-	124995	3	3601	4	Y	10884	10589	0	336	8	86
						11972	9									
-----																
PECOS STATE 39-46H-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 289228		COMPL. DATE 12/11/2020				TOTAL DEPTH 10638 PERF.11123 - 21464						
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	129735 X	NO RPT	-0-	-129735	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
PECOS STATE 39-46I-56-1		WELL #: 416H		RRCID -> 289229		COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 10552 PERF.10911 - 21238						
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
PECOS STATE 39-46J-56-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289230		COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 10716 PERF.11134 - 21471						
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	129735 X	NO RPT	-0-	-129735	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
PECOS STATE 39-46K-56-1		WELL #: 407H		RRCID -> 289231		COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 10418 PERF.10878 - 21228						
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	129735 X	NO RPT	-0-	-129735	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 10-15S-55-1		WELL #: 451H		RRCID ->	289366	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL DEPTH	12282	PERF.12585 - 20197			
M	O	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		
08		251069 X	181236	-0-	-69833	-0-	3347 1	173793 3	Y	3073	3036 0	22 8	73
							716 4	3380 9					
09		169980 X	160663	-0-	-9317	-0-	2806 1	154066 3	Y	2641	2657 0	13 8	44
							886 4	2905 9					
10		186434 X	154622	-0-	-31812	-0-	2550 1	148437 3	Y	2600	2597 0	4 8	43
							775 4	2860 9					
11		180420 X	137455	-0-	-42965	-0-	2247 1	131003 3	Y	2393	2391 0	8 8	37
							1573 4	2632 9					
12		186434 X	131976	-0-	-54458	-0-	2382 1	125527 3	Y	2231	2222 0	6 8	40
							1613 4	2454 9					
01		181226 X	143762	-0-	-37464	-0-	2656 1	137015 3	Y	2522	2515 0		47
							1317 4	2774 9					
-----													
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 403H		RRCID ->	289517	COMPL. DATE	12/09/2020	TOTAL DEPTH	10553	PERF.10998 - 18443			
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-			
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
*01		147560 X	NO RPT	-0-	-147560	-0-		Y	NO RPT	-0-			
-----													
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 404H		RRCID ->	289522	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL DEPTH	10834	PERF.10801 - 18295			
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-			
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
*01		200384 X	NO RPT	-0-	-200384	-0-		Y	NO RPT	-0-			
-----													
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 423H		RRCID ->	289540	COMPL. DATE	12/10/2020	TOTAL DEPTH	10832	PERF.11249 - 18742			
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-			
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
*01		79143 X	NO RPT	-0-	-79143	-0-		Y	NO RPT	-0-			
-----													
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 413H		RRCID ->	289543	COMPL. DATE	12/10/2020	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10984 - 18477			
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-			
*12		SHUT IN	180584	-0-	180584	180584	130617 3	7881 4	Y	38260	30373 0	7271 1	157
							42086 9				459 8		
*01		348101 X	167517	-0-	-180584	-0-	126564 3	2337 4	Y	35105	34493 0	566 8	203
							38616 9						
-----													
CBR 33-28J-56-1		WELL #: 403H		RRCID ->	289599	COMPL. DATE	06/03/2020	TOTAL DEPTH	10546	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-			
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623									
CBR 33-28L-56-1		WELL #: 415H		RRCID ->	289600	COMPL. DATE	06/09/2020	TOTAL DEPTH	10658	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PECOS 39		WELL #: 406H		RRCID ->	289604	COMPL. DATE	12/11/2020	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10825 - 15865	
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-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
*01	101246 X	NO RPT	-0-	-101246	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
CBR 33-28I-56-1		WELL #: 425H		RRCID ->	289615	COMPL. DATE	06/18/2020	TOTAL DEPTH	10800	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-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 424H		RRCID ->	289616	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL DEPTH	10789	PERF.11112 - 18605	
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-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
*01	110143 X	NO RPT	-0-	-110143	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 414H		RRCID ->	289642	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10982 - 18475	
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-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
*01	79143 X	NO RPT	-0-	-79143	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
BOOMER 33-56-1		WELL #: 404H		RRCID ->	289649	COMPL. DATE	05/30/2020	TOTAL DEPTH	10480	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-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LINDSAY 10-15U-55-1		WELL #: 442H		RRCID ->	289657	COMPL. DATE	12/25/2020	TOTAL DEPTH	12034	PERF.12086 - 19749	
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-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
YMC 9		WELL #: 416H		RRCID -> 289967		COMPL. DATE 08/22/2020				TOTAL DEPTH 10794 PERF.11106 - 16205					
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
08	SHUT IN	4126	-0-	4126	4126	3339	3	18	4	Y	699	426	0		273
09	SHUT IN	85010	-0-	85010	89136	63540	3	4740	4	Y	15209	15186	0	123 8	173
10	SHUT IN	110119	-0-	110119	199255	16730	3	1588	4	Y	19254	19168	0	202 8	57
11	SHUT IN	87297	-0-	87297	286552	87352	3	1843	4	Y	14743	14600	0	124 8	76
*12	363987 X	77435	-0-	-286552	-0-	21179	3	4383	4	Y	13030	12828	0	208 8	70
01	80817 X	67361	-0-	-13456	-0-	69237	3	3226	4	Y	11386	11163	0	241 8	52
						16217	9								
						58719	3								
						14333	9								
						51610	3								
						12525	9								
-----															
CBR 9-4I-56-1		WELL #: 428H		RRCID -> 290032		COMPL. DATE 09/10/2020				TOTAL DEPTH 11001 PERF.11270 - 21656					
09	SHUT IN	149629	-0-	149629	149629	82912	3	40682	4	Y	23668	23397	0		271
10	SHUT IN	294796	-0-	294796	444425	26035	9	19817	4	Y	43631	43773	0		129
11	645234 X	200809	-0-	-444425	-0-	226985	3	238	4	Y	28640	28619	0		150
12	152396 X	150126	-0-	-2270	-0-	47994	9	2580	4	Y	20976	21011	0		115
01	152396 X	115330	-0-	-37066	-0-	169067	3	3480	4	Y	15549	15591	0		73
						31504	9								
						124472	3								
						23074	9								
						94746	3								
						17104	9								
-----															
CBR 9-4K-56-1		WELL #: 431H		RRCID -> 290034		COMPL. DATE 09/10/2020				TOTAL DEPTH 11351 PERF.11700 - 22086					
09	SHUT IN	197761	-0-	197761	197761	125437	3	52738	4	Y	17805	17601	0		204
10	SHUT IN	355788	-0-	355788	553549	19586	9	48363	4	Y	29597	29713	0		88
11	929767 X	376218	-0-	-553549	-0-	274868	3	38540	4	Y	30275	30205	0		158
12	395777 X	395777	-0-	-0-	-0-	32557	9	117507	4	Y	33906	33878	0		186
*01	346641 X	346641	-0-	-0-	-0-	304375	3	25028	4	Y	28549	28602	0		133
						33303	9								
						240973	3								
						37297	9								
						290209	3								
						31404	9								
-----															
CBR 9-4L-56-1		WELL #: 451H		RRCID -> 290035		COMPL. DATE 09/11/2020				TOTAL DEPTH 11671 PERF.12117 - 22502					
09	SHUT IN	126984	-0-	126984	126984	110900	3	7629	4	Y	7686	7415	0	185 8	86
10	SHUT IN	377228	-0-	377228	504212	8455	9	35018	4	Y	25745	25039	0	718 8	74
11	948290 X	444078	-0-	-504212	-0-	313890	3	37813	4	Y	27921	27140	0	713 8	142
12	320924 X	320924	-0-	-0-	-0-	28320	9	12688	4	Y	16018	15060	0	1018 8	82
*01	245123 X	245123	-0-	-0-	-0-	375552	3	1459	4	Y	11685	10722	0	995 8	50
						30713	9								
						290616	3								
						17620	9								
						230810	3								
						12854	9								
-----															
LINDSAY 9-4B-55-1		WELL #: 401H		RRCID -> 290063		COMPL. DATE 07/26/2020				TOTAL DEPTH 11257 PERF. N/A					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
LINDSAY 2		WELL #: 441H		RRCID ->	290065	COMPL. DATE	09/06/2020	TOTAL	DEPTH	12169	PERF.12351	- 17047
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
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	158029	-0-	158029	158029	118940	3	9155	9011	0	144
							10071	9				
10		SHUT IN	220110	-0-	220110	378139	195041	3	13387	13455	0	76
							14726	9				
11		SHUT IN	216152	-0-	216152	594291	198465	3	12060	12058	0	78
							13266	9				
12		776707 X	182416	-0-	-594291	-0-	166551	3	9771	9783	0	66
							10748	9				
*01		212660 X	162564	-0-	-50096	-0-	141151	3	8282	8245	0	103
							9110	9				
-----												
HERC STATE 6-15-54-4E		WELL #: 434H		RRCID ->	290089	COMPL. DATE	10/08/2020	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.11299	- 21610
10		SHUT IN	153149	-0-	153149	153149	112758	3	29919	29773	0	146
							32911	9				
11		SHUT IN	173537	-0-	173537	326686	135816	3	30570	30414	0	161
							33627	9			141 1	
*12		385799 X	59113	-0-	-326686	-0-	46530	3	11215	9390	0	107
							12337	9			1879 1	
*01		151993 X	56766	-0-	-95227	-0-	41964	3	10393	10364	0	136
							11432	9				
-----												
HERC STATE 6-15-54-4D		WELL #: 413H		RRCID ->	290107	COMPL. DATE	10/08/2020	TOTAL	DEPTH	10702	PERF.11094	- 21404
10		SHUT IN	304489	-0-	304489	304489	204542	3	55364	55094	0	270
							60900	9				
11		SHUT IN	321396	-0-	321396	625885	252523	3	57447	57149	0	303
							63192	9			265 1	
*12		798912 X	173027	-0-	-625885	-0-	137649	3	31869	26553	0	305
							35056	9			5314 1	
*01		277233 X	172891	-0-	-104342	-0-	135548	3	31777	31666	0	416
							34955	9				
-----												
HERC STATE 6-15-54-4B		WELL #: 433H		RRCID ->	290108	COMPL. DATE	10/06/2020	TOTAL	DEPTH	10915	PERF.11434	- 21737
10		SHUT IN	148657	-0-	148657	148657	2040	1	29985	28259	0	49
							10865	4			1677 1	
11		SHUT IN	150111	-0-	150111	298768	2987	1	25413	25380	0	82
							3309	4				
12		389527 X	90759	-0-	-298768	-0-	2752	1	17082	17121	0	43
							3961	4				
01		119195 X	59559	-0-	-59636	-0-	1529	1	9885	9853	0	75
							12308	4				
-----												
HERC STATE 6-15-54-4C		WELL #: 421H		RRCID ->	290110	COMPL. DATE	10/06/2020	TOTAL	DEPTH	10816	PERF.11397	- 21652
10		SHUT IN	164150	-0-	164150	164150	2324	1	32864	30972	0	54
							8631	4			1838 1	
11		SHUT IN	130588	-0-	130588	294738	2552	1	24072	24048	0	78
							2570	4				
*12		360703 X	65965	-0-	-294738	-0-	1707	1	11969	12017	0	30
							10609	4				
*01		111321 X	59143	-0-	-52178	-0-	1770	1	11336	11280	0	86
							4563	4				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
HERC STATE 6-15-54-4A		WELL #: 412H		RRCID -> 290125		COMPL. DATE 10/06/2020		TOTAL DEPTH 10743		PERF.11275		- 21569	
M	O	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
10	SHUT IN	249094	-0-	249094	249094	3467 1	174634 3	Y	46614	43930	0	2607 1	77
11	SHUT IN	248036	-0-	248036	497130	19718 4	51275 9	Y	43579	43515	0		141
12	677008 X	179878	-0-	-497130	-0-	4899 1	190036 3	Y	28455	28524	0		72
*01	153826 X	153826	-0-	-0-	-0-	5164 4	47937 9	Y	25698	25575	0		195
						5658 1	134153 3						
						8766 4	31301 9						
						4756 1	108371 3						
						12431 4	28268 9						
-----													
LINDSAY 2		WELL #: 442H		RRCID -> 290330		COMPL. DATE 12/22/2020		TOTAL DEPTH 12293		PERF.12490		- 17266	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
MAHOGANY 13-24-56-1B		WELL #: 411H		RRCID -> 290363		COMPL. DATE 12/16/2020		TOTAL DEPTH 11148		PERF. N/A			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
MAHOGANY 13-24-56-1C		WELL #: 422H		RRCID -> 290419		COMPL. DATE 01/12/2021		TOTAL DEPTH 11331		PERF. N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
MAHOGANY 13-24-56-1A		WELL #: 421H		RRCID -> 290420		COMPL. DATE 12/26/2020		TOTAL DEPTH 11316		PERF. N/A			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
CBR 24-56-1G		WELL #: 424H		RRCID -> 290423		COMPL. DATE 01/03/2021		TOTAL DEPTH 11255		PERF. N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
MAHOGANY 13-24-56-1E		WELL #: 423H		RRCID -> 290432		COMPL. DATE 12/28/2020		TOTAL DEPTH 11306		PERF. N/A			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
MAHOGANY 13-24-56-1F		WELL #: 413H		RRCID -> 290433		COMPL. DATE 01/25/2021		TOTAL DEPTH 11075		PERF. N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PHOENIX (SILURIAN)			71275 700		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CRANE			
OLSEN ENERGY INC.			621750									
ESTES			WELL #:	3	RRCID ->	244468	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5937 - 5955
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	210	173	1	202	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	200	172	1	230	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	198	175	1	253	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	180	173	1	260	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	77			337	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	109	319	1	127	
-----												
ESTES			WELL #:	2	RRCID ->	255195	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	6282	PERF.	5988 - 6008
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-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
-----												
PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)			71472 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175									
ELSINORE CATTLE COMPANY			WELL #:	103	RRCID ->	076230	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	14215	PERF.	N/A
08	6355 X	5938	-0-	-417	-0-	5938	2	N	-0-		-0-	
09	6150 X	5864	-0-	-286	-0-	5864	2	N	-0-		-0-	
10	6355 X	4682	-0-	-1673	-0-	4682	2	N	-0-		-0-	
11	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2	N	-0-		-0-	
12	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2	N	-0-		-0-	
*01	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	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
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-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
XTO ENERGY INC.			945936									
ELSINORE CATTLE CO.			WELL #:	1	RRCID ->	044889	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17686	PERF.	14020 - 14460
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
08	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2	N	-0-		-0-	
09	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2	N	-0-		-0-	
10	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2	N	-0-		-0-	
11	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2	N	-0-		-0-	
12	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2	N	-0-		-0-	
*01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2	N	-0-		-0-	



PINON (MULTIPAY)		71659 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999										
ALLISON		WELL #: 4701		RRCID -> 202528		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 11007		PERF.10510 - 11007		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
08	138400 X	138400	-0-	-0-	-0-	138397	2	3	9	Y	3	120
09	132159 X	132159	-0-	-0-	-0-	132023	2	136	9	Y	124	90
10	136124 X	136124	-0-	-0-	-0-	135884	2	240	9	Y	218	163
11	130893 X	130893	-0-	-0-	-0-	130881	2	12	9	Y	11	152
12	134719 X	134719	-0-	-0-	-0-	134702	2	17	9	Y	15	140
01	171337 X	134119	-0-	-37218	-0-	134106	2	13	9	Y	12	152

ALLISON		WELL #: 306U		RRCID -> 202609		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12076		PERF.10950 - 11252	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH WEST -2-		WELL #: 701		RRCID -> 223163		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9499 - 9632		
08	10451 X	10451	-0-	-0-	-0-	10451	2			Y	-0-	5
09	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	10212	2			Y	-0-	1
10	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	10595	2	8	9	Y	7	6
11	10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	10239	2	1	9	Y	1	5
12	10580 X	10580	-0-	-0-	-0-	10578	2	2	9	Y	2	5
01	13361 X	10552	-0-	-2809	-0-	10552	2			Y	-0-	5

PINON (OVERTHRUST)		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHAPARRAL LOCATION SERVICES, LLC		144573									
WEST RANCH		WELL #: 7020		RRCID -> 234607		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4740 - 5422	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4202		RRCID -> 243253		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 5630 - 7280	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW		WELL #: 401		RRCID -> 103417		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 6203		PERF. 5166 - 5312		
08	1581 N	1349	-0-	-232	-0-	143	1	1206	2	N	-0-	3
09	1470 N	1205	-0-	-265	-0-	137	1	1067	2	N	1	2
						1	9					
10	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	167	1	1149	2	N	1	2
						1	9					
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	143	1	1190	2	N	2	2
						2	9					
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	155	1	1215	2	N	1	2
						1	9					
*01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	158	1	1218	2	N	2	2
						2	9					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW				WELL #: 402	RRCID ->	104146	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	4839 - 4954	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	871 2		1 9	Y	1			1
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	574 2		1 9	Y	1			-0-
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2			Y	-0-			-0-
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2			Y	-0-			-0-
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2			Y	-0-			-0-
*01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2			Y	-0-			-0-
-----													
WEST RANCH				WELL #: 501	RRCID ->	128799	COMPL. DATE	08/14/1988	TOTAL DEPTH	5406	PERF.	4980 - 5194	
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2			N	-0-			-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2			N	-0-			-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2			N	-0-			-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2			N	-0-			-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2			N	-0-			-0-
01	713 N	566	-0-	-147	-0-	566 2			N	-0-			-0-
-----													
WEST RANCH				WELL #: 2601	RRCID ->	140878	COMPL. DATE	12/16/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5123 - 6419	
08	403 N	363	-0-	-40	-0-	39 1	324 2		N	-0-			7
09	360 N	305	-0-	-55	-0-	35 1	270 2		N	-0-			7
10	372 N	347	-0-	-25	-0-	44 1	303 2		N	-0-			7
11	360 N	309	-0-	-51	-0-	33 1	276 2		N	-0-			7
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	37 1	287 2		N	-0-			7
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	37 1	288 2		N	-0-			7
-----													
WEST RANCH				WELL #: 4101	RRCID ->	147873	COMPL. DATE	11/06/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6833 - 6964	
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2			Y	-0-			-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2			Y	-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2			Y	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2			Y	-0-			-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2			Y	-0-			-0-
01	403 N	306	-0-	-97	-0-	306 2			Y	-0-			-0-
-----													
WEST RANCH				WELL #: 3102	RRCID ->	153555	COMPL. DATE	12/30/1994	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	5850 - 7717	
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7 1	56 2		N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7 1	54 2		N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	7 1	51 2		N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	6 1	47 2		N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	6 1	50 2		N	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	6 1	49 2		N	-0-			-0-
-----													
ALLISON				WELL #: 2002	RRCID ->	158305	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4543 - 4880	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ALLISON				WELL #: 2001L	RRCID ->	158911	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	4062 - 4583	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
ALLISON		WELL #:		302	RRCID ->	160413	COMPL. DATE	08/19/1996	TOTAL DEPTH	5582	PERF.	5072 - 5498
M	O	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
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-		313 2		Y	-0-		-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-		308 2		Y	-0-		-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-		305 2		Y	-0-		-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-		291 2		Y	-0-		-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-		291 2		Y	-0-		-0-
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-		288 2		Y	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		2701S	RRCID ->	161181	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	3635 - 7090
08	806 N	741	-0-	-65	-0-		79 1	662 2	N	-0-		1
09	720 N	636	-0-	-84	-0-		72 1	563 2	N	1	1 1	1
							1 9					
10	775 N	663	-0-	-112	-0-		84 1	579 2	N	-0-		1
11	720 N	629	-0-	-91	-0-		67 1	561 2	N	1	1 1	1
							1 9					
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-		77 1	604 2	N	-0-		1
*01	697 N	697	-0-	-0-	-0-		80 1	616 2	N	1	1 1	1
							1 9					
-----												
WEST RANCH		WELL #:		502	RRCID ->	161610	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3627 - 5078
08	527 N	499	-0-	-28	-0-		53 1	446 2	N	-0-		1
09	480 N	438	-0-	-42	-0-		50 1	388 2	N	-0-		1
10	527 N	488	-0-	-39	-0-		62 1	426 2	N	-0-		1
11	480 N	463	-0-	-17	-0-		50 1	413 2	N	-0-		1
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-		55 1	434 2	N	-0-		1
01	496 N	488	-0-	-8	-0-		56 1	431 2	N	1	1 1	1
							1 9					
-----												
WEST RANCH		WELL #:		3101	RRCID ->	161646	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4551 - 4632
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		3201	RRCID ->	163537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5140	PERF.	4722 - 4950
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227 2		Y	-0-		-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-		242 2		Y	-0-		-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-		208 2		Y	-0-		-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-		234 2		Y	-0-		-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-		201 2		Y	-0-		-0-
01	248 N	199	-0-	-49	-0-		199 2		Y	-0-		-0-
-----												
LONGFELLOW		WELL #:		404	RRCID ->	165275	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5096	PERF.	3184 - 4748
08	527 N	386	-0-	-141	-0-		41 1	345 2	Y	-0-		1
09	450 N	354	-0-	-96	-0-		40 1	314 2	Y	-0-		1
10	465 N	365	-0-	-100	-0-		46 1	319 2	Y	-0-		1
11	360 N	331	-0-	-29	-0-		35 1	296 2	Y	-0-	1 1	-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-		49 1	388 2	Y	1		1
							1 9					
*01	380 N	380	-0-	-0-	-0-		44 1	336 2	Y	-0-		1

-----												
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-		-0-
-----												
ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333												
08		837 N	753	-0-	-84	-0-	80	1	N	1		2
							1	9				
09		810 N	687	-0-	-123	-0-	78	1	N	-0-	1 1	1
10		775 N	714	-0-	-61	-0-	91	1	N	-0-		1
11		720 N	698	-0-	-22	-0-	75	1	N	1	1 1	1
							1	9				
12		721 N	721	-0-	-0-	-0-	82	1	N	-0-		1
01		713 N	706	-0-	-7	-0-	81	1	N	1	1 1	1
							1	9				
-----												
LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277												
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
01		11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
-----												
LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226												
08		1457 N	1396	-0-	-61	-0-	148	1	N	1		3
							1	9				
09		1350 N	1269	-0-	-81	-0-	144	1	N	1	1 0	2
							1	9			1 1	
10		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	177	1	N	1	1 1	2
							1	9				
11		1350 N	1278	-0-	-72	-0-	137	1	N	2	1 0	2
							2	9			1 1	
12		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	153	1	N	1	1 1	2
							1	9				
01		1395 N	1291	-0-	-104	-0-	148	1	N	2	2 1	2
							2	9				
-----												
LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664												
08		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2	Y	-0-		1
09		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2153	2	Y	1		-0-
10		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1844	2	Y	1	9	1
11		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2	Y	-0-		1
12		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1943	2	Y	1	1 1	1
01		1860 N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2	Y	-0-		1

-----														
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		620 N	549	-0-	-71	-0-	58	1	491	2	N	-0-		1
09		540 N	511	-0-	-29	-0-	58	1	452	2	N	1	1 1	1
10		589 N	534	-0-	-55	-0-	68	1	466	2	N	-0-		1
11		540 N	503	-0-	-37	-0-	54	1	449	2	N	-0-		1
12		527 N	525	-0-	-2	-0-	59	1	466	2	N	-0-		1
01		527 N	517	-0-	-10	-0-	59	1	457	2	N	1	1 1	1
							1	9						
-----														
WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546														
08		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-		-0-
09		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-		-0-
10		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-		-0-
11		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-		-0-
12		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-		-0-
01		1023 N	838	-0-	-185	-0-	838	2			N	-0-		-0-
-----														
LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788														
08		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-		1
09		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1039	2	1	9	Y	1		-0-
10		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1041	2	1	9	Y	1		1
11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-		1
12		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-		1
01		806 N	681	-0-	-125	-0-	681	2			Y	-0-		1
-----														
LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940														
08		124 N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	2	N	-0-		-0-
09		120 N	103	-0-	-17	-0-	12	1	91	2	N	-0-		-0-
10		124 N	108	-0-	-16	-0-	14	1	94	2	N	-0-		-0-
11		120 N	109	-0-	-11	-0-	12	1	97	2	N	-0-		-0-
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	N	-0-		-0-
*01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	N	-0-		-0-
-----														
LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364														
08		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	110	1	926	2	N	-0-		2
09		990 N	958	-0-	-32	-0-	109	1	849	2	N	-0-	1 1	1
10		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	176	1	1207	2	N	1		2
11		993 N	993	-0-	-0-	-0-	106	1	887	2	N	-0-	1 1	1
12		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	118	1	927	2	N	1		2
01		1395 N	988	-0-	-407	-0-	113	1	874	2	N	1	1 1	2
							1	9						
							1	9						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		2604	RRCID ->	171854	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	2648 -	3954
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1851 N	1851	-0-	-0-	196 1	1654 2		N	1			14
						1 9							
09		1793 N	1793	-0-	-0-	204 1	1588 2		N	1	3 0	6 1	6
						1 9							
10		1877 N	1877	-0-	-0-	238 1	1638 2		N	1	2 1		5
						1 9							
11		1799 N	1799	-0-	-0-	192 1	1605 2		N	2	1 0	3 1	3
						2 9							
12		1929 N	1929	-0-	-0-	218 1	1710 2		N	1	1 1		3
						1 9							
*01		1901 N	1901	-0-	-0-	218 1	1680 2		N	3	3 1		3
						3 9							
-----													
WEST RANCH		WELL #:		3103	RRCID ->	172165	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	5176 -	5440
08		303 N	303	-0-	-0-	17 1	286 2		Y	-0-			-0-
09		290 N	290	-0-	-0-	17 1	273 2		Y	-0-			-0-
10		301 N	301	-0-	-0-	20 1	281 2		Y	-0-			-0-
11		296 N	296	-0-	-0-	17 1	279 2		Y	-0-			-0-
12		303 N	303	-0-	-0-	18 1	285 2		Y	-0-			-0-
*01		299 N	299	-0-	-0-	18 1	281 2		Y	-0-			-0-
-----													
WEST RANCH 5		WELL #:		7	RRCID ->	173438	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	4831 -	5472
08		472 N	472	-0-	-0-	472 2			Y	-0-			-0-
09		546 N	546	-0-	-0-	546 2			Y	-0-			-0-
10		462 N	462	-0-	-0-	462 2			Y	-0-			-0-
11		535 N	535	-0-	-0-	535 2			Y	-0-			-0-
12		484 N	484	-0-	-0-	484 2			Y	-0-			-0-
*01		391 N	391	-0-	-0-	391 2			Y	-0-			-0-
-----													
WEST RANCH 5		WELL #:		6	RRCID ->	173506	COMPL. DATE	05/03/1999	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	4770 -	5416
08		1533 N	1533	-0-	-0-	1533 2			Y	-0-			1
09		1643 N	1643	-0-	-0-	1642 2	1 9		Y	1			-0-
10		1536 N	1536	-0-	-0-	1535 2	1 9		Y	1			1
11		1671 N	1671	-0-	-0-	1671 2			Y	-0-			1
12		1596 N	1596	-0-	-0-	1596 2			Y	-0-			1
*01		1560 N	1560	-0-	-0-	1560 2			Y	-0-			1
-----													
WEST RANCH 5		WELL #:		5	RRCID ->	173864	COMPL. DATE	06/07/1999	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	4550 -	5226
08		443 N	443	-0-	-0-	443 2			N	-0-			-0-
09		528 N	528	-0-	-0-	528 2			N	-0-			-0-
10		494 N	494	-0-	-0-	494 2			N	-0-			-0-
11		575 N	575	-0-	-0-	575 2			N	-0-			-0-
12		446 N	446	-0-	-0-	446 2			N	-0-			-0-
*01		508 N	508	-0-	-0-	508 2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
LONGFELLOW				WELL #: 1201	RRCID -> 174242		COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	5169 - 8024			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 N	493	-0-	-34	-0-		52	1	441	2	N	-0-			1
09	480 N	457	-0-	-23	-0-		52	1	405	2	N	-0-			1
10	527 N	483	-0-	-44	-0-		61	1	422	2	N	-0-			1
11	480 N	472	-0-	-8	-0-		51	1	421	2	N	-0-			1
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-		57	1	443	2	N	-0-			1
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-		57	1	438	2	N	1	1	1	1
							1	9							
-----															
WEST RANCH				WELL #: 3104	RRCID -> 175161		COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	5530 - 7446			
08	1333 N	1264	-0-	-69	-0-		134	1	1130	2	N	-0-			2
09	1230 N	1180	-0-	-50	-0-		134	1	1045	2	N	1	1	1	2
							1	9							
10	1302 N	1247	-0-	-55	-0-		158	1	1088	2	N	1	1	1	2
							1	9							
11	1230 N	1205	-0-	-25	-0-		129	1	1076	2	N	-0-	1	1	1
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		138	1	1080	2	N	2	1	1	2
							2	9							
*01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-		147	1	1133	2	N	2	2	1	2
							2	9							
-----															
WEST RANCH				WELL #: 3204	RRCID -> 175162		COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	6140 - 8123			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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			
08	341 N	303	-0-	-38	-0-		32	1	271	2	N	-0-			1
09	300 N	293	-0-	-7	-0-		33	1	260	2	N	-0-	1	0	-0-
10	310 N	267	-0-	-43	-0-		34	1	233	2	N	-0-			-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-		29	1	244	2	N	-0-			-0-
12	310 N	289	-0-	-21	-0-		33	1	256	2	N	-0-			-0-
*01	292 N	292	-0-	-0-	-0-		34	1	258	2	N	-0-			-0-
-----															
LONGFELLOW				WELL #: 1202	RRCID -> 176621		COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	7708 - 7888			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
WEST RANCH				WELL #: 3202	RRCID -> 177782		COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	5508	PERF.	4965 - 5508			
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-		814	2			Y	-0-			-0-
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-		724	2			Y	-0-			-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-		629	2			Y	-0-			-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-		571	2			Y	-0-			-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-		677	2			Y	-0-			-0-
01	806 N	650	-0-	-156	-0-		650	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999									
ALLISON		WELL #: 2102		RRCID -> 178071		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	Y	-0-		-0-
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	Y	-0-		-0-
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2	Y	-0-		-0-
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	Y	-0-		-0-
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	Y	-0-		-0-
01	1209 N	493	-0-	-716	-0-	493	2	Y	-0-		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3105		RRCID -> 178072		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944			
08	558 N	508	-0-	-50	-0-	54	1	454	2	N	1
09	510 N	464	-0-	-46	-0-	53	1	411	2	N	1
10	527 N	416	-0-	-111	-0-	53	1	363	2	N	1
11	480 N	402	-0-	-78	-0-	43	1	359	2	N	1
12	465 N	397	-0-	-68	-0-	45	1	352	2	N	1
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	46	1	351	2	N	1
						1	9			1 1	1
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4012		RRCID -> 178074		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782			
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	16	1	135	2	N	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	2	N	-0-
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	18	1	122	2	N	-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	16	1	130	2	N	-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	17	1	135	2	N	-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	17	1	134	2	N	-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4015		RRCID -> 178580		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048			
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-
01	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4017		RRCID -> 178717		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753			
08	1798 N	1731	-0-	-67	-0-	184	1	1546	2	N	4
						1	9				
09	1740 N	1561	-0-	-179	-0-	178	1	1383	2	N	2
10	1798 N	1557	-0-	-241	-0-	198	1	1358	2	N	2
						1	9				
11	1680 N	1525	-0-	-155	-0-	163	1	1360	2	N	2
						2	9				
12	1612 N	1599	-0-	-13	-0-	181	1	1417	2	N	2
						1	9				
*01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	182	1	1405	2	N	3
						3	9			2 1	3



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999		WELL #: 3203		RRCID -> 179748		COMPL. DATE 10/06/2000				
WEST RANCH										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
08	403 N	346	-0-	-57	-0-	37	1	309	2	N	-0-			1
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	36	1	282	2	N	-0-	1 0		-0-
10	372 N	324	-0-	-48	-0-	41	1	282	2	N	1			1
						1	9							
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	31	1	259	2	N	-0-	1 1		-0-
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	36	1	285	2	N	-0-			-0-
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	36	1	276	2	N	1			1
						1	9							
-----														
ALLISON				WELL #: 303		RRCID -> 182400		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950				
08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-			1
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1688	2	1	9	Y	1			-0-
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1689	2	1	9	Y	1			1
11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-			1
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-			1
01	1953 N	1702	-0-	-251	-0-	1702	2			Y	-0-			1
-----														
LONGFELLOW				WELL #: 4016		RRCID -> 182630		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597				
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	13	1	109	2	N	-0-			-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	13	1	104	2	N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	2	N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	2	N	-0-			-0-
*01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	2	N	-0-			-0-
-----														
LONGFELLOW XX				WELL #: 101		RRCID -> 182632		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
-----														
ALLISON 2				WELL #: 1302		RRCID -> 183902		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ALLISON				WELL #: 2103		RRCID -> 183907		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634				
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	50	1	419	2	N	-0-			1
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	47	1	364	2	N	-0-			1
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	59	1	404	2	N	-0-	1 1		-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	50	1	414	2	N	-0-			-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	56	1	438	2	N	1			1
						1	9							
*01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	57	1	440	2	N	2	1 1		2
						2	9							

-----														
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736														
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
-----														
08		9 N		9 -0-	-0-	-0-		9 2		Y	-0-			-0-
09		0 N		-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N		-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N		-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N		-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		1 N		-0- -0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148														
08		507 N		507 -0-	-0-	-0-		507 2		Y	-0-			-0-
09		515 N		515 -0-	-0-	-0-		515 2		Y	-0-			-0-
10		481 N		481 -0-	-0-	-0-		481 2		Y	-0-			-0-
11		534 N		534 -0-	-0-	-0-		534 2		Y	-0-			-0-
12		533 N		533 -0-	-0-	-0-		533 2		Y	-0-			-0-
01		620 N		468 -0-	-152	-0-		468 2		Y	-0-			-0-
-----														
WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870														
08		93 N		54 -0-	-39	-0-		6 1	48 2	N	-0-			-0-
09		90 N		53 -0-	-37	-0-		6 1	47 2	N	-0-			-0-
10		62 N		62 -0-	-0-	-0-		8 1	54 2	N	-0-			-0-
11		78 N		78 -0-	-0-	-0-		8 1	70 2	N	-0-			-0-
12		114 N		114 -0-	-0-	-0-		13 1	101 2	N	-0-			-0-
*01		139 N		139 -0-	-0-	-0-		16 1	123 2	N	-0-			-0-
-----														
WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992														
08		6107 X		5629 -0-	-478	-0-		597 1	5030 2	N	2			69
								2 9						
09		5910 X		5461 -0-	-449	-0-		621 1	4838 2	N	2	2 0	4 1	65
								2 9						
10		6169 X		5725 -0-	-444	-0-		727 1	4995 2	N	3	2 1		66
								3 9						
11		5970 X		5699 -0-	-271	-0-		609 1	5083 2	N	6	2 0	5 1	65
								7 9						
12		6274 X		6274 -0-	-0-	-0-		709 1	5558 2	N	6	3 1		68
								7 9						
*01		6541 X		6541 -0-	-0-	-0-		751 1	5781 2	N	8	7 1		69
								9 9						
-----														
WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266														
08		31 N		28 -0-	-3	-0-		3 1	25 2	N	-0-			20
09		30 N		29 -0-	-1	-0-		3 1	26 2	N	-0-			20
10		32 N		32 -0-	-0-	-0-		4 1	28 2	N	-0-			20
11		30 N		27 -0-	-3	-0-		3 1	24 2	N	-0-			20
12		32 N		32 -0-	-0-	-0-		4 1	28 2	N	-0-			20
01		31 N		28 -0-	-3	-0-		3 1	25 2	N	-0-			20

-----														
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		558 N	530	-0-	-28	-0-	56 1	474 2	N		-0-			1
09		510 N	489	-0-	-21	-0-	56 1	433 2	N		-0-			1
10		527 N	513	-0-	-14	-0-	65 1	448 2	N		-0-			1
11		510 N	496	-0-	-14	-0-	53 1	443 2	N		-0-			1
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	59 1	461 2	N		-0-			1
01		527 N	468	-0-	-59	-0-	54 1	413 2	N		1	1 1		1
							1 9							
-----														
LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388														
08		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y		-0-			-0-
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y		-0-			-0-
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y		-0-			-0-
11		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y		-0-			-0-
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y		-0-			-0-
*01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y		-0-			-0-
-----														
LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516														
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	30 1	249 2	N		1			1
							1 9							
09		270 N	263	-0-	-7	-0-	30 1	233 2	N		-0-	1 1		-0-
10		310 N	281	-0-	-29	-0-	36 1	245 2	N		-0-			-0-
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	30 1	250 2	N		-0-			-0-
12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	34 1	267 2	N		-0-			-0-
*01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	34 1	264 2	N		-0-			-0-
-----														
LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325														
08		589 N	577	-0-	-12	-0-	61 1	516 2	N		-0-			1
09		618 N	618	-0-	-0-	-0-	70 1	548 2	N		-0-			1
10		574 N	574	-0-	-0-	-0-	73 1	501 2	N		-0-			1
11		570 N	556	-0-	-14	-0-	60 1	496 2	N		-0-			1
12		651 N	564	-0-	-87	-0-	64 1	500 2	N		-0-			1
01		589 N	543	-0-	-46	-0-	62 1	480 2	N		1	1 1		1
							1 9							
-----														
WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594														
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		Y		-0-			-0-
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		Y		-0-			-0-
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		Y		-0-			-0-
11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		Y		-0-			-0-
12		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		Y		-0-			-0-
01		527 N	388	-0-	-139	-0-	388 2		Y		-0-			-0-
-----														
LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738														
08		217 N	207	-0-	-10	-0-	22 1	185 2	N		-0-			-0-
09		210 N	193	-0-	-17	-0-	22 1	171 2	N		-0-			-0-
10		217 N	203	-0-	-14	-0-	26 1	177 2	N		-0-			-0-
11		210 N	200	-0-	-10	-0-	21 1	179 2	N		-0-			-0-
12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	23 1	184 2	N		-0-			-0-
01		217 N	212	-0-	-5	-0-	24 1	188 2	N		-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW				WELL #: 422	RRCID -> 188927	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 3214	- 4159			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	1643 N	1496	-0-	-147	-0-	159 1	-0-	1337 2				3
09	1470 N	1379	-0-	-91	-0-	157 1	1	1221 2	1 0	1 1		2
						1 9						
10	1550 N	1440	-0-	-110	-0-	183 1	1	1256 2	1 1			2
						1 9						
11	1440 N	1381	-0-	-59	-0-	148 1	2	1231 2	1 0	1 1		2
						2 9						
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	166 1	1	1302 2	1 1			2
						1 9						
*01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	167 1	2	1289 2	2 1			2
						2 9						
-----												
LONGFELLOW				WELL #: 423	RRCID -> 188929	COMPL. DATE 04/15/2002	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3694	- 4208			
08	341 N	333	-0-	-8	-0-	35 1	-0-	298 2				1
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	36 1	-0-	277 2	1 0			-0-
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	41 1	-0-	284 2				-0-
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	33 1	-0-	279 2				-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	36 1	1	284 2				1
						1 9						
*01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	36 1	-0-	281 2				1
-----												
WEST RANCH				WELL #: 3302	RRCID -> 189231	COMPL. DATE 05/12/2002	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 5173	- 6204			
08	589 N	534	-0-	-55	-0-	57 1	-0-	477 2				1
09	540 N	492	-0-	-48	-0-	56 1	-0-	436 2				1
10	527 N	474	-0-	-53	-0-	60 1	-0-	414 2				1
11	510 N	452	-0-	-58	-0-	48 1	-0-	404 2				1
12	496 N	413	-0-	-83	-0-	47 1	-0-	366 2				1
01	465 N	408	-0-	-57	-0-	47 1	1	360 2	1 1			1
						1 9						
-----												
WEST RANCH				WELL #: 509	RRCID -> 189601	COMPL. DATE 04/29/2002	TOTAL DEPTH 8497	PERF. 6603	- 8176			
08	248 N	218	-0-	-30	-0-	23 1	-0-	195 2				-0-
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	22 1	-0-	169 2				-0-
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	24 1	-0-	166 2				-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	20 1	-0-	165 2				-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	22 1	-0-	174 2				-0-
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	22 1	-0-	170 2				-0-
-----												
LONGFELLOW				WELL #: 4024	RRCID -> 189602	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH 4610	PERF. 3580	- 4350			
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	44 1	-0-	373 2				1
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	44 1	-0-	339 2	1 0			-0-
10	434 N	395	-0-	-39	-0-	50 1	1	344 2				1
						1 9						
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	43 1	-0-	355 2	1 1			-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	51 1	1	397 2				1
						1 9						
*01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	69 1	1	533 2	1 1			1
						1 9						
-----												
WEST				WELL #: 2203	RRCID -> 190212	COMPL. DATE 04/10/2002	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5312	- 5930			
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	-0-					-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	-0-					-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	-0-					-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	-0-					-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	-0-					-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2	-0-					-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
LONGFELLOW		WELL #:		4010		RRCID -> 191331		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		884 N	884	-0-	-0-	31	1	853	2	Y	-0-				1
09		852 N	852	-0-	-0-	30	1	822	2	Y	-0-	1	1		-0-
10		838 N	838	-0-	-0-	36	1	801	2	Y	1				1
11		850 N	850	-0-	-0-	28	1	822	2	Y	-0-				1
12		828 N	828	-0-	-0-	28	1	800	2	Y	-0-				1
*01		739 N	739	-0-	-0-	27	1	712	2	Y	-0-				1
-----															
LONGFELLOW		WELL #:		4030		RRCID -> 192531		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117					
08		1426 N	1263	-0-	-163	134	1	1129	2	N	-0-				2
09		1260 N	1177	-0-	-83	134	1	1042	2	N	1	1	1		2
10		1302 N	1223	-0-	-79	155	1	1067	2	N	1	1	1		2
11		1230 N	1203	-0-	-27	129	1	1074	2	N	-0-	1	1		1
12		1260 N	1260	-0-	-0-	142	1	1116	2	N	2	1	1		2
*01		1249 N	1249	-0-	-0-	143	1	1104	2	N	2	2	1		2
-----															
LONGFELLOW		WELL #:		4029		RRCID -> 192532		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622					
08		754 N	754	-0-	-0-	754	2			Y	-0-				1
09		727 N	727	-0-	-0-	726	2	1	9	Y	1				-0-
10		717 N	717	-0-	-0-	716	2	1	9	Y	1				1
11		700 N	700	-0-	-0-	700	2			Y	-0-				1
12		726 N	726	-0-	-0-	726	2			Y	-0-	1	1		-0-
*01		689 N	689	-0-	-0-	688	2	1	9	Y	1				1
-----															
LONGFELLOW		WELL #:		4031		RRCID -> 192534		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246					
08		213 N	213	-0-	-0-	213	2			Y	-0-				-0-
09		175 N	175	-0-	-0-	175	2			Y	-0-				-0-
10		176 N	176	-0-	-0-	176	2			Y	-0-				-0-
11		167 N	167	-0-	-0-	167	2			Y	-0-				-0-
12		164 N	164	-0-	-0-	164	2			Y	-0-				-0-
*01		162 N	162	-0-	-0-	162	2			Y	-0-				-0-
-----															
WEST RANCH		WELL #:		3402		RRCID -> 192537		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635					
08		248 N	213	-0-	-35	23	1	190	2	N	-0-				-0-
09		210 N	199	-0-	-11	23	1	176	2	N	-0-				-0-
10		217 N	215	-0-	-2	27	1	188	2	N	-0-				-0-
11		210 N	210	-0-	-0-	22	1	188	2	N	-0-				-0-
12		221 N	221	-0-	-0-	25	1	196	2	N	-0-				-0-
01		217 N	182	-0-	-35	21	1	161	2	N	-0-				-0-
-----															
WEST RANCH		WELL #:		601		RRCID -> 192540		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758					
08		217 N	208	-0-	-9	22	1	186	2	N	-0-				-0-
09		210 N	187	-0-	-23	21	1	166	2	N	-0-				-0-
10		217 N	203	-0-	-14	26	1	177	2	N	-0-				-0-
11		210 N	199	-0-	-11	21	1	178	2	N	-0-				-0-
12		217 N	217	-0-	-0-	25	1	192	2	N	-0-				-0-
01		217 N	215	-0-	-2	25	1	190	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	251 1	2112 2	N	1			5
09	2130 X	2122	-0-	-8	-0-	241 1	1880 2	N	1	1 0	2 1	3
10	2201 X	1060	-0-	-1141	-0-	135 1	924 2	N	1	1 1		3
11	2130 N	614	-0-	-1516	-0-	66 1	547 2	N	1	1 0	2 1	1
12	2201 N	557	-0-	-1644	-0-	63 1	492 2	N	2	1 1		2
01	2201 X	232	-0-	-1969	-0-	27 1	205 2	N	-0-	1 1		1
-----												
WEST RANCH				WELL #: 5010	RRCID -> 193337	COMPL. DATE 12/18/2002	TOTAL DEPTH 4606	PERF. 3266	- 3924			
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 2	N	-0-			-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	16 1	125 2	N	-0-			-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	30 1	206 2	N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	15 1	125 2	N	-0-			-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	31 1	242 2	N	-0-			-0-
*01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	38 1	294 2	N	-0-			-0-
-----												
LONGFELLOW				WELL #: 4032	RRCID -> 194202	COMPL. DATE 01/31/2003	TOTAL DEPTH 7733	PERF. 4972	- 5716			
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	23 1	197 2	N	-0-			-0-
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	23 1	183 2	N	-0-			-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	27 1	188 2	N	-0-			-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	22 1	182 2	N	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	25 1	195 2	N	-0-			-0-
*01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	25 1	193 2	N	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #: 605	RRCID -> 194416	COMPL. DATE 04/17/2003	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 6827	- 9088			
08	5053 X	4803	-0-	-250	-0-	510 1	4291 2	N	2			9
09	4890 X	4543	-0-	-347	-0-	516 1	4024 2	N	3	2 0	4 1	6
10	5053 X	4799	-0-	-254	-0-	609 1	4187 2	N	3	2 1		7
11	4800 X	4755	-0-	-45	-0-	508 1	4241 2	N	5	2 0	4 1	6
12	4898 X	4855	-0-	-43	-0-	549 1	4302 2	N	4	2 1		8
01	4805 X	4780	-0-	-25	-0-	549 1	4224 2	N	6	6 1		8
-----												
ALLISON				WELL #: 305	RRCID -> 194418	COMPL. DATE 03/26/2003	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 4626	- 6750			
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	56 1	472 2	N	-0-			1
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	57 1	445 2	N	-0-			1
10	558 N	538	-0-	-20	-0-	68 1	470 2	N	-0-			1
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	56 1	466 2	N	-0-	1 0		-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	65 1	509 2	N	1			1
*01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	68 1	526 2	N	1	1 1		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//	616999		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	4427	PERF.	3181	-	3932		
WEST RANCH		WELL #:	5011	RRCID ->	194425								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08	465 N	416	-0-	-49	-0-	44 1	372 2	N	-0-			1	
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	43 1	334 2	N	-0-			1	
10	465 N	394	-0-	-71	-0-	50 1	344 2	N	-0-			1	
11	390 N	340	-0-	-50	-0-	36 1	304 2	N	-0-	1 0		-0-	
12	403 N	365	-0-	-38	-0-	41 1	323 2	N	1			1	
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	43 1 1 9	330 2	N	1	1 1		1	
-----													
WEST RANCH				WELL #:	5012	RRCID ->	194427	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	3000 - 4152
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 2	N	-0-			27	
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 2	N	-0-			27	
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 2	N	-0-			27	
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 2	N	-0-			27	
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 2	N	-0-			27	
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 2	N	-0-			27	
-----													
WEST RANCH				WELL #:	5014	RRCID ->	195244	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2942 - 4050
08	527 N	371	-0-	-156	-0-	39 1	332 2	N	-0-			1	
09	390 N	388	-0-	-2	-0-	44 1	344 2	N	-0-	1 1		-0-	
10	496 N	387	-0-	-109	-0-	49 1	338 2	N	-0-			-0-	
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	39 1	327 2	N	-0-			-0-	
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	52 1	407 2	N	-0-			-0-	
*01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	58 1 1 9	448 2	N	1			1	
-----													
WEST RANCH				WELL #:	604	RRCID ->	195246	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	3762 - 3990
08	558 N	500	-0-	-58	-0-	53 1	447 2	N	-0-			1	
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	51 1	401 2	N	-0-			1	
10	589 N	467	-0-	-122	-0-	59 1	408 2	N	-0-			1	
11	480 N	403	-0-	-77	-0-	43 1	360 2	N	-0-			1	
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	54 1	422 2	N	-0-			1	
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	51 1 1 9	391 2	N	1	1 1		1	
-----													
WEST RANCH				WELL #:	5013	RRCID ->	195376	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3070 - 4294
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	6 1	48 2	N	-0-			-0-	
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	5 1	37 2	N	-0-			-0-	
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	4 1	30 2	N	-0-			-0-	
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	4 1	32 2	N	-0-			-0-	
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	38 2	N	-0-			-0-	
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6 1	44 2	N	-0-			-0-	
-----													
WEST RANCH				WELL #:	5016	RRCID ->	196298	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	8844	PERF.	8490 - 8578
08	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	106 1 1 9	893 2	N	1			2	
09	990 N	924	-0-	-66	-0-	105 1	819 2	N	-0-	1 1		1	
10	1023 N	960	-0-	-63	-0-	122 1	838 2	N	-0-			1	
11	960 N	945	-0-	-15	-0-	101 1 1 9	843 2	N	1	1 1		1	
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	110 1 1 9	864 2	N	1			2	
*01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	111 1 1 9	852 2	N	1	1 1		2	



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 5015	RRCID ->	196300	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	3043 - 3930
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
08	899 N	843	-0-	-56	-0-	89 1	753 2	N	1			2
						1 9						
09	810 N	780	-0-	-30	-0-	89 1	691 2	N	-0-	1 1		1
10	868 N	821	-0-	-47	-0-	104 1	717 2	N	-0-			1
11	810 N	796	-0-	-14	-0-	85 1	710 2	N	1	1 1		1
						1 9						
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	94 1	737 2	N	-0-			1
*01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	95 1	733 2	N	1	1 1		1
						1 9						

  

LONGFELLOW R3				WELL #: C601	RRCID ->	197115	COMPL. DATE	11/24/2002	TOTAL DEPTH	5529	PERF.	3135 - 3432
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	1488 N	1359	-0-	-129	-0-	144 1	1214 2	N	1			3
						1 9						
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	142 1	1104 2	N	1	1 0	1 1	2
						1 9						
10	1519 N	1290	-0-	-229	-0-	164 1	1125 2	N	1	1 1		2
						1 9						
11	1320 N	1218	-0-	-102	-0-	130 1	1087 2	N	1	1 1		2
						1 9						
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	151 1	1180 2	N	1	1 1		2
						1 9						
*01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	150 1	1152 2	N	2	2 1		2
						2 9						

  

WEST RANCH				WELL #: 5018	RRCID ->	197593	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	4163	PERF.	3750 - 4018
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	33 1	278 2	N	1			1
						1 9						
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	36 1	277 2	N	-0-	1 1		-0-
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	40 1	277 2	N	1			1
						1 9						
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	33 1	275 2	N	-0-	1 0		-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	37 1	286 2	N	1			1
						1 9						
*01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	37 1	283 2	N	-0-			1

  

LONGFELLOW 600 MD				WELL #: 2901	RRCID ->	197927	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	9068	PERF.	8120 - 8181
08	806 N	734	-0-	-72	-0-	78 1	655 2	N	1			5
						1 9						
09	750 N	711	-0-	-39	-0-	79 1	618 2	N	13	11 1		7
						14 9						
10	775 N	718	-0-	-57	-0-	90 1	618 2	N	9	9 1		7
						10 9						
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	84 1	700 2	N	-0-	1 1		6
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	129 1	1009 2	N	-0-			6
01	713 N	682	-0-	-31	-0-	78 1	603 2	N	1	1 1		6
						1 9						

-----												
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		1643 N	1488	-0-	-155	-0-	158 1	1329 2		N	1	3
							1 9					
09		1500 N	1366	-0-	-134	-0-	155 1	1210 2		N	1	2
							1 9		1	0		1 1
10		1550 N	1410	-0-	-140	-0-	179 1	1230 2		N	1	2
							1 9		1	1		
11		1440 N	1357	-0-	-83	-0-	145 1	1210 2		N	2	2
							2 9		1	0		1 1
12		1426 N	1408	-0-	-18	-0-	159 1	1248 2		N	1	2
							1 9		1	1		
01		1395 N	1383	-0-	-12	-0-	159 1	1222 2		N	2	2
							2 9		2	1		
-----												
ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320												
08		12288 X	12288	-0-	-0-	-0-	12288 2			Y	-0-	58
09		12330 X	12330	-0-	-0-	-0-	12324 2	6 9		Y	5	53
10		13087 X	13087	-0-	-0-	-0-	13080 2	7 9		Y	6	59
11		12443 X	12443	-0-	-0-	-0-	12442 2	1 9		Y	1	58
12		16219 X	16219	-0-	-0-	-0-	16218 2	1 9		Y	1	57
01		15469 X	9081	-0-	-6388	-0-	9080 2	1 9		Y	1	58
											2	1
											2	1
-----												
LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346												
08		2046 N	1846	-0-	-200	-0-	196 1	1649 2		N	1	4
							1 9					
09		1800 N	1709	-0-	-91	-0-	194 1	1515 2		N	-0-	2
10		1953 N	1798	-0-	-155	-0-	228 1	1568 2		N	2	3
							2 9		1	0		1 1
11		1800 N	1712	-0-	-88	-0-	183 1	1527 2		N	2	2
							2 9		1	0		2 1
12		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	202 1	1584 2		N	2	3
							2 9		1	1		
01		1798 N	1733	-0-	-65	-0-	199 1	1532 2		N	2	3
							2 9		2	1		
-----												
WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344												
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	12 1	98 2		N	-0-	-0-
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	15 1	121 2		N	-0-	-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	16 1	108 2		N	-0-	-0-
11		120 N	99	-0-	-21	-0-	11 1	88 2		N	-0-	-0-
12		124 N	114	-0-	-10	-0-	13 1	101 2		N	-0-	-0-
01		124 N	112	-0-	-12	-0-	13 1	99 2		N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 607	RRCID -> 198345		COMPL. DATE 10/04/2003			TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946			
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
08	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		Y	-0-			1
09	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1948	2	1 9	Y	1			-0-
10	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1952	2	1 9	Y	1			1
11	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		Y	-0-			1
12	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		Y	-0-			1
01	2449 X	1843	-0-	-606	-0-	1843	2		Y	-0-			1
-----													
WEST RANCH				WELL #: 608	RRCID -> 198879		COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687			
08	1054 N	963	-0-	-91	-0-	102	1	860 2	N	1			2
						1	9						
09	930 N	905	-0-	-25	-0-	103	1	802 2	N	-0-	1 1		1
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	123	1	846 2	N	-0-			1
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	100	1	836 2	N	1	1 1		1
						1	9						
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	111	1	868 2	N	1			2
						1	9						
*01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	112	1	864 2	N	1	1 1		2
						1	9						
-----													
ALLISON				WELL #: 304	RRCID -> 198887		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061			
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	20	1	164 2	N	-0-			-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	19	1	150 2	N	-0-			-0-
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	23	1	157 2	N	-0-			-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	19	1	157 2	N	-0-			-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	20	1	157 2	N	-0-			-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	21	1	162 2	N	-0-			-0-
-----													
WEST RANCH				WELL #: 5021	RRCID -> 199611		COMPL. DATE 08/29/2003			TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WEST RANCH				WELL #: 606	RRCID -> 199613		COMPL. DATE 11/09/2003			TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592			
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1 9	Y	1			1
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	986	2	1 9	Y	1			-0-
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	2	1 9	Y	1			1
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		Y	-0-	1 1		-0-
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		Y	-0-			-0-
01	1271 N	983	-0-	-288	-0-	983	2		Y	-0-			-0-
-----													
ALLISON 2				WELL #: 1303	RRCID -> 199618		COMPL. DATE 11/04/2003			TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304			
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65 2	Y	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60 2	Y	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61 2	Y	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60 2	Y	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62 2	Y	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54 2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

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
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	65	1 543	2 N	-0-		1
09	600 N	447	-0-	-153	-0-	51	1 396	2 N	-0-		1
10	620 N	509	-0-	-111	-0-	65	1 444	2 N	-0-		1
11	600 N	504	-0-	-96	-0-	54	1 450	2 N	-0-		1
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	63	1 491	2 N	-0-		1
*01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	81	1 622	2 N	1	1 1	1
						1	9				

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

08	806 N	780	-0-	-26	-0-	81	1 680	2 N	17		116
						19	9				
09	660 N	596	-0-	-64	-0-	68	1 526	2 N	2	1 1	117
						2	9				
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	89	1 612	2 N	11		128
						12	9				
11	750 N	608	-0-	-142	-0-	63	1 524	2 N	19	1 1	146
						21	9				
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	77	1 601	2 N	-0-		146
01	713 N	611	-0-	-102	-0-	70	1 538	2 N	3	1 1	148
						3	9				

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

08	372 N	329	-0-	-43	-0-	35	1 293	2 N	1		1
						1	9				
09	330 N	308	-0-	-22	-0-	35	1 273	2 N	-0-	1 1	-0-
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	42	1 286	2 N	-0-		-0-
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	35	1 288	2 N	-0-		-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	39	1 302	2 N	1		1
						1	9				
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	39	1 297	2 N	-0-		1

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

08	1085 N	978	-0-	-107	-0-	104	1 874	2 N	-0-		2
09	990 N	912	-0-	-78	-0-	104	1 808	2 N	-0-	1 1	1
10	1023 N	959	-0-	-64	-0-	122	1 837	2 N	-0-		1
11	960 N	950	-0-	-10	-0-	102	1 847	2 N	1	1 1	1
						1	9				
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	110	1 865	2 N	1		2
						1	9				
*01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	113	1 870	2 N	1	1 1	2
						1	9				

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	42	1 357	2 N	-0-		1
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	40	1 312	2 N	-0-	1 0	-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	46	1 316	2 N	1		1
						1	9				
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	39	1 323	2 N	-0-	1 1	-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	43	1 335	2 N	1		1
						1	9				
*01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	43	1 332	2 N	1	1 1	1
						1	9				



-----												
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684												
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
-----												
08		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	Y	-0-		-0-
09		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	Y	-0-		-0-
10		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	Y	-0-		-0-
11		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	Y	-0-		-0-
12		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	Y	-0-		-0-
01		961 N	723	-0-	-238	-0-	723	2	Y	-0-		-0-
-----												
LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538												
08		837 N	560	-0-	-277	-0-	560	2	N	-0-		43
09		720 N	500	-0-	-220	-0-	500	2	N	-0-	1 1	42
10		651 N	512	-0-	-139	-0-	511	2	N	1		43
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-	1 1	42
12		527 N	470	-0-	-57	-0-	469	2	N	1		43
01		527 N	499	-0-	-28	-0-	499	2	N	-0-	1 1	42
-----												
ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585												
08		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	Y	-0-		-0-
09		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	Y	-0-		-0-
10		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	Y	-0-		-0-
11		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	Y	-0-		-0-
12		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	Y	-0-		-0-
01		1085 N	869	-0-	-216	-0-	869	2	Y	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180												
08		961 N	926	-0-	-35	-0-	98	1	N	1		2
							1	9				
09		930 N	872	-0-	-58	-0-	99	1	N	-0-	1 1	1
10		942 N	942	-0-	-0-	-0-	120	1	N	-0-		1
11		900 N	896	-0-	-4	-0-	96	1	N	1	1 1	1
							1	9				
12		962 N	962	-0-	-0-	-0-	109	1	N	-0-		1
*01		941 N	941	-0-	-0-	-0-	108	1	N	2	1 1	2
							2	9				
-----												
WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092												
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	Y	-0-		-0-
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	Y	-0-		-0-
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	Y	-0-		-0-
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	Y	-0-		-0-
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	Y	-0-		-0-
01		310 N	233	-0-	-77	-0-	233	2	Y	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892												
08		155 N	133	-0-	-22	-0-	14	1	N	-0-		7
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		7
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		7
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		7
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		7
*01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	651 N	532	-0-	-119	-0-	56	1	476	2	N	-0-			7
09	570 N	503	-0-	-67	-0-	57	1	446	2	N	-0-			7
10	527 N	523	-0-	-4	-0-	66	1	457	2	N	-0-			7
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	62	1	519	2	N	-0-			7
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	67	1	521	2	N	-0-			7
*01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	63	1	488	2	N	-0-			7

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

08	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-			-0-
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	248 N	232	-0-	-16	-0-	25	1	207	2	N	-0-			-0-
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	24	1	190	2	N	-0-			-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	29	1	198	2	N	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	2	N	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	26	1	206	2	N	-0-			-0-
*01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	2	N	-0-			-0-
09	240 N	61	-0-	-179	-0-	7	1	54	2	N	-0-			-0-
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	7	1	49	2	N	-0-			-0-
11	240 N	105	-0-	-135	-0-	11	1	94	2	N	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	N	-0-			-0-
*01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
08	1302 N	1185	-0-	-117	-0-	126 1	1059 2	N		-0-		2
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	125 1	974 2	N		-0-	1 1	1
10	1271 N	1172	-0-	-99	-0-	149 1	1021 2	N		2	1 1	2
11	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	117 1	979 2	N		-0-	1 1	1
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	136 1	1064 2	N		2	1 1	2
01	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	133 1	1022 2	N		2	2 1	2
						2 9						
LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142												
08	713 N	647	-0-	-66	-0-	69 1	578 2	N		-0-		1
09	660 N	607	-0-	-53	-0-	69 1	538 2	N		-0-		1
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	83 1	568 2	N		-0-		1
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	69 1	577 2	N		1	1 1	1
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	74 1	582 2	N		-0-		1
*01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	75 1	577 2	N		1	1 1	1
						1 9						
WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994												
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	5 1	46 2	N		-0-		-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	5 1	40 2	N		-0-		-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	6 1	40 2	N		-0-		-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	5 1	40 2	N		-0-		-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	6 1	45 2	N		-0-		-0-
*01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7 1	54 2	N		-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382												
08	1023 N	942	-0-	-81	-0-	100 1	841 2	Y		1		2
09	990 N	863	-0-	-127	-0-	98 1	765 2	Y		-0-	1 1	1
10	961 N	943	-0-	-18	-0-	120 1	823 2	Y		-0-		1
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	100 1	837 2	Y		1	1 1	1
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	109 1	853 2	Y		-0-		1
*01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	112 1	859 2	Y		2	1 1	2
						2 9						
LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224												
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	5 1	39 2	N		-0-		27
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8 1	60 2	N		-0-		27
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8 1	55 2	N		-0-		27
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7 1	61 2	N		-0-		27
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10 1	78 2	N		-0-		27
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9 1	70 2	N		-0-		27



PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

M O	ALLOW 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
08	341 N	262	-0-	-79	-0-	28	1	234	2	N	-0-			-0-
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	27	1	211	2	N	-0-			-0-
10	310 N	248	-0-	-62	-0-	32	1	216	2	N	-0-			-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	24	1	203	2	N	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	2	N	-0-			-0-
*01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	228	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

08	527 N	503	-0-	-24	-0-	53	1	450	2	N	-0-			1
09	510 N	469	-0-	-41	-0-	53	1	416	2	N	-0-			1
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	63	1	435	2	N	-0-			1
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	53	1	444	2	N	-0-			1
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	60	1	470	2	N	-0-			1
*01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	59	1	456	2	N	1	1	1	1
						1	9							

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

08	2170 N	1847	-0-	-323	-0-	195	1	1646	2	N	5			131
						6	9							
09	1920 N	1642	-0-	-278	-0-	185	1	1445	2	N	11	1	0	139
						12	9							
10	2046 N	1621	-0-	-425	-0-	206	1	1414	2	N	1	1	1	139
						1	9							
11	1800 N	1573	-0-	-227	-0-	168	1	1403	2	N	2	1	0	139
						2	9							
12	1705 N	1533	-0-	-172	-0-	173	1	1358	2	N	2	1	1	140
						2	9							
01	1612 N	1507	-0-	-105	-0-	173	1	1332	2	N	2	2	1	140
						2	9							

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

08	1240 N	1180	-0-	-60	-0-	125	1	1055	2	N	-0-			2
09	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	129	1	1004	2	N	-0-	1	1	1
10	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	150	1	1032	2	N	2	1	1	2
						2	9							
11	1140 N	1123	-0-	-17	-0-	120	1	1003	2	N	-0-	1	1	1
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	135	1	1061	2	N	2	1	1	2
						2	9							
01	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	132	1	1017	2	N	2	2	1	2
						2	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
ALLISON				WELL #: 2104	RRCID -> 208766		COMPL. DATE 03/30/2005	TOTAL DEPTH 6192	PERF. 4412	- 6126						
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
08		1054 N	995	-0-	-59	-0-	106	1	889	2	N	-0-				2
09		990 N	918	-0-	-72	-0-	104	1	814	2	N	-0-	1	1		1
10		1023 N	940	-0-	-83	-0-	119	1	821	2	N	-0-				1
11		960 N	942	-0-	-18	-0-	101	1	840	2	N	1	1	1		1
							1	9								
12		961 N	946	-0-	-15	-0-	107	1	839	2	N	-0-				1
*01		974 N	974	-0-	-0-	-0-	112	1	860	2	N	2	1	1		2
							2	9								
-----																
WEST RANCH				WELL #: 6024	RRCID -> 209428		COMPL. DATE 09/10/2006	TOTAL DEPTH 4620	PERF. 3446	- 4188						
08		93 N	42	-0-	-51	-0-	4	1	38	2	N	-0-				-0-
09		120 N	41	-0-	-79	-0-	5	1	36	2	N	-0-				-0-
10		93 N	73	-0-	-20	-0-	9	1	64	2	N	-0-				-0-
11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-				-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-				-0-
*01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-				-0-
-----																
WEST RANCH				WELL #: 2209	RRCID -> 209628		COMPL. DATE 04/30/2005	TOTAL DEPTH 4337	PERF. 3038	- 4073						
08		93 N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	N	-0-				7
09		90 N	73	-0-	-17	-0-	8	1	65	2	N	-0-				7
10		93 N	47	-0-	-46	-0-	6	1	41	2	N	-0-				7
11		90 N	57	-0-	-33	-0-	6	1	51	2	N	-0-				7
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	N	-0-				7
*01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	N	-0-				7
-----																
WEST RANCH				WELL #: 3305	RRCID -> 209696		COMPL. DATE 04/27/2005	TOTAL DEPTH 9185	PERF. 6157	- 7392						
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-	44	1	373	2	N	1				1
							1	9								
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	38	1	299	2	N	-0-	1	0		-0-
10		496 N	472	-0-	-24	-0-	60	1	411	2	N	1				1
							1	9								
11		390 N	338	-0-	-52	-0-	36	1	302	2	N	-0-	1	0		-0-
12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	45	1	355	2	N	1				1
							1	9								
*01		645 N	645	-0-	-0-	-0-	74	1	571	2	N	-0-				1
-----																
LONGFELLOW STATE "600"				WELL #: 1501	RRCID -> 209877		COMPL. DATE 12/08/2004	TOTAL DEPTH 8815	PERF. 6502	- 6647						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
ALLISON				WELL #: 2107	RRCID -> 210269		COMPL. DATE 06/08/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3938	- 4511		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	89	1	749	2	N	1		2
09	750 N	744	-0-	-6	-0-	85	1	659	2	N	-0-	1 1	1
10	868 N	787	-0-	-81	-0-	100	1	687	2	N	-0-		1
11	810 N	775	-0-	-35	-0-	83	1	691	2	N	1	1 1	1
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	92	1	725	2	N	-0-		1
*01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	91	1	705	2	N	1	1 1	1
						1	9						
-----													
LONGFELLOW STATE "600"				WELL #: 1503	RRCID -> 210480		COMPL. DATE 07/21/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4942	- 5108		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LONGFELLOW STATE "600"				WELL #: 1502	RRCID -> 210571		COMPL. DATE 03/22/2005	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4924	- 5047		
08	1426 N	1246	-0-	-180	-0-	1246	2			N	-0-		2
09	1290 N	1146	-0-	-144	-0-	1146	2			N	-0-	1 1	1
10	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	1213	2	2	9	N	2	1 1	2
11	1200 N	1196	-0-	-4	-0-	1196	2			N	-0-	1 1	1
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1232	2	2	9	N	2	1 1	2
*01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1213	2	2	9	N	2	2 1	2
-----													
WEST RANCH				WELL #: 2208	RRCID -> 210945		COMPL. DATE 07/14/2005	TOTAL DEPTH	4255	PERF. 2766	- 4110		
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	29	1	246	2	N	-0-		27
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	40	1	314	2	N	-0-		27
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	60	1	413	2	N	-0-		27
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	50	1	420	2	N	-0-		27
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	58	1	453	2	N	-0-		27
*01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	59	1	457	2	N	2	1 1	28
						2	9						
-----													
WEST RANCH				WELL #: 3404	RRCID -> 211086		COMPL. DATE 06/04/2005	TOTAL DEPTH	7998	PERF. 5922	- 7774		
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-		-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
10	10 N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	2	N	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-		-0-
*01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-		-0-
-----													
WEST RANCH				WELL #: 3106	RRCID -> 212044		COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH	7503	PERF. 4964	- 5470		
08	806 N	738	-0-	-68	-0-	78	1	660	2	N	-0-		2
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	78	1	611	2	N	-0-	1 1	1
10	806 N	710	-0-	-96	-0-	90	1	620	2	N	-0-		1
11	720 N	651	-0-	-69	-0-	70	1	580	2	N	1	1 1	1
						1	9						
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	86	1	672	2	N	-0-		1
*01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	83	1	638	2	N	1	1 1	1
						1	9						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

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
08	1860 N	1673	-0-	-187	-0-	178 1	1495 2	N	-0-			3
09	1650 N	1568	-0-	-82	-0-	178 1	1389 2	N	1	1 0	1 1	2
10	1767 N	1707	-0-	-60	-0-	217 1	1489 2	N	1	1 1		2
11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	175 1	1457 2	N	2	1 0	1 1	2
12	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	192 1	1505 2	N	2	1 1		3
01	1705 N	1662	-0-	-43	-0-	191 1	1469 2	N	2	2 1		3

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	178 1	1498 2	N	1			3
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	181 1	1409 2	N	1	1 0	1 1	2
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	216 1	1482 2	N	1	1 1		2
11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	180 1	1500 2	N	2	1 0	1 1	2
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	197 1	1543 2	N	2	1 1		3
*01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	197 1	1520 2	N	2	2 1		3

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

08	434 N	406	-0-	-28	-0-	43 1	363 2	N	-0-			1
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	42 1	328 2	N	-0-	1 1		-0-
10	434 N	386	-0-	-48	-0-	49 1	336 2	N	1			1
11	390 N	349	-0-	-41	-0-	37 1	312 2	N	-0-	1 0		-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	44 1	345 2	N	1			1
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	43 1	329 2	N	1	1 1		1

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

08	465 N	423	-0-	-42	-0-	45 1	378 2	N	-0-			1
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	45 1	347 2	N	-0-			1
10	496 N	409	-0-	-87	-0-	52 1	357 2	N	-0-			1
11	420 N	364	-0-	-56	-0-	39 1	325 2	N	-0-	1 0		-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	48 1	376 2	N	1			1
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	44 1	342 2	N	1	1 1		1

-----												
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----												
08	961 N	828	-0-	-133	-0-	88	1	740	2	N	-0-	2
09	870 N	752	-0-	-118	-0-	86	1	666	2	N	-0-	1
10	899 N	779	-0-	-120	-0-	99	1	680	2	N	-0-	1
11	810 N	765	-0-	-45	-0-	82	1	682	2	N	1	1
						1	9					
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	90	1	704	2	N	-0-	1
01	775 N	579	-0-	-196	-0-	66	1	512	2	N	1	1
						1	9					
-----												
WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630												
08	1984 N	1811	-0-	-173	-0-	192	1	1619	2	Y	-0-	30
09	1860 N	1621	-0-	-239	-0-	184	1	1436	2	Y	1	29
						1	9					
10	1953 N	1647	-0-	-306	-0-	208	1	1432	2	Y	6	35
						7	9					
11	1740 N	1466	-0-	-274	-0-	157	1	1308	2	Y	1	36
						1	9					
12	1674 N	1334	-0-	-340	-0-	151	1	1183	2	Y	-0-	36
01	1643 N	976	-0-	-667	-0-	111	1	854	2	Y	10	46
						11	9					
-----												
ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805												
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	38	1	320	2	N	-0-	1
09	360 N	328	-0-	-32	-0-	37	1	291	2	N	-0-	-0-
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	46	1	318	2	N	1	1
						1	9					
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	2	N	-0-	-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	42	1	327	2	N	1	-0-
						1	9					1
01	372 N	368	-0-	-4	-0-	42	1	326	2	N	-0-	1
-----												
WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562												
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-	75
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-	75
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-	75
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-	75
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-	75
*01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-	75
-----												
WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 N	490	-0-	-37	-0-	52	1	438	2	Y	-0-	1
09	480 N	456	-0-	-24	-0-	52	1	404	2	Y	-0-	1
10	496 N	477	-0-	-19	-0-	61	1	416	2	Y	-0-	1
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	50	1	415	2	Y	-0-	1
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	55	1	428	2	Y	-0-	1
*01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	55	1	420	2	Y	1	1
						1	9					

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

08	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	130	1	1092	2	N	-0-	2
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	130	1	1011	2	N	-0-	1
10	1271 N	1206	-0-	-65	-0-	153	1	1051	2	N	2	1
						2	9					2
11	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	118	1	983	2	N	-0-	1
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	137	1	1074	2	N	2	1
						2	9					2
01	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	134	1	1031	2	N	2	1
						2	9					2

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-	-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-	-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	N	-0-	-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	N	-0-	-0-
*01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

08	3100 N	3683	-0-	583	583	3683	2			Y	-0-	-0-
09	2024 N	1441	-0-	-583	-0-	1441	2			Y	-0-	-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-	-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-	-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-	-0-
*01	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

08	868 N	801	-0-	-67	-0-	85	1	716	2	N	-0-	1
09	810 N	746	-0-	-64	-0-	85	1	660	2	N	1	1
						1	9					1
10	837 N	787	-0-	-50	-0-	100	1	687	2	N	-0-	1
11	780 N	767	-0-	-13	-0-	82	1	684	2	N	1	1
						1	9					1
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	90	1	707	2	N	-0-	1
*01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	90	1	696	2	N	1	1
						1	9					1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		6028	RRCID ->	216883	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3270 - 3420	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	255	-0-	-86	-0-	27	1	227	2	N	1		1
						1	9						
09	270 N	228	-0-	-42	-0-	26	1	202	2	N	-0-	1 1	-0-
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	29	1	199	2	N	-0-		-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	24	1	198	2	N	-0-		-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	28	1	222	2	N	-0-		-0-
*01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	28	1	212	2	N	-0-		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #:		5034	RRCID ->	216902	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3564 - 3970	
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	59	1	500	2	N	-0-		1
09	600 N	509	-0-	-91	-0-	58	1	451	2	N	-0-		1
10	589 N	513	-0-	-76	-0-	65	1	448	2	N	-0-		1
11	540 N	486	-0-	-54	-0-	52	1	434	2	N	-0-		1
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	57	1	448	2	N	-0-		1
01	527 N	488	-0-	-39	-0-	56	1	431	2	N	1	1 1	1
						1	9						
-----													
WEST RANCH		WELL #:		5035	RRCID ->	217302	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3122 - 4018	
08	465 N	451	-0-	-14	-0-	48	1	403	2	N	-0-		1
09	450 N	418	-0-	-32	-0-	48	1	370	2	N	-0-		1
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	57	1	394	2	N	-0-		1
11	450 N	409	-0-	-41	-0-	44	1	365	2	N	-0-	1 0	-0-
12	434 N	266	-0-	-168	-0-	30	1	236	2	N	-0-		-0-
01	465 N	102	-0-	-363	-0-	12	1	90	2	N	-0-		-0-
-----													
WEST STATE		WELL #:		2411	RRCID ->	217327	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5060 - 5980	
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-		1
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1309	2	1 9		Y	1		-0-
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1276	2	1 9		Y	1		1
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-		1
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-	1 1	-0-
01	1612 N	1218	-0-	-394	-0-	1218	2			Y	-0-		-0-
-----													
WEST STATE		WELL #:		401E	RRCID ->	217742	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4748 - 5158	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-		-0-
-----													
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5101	RRCID ->	217743	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	13199	PERF.	4786 - 4928	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-		-0-

-----													
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE				
-----													
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-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230													
08	1271	N	1035	-0-	-236	-0-	110	1	925	2	N	-0-	2
09	1140	N	954	-0-	-186	-0-	109	1	845	2	N	-0-	1
10	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	130	1	894	2	N	1	2
							1	9					
11	990	N	971	-0-	-19	-0-	104	1	867	2	N	-0-	1
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	112	1	879	2	N	1	2
							1	9					
01	1023	N	949	-0-	-74	-0-	109	1	839	2	N	1	2
							1	9					
-----													
WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798													
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-	-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-	-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-	-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-	-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-	-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-	-0-
-----													
WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	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													
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-	-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-	-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-	-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-	-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-	-0-
01	372	N	206	-0-	-166	-0-	206	2			Y	-0-	-0-
-----													
ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300													
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	24	1	199	2	N	-0-	-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	24	1	186	2	N	-0-	-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	29	1	199	2	N	-0-	-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	23	1	190	2	N	-0-	-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	26	1	206	2	N	-0-	-0-
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	26	1	202	2	N	-0-	-0-



PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			-0-
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
*01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

08	1705 N	1639	-0-	-66	-0-	174	1	1464	2	N	1		3
						1	9						
09	1590 N	1533	-0-	-57	-0-	174	1	1358	2	N	1	1 0	2
						1	9					1 1	
10	1674 N	1604	-0-	-70	-0-	204	1	1399	2	N	1	1 1	2
						1	9						
11	1590 N	1566	-0-	-24	-0-	167	1	1397	2	N	2	1 0	2
						2	9					1 1	
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	183	1	1436	2	N	2	1 1	3
						2	9						
01	1612 N	1609	-0-	-3	-0-	185	1	1422	2	N	2	2 1	3
						2	9						

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1 9		N	1		1
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	1 1	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-		-0-

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

08	33968 X	33968	-0-	-0-	-0-	33967	2	1 9		N	1		18
09	33732 X	33732	-0-	-0-	-0-	33732	2			N	-0-	16 1	2
10	34615 X	34615	-0-	-0-	-0-	34592	2	23 9		N	21	3 1	20
11	33269 X	33269	-0-	-0-	-0-	33266	2	3 9		N	3	6 1	17
12	34119 X	34119	-0-	-0-	-0-	34115	2	4 9		N	4	7 1	14
*01	36924 X	36924	-0-	-0-	-0-	36921	2	3 9		N	3		17

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

08	465 N	445	-0-	-20	-0-	47	1	398	2	N	-0-		1
09	450 N	430	-0-	-20	-0-	49	1	381	2	N	-0-		1
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	64	1	437	2	N	-0-		1
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	55	1	455	2	N	-0-		1
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	69	1	542	2	N	-0-		1
*01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	75	1	577	2	N	1	1 1	1
						1	9						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	125	1	1056	2	N	1			2
09	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	124	1	969	2	N	-0-	1	1	1
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	164	1	1128	2	N	1			2
11	1140 N	1137	-0-	-3	-0-	122	1	1015	2	N	-0-	1	1	1
12	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	123	1	961	2	N	2	1	1	2
01	1302 N	930	-0-	-372	-0-	107	1	823	2	N	-0-	1	1	1
-----														
LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557														
08	2852 X	2488	-0-	-364	-0-	264	1	2223	2	N	1			5
09	2760 X	2315	-0-	-445	-0-	263	1	2051	2	N	1	1	0	3
10	2697 X	2424	-0-	-273	-0-	308	1	2114	2	N	2	1	1	4
11	2490 X	2362	-0-	-128	-0-	253	1	2107	2	N	2	1	0	3
12	2573 X	2470	-0-	-103	-0-	279	1	2189	2	N	2	1	1	4
*01	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	289	1	2222	2	N	3	3	1	4
-----														
WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686														
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	2	N	-0-			-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	9	1	68	2	N	-0-			-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	N	-0-			-0-
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	6	1	48	2	N	-0-			-0-
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	6	1	50	2	N	-0-			-0-
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	7	1	53	2	N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700														
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092														
08	4557 X	4081	-0-	-476	-0-	4080	2	1	9	N	1			7
09	4410 X	3784	-0-	-626	-0-	3781	2	3	9	N	3	2	0	5
10	4278 X	3979	-0-	-299	-0-	3976	2	3	9	N	3	2	1	6
11	3990 X	3920	-0-	-70	-0-	3917	2	3	9	N	3	1	0	5
12	4123 X	4070	-0-	-53	-0-	4067	2	3	9	N	3	2	1	6
01	4092 X	4024	-0-	-68	-0-	4017	2	7	9	N	6	5	1	7
-----														
WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925														
08	62 N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-			-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-			-0-

-----																	
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766																	
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		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-					-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-					-0-
*01		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-					-0-
-----																	
WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854																	
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-		4	1	32	2	N	-0-				-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-		3	1	26	2	N	-0-				-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-		4	1	27	2	N	-0-				-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-		2	1	20	2	N	-0-				-0-
12		31 N	23	-0-	-8	-0-		3	1	20	2	N	-0-				-0-
01		31 N	11	-0-	-20	-0-		1	1	10	2	N	-0-				-0-
-----																	
LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837																	
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																	
WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326																	
08		961 N	961	-0-	-0-	-0-		961	2			Y	-0-				1
09		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-		1533	2	1	9	Y	1				-0-
10		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-		1570	2	1	9	Y	1				1
11		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-		1499	2			Y	-0-				1
12		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		1529	2			Y	-0-	1	1		-0-
01		1984 N	1466	-0-	-518	-0-		1465	2	1	9	Y	1				1
-----																	
WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092																	
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-				-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-				-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-				-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-		10	1	80	2	Y	-0-				-0-
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-		2	1	18	2	Y	-0-				-0-
*01		94 N	94	-0-	-0-	-0-		11	1	83	2	Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 6027		RRCID -> 223167		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3755 - 4363		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	527 N	486	-0-	-41	-0-	52	1	434	2	N	-0-			1
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	51	1	399	2	N	-0-			1
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	61	1	418	2	N	-0-			1
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	51	1	429	2	N	-0-			1
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	58	1	455	2	N	-0-			1
*01	465 N	414	-0-	-51	-0-	47	1	366	2	N	1	1	1	1
						1	9							
-----														
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 802		RRCID -> 223191		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 4901		PERF. 2830 - 2962				
08	124 N	54	-0-	-70	-0-	6	1	48	2	N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	N	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	2	N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	N	-0-			-0-
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-			-0-
						1	9							
-----														
ALLISON		WELL #: 2113		RRCID -> 223213		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4264 - 4630				
08	682 N	669	-0-	-13	-0-	71	1	598	2	N	-0-			1
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	71	1	554	2	N	-0-			1
10	682 N	659	-0-	-23	-0-	84	1	575	2	N	-0-			1
11	660 N	639	-0-	-21	-0-	68	1	570	2	N	1	1	1	1
						1	9							
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	76	1	594	2	N	-0-			1
*01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	76	1	584	2	N	1	1	1	1
						1	9							
-----														
WEST RANCH		WELL #: 3212		RRCID -> 223431		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5751 - 7375				
08	961 N	916	-0-	-45	-0-	97	1	818	2	N	1			2
						1	9							
09	900 N	858	-0-	-42	-0-	98	1	760	2	N	-0-	1	1	1
10	930 N	896	-0-	-34	-0-	114	1	782	2	N	-0-			1
11	900 N	896	-0-	-4	-0-	96	1	799	2	N	1	1	1	1
						1	9							
12	899 N	892	-0-	-7	-0-	101	1	791	2	N	-0-			1
*01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	105	1	808	2	N	1	1	1	1
						1	9							
-----														
WEST RANCH		WELL #: 3001		RRCID -> 223513		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 5890 - 7742				
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	2	N	-0-			-0-
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	9	1	74	2	N	-0-			-0-
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	11	1	73	2	N	-0-			-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	10	1	83	2	N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-			-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-			-0-
						1	9							
-----														
NORTH PINON		WELL #: 2804		RRCID -> 223787		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 8062		PERF. 5300 - 5324				
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH				WELL #: 2701N	RRCID -> 223915	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6246	-			6390			
M	O	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
08	434 N	304	-0-	-130	-0-	-0-	32	1	272	2	N	-0-			1
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	-0-	32	1	246	2	N	-0-	1	1	-0-
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	-0-	37	1	252	2	N	-0-			-0-
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	-0-	29	1	246	2	N	-0-			-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	258	2	N	-0-			-0-
*01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	254	2	N	-0-			-0-
-----															
ALLISON				WELL #: 3011	RRCID -> 224051	COMPL. DATE 09/07/2006	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 4810	-			6902			
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
-----															
WEST RANCH				WELL #: 4601	RRCID -> 224084	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 5649	-			9180			
08	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-			1
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	1665	2	1	9	Y	1			-0-
10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	1612	2	1	9	Y	1			1
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-			1
12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-			1
*01	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-			1
-----															
WEST RANCH				WELL #: 5026	RRCID -> 224107	COMPL. DATE 11/15/2006	TOTAL DEPTH 8425	PERF. 5128	-			5560			
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-			1
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	2	1	9	Y	1			-0-
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	2	1	9	Y	1			1
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-			1
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-	1	1	-0-
01	1426 N	1128	-0-	-298	-0-	-0-	1127	2	1	9	Y	1			1
-----															
WEST RANCH				WELL #: 5027	RRCID -> 224186	COMPL. DATE 10/15/2006	TOTAL DEPTH 9555	PERF. 6600	-			6718			
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	180	2	N	-0-			1
09	480 N	150	-0-	-330	-0-	-0-	17	1	133	2	N	-0-	1	1	-0-
10	279 N	125	-0-	-154	-0-	-0-	16	1	109	2	N	-0-			-0-
11	180 N	112	-0-	-68	-0-	-0-	12	1	100	2	N	-0-			-0-
12	155 N	116	-0-	-39	-0-	-0-	13	1	103	2	N	-0-			-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	-0-	14	1	109	2	N	-0-			-0-
-----															
WEST RANCH				WELL #: 3211	RRCID -> 224275	COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 4950	-			6616			
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 2805	RRCID ->	224289	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6019 - 7454	
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
08	496 N	447	-0-	-49	-0-	47	1	400	2	N	-0-		1
09	450 N	420	-0-	-30	-0-	48	1	372	2	N	-0-		1
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	54	1	370	2	N	-0-		1
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	43	1	359	2	N	-0-	1 0	-0-
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	47	1	369	2	N	1		1
01	434 N	411	-0-	-23	-0-	47	1	363	2	N	1	1 1	1
						1	9						
						1	9						
WEST RANCH				WELL #: 2703N	RRCID ->	224313	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6290 - 6790	
08	2108 N	1972	-0-	-136	-0-	209	1	1762	2	Y	1		4
						1	9						
09	1920 N	1819	-0-	-101	-0-	207	1	1612	2	Y	-0-	1 0	2
10	1984 N	1874	-0-	-110	-0-	238	1	1634	2	Y	2	1 1	3
						2	9						
11	1920 N	1852	-0-	-68	-0-	198	1	1652	2	Y	2	1 0	2
						2	9					2 1	2
12	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	219	1	1720	2	Y	2	1 1	3
						2	9						
*01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	219	1	1685	2	Y	2	2 1	3
						2	9						
WEST RANCH				WELL #: 6035	RRCID ->	224600	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	3280 - 3996	
08	527 N	375	-0-	-152	-0-	40	1	335	2	N	-0-		1
09	420 N	349	-0-	-71	-0-	40	1	309	2	N	-0-	1 0	-0-
10	403 N	373	-0-	-30	-0-	47	1	325	2	N	1		1
						1	9						
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	33	1	273	2	N	-0-	1 0	-0-
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	37	1	294	2	N	1		1
						1	9						
*01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	45	1	346	2	N	-0-		1
WEST RANCH				WELL #: 6032	RRCID ->	224601	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	5474	PERF.	3434 - 5108	
08	1147 N	1060	-0-	-87	-0-	113	1	947	2	N	-0-		2
09	1080 N	981	-0-	-99	-0-	112	1	869	2	N	-0-	1 1	1
10	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	133	1	912	2	N	-0-		1
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	110	1	915	2	N	1	1 1	1
						1	9						
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	121	1	946	2	N	1		2
						1	9						
*01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	122	1	942	2	N	1	1 1	2
						1	9						
WEST RANCH				WELL #: 5025	RRCID ->	224602	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	3896 - 5372	
08	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-		1
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1720	2	1 9		Y	1		-0-
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1613	2	1 9		Y	1		1
11	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-		1
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-		1
*01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-		1

-----														
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
08	124 N	112	-0-	-12	-0-		12 1	100 2	N		-0-			21
09	120 N	106	-0-	-14	-0-		12 1	94 2	N		-0-			21
10	124 N	118	-0-	-6	-0-		15 1	103 2	N		-0-			21
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-		13 1	107 2	N		-0-			21
12	124 N	118	-0-	-6	-0-		13 1	105 2	N		-0-			21
01	124 N	116	-0-	-8	-0-		13 1	103 2	N		-0-			21
-----														
WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330														
08	3317 X	2779	-0-	-538	-0-		294 1	2477 2	N		7			190
09	3210 X	2574	-0-	-636	-0-		292 1	2276 2	N		5	1 0	2 1	192
10	3038 X	2903	-0-	-135	-0-		368 1	2526 2	N		8	1 1		199
11	2820 X	2756	-0-	-64	-0-		294 1	2456 2	N		5	1 0	2 1	201
12	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-		338 1	2653 2	N		4	1 1		204
01	2914 X	2862	-0-	-52	-0-		328 1	2525 2	N		8	3 1		209
-----														
ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245														
08	465 N	421	-0-	-44	-0-		45 1	376 2	N		-0-			1
09	420 N	386	-0-	-34	-0-		44 1	342 2	N		-0-			1
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-		57 1	395 2	N		-0-			1
11	420 N	392	-0-	-28	-0-		42 1	350 2	N		-0-	1 0		-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-		48 1	378 2	N		1			1
01	465 N	404	-0-	-61	-0-		46 1	357 2	N		1	1 1		1
-----														
WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444														
08	1209 N	920	-0-	-289	-0-		98 1	822 2	N		-0-			2
09	960 N	852	-0-	-108	-0-		97 1	755 2	N		-0-	1 1		1
10	961 N	872	-0-	-89	-0-		111 1	761 2	N		-0-			1
11	900 N	832	-0-	-68	-0-		89 1	742 2	N		1	1 1		1
12	868 N	811	-0-	-57	-0-		92 1	719 2	N		-0-			1
01	868 N	852	-0-	-16	-0-		98 1	753 2	N		1	1 1		1
-----														
WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238														
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-		790 2		Y		-0-			-0-
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-		752 2		Y		-0-			-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-		766 2		Y		-0-			-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-		727 2		Y		-0-			-0-
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-		803 2		Y		-0-			-0-
*01	965 N	965	-0-	-0-	-0-		965 2		Y		-0-			-0-
-----														
WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050														
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 2212	RRCID ->	225357	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2872 - 4273
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
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	2	N	-0-	-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	N	-0-	-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	15	1	104	2	N	-0-	-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-0-	-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	23	1	182	2	N	-0-	-0-
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	2	N	-0-	-0-
-----												
LONGFELLOW 130				WELL #: 3304	RRCID ->	225557	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	4928 - 5186
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #: 2213	RRCID ->	225729	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2534 - 3220
08	620 N	502	-0-	-118	-0-	53	1	449	2	N	-0-	24
09	600 N	452	-0-	-148	-0-	51	1	401	2	N	-0-	24
10	589 N	485	-0-	-104	-0-	62	1	423	2	N	-0-	24
11	480 N	451	-0-	-29	-0-	48	1	403	2	N	-0-	24
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	57	1	443	2	N	-0-	24
*01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	61	1	470	2	N	1	24
						1	9					
-----												
WEST RANCH				WELL #: 3406	RRCID ->	226283	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6474 - 7672
08	2046 X	1909	-0-	-137	-0-	203	1	1706	2	N	-0-	15
09	1980 X	1780	-0-	-200	-0-	202	1	1577	2	N	1	14
						1	9					
10	2046 X	1861	-0-	-185	-0-	236	1	1624	2	N	1	14
						1	9					
11	1920 X	1815	-0-	-105	-0-	194	1	1618	2	N	3	14
						3	9					
12	1953 X	1868	-0-	-85	-0-	211	1	1655	2	N	2	15
						2	9					
01	1922 X	1849	-0-	-73	-0-	212	1	1635	2	N	2	15
						2	9					
-----												
WEST RANCH				WELL #: 6034	RRCID ->	226472	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3688 - 4240
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	36	1	307	2	N	-0-	1
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	36	1	280	2	N	-0-	-0-
10	341 N	291	-0-	-50	-0-	37	1	254	2	N	-0-	-0-
11	330 N	254	-0-	-76	-0-	27	1	227	2	N	-0-	-0-
12	341 N	286	-0-	-55	-0-	32	1	254	2	N	-0-	-0-
*01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	49	1	378	2	N	1	1
						1	9					
-----												
WEST RANCH				WELL #: 3207	RRCID ->	226572	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	8744	PERF.	6270 - 6486
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		Y	-0-	-0-	-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		Y	-0-	-0-	-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		Y	-0-	-0-	-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		Y	-0-	-0-	-0-
*01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		Y	-0-	-0-	-0-



PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	
08		93 N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	2	N	-0-
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	10	1	75	2	N	-0-
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	11	1	79	2	N	-0-
11		90 N	86	-0-	-4	-0-	9	1	77	2	N	-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-
*01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	N	-0-
-----												
WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070												
08		744 N	651	-0-	-93	-0-	69	1	582	2	N	-0-
09		660 N	613	-0-	-47	-0-	70	1	542	2	N	1
							1	9				1
10		682 N	624	-0-	-58	-0-	79	1	545	2	N	-0-
11		630 N	622	-0-	-8	-0-	66	1	555	2	N	1
							1	9				1
12		638 N	638	-0-	-0-	-0-	72	1	566	2	N	-0-
*01		630 N	630	-0-	-0-	-0-	72	1	557	2	N	1
							1	9				1
-----												
WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834												
08		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-
09		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1396	2	1	9	Y	-0-
10		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	2	1	9	Y	1
11		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-
12		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-
01		1581 N	1132	-0-	-449	-0-	1132	2			Y	-0-
-----												
WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815												
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-
01		403 N	280	-0-	-123	-0-	280	2			N	-0-
-----												
WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-
*01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-
-----												
WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940												
08		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-
09		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1	9	Y	-0-
10		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-
11		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-
12		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-
01		1426 N	1065	-0-	-361	-0-	1065	2			Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 6039	RRCID -> 227097		COMPL. DATE 01/27/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4336	- 4442		
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	279 N	251	-0-	-28	-0-	27 1	224 2	224 2	N	-0-			-0-
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	27 1	208 2	208 2	N	-0-			-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	31 1	211 2	211 2	N	-0-			-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	25 1	211 2	211 2	N	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	28 1	220 2	220 2	N	-0-			-0-
*01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	29 1	222 2	222 2	N	-0-			-0-
-----													
WEST RANCH				WELL #: 5041	RRCID -> 227106		COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5134	- 5346		
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2			Y	-0-			1
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1802 2	1 9	1 9	Y	1			-0-
10	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2201 2	1 9	1 9	Y	1			1
11	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2			Y	-0-			1
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2			Y	-0-			1
01	2759 N	1898	-0-	-861	-0-	1898 2			Y	-0-			1
-----													
WEST RANCH				WELL #: 5036	RRCID -> 227195		COMPL. DATE 03/27/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5356	- 5790		
08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2			Y	-0-			1
09	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1977 2	1 9	1 9	Y	1			-0-
10	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1902 2	1 9	1 9	Y	1			1
11	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2			Y	-0-			1
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2			Y	-0-			1
01	2387 N	1891	-0-	-496	-0-	1891 2			Y	-0-			1
-----													
WEST RANCH				WELL #: 5046	RRCID -> 227199		COMPL. DATE 03/19/2007	TOTAL DEPTH	5607	PERF. 4998	- 5366		
08	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2			Y	-0-			1
09	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2059 2	1 9	1 9	Y	1			-0-
10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1953 2	1 9	1 9	Y	1			1
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2			Y	-0-			1
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2			Y	-0-			1
*01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2			Y	-0-			1
-----													
WEST RANCH				WELL #: 3310	RRCID -> 227205		COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH	8570	PERF. 6140	- 6160		
08	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	384 1	3238 2	3238 2	N	1			6
09	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	377 1	2938 2	2938 2	N	2	1 0	3 1	4
10	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	451 1	3098 2	3098 2	N	3	2 1		5
11	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	365 1	3044 2	3044 2	N	3	1 0	3 1	4
12	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	449 1	3520 2	3520 2	N	4	2 1		6
*01	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	415 1	3195 2	3195 2	N	5	5 1		6
-----													
WEST RANCH				WELL #: 3309	RRCID -> 227206		COMPL. DATE 02/26/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5634	- 6660		
08	341 N	274	-0-	-67	-0-	29 1	245 2	245 2	N	-0-			-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	25 1	193 2	193 2	N	-0-			-0-
10	310 N	261	-0-	-49	-0-	33 1	228 2	228 2	N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	30 1	251 2	251 2	N	-0-			-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	42 1	326 2	326 2	N	-0-			-0-
*01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	43 1	334 2	334 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		3112	RRCID ->	227228	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5143 - 5264	
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
08	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	193	1	1625	2	N	1		2
						1	9						
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	194	1	1509	2	N	1	1 1	2
						1	9						
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	227	1	1563	2	N	1	1 1	2
						1	9						
11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	176	1	1472	2	N	2	1 0 1 1	2
						2	9						
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	175	1	1371	2	N	1	1 1	2
						1	9						
*01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	177	1	1365	2	N	3	2 1	3
						3	9						
-----													
WEST RANCH		WELL #:		3208	RRCID ->	227389	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	6638 - 7172	
08	1519 N	1425	-0-	-94	-0-	151	1	1273	2	N	1		3
						1	9						
09	1410 N	1335	-0-	-75	-0-	152	1	1182	2	N	1	1 0 1 1	2
						1	9						
10	1457 N	1411	-0-	-46	-0-	179	1	1231	2	N	1	1 1	2
						1	9						
11	1380 N	1375	-0-	-5	-0-	147	1	1226	2	N	2	1 0 1 1	2
						2	9						
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	162	1	1267	2	N	1	1 1	2
						1	9						
01	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	163	1	1252	2	N	2	2 1	2
						2	9						
-----													
WEST RANCH		WELL #:		3408	RRCID ->	227394	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	6988 - 7150	
08	2573 X	2310	-0-	-263	-0-	245	1	2064	2	N	1		4
						1	9						
09	2490 X	2265	-0-	-225	-0-	257	1	2006	2	N	2	1 0 2 1	3
						2	9						
10	2449 X	2439	-0-	-10	-0-	310	1	2128	2	N	1	1 1	3
						1	9						
11	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	253	1	2115	2	N	3	1 0 2 1	3
						3	9						
12	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	281	1	2206	2	N	2	1 1	4
						2	9						
*01	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	286	1	2204	2	N	3	3 1	4
						3	9						
-----													
WEST RANCH		WELL #:		6029	RRCID ->	228214	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6112 - 6252	
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-		1
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1118	2	1 9		Y	1		-0-
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1107	2	1 9		Y	1		1
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-	1 1	-0-
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-		-0-
01	1395 N	1105	-0-	-290	-0-	1105	2			Y	-0-		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #:		5030	RRCID ->	228215	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	6067	PERF.	5375 - 5916	
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-		-0-
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-		-0-
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1127	2	1 9		Y	1		1
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-	1 1	-0-
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-		-0-
01	1426 N	1104	-0-	-322	-0-	1104	2			Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 8011	RRCID ->	228823	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	3541 - 4568
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	
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-	
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-	
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	12 2	-0-	
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-	
*01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-	
-----												
WEST RANCH				WELL #: 2611	RRCID ->	228887	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	3240 - 3750
08		1364 N	1214	-0-	-150	-0-	127 1	N	16			74
							18 9					
09		1350 N	1071	-0-	-279	-0-	121 1	N	10	1 1		83
							11 9					
10		1271 N	1112	-0-	-159	-0-	140 1	N	10	1 1		92
							11 9					
11		1170 N	1103	-0-	-67	-0-	117 1	N	7	1 1		98
							8 9					
12		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	133 1	N	6			104
							7 9					
*01		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	134 1	N	10	2 1		112
							11 9					
-----												
WEST RANCH				WELL #: 3214	RRCID ->	228888	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	6266 - 7050
08		2449 N	2354	-0-	-95	-0-	250 1	N	1			5
							1 9					
09		2250 N	2169	-0-	-81	-0-	247 1	N	1	1 0	2 1	3
							1 9					
10		2387 N	2231	-0-	-156	-0-	283 1	N	1	1 1		3
							1 9					
11		2280 N	2183	-0-	-97	-0-	233 1	N	3	1 0	2 1	3
							3 9					
12		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	253 1	N	1	1 1		3
							1 9					
01		2232 N	2195	-0-	-37	-0-	252 1	N	3	3 1		3
							3 9					
-----												
WEST RANCH				WELL #: 3308	RRCID ->	229051	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5582 - 5800
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
-----												
LONGFELLOW STATE "C"				WELL #: 902	RRCID ->	229058	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	6287	PERF.	4180 - 6150
08		806 N	777	-0-	-29	-0-	82 1	N	1			22
							1 9					
09		810 N	730	-0-	-80	-0-	83 1	N	-0-	1 1		21
10		808 N	808	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-			21
11		788 N	788	-0-	-0-	-0-	84 1	N	1	1 1		21
							1 9					
12		808 N	808	-0-	-0-	-0-	91 1	N	-0-			21
01		806 N	800	-0-	-6	-0-	92 1	N	1	1 1		21
							1 9					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
ALLISON				WELL #: 2007	RRCID -> 229059		COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	5833	PERF.	5400 - 5650	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1147 N	1074	-0-	-73	-0-	114 1	960 2	N	-0-				2
09	1080 N	1001	-0-	-79	-0-	114 1	887 2	N	-0-	1 1			1
10	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	133 1	913 2	N	1				2
11	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	111 1	928 2	N	-0-	1 1			1
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	121 1	951 2	N	1				2
01	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	121 1	930 2	N	-0-	1 1			1
-----													
WEST RANCH				WELL #: 3407	RRCID -> 229060		COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	8109	PERF.	4870 - 5525	
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	13 1	106 2	N	-0-				-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13 1	102 2	N	-0-				-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16 1	110 2	N	-0-				-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14 1	119 2	N	-0-				-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	16 1	129 2	N	-0-				-0-
*01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	17 1	131 2	N	-0-				-0-
-----													
WEST RANCH				WELL #: 3322	RRCID -> 229129		COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	5145 - 6818	
08	1023 N	686	-0-	-337	-0-	73 1	613 2	N	-0-				2
09	660 N	359	-0-	-301	-0-	41 1	318 2	N	-0-	1 1			1
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	125 1	859 2	N	-0-				1
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	92 1	771 2	N	1	1 1			1
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	83 1	647 2	N	-0-				1
01	992 N	808	-0-	-184	-0-	93 1	713 2	N	2	1 1			2
-----													
WEST RANCH				WELL #: 2705N	RRCID -> 229132		COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	7347	PERF.	6236 - 6290	
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	10 1	80 2	N	-0-				-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	9 1	73 2	N	-0-				-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	11 1	77 2	N	-0-				-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10 1	81 2	N	-0-				-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11 1	84 2	N	-0-				-0-
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11 1	84 2	N	-0-				-0-
-----													
ALLISON				WELL #: 2125	RRCID -> 229180		COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	5099	PERF.	4500 - 4618	
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	34 1	284 2	N	1				1
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	30 1	233 2	N	-0-	1 0			-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	35 1	243 2	N	-0-				-0-
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	28 1	232 2	N	-0-				-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	30 1	237 2	N	-0-				-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	31 1	238 2	N	-0-				-0-
-----													
WEST RANCH				WELL #: 4303	RRCID -> 229623		COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	7490 - 7875	
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		Y	-0-				1
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1297 2	1 9	Y	1				-0-
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1257 2	1 9	Y	1				1
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		Y	-0-				1
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		Y	-0-	1 1			-0-
*01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1296 2	1 9	Y	1				1

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	Y	-0-			-0-	
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	Y	-0-			-0-	
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	Y	-0-			-0-	
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	Y	-0-			-0-	
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	Y	-0-			-0-	
*01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	Y	-0-			-0-	
-----													
WEST RANCH		WELL #:		5095	RRCID -> 229637		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3380 -	4216
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	43	1	N	-0-				1
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	43	1	N	-0-	1	1		-0-
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	49	1	N	1				1
						1	9						
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	41	1	N	-0-	1	0		-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	45	1	N	1				1
						1	9						
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	45	1	N	1	1	1		1
						1	9						
-----													
WEST RANCH		WELL #:		2704N	RRCID -> 229638		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH	6964	PERF.	6120 -	6210
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	9	1	N	-0-				-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	9	1	N	-0-				-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	10	1	N	-0-				-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	9	1	N	-0-				-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	9	1	N	-0-				-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	10	1	N	-0-				-0-
-----													
ALLISON		WELL #:		3013	RRCID -> 230103		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH	6305	PERF.	4750 -	6162
08	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2	Y	-0-				1
09	682 X	682	-0-	-0-	-0-	681	2	Y	1	9			-0-
10	542 X	542	-0-	-0-	-0-	541	2	Y	1	9			1
11	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	2	Y	-0-		1	1	-0-
12	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	2	Y	-0-				-0-
01	713 X	707	-0-	-6	-0-	707	2	Y	-0-				-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #:		3503	RRCID -> 230311		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH	8530	PERF.	5480 -	7050
08	2976 X	2754	-0-	-222	-0-	292	1	N	4				143
						4	9						
09	2880 X	2574	-0-	-306	-0-	293	1	N	1	1	0	2	1
						1	9						
10	2976 X	2714	-0-	-262	-0-	345	1	N	2	1	1		142
						2	9						
11	2790 X	2673	-0-	-117	-0-	285	1	N	6	1	0	2	1
						7	9						
12	2821 X	2791	-0-	-30	-0-	315	1	N	8	1	1		152
						9	9						
*01	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	323	1	N	11	3	1		160
						12	9						
-----													
WEST RANCH		WELL #:		6045	RRCID -> 230315		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH	6779	PERF.	6280 -	6628
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-				21
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-				21
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-				21
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-				21
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-				21
01	1581 N	1146	-0-	-435	-0-	14	1	Y	-0-				21

-----												
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE
-----												
08		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		48 1	971 2	Y	-0-	1
09		812 N	812	-0-	-0-	-0-		45 1	767 2	Y	-0-	1
10		699 N	699	-0-	-0-	-0-		49 1	650 2	Y	-0-	1
11		628 N	628	-0-	-0-	-0-		38 1	590 2	Y	-0-	1
12		595 N	595	-0-	-0-	-0-		41 1	554 2	Y	-0-	1
01		775 N	573	-0-	-202	-0-		42 1	531 2	Y	-0-	1
-----												
WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044												
08		217 N	178	-0-	-39	-0-		19 1	159 2	N	-0-	-0-
09		240 N	168	-0-	-72	-0-		19 1	149 2	N	-0-	-0-
10		217 N	179	-0-	-38	-0-		23 1	156 2	N	-0-	-0-
11		180 N	166	-0-	-14	-0-		18 1	148 2	N	-0-	-0-
12		186 N	176	-0-	-10	-0-		20 1	156 2	N	-0-	-0-
01		186 N	164	-0-	-22	-0-		19 1	145 2	N	-0-	-0-
-----												
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794												
08		2015 N	1800	-0-	-215	-0-		191 1	1609 2	Y	-0-	3
09		1830 N	1656	-0-	-174	-0-		188 1	1467 2	Y	1 1 0 1 1	2
								1 9				
10		1891 N	1720	-0-	-171	-0-		218 1	1500 2	Y	2 1 1	3
								2 9				
11		1740 N	1678	-0-	-62	-0-		179 1	1497 2	Y	2 1 0 2 1	2
								2 9				
12		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-		199 1	1558 2	Y	2 1 1	3
								2 9				
*01		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-		199 1	1530 2	Y	2 2 1	3
								2 9				
-----												
WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515												
08		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-		115 1	1976 2	Y	1	3
								1 9				
09		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-		115 1	1781 2	Y	-0- 1 0	1 1
10		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-		134 1	1800 2	Y	1	2
								1 9				
11		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-		108 1	1764 2	Y	1 1 1	2
								1 9				
12		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-		118 1	1799 2	Y	1 1 1	2
								1 9				
*01		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-		123 1	1816 2	Y	1 1 1	2
								1 9				
-----												
WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020												
08		930 N	841	-0-	-89	-0-		89 1	751 2	N	1	2
								1 9				
09		780 N	776	-0-	-4	-0-		88 1	688 2	N	-0- 1 1	1
10		868 N	808	-0-	-60	-0-		103 1	705 2	N	-0-	1
11		810 N	750	-0-	-60	-0-		80 1	669 2	N	1 1 1	1
								1 9				
12		819 N	819	-0-	-0-	-0-		93 1	726 2	N	-0-	1
01		806 N	794	-0-	-12	-0-		91 1	702 2	N	1 1 1	1
								1 9				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
ALLISON		WELL #:		2114	RRCID ->	230473	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4314 - 4596
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	465 N	440	-0-	-25	-0-	47	1	393	2	N	-0-	1
09	420 N	397	-0-	-23	-0-	45	1	352	2	N	-0-	1
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	53	1	362	2	N	-0-	1
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	43	1	359	2	N	-0-	1 0
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	48	1	374	2	N	1	1
*01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	56	1	429	2	N	1	1 1
						1	9					
-----												
WEST RANCH		WELL #:		2703S	RRCID ->	230474	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6247 - 8425
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-	1
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1360	2	1	9	N	1	-0-
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1330	2	1	9	N	1	1
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-	1
12	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-	1
*01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-	1
-----												
WEST RANCH		WELL #:		5076	RRCID ->	230564	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	5603	PERF.	4654 - 5366
08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-	1
09	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1967	2	1	9	Y	1	-0-
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1829	2	1	9	Y	1	1
11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-	1
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-	1
*01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-	1
-----												
WEST RANCH		WELL #:		7021	RRCID ->	230587	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	4940	PERF.	3988 - 4828
08	1364 N	1153	-0-	-211	-0-	122	1	1031	2	N	-0-	52
09	1230 N	1122	-0-	-108	-0-	128	1	994	2	N	-0-	51
10	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	150	1	1034	2	N	1	1 1
						1	9					52
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	125	1	1044	2	N	-0-	1 1
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	138	1	1078	2	N	2	1 1
						2	9					52
*01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	138	1	1061	2	N	2	2 1
						2	9					52
-----												
WEST RANCH		WELL #:		707	RRCID ->	230707	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	8778	PERF.	3310 - 8516
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	3	1	681	2	Y	1	1
						1	9					
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	4	1	555	2	Y	-0-	1 1
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	23	1	719	2	Y	1	1
						1	9					
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	37	1	865	2	Y	-0-	1
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	66	1	1100	2	Y	-0-	1
*01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	73	1	1146	2	Y	-0-	1
-----												
LONGFELLOW		WELL #:		4036	RRCID ->	230708	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	3942 - 4300
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW				WELL #: 4047	RRCID ->	230709	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	6117	PERF.	4657 - 4942	
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
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		Y	-0-			-0-
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-			-0-
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	-0-			-0-
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		Y	-0-			-0-
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		Y	-0-			-0-
01		310 N	229	-0-	-81	-0-	229 2		Y	-0-			-0-
-----													
WEST STATE				WELL #: 2412	RRCID ->	230777	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5790 - 6210	
08		2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2		Y	-0-			1
09		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2158 2	1 9	Y	1			-0-
10		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2174 2	1 9	Y	1			1
11		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2		Y	-0-			1
12		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2		Y	-0-			1
01		2728 X	2129	-0-	-599	-0-	2129 2		Y	-0-			1
-----													
ALLISON				WELL #: 2015	RRCID ->	230833	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	4914 - 6010	
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
-----													
WEST RANCH				WELL #: 6038	RRCID ->	230911	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	4584	PERF.	3500 - 4290	
08		930 N	834	-0-	-96	-0-	88 1	745 2	N	1			2
							1 9						
09		780 N	747	-0-	-33	-0-	85 1	662 2	N	-0-	1 1		1
10		837 N	821	-0-	-16	-0-	104 1	717 2	N	-0-			1
11		824 N	824	-0-	-0-	-0-	88 1	735 2	N	1	1 1		1
							1 9						
12		840 N	840	-0-	-0-	-0-	95 1	745 2	N	-0-			1
*01		831 N	831	-0-	-0-	-0-	95 1	735 2	N	1	1 1		1
							1 9						
-----													
WEST RANCH				WELL #: 5028	RRCID ->	231541	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	4786 - 8802	
08		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	47 1	2634 2	Y	-0-			2
09		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	49 1	2491 2	Y	-0-	1 1		1
10		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	68 1	2593 2	Y	1			2
							1 9						
11		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	57 1	2554 2	Y	-0-	1 1		1
12		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	63 1	2635 2	Y	2	1 1		2
							2 9						
*01		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	60 1	2616 2	Y	1	1 1		2
							1 9						
-----													
LONGFELLOW FW				WELL #: 1101	RRCID ->	231979	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	24470	PERF.	5972 - 6230	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

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
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	20	1	168	2	N	-0-	-0-
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	19	1	150	2	N	-0-	-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	23	1	156	2	N	-0-	-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	19	1	160	2	N	-0-	-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	21	1	162	2	N	-0-	-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	21	1	161	2	N	-0-	-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

08	217 N	199	-0-	-18	-0-	21	1	178	2	N	-0-	-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	20	1	159	2	N	-0-	-0-
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	23	1	156	2	N	-0-	-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	165	2	N	-0-	-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	23	1	179	2	N	-0-	-0-
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

08	3100 N	3393	-0-	293	597	360	1	3032	2	N	1	3
09	2446 N	1849	-0-	-597	-0-	210	1	1637	2	N	2	1 0 1 1 3
10	1488 X	1251	-0-	-237	-0-	159	1	1091	2	N	1	1 1 3
11	1440 X	895	-0-	-545	-0-	96	1	798	2	N	1	1 0 2 1 1
12	1488 X	850	-0-	-638	-0-	96	1	752	2	N	2	1 1 2
*01	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	267	1	2056	2	N	8	2 1 8

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

08	1612 N	1433	-0-	-179	-0-	151	1	1272	2	Y	9	109
09	1440 N	1310	-0-	-130	-0-	148	1	1150	2	Y	11	1 0 1 1 118
10	1457 N	1370	-0-	-87	-0-	173	1	1186	2	Y	10	1 1 127
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	151	1	1259	2	Y	11	1 1 137
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	165	1	1291	2	Y	3	1 1 139
*01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	171	1	1317	2	Y	31	2 1 168

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

08	3875 X	3254	-0-	-621	-0-	345	1	2907	2	N	2	7
09	3750 X	2900	-0-	-850	-0-	330	1	2569	2	N	1	1 0 3 1 4
10	3844 X	3031	-0-	-813	-0-	385	1	2643	2	N	3	2 1 5
11	3180 X	2840	-0-	-340	-0-	304	1	2533	2	N	3	1 0 3 1 4
12	3286 X	3002	-0-	-284	-0-	339	1	2661	2	N	2	1 1 5
01	3255 X	2942	-0-	-313	-0-	338	1	2600	2	N	4	4 1 5

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	1612 N	1415	-0-	-197	-0-	150	1	1265	2	N	-0-		81
09	1530 N	1370	-0-	-160	-0-	155	1	1208	2	N	6	1 0	85
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	199	1	1368	2	N	16	1 1	100
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	165	1	1378	2	N	2	1 0	100
12	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	191	1	1496	2	N	3		103
*01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	191	1	1474	2	N	7	1 1	109
						8	9						
-----													
WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628													
08	620 N	567	-0-	-53	-0-	60	1	507	2	N	-0-		43
09	540 N	526	-0-	-14	-0-	60	1	466	2	N	-0-	1 1	42
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	83	1	568	2	N	-0-		42
11	540 N	496	-0-	-44	-0-	53	1	443	2	N	-0-		42
12	558 N	531	-0-	-27	-0-	60	1	470	2	N	1		43
01	651 N	529	-0-	-122	-0-	61	1	467	2	N	1	1 1	43
						1	9						
-----													
WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520													
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	27	1	226	2	N	-0-		14
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	27	1	208	2	N	-0-		14
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	31	1	212	2	N	-0-		14
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	23	1	194	2	N	-0-		14
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	2	N	-0-		14
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	28	1	219	2	N	-0-		14
-----													
WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474													
08	2294 N	2010	-0-	-284	-0-	213	1	1796	2	N	1		9
09	1980 N	1860	-0-	-120	-0-	211	1	1647	2	N	2	1 0	8
10	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	272	1	1871	2	N	1	1 1	8
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	211	1	1762	2	N	2	1 0	7
12	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	230	1	1803	2	N	2	1 1	8
01	2139 N	1940	-0-	-199	-0-	223	1	1714	2	N	3	3 1	8
						3	9						
-----													
WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939													
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	N	-0-		27
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	16	1	125	2	N	-0-		27
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	177	2	N	-0-		27
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	2	N	-0-		27
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	2	N	-0-		27
*01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	28	1	213	2	N	-0-		27

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

M O	ALLOW 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
08	1054 N	978	-0-	-76	-0-	103	1	865	2	N	9			57
09	960 N	590	-0-	-370	-0-	10	9	516	2	N	7	1	1	63
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	66	1	1008	2	N	5			68
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	147	1	968	2	N	11	1	1	78
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	116	1	782	2	N	14			92
01	1147 N	920	-0-	-227	-0-	100	1	808	2	N	6	1	1	97
						15	9							
						105	1							
						7	9							

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

08	527 N	508	-0-	-19	-0-	54	1	454	2	N	-0-			1
09	510 N	467	-0-	-43	-0-	53	1	414	2	N	-0-			1
10	527 N	489	-0-	-38	-0-	62	1	427	2	N	-0-			1
11	480 N	478	-0-	-2	-0-	51	1	427	2	N	-0-			1
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	56	1	440	2	N	-0-			1
01	496 N	495	-0-	-1	-0-	57	1	437	2	N	1	1	1	1
						1	9							

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

08	899 N	833	-0-	-66	-0-	88	1	744	2	N	1			2
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	1	9	674	2	N	-0-	1	1	1
10	899 N	790	-0-	-109	-0-	87	1	690	2	N	-0-			1
11	810 N	674	-0-	-136	-0-	100	1	601	2	N	1	1	1	1
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	72	1	702	2	N	-0-			1
01	775 N	767	-0-	-8	-0-	90	1	678	2	N	1	1	1	1
						88	1							
						1	9							

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	N	-0-			10
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	2	N	-0-			10
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	16	1	111	2	N	-0-			10
11	180 N	64	-0-	-116	-0-	7	1	57	2	N	-0-			10
12	155 N	70	-0-	-85	-0-	8	1	62	2	N	-0-			10
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	11	1	82	2	N	-0-			10

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

08	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	515	1	4339	2	N	2			10
09	4260 X	4172	-0-	-88	-0-	2	9	3696	2	N	2	2	0	6
10	4402 X	4364	-0-	-38	-0-	474	1	3807	2	N	3	2	1	7
11	4710 X	4195	-0-	-515	-0-	554	1	3742	2	N	4	2	0	5
12	4867 X	4297	-0-	-570	-0-	449	1	3807	2	N	4	2	1	7
01	4867 X	4423	-0-	-444	-0-	4	9	3906	2	N	9	6	1	10
						507	1							
						10	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 3107	RRCID ->	234903	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	4510 - 6992	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		Y	-0-		1
09		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2479	2	1	9	Y		-0-
10		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2475	2	2	9	Y		2
11		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2514	2	1	9	Y	1 1	2
12		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-	1
*01		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2629	2	1	9	Y	1	2
-----													
WEST RANCH				WELL #: 2612	RRCID ->	235272	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	3718 - 5345	
08		1054 N	1019	-0-	-35	-0-	108	1	911	2	N	-0-	47
09		1110 N	921	-0-	-189	-0-	105	1	816	2	N	-0-	46
10		1116 N	1014	-0-	-102	-0-	129	1	885	2	N	-0-	46
11		990 N	953	-0-	-37	-0-	102	1	850	2	N	1	46
							1	9					
12		981 N	981	-0-	-0-	-0-	111	1	869	2	N	1	47
							1	9					
01		1023 N	1020	-0-	-3	-0-	117	1	902	2	N	1	47
							1	9					
-----													
WEST RANCH				WELL #: 3113	RRCID ->	235277	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	7000 - 7564	
08		1488 N	1425	-0-	-63	-0-	151	1	1273	2	N	1	3
							1	9					
09		1410 N	1347	-0-	-63	-0-	153	1	1193	2	N	1	2
							1	9				1 0	
10		1426 N	1413	-0-	-13	-0-	179	1	1233	2	N	1	2
							1	9				1 1	
11		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	151	1	1258	2	N	2	2
							2	9				1 0	
12		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	166	1	1303	2	N	1	2
							1	9				1 1	
*01		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	168	1	1291	2	N	3	3
							3	9				2 1	
-----													
WEST RANCH				WELL #: 6043	RRCID ->	235788	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	6092 - 9448	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WEST STATE				WELL #: 301	RRCID ->	235791	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	8308 - 8110	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11			11
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	4	1	9
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	5	1	7
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			9

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4898 X	4465	-0-	-433	-0-	474	1	3990	2	N	1					8
09	4740 X	4079	-0-	-661	-0-	464	1	3613	2	N	2	2	0	3	1	5
10	4588 X	4475	-0-	-113	-0-	568	1	3904	2	N	3	2	1			6
11	4350 X	4319	-0-	-31	-0-	462	1	3851	2	N	5	2	0	4	1	5
12	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	522	1	4092	2	N	4	2	1			7
01	4464 X	4450	-0-	-14	-0-	511	1	3932	2	N	6	6	1			7

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

08	3038 X	2934	-0-	-104	-0-	311	1	2622	2	N	1					5
09	2940 X	2733	-0-	-207	-0-	311	1	2421	2	N	1	1	0	2	1	3
10	3038 X	2881	-0-	-157	-0-	366	1	2513	2	N	2	1	1			4
11	2910 X	2770	-0-	-140	-0-	296	1	2472	2	N	2	1	0	2	1	3
12	3007 X	2903	-0-	-104	-0-	328	1	2573	2	N	2	1	1			4
01	2945 X	2893	-0-	-52	-0-	332	1	2555	2	N	5	4	1			5

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	132	1	1110	2	N	-0-					2
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	128	1	994	2	N	-0-	1	1			1
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	148	1	1017	2	N	2	1	1			2
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	117	1	979	2	N	-0-	1	1			1
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	132	1	1033	2	N	2	1	1			2
*01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	131	1	1006	2	N	2	2	1			2

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

08	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	293	1	2471	2	N	1					6
09	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	290	1	2256	2	N	1	1	0	2	1	4
10	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	327	1	2249	2	N	1	1	1			4
11	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	277	1	2312	2	N	2	1	0	2	1	3
12	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	312	1	2448	2	N	2	1	1			4
*01	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	299	1	2299	2	N	2	3	1			3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	66	1	2213	2	Y	-0-			2
09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	66	1	2174	2	Y	-0-	1 0		1
10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	76	1	2157	2	Y	1			2
						1	9							
11	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	65	1	2202	2	Y	-0-	1 1		1
12	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	71	1	2267	2	Y	2	1 1		2
						2	9							
01	2542 N	2293	-0-	-249	-0-	71	1	2221	2	Y	1	1 1		2
						1	9							

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

08	806 N	759	-0-	-47	-0-	80	1	678	2	N	1			2
						1	9							
09	720 N	701	-0-	-19	-0-	80	1	621	2	N	-0-	1 1		1
10	806 N	755	-0-	-51	-0-	96	1	659	2	N	-0-			1
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	78	1	650	2	N	1	1 1		1
						1	9							
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	85	1	669	2	N	-0-			1
01	744 N	717	-0-	-27	-0-	82	1	634	2	N	1	1 1		1
						1	9							

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

08	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-			-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

08	124 N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	2	N	-0-			-0-
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	10	1	82	2	N	-0-			-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	14	1	95	2	N	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	2	N	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	N	-0-			-0-
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

08	2883 X	2376	-0-	-507	-0-	252	1	2123	2	N	1			4
						1	9							
09	2790 X	2197	-0-	-593	-0-	250	1	1945	2	N	2	1 0	2 1	3
						2	9							
10	2449 X	2249	-0-	-200	-0-	286	1	1962	2	N	1	1 1		3
						1	9							
11	2370 X	2198	-0-	-172	-0-	235	1	1960	2	N	3	1 0	2 1	3
						3	9							
12	2449 X	2297	-0-	-152	-0-	260	1	2035	2	N	2	1 1		4
						2	9							
01	2387 X	2233	-0-	-154	-0-	256	1	1974	2	N	3	3 1		4
						3	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1333 N	1168	-0-	-165	-0-	124	1	1044	2	N	-0-		2
09	1320 N	1019	-0-	-301	-0-	116	1	903	2	N	-0-	1 1	1
10	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	132	1	910	2	N	1		2
11	1140 N	1046	-0-	-94	-0-	112	1	934	2	N	-0-	1 1	1
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	132	1	1033	2	N	1		2
*01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	130	1	998	2	N	1	1 1	2

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

08	3131 X	2800	-0-	-331	-0-	297	1	2501	2	N	2		7
09	3030 X	2571	-0-	-459	-0-	292	1	2278	2	N	1	1 0	4
10	3007 X	2667	-0-	-340	-0-	339	1	2327	2	N	1	1 1	4
11	2760 X	2604	-0-	-156	-0-	278	1	2323	2	N	3	1 0	3
12	2852 X	2706	-0-	-146	-0-	306	1	2398	2	N	2	1 1	4
01	2790 X	2469	-0-	-321	-0-	283	1	2180	2	N	5	4 1	5

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

08	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			Y	-0-		2
09	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5792	2	2	9	Y	2		-0-
10	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5601	2	1	9	Y	1		1
11	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			Y	-0-		1
12	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6016	2	1	9	Y	1	1 1	1
01	5983 X	5969	-0-	-14	-0-	5969	2			Y	-0-		1

LONGFELLOW STATE "B" WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834

08	961 N	847	-0-	-114	-0-	90	1	757	2	N	-0-		1
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	95	1	737	2	N	1	1 1	1
10	930 N	801	-0-	-129	-0-	102	1	699	2	N	-0-		1
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	88	1	737	2	N	1	1 1	1
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	99	1	774	2	N	-0-		1
*01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	100	1	768	2	N	1	1 1	1

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-		-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-		-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 3217	RRCID ->	237082	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	7532	PERF.	6700 - 7296
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	992 N	922	-0-	-70	-0-	98	1	823	2	N	1	2
09	930 N	864	-0-	-66	-0-	98	1	766	2	N	-0-	1
10	930 N	897	-0-	-33	-0-	114	1	783	2	N	-0-	1
11	900 N	861	-0-	-39	-0-	92	1	768	2	N	1	1
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	105	1	819	2	N	1	2
*01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	106	1	813	2	N	1	1
-----												
ALLISON 4				WELL #: 201	RRCID ->	237083	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	5307 - 6388
08	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-	1
09	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3025	2	1	9	Y	1	-0-
10	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2869	2	2	9	Y	2	2
11	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			Y	-0-	1
12	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3472	2	1	9	Y	1	1
01	3627 X	3300	-0-	-327	-0-	3300	2			Y	-0-	1
-----												
WEST RANCH				WELL #: 3115	RRCID ->	237133	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	6846 - 7710
08	3379 X	3220	-0-	-159	-0-	342	1	2877	2	N	1	6
09	3270 X	3010	-0-	-260	-0-	342	1	2667	2	N	1	1
10	3379 X	3153	-0-	-226	-0-	400	1	2752	2	N	1	1
11	3180 X	3084	-0-	-96	-0-	330	1	2750	2	N	4	1
12	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	407	1	3187	2	N	2	1
*01	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	386	1	2970	2	N	4	4
-----												
WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 502	RRCID ->	237134	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6667 - 6860
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-	-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-	-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-	-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-	-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-	-0-
01	341 N	42	-0-	-299	-0-	42	2			Y	-0-	-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #: 2307	RRCID ->	237196	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3120 - 4064
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	N	-0-	-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-	-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	N	-0-	-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	165	2	N	-0-	-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	2	N	-0-	-0-
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	17	1	131	2	N	-0-	-0-
-----												
ALLISON				WELL #: 2009	RRCID ->	237199	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	6293	PERF.	4564 - 6050
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	-0-	-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-	-0-
11	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-	-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-	-0-
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-	-0-

-----												
PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #:		7044	RRCID -> 237763			COMPL. DATE 10/21/2007			TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1674 N	1480	-0-	-194	-0-	156	1	1312	2	N	11	73
09	1500 N	1419	-0-	-81	-0-	159	1	1242	2	N	1 0	87
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	181	1	1246	2	N	1 1	94
11	1440 N	1264	-0-	-176	-0-	133	1	1111	2	N	1 0	110
12	1457 N	1319	-0-	-138	-0-	147	1	1150	2	N	1 1	129
01	1426 N	1299	-0-	-127	-0-	148	1	1140	2	N	2 1	137
-----												
LONGFELLOW		WELL #:		203	RRCID -> 237764			COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360	
08	496 N	459	-0-	-37	-0-	49	1	410	2	N	-0-	1
09	480 N	427	-0-	-53	-0-	49	1	378	2	N	-0-	1
10	465 N	447	-0-	-18	-0-	57	1	390	2	N	-0-	1
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	49	1	408	2	N	-0-	1
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	55	1	428	2	N	-0-	1
*01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	55	1	425	2	N	1 1	1
-----												
ALLISON		WELL #:		4704	RRCID -> 237765			COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190	
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-	1
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1536	2	1 9		Y	1	-0-
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1565	2	1 9		Y	1	1
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-	1
12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-	1
01	1891 N	1539	-0-	-352	-0-	1539	2			Y	-0-	1
-----												
WEST RANCH		WELL #:		3108	RRCID -> 237766			COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834	
08	992 N	970	-0-	-22	-0-	103	1	866	2	N	1	2
09	960 N	902	-0-	-58	-0-	103	1	799	2	N	-0-	1
10	992 N	946	-0-	-46	-0-	120	1	826	2	N	-0-	1
11	930 N	925	-0-	-5	-0-	99	1	825	2	N	1	1
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	108	1	846	2	N	1	2
*01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	112	1	862	2	N	1	2
-----												
WEST RANCH		WELL #:		2610	RRCID -> 237776			COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416	
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	41	1	349	2	N	-0-	12
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	39	1	308	2	N	-0-	12
10	403 N	344	-0-	-59	-0-	44	1	300	2	N	-0-	12
11	390 N	328	-0-	-62	-0-	35	1	293	2	N	-0-	12
12	372 N	330	-0-	-42	-0-	37	1	293	2	N	-0-	12
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	38	1	294	2	N	-0-	12

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				(L)	(-)	(-)		CODE		CODE	M	
08		806 N	725	-0-	-81	-0-	77	1	648	2	N	2
09		684 N	684	-0-	-0-	-0-	78	1	606	2	N	1
10		837 N	714	-0-	-123	-0-	91	1	623	2	N	1
11		690 N	634	-0-	-56	-0-	68	1	565	2	N	1
							1	9				
12		760 N	760	-0-	-0-	-0-	86	1	674	2	N	1
*01		739 N	739	-0-	-0-	-0-	85	1	653	2	N	1
							1	9				
-----												
WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685												
08		1550 N	1378	-0-	-172	-0-	146	1	1231	2	N	3
							1	9				
09		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	143	1	1112	2	N	2
							1	9				
10		1457 N	1308	-0-	-149	-0-	166	1	1141	2	N	2
							1	9				
11		1320 N	1196	-0-	-124	-0-	128	1	1067	2	N	2
							1	9				
12		1302 N	1293	-0-	-9	-0-	146	1	1146	2	N	2
							1	9				
01		1302 N	1281	-0-	-21	-0-	147	1	1132	2	N	2
							2	9				
-----												
LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560												
08		124 N	111	-0-	-13	-0-	12	1	99	2	N	-0-
09		120 N	76	-0-	-44	-0-	9	1	67	2	N	-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	27	1	226	2	N	-0-
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	N	-0-
*01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	N	-0-
-----												
WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336												
08		2108 N	2000	-0-	-108	-0-	212	1	1787	2	N	4
							1	9				
09		1980 N	1873	-0-	-107	-0-	213	1	1660	2	N	2
10		2015 N	1984	-0-	-31	-0-	252	1	1730	2	N	3
							2	9				
11		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	209	1	1745	2	N	2
							2	9				
12		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	232	1	1817	2	N	3
							2	9				
*01		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	231	1	1778	2	N	3
							3	9				
-----												
WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042												
08		1085 N	986	-0-	-99	-0-	105	1	880	2	N	2
							1	9				
09		990 N	923	-0-	-67	-0-	105	1	818	2	N	1
10		992 N	966	-0-	-26	-0-	123	1	843	2	N	1
11		994 N	994	-0-	-0-	-0-	106	1	887	2	N	1
							1	9				
12		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	118	1	927	2	N	2
							1	9				
*01		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	120	1	924	2	N	2
							1	9				

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08	1488 N	1252	-0-	-236	-0-	133	1	1118	2	N	1					47			
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	129	1	1005	2	N	-0-	1	0	1	1	45			
10	1395 N	1144	-0-	-251	-0-	145	1	997	2	N	2	1	1			46			
11	1200 N	1071	-0-	-129	-0-	115	1	956	2	N	-0-	1	1			45			
12	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	128	1	1006	2	N	2	1	1			46			
01	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	127	1	976	2	N	2	2	1			46			
-----																			
WEST RANCH WELL #: 6065												RRCID -> 237927		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 5404		PERF. 4846 - 5168	
08	13 N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-			
09	14 N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-			
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-			
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-			
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-			
*01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-			
-----																			
ALLISON WELL #: 2005												RRCID -> 237928		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4914 - 5986	
08	806 N	738	-0-	-68	-0-	78	1	660	2	N	-0-					1			
09	750 N	690	-0-	-60	-0-	78	1	611	2	N	1	1	1			1			
10	744 N	724	-0-	-20	-0-	92	1	632	2	N	-0-					1			
11	720 N	714	-0-	-6	-0-	76	1	637	2	N	1	1	1			1			
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	84	1	660	2	N	-0-					1			
01	713 N	630	-0-	-83	-0-	72	1	557	2	N	1	1	1			1			
-----																			
WEST RANCH WELL #: 7012												RRCID -> 237929		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 8712		PERF. 5850 - 8170	
08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	230	1	1936	2	N	1					11			
09	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	224	1	1748	2	N	-0-	1	1			10			
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	261	1	1794	2	N	2	1	1			11			
11	2100 N	2002	-0-	-98	-0-	214	1	1785	2	N	3	1	0	2	1	11			
12	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	233	1	1823	2	N	1	1	1			11			
*01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	235	1	1809	2	N	4	3	1			12			
-----																			
WEST RANCH WELL #: 7027												RRCID -> 237930		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 7348 - 7520	
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	55	1	467	2	N	-0-					4			
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	56	1	435	2	N	-0-					4			
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	58	1	397	2	N	-0-					4			
11	510 N	334	-0-	-176	-0-	36	1	298	2	N	-0-					4			
12	496 N	348	-0-	-148	-0-	39	1	309	2	N	-0-					4			
*01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	64	1	494	2	N	1	1	1			4			

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 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	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	744 N	731	-0-	-13	-0-	78	1	N	-0-			1
09	720 N	679	-0-	-41	-0-	77	1	N	1	1	1	1
10	744 N	722	-0-	-22	-0-	92	1	N	-0-			1
11	720 N	707	-0-	-13	-0-	76	1	N	1	1	1	1
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	83	1	N	-0-			1
*01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	85	1	N	1	1	1	1

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

08	279 N	267	-0-	-12	-0-	25	1	N	25			175
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	26	1	N	32			207
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	N	21	159	1	69
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	24	1	N	22			91
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	26	1	N	17			108
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	N	30			138

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-			-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-			-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-			-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	37	1	N	1			1
*01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-			1

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

08	682 N	631	-0-	-51	-0-	67	1	N	-0-			1
09	630 N	590	-0-	-40	-0-	67	1	N	-0-			1
10	651 N	463	-0-	-188	-0-	59	1	N	-0-			1
11	600 N	447	-0-	-153	-0-	48	1	N	1	1	1	1
12	620 N	520	-0-	-100	-0-	59	1	N	-0-			1
*01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	60	1	N	1	1	1	1

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

08	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	137	1	N	-0-			2
09	1260 N	1198	-0-	-62	-0-	136	1	N	-0-	1	1	1
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	162	1	N	2	1	1	2
11	1260 N	1249	-0-	-11	-0-	134	1	N	-0-	1	1	1
12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	148	1	N	2	1	1	2
*01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	148	1	N	2	2	1	2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999									
WEST RANCH		WELL #: 2319		RRCID -> 237989		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 4960 - 9090	
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	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2		-0-		2
09	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4130	2	2 9	2		-0-
10	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4193	2	2 9	2		2
11	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4107	2	1 9	1	1 1	2
12	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2		-0-	1 1	1
01	5270 X	3862	-0-	-1408	-0-	3861	2	1 9	1		2
-----											
WEST RANCH		WELL #: 709		RRCID -> 237990		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 5820 - 8010	
08	3627 X	3091	-0-	-536	-0-	328	1	2762 2 N	1		6
						1	9				
09	3510 X	2858	-0-	-652	-0-	325	1	2531 2 N	2	1 0	4
						2	9			3 1	
10	3627 X	2968	-0-	-659	-0-	377	1	2590 2 N	1	1 1	4
						1	9				
11	3510 X	2880	-0-	-630	-0-	308	1	2569 2 N	3	1 0	3
						3	9			3 1	
12	3348 X	2271	-0-	-1077	-0-	257	1	2012 2 N	2	1 1	4
						2	9				
01	3100 X	2226	-0-	-874	-0-	255	1	1967 2 N	4	4 1	4
						4	9				
-----											
LONGFELLOW 600		WELL #: 4051		RRCID -> 238032		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7650 - 8102	
08	7192 X	6202	-0-	-990	-0-	658	1	5542 2 N	2		12
						2	9				
09	6960 X	5846	-0-	-1114	-0-	665	1	5179 2 N	2	2 0	7
						2	9			5 1	
10	6634 X	6099	-0-	-535	-0-	774	1	5319 2 N	5	3 1	9
						6	9				
11	6180 X	5957	-0-	-223	-0-	637	1	5314 2 N	5	2 0	7
						6	9			5 1	
12	6355 X	6221	-0-	-134	-0-	703	1	5511 2 N	6	3 1	10
						7	9				
01	6200 X	6180	-0-	-20	-0-	709	1	5462 2 N	8	8 1	10
						9	9				
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2216		RRCID -> 238166		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 5736 - 6500	
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		-0-		29
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1 9	1		28
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1 9	1		29
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		-0-		29
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		-0-		29
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2		-0-		29
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5040		RRCID -> 238171		COMPL. DATE 11/02/2016		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 4980 - 5280	
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		-0-		2
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		-0-	1 1	1
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	686	2	1 9	1		2
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	706	2	1 9	1	1 1	2
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	687	2	1 9	1	1 1	2
01	868 N	627	-0-	-241	-0-	626	2	1 9	1	1 1	2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH		WELL #:		3312	RRCID ->	238184	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	7521	PERF. 5930 - 7347
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	AMT CODE	BALANCE
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	57 1	484 2	N	1		3
						1 9					
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	57 1	442 2	N	-0-	1 0	2
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	66 1	454 2	N	-0-		2
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	54 1	447 2	N	-0-		2
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	59 1	465 2	N	-0-		2
*01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	59 1	454 2	N	2	1 1	3
						2 9					
-----											
LONGFELLOW		WELL #:		1208	RRCID ->	238322	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7048 - 7350
08	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	125 1	1053 2	N	-0-		2
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	123 1	962 2	N	-0-	1 1	1
10	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	139 1	955 2	N	2	1 1	2
						2 9					
11	1140 N	1126	-0-	-14	-0-	121 1	1005 2	N	-0-	1 1	1
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	132 1	1034 2	N	2	1 1	2
						2 9					
*01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	132 1	1019 2	N	2	2 1	2
						2 9					
-----											
ALLISON 4		WELL #:		601	RRCID ->	238765	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7677	PERF. 6500 - 7590
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		Y	-0-		-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		Y	-0-		-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		Y	-0-		-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		Y	-0-		-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		Y	-0-		-0-
01	496 N	411	-0-	-85	-0-	411 2		Y	-0-		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #:		2220	RRCID ->	238770	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 5400 - 8170
08	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663 2		Y	-0-		2
09	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3475 2	2 9	Y	2		-0-
10	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3573 2	2 9	Y	2		2
11	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569 2		Y	-0-	1 1	1
12	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4477 2	1 9	Y	1	1 1	1
01	4495 X	4273	-0-	-222	-0-	4272 2	1 9	Y	1		2
-----											
WEST RANCH		WELL #:		2320	RRCID ->	238772	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	9113	PERF. 5674 - 8860
08	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459 2		Y	-0-		1
09	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2319 2	1 9	Y	1		-0-
10	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2338 2	1 9	Y	1		1
11	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 2		Y	-0-		1
12	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2		Y	-0-		1
01	2945 N	2014	-0-	-931	-0-	2014 2		Y	-0-		1

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 3223	RRCID -> 238776		COMPL. DATE 03/05/2008	TOTAL DEPTH 7423	PERF. 5880	- 7210			
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
08	5797 X	4944	-0-	-853	-0-	525	1	4417	2	N	2		7
09	5610 X	4486	-0-	-1124	-0-	510	1	3974	2	N	2	1 0	3 1
10	5363 X	4829	-0-	-534	-0-	613	1	4213	2	N	3	2 1	6
11	4830 X	4721	-0-	-109	-0-	505	1	4212	2	N	4	1 0	4 1
12	4991 X	4782	-0-	-209	-0-	541	1	4237	2	N	4	2 1	7
01	4929 X	4896	-0-	-33	-0-	562	1	4326	2	N	7	6 1	8
-----													
WEST RANCH				WELL #: 3320	RRCID -> 238780		COMPL. DATE 02/01/2008	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 6058	- 8093			
08	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	165	1	1392	2	N	-0-		2
09	1530 N	1471	-0-	-59	-0-	167	1	1303	2	N	1	1 1	2
10	1550 N	1541	-0-	-9	-0-	196	1	1344	2	N	1	1 1	2
11	1500 N	1474	-0-	-26	-0-	158	1	1314	2	N	2	1 0	1 1
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	180	1	1411	2	N	1	1 1	2
*01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	178	1	1371	2	N	3	2 1	3
-----													
WEST RANCH				WELL #: 703	RRCID -> 239059		COMPL. DATE 02/16/2008	TOTAL DEPTH 8605	PERF. 5518	- 5704			
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-		1
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-		1
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-		1
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	14	2	N	1	1 1	1
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-		1
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-	1 1	-0-
-----													
WEST STATE				WELL #: 2416	RRCID -> 239061		COMPL. DATE 12/08/2007	TOTAL DEPTH 8810	PERF. 6090	- 6290			
08	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-		1
09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1869	2	1	9	Y	1		-0-
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1750	2	1	9	Y	1		1
11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-		1
12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-		1
01	2201 N	1745	-0-	-456	-0-	1745	2			Y	-0-		1
-----													
WEST RANCH				WELL #: 6068	RRCID -> 239066		COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH 8984	PERF. 5520	- 5950			
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-		-0-
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-		-0-
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-		-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-		-0-
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-		-0-
01	961 N	760	-0-	-201	-0-	760	2			Y	-0-		-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//	616999									
WEST RANCH		WELL #: 6067			RRCID ->	239068	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	7132 - 9070
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	
08		310 N	280	-0-	-30	-0-	30 1	1	249 2	N	1	1
09		270 N	257	-0-	-13	-0-	1 9	2	228 2	N	-0-	1 1
10		279 N	278	-0-	-1	-0-	29 1	2	243 2	N	-0-	-0-
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	35 1	2	249 2	N	-0-	-0-
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	30 1	2	306 2	N	1	1
*01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	1 9	2	41 1	N	-0-	1
-----												
ALLISON		WELL #: 4802			RRCID ->	239069	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	5136 - 7010
08		6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6779 2	Y	-0-			2
09		6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6298 2	Y	2			-0-
10		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6113 2	Y	3			3
11		6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6160 2	Y	-0-		1 1	2
12		6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	6158 2	Y	1		1 1	2
*01		5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867 2	Y	-0-			2
-----												
WEST RANCH		WELL #: 8034			RRCID ->	239089	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7230 - 7712
08		620 N	535	-0-	-85	-0-	57 1	N	478 2	N	-0-	4
09		570 N	491	-0-	-79	-0-	56 1	N	435 2	N	-0-	4
10		558 N	508	-0-	-50	-0-	65 1	N	443 2	N	-0-	4
11		515 N	515	-0-	-0-	-0-	55 1	N	460 2	N	-0-	4
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	60 1	N	469 2	N	-0-	4
*01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	60 1	N	459 2	N	1	1 1
							1 9					4
-----												
WEST RANCH		WELL #: 8030			RRCID ->	239094	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	5236 - 6378
08		279 N	244	-0-	-35	-0-	26 1	N	218 2	N	-0-	-0-
09		240 N	220	-0-	-20	-0-	25 1	N	195 2	N	-0-	-0-
10		248 N	245	-0-	-3	-0-	31 1	N	214 2	N	-0-	-0-
11		240 N	234	-0-	-6	-0-	25 1	N	209 2	N	-0-	-0-
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	28 1	N	216 2	N	-0-	-0-
01		248 N	242	-0-	-6	-0-	28 1	N	214 2	N	-0-	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5068			RRCID ->	239101	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	7577 - 9700
08		279 N	227	-0-	-52	-0-	24 1	N	203 2	N	-0-	-0-
09		240 N	204	-0-	-36	-0-	23 1	N	181 2	N	-0-	-0-
10		248 N	206	-0-	-42	-0-	26 1	N	180 2	N	-0-	-0-
11		210 N	195	-0-	-15	-0-	21 1	N	174 2	N	-0-	-0-
12		217 N	196	-0-	-21	-0-	22 1	N	174 2	N	-0-	-0-
01		217 N	191	-0-	-26	-0-	22 1	N	169 2	N	-0-	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 8023			RRCID ->	239121	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5226 - 5868
08		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2	Y	-0-			1
09		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1105 2	Y	1			-0-
10		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1086 2	Y	1			1
11		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	Y	-0-			1
12		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2	Y	-0-			1
*01		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2	Y	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 203		RRCID -> 239158		COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522			
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
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		Y	-0-		1
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1379	2	1 9	Y	1		-0-
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1130	2	1 9	Y	1		1
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		Y	-0-		1
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		Y	-0-		1
01	1426 N	1413	-0-	-13	-0-	1413	2		Y	-0-		1
-----												
ALLISON		WELL #: 2117		RRCID -> 239159		COMPL. DATE 05/21/2009			TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350			
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		Y	-0-		1
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1418	2	1 9	Y	1		-0-
10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1472	2	1 9	Y	1		1
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		Y	-0-		1
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		Y	-0-	1 1	-0-
01	1860 N	1434	-0-	-426	-0-	1433	2	1 9	Y	1		1
-----												
LONGFELLOW STATE SS		WELL #: 4001		RRCID -> 239290		COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4602		RRCID -> 239291		COMPL. DATE 07/11/2009			TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414			
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	11	1	92 2	N	-0-		-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84 2	N	-0-		-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85 2	N	-0-		-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84 2	N	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92 2	N	-0-		-0-
*01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101 2	N	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2712S		RRCID -> 239293		COMPL. DATE 02/08/2008			TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714			
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52 2	N	-0-		-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47 2	N	-0-		-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51 2	N	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57 2	N	-0-		-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76 2	N	-0-		-0-
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80 2	N	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2218		RRCID -> 239302		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058			
08	868 N	839	-0-	-29	-0-	89	1	749 2	N	1		40
						1	9					
09	810 N	779	-0-	-31	-0-	89	1	690 2	N	-0-	1 1	39
10	868 N	809	-0-	-59	-0-	103	1	706 2	N	-0-		39
11	810 N	791	-0-	-19	-0-	85	1	705 2	N	1	1 1	39
						1	9					
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	93	1	729 2	N	1		40
						1	9					
*01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	99	1	759 2	N	1	1 1	40
						1	9					

-----												
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000												
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
-----												
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	N	-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	2	N	-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	2	N	-0-
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	-0-
*01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	-0-
-----												
ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916												
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	N	-0-
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	2	N	-0-
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	N	-0-
-----												
WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002												
08		744 N	687	-0-	-57	-0-	73	1	614	2	N	-0-
09		632 N	632	-0-	-0-	-0-	72	1	559	2	N	1
							1	9				1
10		682 N	658	-0-	-24	-0-	84	1	574	2	N	-0-
11		660 N	636	-0-	-24	-0-	68	1	567	2	N	1
							1	9				1
12		675 N	675	-0-	-0-	-0-	76	1	599	2	N	-0-
*01		676 N	676	-0-	-0-	-0-	78	1	597	2	N	1
							1	9				1
-----												
WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698												
08		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-
09		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1690	2	1	9	Y	1
10		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1640	2	1	9	Y	1
11		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-
12		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-
*01		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-
-----												
WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954												
08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	72	1	610	2	N	-0-
09		660 N	618	-0-	-42	-0-	70	1	547	2	N	1
							1	9				1
10		682 N	615	-0-	-67	-0-	78	1	537	2	N	-0-
11		660 N	581	-0-	-79	-0-	62	1	518	2	N	1
							1	9				1
12		651 N	604	-0-	-47	-0-	68	1	536	2	N	-0-
01		620 N	592	-0-	-28	-0-	68	1	523	2	N	1
							1	9				1
-----												
WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590												
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-
10		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-
12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-
*01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 5060		RRCID -> 239316		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH	4405 PERF.	3605 - 4190
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1457 N	1347	-0-	-110	-0-	143	1	1204	2	N	-0-	2
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	137	1	1069	2	N	-0-	1
10	1519 N	1258	-0-	-261	-0-	160	1	1097	2	N	1	2
						1	9					
11	1290 N	1178	-0-	-112	-0-	126	1	1052	2	N	-0-	1
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	144	1	1129	2	N	2	2
						2	9					
01	1271 N	1237	-0-	-34	-0-	142	1	1093	2	N	2	2
						2	9					

  

WEST RANCH		WELL #: 7022		RRCID -> 239318		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH	4410 PERF.	4026 - 4176		
08	868 N	714	-0-	-154	-0-	76	1	638	2	N	-0-	1
09	660 N	650	-0-	-10	-0-	74	1	575	2	N	1	1
						1	9					
10	744 N	684	-0-	-60	-0-	87	1	597	2	N	-0-	1
11	690 N	631	-0-	-59	-0-	67	1	563	2	N	1	1
						1	9					
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	79	1	616	2	N	-0-	1
01	682 N	665	-0-	-17	-0-	76	1	588	2	N	1	1
						1	9					

  

WEST RANCH		WELL #: 6057		RRCID -> 239333		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH	4348 PERF.	3454 - 3956
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

  

WEST RANCH		WELL #: 6053		RRCID -> 239336		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH	6330 PERF.	4178 - 6002		
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	81	1	1012	2	Y	-0-	50
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	81	1	957	2	Y	-0-	49
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	95	1	982	2	Y	6	55
						7	9					
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	79	1	979	2	Y	-0-	54
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	87	1	1010	2	Y	4	58
						4	9					
*01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	90	1	1008	2	Y	1	58
						1	9					

  

LONGFELLOW		WELL #: 4048		RRCID -> 239340		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH	5750 PERF.	4120 - 5586		
08	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2840	2	1 9	Y	1	-0-	2
09	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2879	2	2 9	Y	2	-0-	2
10	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2787	2	2 9	Y	2	-0-	2
11	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		Y	-0-	1 1	1
12	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2755	2	1 9	Y	1	1 1	1
01	3503 X	2386	-0-	-1117	-0-	2386	2		Y	-0-	-0-	1

  

WEST RANCH		WELL #: 2317		RRCID -> 239342		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH	4827 PERF.	3200 - 4541		
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	21	1	175	2	N	-0-	116
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	22	1	169	2	N	-0-	116
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	24	1	164	2	N	-0-	116
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	-0-	116
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	2	N	-0-	116
*01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	23	1	174	2	N	-0-	116

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	739 2	36 9	Y	33				59
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	605 2	15 9	Y	14				73
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	603 2	11 9	Y	10				83
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	576 2	9 9	Y	8				91
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	612 2	12 9	Y	11				102
01	775 N	599	-0-	-176	-0-	597 2	2 9	Y	2				104

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

08	713 N	628	-0-	-85	-0-	67 1	561 2	N	-0-				1
09	660 N	574	-0-	-86	-0-	65 1	509 2	N	-0-				1
10	651 N	589	-0-	-62	-0-	75 1	514 2	N	-0-				1
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	64 1	537 2	N	1	1	1		1
						1 9							
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	71 1	560 2	N	-0-				1
*01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	72 1	556 2	N	1	1	1		1
						1 9							

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

08	310 N	183	-0-	-127	-0-	19 1	164 2	N	-0-				5
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	24 1	189 2	N	-0-				5
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	74 1	511 2	N	-0-				5
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	30 1	254 2	N	1				6
						1 9							
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	63 1	497 2	N	-0-				6
01	589 N	527	-0-	-62	-0-	60 1	466 2	N	1	1	1		6
						1 9							

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

08	1488 N	1339	-0-	-149	-0-	142 1	1193 2	Y	4				113
						4 9							
09	1290 N	1253	-0-	-37	-0-	142 1	1103 2	Y	7	1	0	1 1	118
						8 9							
10	1426 N	1326	-0-	-100	-0-	168 1	1152 2	Y	5	1	1		122
						6 9							
11	1290 N	1240	-0-	-50	-0-	133 1	1106 2	Y	1	1	1		122
						1 9							
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	152 1	1195 2	Y	4	1	1		125
						4 9							
01	1333 N	1318	-0-	-15	-0-	151 1	1163 2	Y	4	2	1		127
						4 9							

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-				-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-				-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-				-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08	2790 X	2407	-0-	-383	-0-	255 1	2151 2	N	1				5
09	2700 X	2229	-0-	-471	-0-	253 1	1975 2	N	1	1 0	2 1		3
10	2635 X	2295	-0-	-340	-0-	291 1	2003 2	N	1	1 1			3
11	2400 X	2273	-0-	-127	-0-	243 1	2027 2	N	3	1 0	2 1		3
12	2480 X	2367	-0-	-113	-0-	268 1	2097 2	N	2	1 1			4
01	2418 X	2325	-0-	-93	-0-	267 1	2055 2	N	3	3 1			4
-----													
WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170													
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	94 1	793 2	N	1				1
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	95 1	740 2	N	-0-				1
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	107 1	739 2	N	-0-				1
11	780 N	614	-0-	-166	-0-	66 1	547 2	N	1	1 1			1
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	155 1	1213 2	N	-0-				1
*01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	128 1	987 2	N	1				2
-----													
WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106													
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	15 1	125 2	N	-0-				-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	14 1	111 2	N	-0-				-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	17 1	115 2	N	-0-				-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	14 1	120 2	N	-0-				-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15 1	121 2	N	-0-				-0-
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15 1	112 2	N	-0-				-0-
-----													
WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130													
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6 1	51 2	N	-0-				1
09	120 N	55	-0-	-65	-0-	6 1	49 2	N	-0-	1 1			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	7 1	48 2	N	-0-				-0-
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	1 1	11 2	N	-0-				-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	10 1	76 2	N	-0-				-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	7 1	52 2	N	-0-				-0-
-----													
WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064													
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	19 1	164 2	N	-0-				-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	19 1	151 2	N	-0-				-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	23 1	158 2	N	-0-				-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	19 1	159 2	N	-0-				-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	21 1	164 2	N	-0-				-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	21 1	162 2	N	-0-				-0-
-----													
WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578													
08	248 N	3	-0-	-245	-0-	3 2		N	-0-				-0-
09	120 N	2	-0-	-118	-0-	2 2		N	-0-				-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	24 1	166 2	N	-0-				-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 2	N	-0-				-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-				-0-
01	186 N	6	-0-	-180	-0-	1 1	5 2	N	-0-				-0-

PUNON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100												
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
08		651 N	611	-0-	-40	-0-	65	1	546	2	N	-0-
09		600 N	566	-0-	-34	-0-	64	1	502	2	N	-0-
10		651 N	591	-0-	-60	-0-	75	1	516	2	N	-0-
11		600 N	573	-0-	-27	-0-	61	1	511	2	N	1 1
								1		9		
12		602 N	602	-0-	-0-	-0-	68	1	534	2	N	-0-
*01		592 N	592	-0-	-0-	-0-	68	1	523	2	N	1 1
								1		9		

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764												
08		1798 N	1730	-0-	-68	-0-	184	1	1546	2	N	-0-
09		1680 N	1594	-0-	-86	-0-	181	1	1412	2	N	1 0
								1		9		1 1
10		1767 N	1669	-0-	-98	-0-	212	1	1456	2	N	1 1
								1		9		2
11		1680 N	1640	-0-	-40	-0-	175	1	1463	2	N	1 0
								2		9		1 1
12		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	194	1	1518	2	N	1 1
								2		9		3
*01		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	195	1	1498	2	N	2 1
								2		9		3

LONGFELLOW STATE "F" WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	2	N	-0-
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	2	N	-0-
*01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	194	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760												
08		1953 N	1690	-0-	-263	-0-	179	1	1511	2	N	-0-
09		1680 N	1583	-0-	-97	-0-	180	1	1402	2	N	1 0
								1		9		1 1
10		1767 N	1646	-0-	-121	-0-	209	1	1436	2	N	1 1
								1		9		2
11		1650 N	1585	-0-	-65	-0-	169	1	1414	2	N	1 0
								2		9		1 1
12		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	188	1	1470	2	N	1 1
								2		9		3
01		1643 N	1627	-0-	-16	-0-	187	1	1438	2	N	2 1
								2		9		3

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720												
08		1674 N	1618	-0-	-56	-0-	172	1	1445	2	N	1
								1		9		4
09		1530 N	1500	-0-	-30	-0-	170	1	1323	2	N	6 1 0
								7		9		5 1
10		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	205	1	1406	2	N	5 4 1
								6		9		5
11		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	172	1	1439	2	N	2 1 0
								2		9		1 1
12		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	190	1	1492	2	N	2 1 1
								2		9		6
*01		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	200	1	1538	2	N	2 2 1
								2		9		6

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH		WELL #: 3420		RRCID -> 239862		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6360 - 6628	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	123 1	1040 2	N	-0-		57
09	1170 N	1083	-0-	-87	-0-	123 1	960 2	N	-0-	1 1	56
10	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	141 1	968 2	N	2	1 1	57
11	1140 N	1061	-0-	-79	-0-	114 1	947 2	N	-0-	1 1	56
12	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	122 1	956 2	N	1		57
01	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	123 1	949 2	N	1	1 1	57
						1 9					
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5071		RRCID -> 239864		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4002 - 4236	
08	434 N	416	-0-	-18	-0-	44 1	372 2	N	-0-		1
09	420 N	384	-0-	-36	-0-	44 1	340 2	N	-0-		1
10	434 N	410	-0-	-24	-0-	52 1	358 2	N	-0-		1
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	43 1	358 2	N	-0-	1 0	-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	47 1	370 2	N	1		1
*01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	47 1	364 2	N	1	1 1	1
						1 9					
-----											
ALLISON		WELL #: 2119		RRCID -> 240061		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4930		PERF. 3756 - 4406	
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-		-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-		-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-		-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-		-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-		-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-		-0-
-----											
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8037		RRCID -> 240064		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 7418 - 8055	
08	465 N	385	-0-	-80	-0-	41 1	344 2	N	-0-		31
09	360 N	335	-0-	-25	-0-	38 1	297 2	N	-0-	1 1	30
10	434 N	333	-0-	-101	-0-	42 1	290 2	N	1		31
11	360 N	305	-0-	-55	-0-	33 1	272 2	N	-0-	1 1	30
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	39 1	304 2	N	-0-		30
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	39 1	302 2	N	1		31
						1 9					
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2222		RRCID -> 240075		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5796 - 6296	
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1242 2	1 9	Y	1		2
09	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2715 2	2 9	Y	2		-0-
10	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2714 2	2 9	Y	2		2
11	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2		Y	-0-	1 1	1
12	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2722 2	1 9	Y	1	1 1	1
*01	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726 2		Y	-0-		1



PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

M O	ALLOW 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
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	100	1	840	2	N	1			2
						1	9							
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	101	1	790	2	N	-0-	1	1	1
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	118	1	808	2	N	-0-			1
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	95	1	796	2	N	1	1	1	1
						1	9							
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	107	1	835	2	N	-0-			1
*01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	107	1	821	2	N	1	1	1	1
						1	9							

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-			1
09	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1611	2	1	9	Y	1			-0-
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1534	2	1	9	Y	1			1
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-			1
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-			1
01	1922 N	1628	-0-	-294	-0-	1628	2			Y	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

08	620 N	576	-0-	-44	-0-	61	1	515	2	N	-0-			1
09	570 N	538	-0-	-32	-0-	61	1	477	2	N	-0-			1
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	72	1	497	2	N	-0-			1
11	570 N	553	-0-	-17	-0-	59	1	493	2	N	1	1	1	1
						1	9							
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	67	1	524	2	N	-0-			1
*01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	66	1	512	2	N	1	1	1	1
						1	9							

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

08	620 N	610	-0-	-10	-0-	65	1	545	2	N	-0-			1
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	67	1	520	2	N	1	1	1	1
						1	9							
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	79	1	546	2	N	-0-			1
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	67	1	562	2	N	1	1	1	1
						1	9							
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	76	1	593	2	N	-0-			1
*01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	78	1	599	2	N	1	1	1	1
						1	9							

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

08	4464 X	4177	-0-	-287	-0-	443	1	3732	2	N	2			8
						2	9							
09	4320 X	3931	-0-	-389	-0-	447	1	3482	2	N	2	2	0	5
						2	9					3	1	
10	4464 X	4149	-0-	-315	-0-	527	1	3619	2	N	3	2	1	6
						3	9							
11	4110 X	4085	-0-	-25	-0-	437	1	3644	2	N	4	1	0	5
						4	9					4	1	
12	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	481	1	3771	2	N	4	2	1	7
						4	9							
*01	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	486	1	3744	2	N	6	6	1	7
						7	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
WEST RANCH		WELL #: 3116		RRCID -> 240106		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 5524 - 6780						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-					-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	N	-0-					-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	6	1	43	2	N	-0-					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3314		RRCID -> 240176		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 6252 - 8784						
08	2263 N	1989	-0-	-274	-0-	211	1	1777	2	N	1					4
09	2100 N	1837	-0-	-263	-0-	209	1	1628	2	N	-0-	1	0	1	1	2
10	2015 N	1942	-0-	-73	-0-	246	1	1694	2	N	2	1	1			3
11	1920 N	1907	-0-	-13	-0-	204	1	1701	2	N	2	1	0	2	1	2
12	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	223	1	1749	2	N	2	1	1			3
*01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	224	1	1728	2	N	2	2	1			3
-----																
WEST RANCH 138		WELL #: 2707N		RRCID -> 240178		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 7040		PERF. 6722 - 6830						
08	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	114	1	962	2	N	1					49
09	1140 N	1010	-0-	-130	-0-	115	1	895	2	N	-0-	1	1			48
10	1147 N	1028	-0-	-119	-0-	131	1	897	2	N	-0-					48
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	116	1	966	2	N	1	1	1			48
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	128	1	999	2	N	-0-					48
*01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	128	1	986	2	N	1	1	1			48
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 1001		RRCID -> 240432		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6990 - 8848						
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	36	1	301	2	N	1					1
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	25	1	193	2	N	-0-	1	0			-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	46	1	315	2	N	-0-					-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	36	1	300	2	N	-0-					-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	35	1	270	2	N	1					1
01	372 N	272	-0-	-100	-0-	31	1	241	2	N	-0-	1	1			-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3124		RRCID -> 240476		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4906 - 5340						
08	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					1
09	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1669	2	1	9	Y	1					-0-
10	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1698	2	1	9	Y	1					1
11	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					1
12	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					1
01	2139 X	1504	-0-	-635	-0-	1504	2			Y	-0-					1
-----																
WEST STATE		WELL #: 404		RRCID -> 240481		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 7507		PERF. 5126 - 7055						
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
WEST RANCH		WELL #:		2228	RRCID ->	240630	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3 - 4350				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-				-0-	
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-				-0-	
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-				-0-	
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-				-0-	
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-				-0-	
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-				-0-	
-----																
WEST RANCH		WELL #:		6091	RRCID ->	240631	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	6500 - 8215				
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	Y	-0-				-0-	
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	2	Y	-0-				-0-	
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	144	2	Y	-0-				-0-	
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	Y	-0-				-0-	
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-				-0-	
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	-0-				-0-	
-----																
WEST RANCH		WELL #:		2237	RRCID ->	240633	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	4674	PERF.	3140 - 4482				
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-				-0-	
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-				-0-	
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-				-0-	
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-				-0-	
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-				-0-	
01	248 N	159	-0-	-89	-0-	159	2			Y	-0-				-0-	
-----																
LONGFELLOW 600 MD		WELL #:		808	RRCID ->	240640	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7250 - 7934				
08	3906 X	2448	-0-	-1458	-0-	260	1	2187	2	N	1				4	
09	3780 X	2612	-0-	-1168	-0-	297	1	2313	2	N	2	1	0	2	1	3
10	3906 X	2929	-0-	-977	-0-	372	1	2555	2	N	2	1	1			4
11	3300 X	2761	-0-	-539	-0-	295	1	2464	2	N	2	1	0	2	1	3
12	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	320	1	2505	2	N	3	1	1			5
01	2914 X	2470	-0-	-444	-0-	283	1	2183	2	N	4	4	1			5
-----																
WEST RANCH		WELL #:		2233	RRCID ->	240641	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3104 - 4824				
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-				6	
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	Y	1				5	
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	738	2	1	9	Y	1				6	
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-				6	
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-	1	1		5	
01	930 N	713	-0-	-217	-0-	712	2	1	9	Y	1				6	
-----																
WEST RANCH		WELL #:		8036	RRCID ->	240858	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	7832 - 7940				
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	2	N	-0-				-0-	
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	10	1	77	2	N	-0-				-0-	
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	2	N	-0-				-0-	
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	8	1	65	2	N	-0-				-0-	
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	8	1	61	2	N	-0-				-0-	
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	8	1	59	2	N	-0-				-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08		291 N	291	-0-	-0-	-0-		291	2		Y	-0-
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-		307	2		Y	-0-
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-		296	2	1	9	1
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-		290	2			1 1
12		303 N	303	-0-	-0-	-0-		303	2		Y	-0-
01		372 N	304	-0-	-68	-0-		304	2		Y	-0-
-----												
WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474												
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-		127	2		Y	-0-
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	2		Y	-0-
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	2		Y	-0-
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-		127	2		Y	-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-		133	2		Y	-0-
01		155 N	133	-0-	-22	-0-		133	2		Y	-0-
-----												
ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475												
08		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-		1599	2		Y	1
09		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-		1601	2	1	9	-0-
10		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		1579	2	1	9	1
11		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-		1705	2		Y	1
12		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-		1698	2		Y	1
01		1984 N	1654	-0-	-330	-0-		1654	2		Y	1
-----												
LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122												
08		279 N	219	-0-	-60	-0-		23	1	196	2	-0-
09		240 N	204	-0-	-36	-0-		23	1	181	2	-0-
10		248 N	204	-0-	-44	-0-		26	1	178	2	-0-
11		210 N	207	-0-	-3	-0-		22	1	185	2	-0-
12		217 N	214	-0-	-3	-0-		24	1	190	2	-0-
01		217 N	212	-0-	-5	-0-		24	1	188	2	-0-
-----												
LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964												
08		1643 N	1524	-0-	-119	-0-		162	1	1361	2	3
								1	9			
09		1500 N	1393	-0-	-107	-0-		158	1	1234	2	2
								1	9			
10		1519 N	1456	-0-	-63	-0-		185	1	1270	2	2
								1	9			
11		1470 N	1425	-0-	-45	-0-		152	1	1271	2	2
								2	9			
12		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-		168	1	1318	2	2
								1	9			
*01		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-		172	1	1327	2	2
								2	9			
-----												
WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136												
08		341 N	295	-0-	-46	-0-		31	1	264	2	1
09		300 N	275	-0-	-25	-0-		31	1	244	2	-0-
10		310 N	292	-0-	-18	-0-		37	1	255	2	-0-
11		300 N	272	-0-	-28	-0-		29	1	243	2	-0-
12		304 N	304	-0-	-0-	-0-		34	1	270	2	-0-
*01		306 N	306	-0-	-0-	-0-		35	1	271	2	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

08		14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	2		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	1	-0-	1	4	1	2		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	1	-0-	1	5	1	2		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	1	-0-	1	6	1	2		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	1	-0-	1	7	1	2		N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

08	372	N	336	-0-	-36	-0-	36	1	300	2	N	-0-		1
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	36	1	277	2	N	-0-	1 1	-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	42	1	286	2	N	-0-		-0-
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	34	1	286	2	N	-0-		-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	39	1	303	2	N	1		1
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	1	9						
							39	1	303	2	N	-0-		1

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

08	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	199	1	1678	2	N	-0-		3
09	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	201	1	1565	2	N	1	1 0	2
							1	9						
10	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	237	1	1631	2	N	2	1 1	3
							2	9						
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	197	1	1646	2	N	2	1 0	2
							2	9						
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	222	1	1737	2	N	2	1 1	3
							2	9						
*01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	224	1	1722	2	N	2	2 1	3
							2	9						

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

08	5394	X	4643	-0-	-751	-0-	493	1	4148	2	N	2		9
							2	9						
09	5220	X	4258	-0-	-962	-0-	484	1	3771	2	N	3	2 0	6
							3	9					4 1	
10	4929	X	4423	-0-	-506	-0-	562	1	3859	2	N	2	2 1	6
							2	9						
11	4530	X	4363	-0-	-167	-0-	466	1	3891	2	N	5	2 0	5
							6	9					4 1	
12	4650	X	4563	-0-	-87	-0-	516	1	4043	2	N	4	2 1	7
							4	9						
01	4650	X	4502	-0-	-148	-0-	517	1	3978	2	N	6	6 1	7
							7	9						

-----												
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----												
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	Y	-0-		-0-
09		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	Y	-0-		-0-
10		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	Y	-0-		-0-
11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	Y	-0-		-0-
12		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	Y	-0-		-0-
01		589 N	472	-0-	-117	-0-	472	2	Y	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126												
08		837 N	762	-0-	-75	-0-	81	1	N	-0-		1
09		780 N	715	-0-	-65	-0-	81	1	N	1	1	1
							1	9				
10		775 N	757	-0-	-18	-0-	96	1	N	-0-		1
11		758 N	758	-0-	-0-	-0-	81	1	N	1	1	1
							1	9				
12		802 N	802	-0-	-0-	-0-	91	1	N	-0-		1
*01		798 N	798	-0-	-0-	-0-	92	1	N	1	1	1
							1	9				
-----												
WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186												
08		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2	Y	-0-		1
09		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1372	2	Y	1		-0-
10		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1337	2	Y	1		1
11		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	Y	-0-		1
12		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2	Y	-0-		1
01		1674 N	1226	-0-	-448	-0-	1226	2	Y	-0-		1
-----												
WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818												
08		682 N	622	-0-	-60	-0-	66	1	N	-0-		1
09		630 N	582	-0-	-48	-0-	66	1	N	-0-		1
10		651 N	613	-0-	-38	-0-	78	1	N	-0-		1
11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	64	1	N	1	1	1
							1	9				
12		628 N	628	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-		1
*01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	72	1	N	1	1	1
							1	9				
-----												
WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576												
08		465 N	407	-0-	-58	-0-	43	1	N	-0-		1
09		420 N	381	-0-	-39	-0-	43	1	N	-0-	1	-0-
10		403 N	402	-0-	-1	-0-	51	1	N	1	1	1
							1	9				
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-	1	0
12		417 N	417	-0-	-0-	-0-	47	1	N	1		1
							1	9				
*01		421 N	421	-0-	-0-	-0-	48	1	N	1	1	1
							1	9				
-----												
WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434												
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-		-0-
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	Y	-0-		-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-		-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-		-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	Y	-0-		-0-
01		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

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
08	620 N	554	-0-	-66	-0-	59	1	495	2	N	-0-		1
09	570 N	518	-0-	-52	-0-	59	1	459	2	N	-0-		1
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	73	1	503	2	N	-0-		1
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	65	1	542	2	N	-0-		1
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	66	1	520	2	N	-0-		1
*01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	83	1	640	2	N	1	1 1	1
						1	9						

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		Y	-0-			-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-			-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		Y	-0-			-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		Y	-0-			-0-
01	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2		Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-			-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
01	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2		Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

08	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	123	1	1034	2	N	-0-		2	
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	177	1	1383	2	N	-0-	1 1	1	
10	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	350	1	2402	2	N	1		2	
						1	9							
11	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	239	1	1995	2	N	3	1 0	1 1	3
						3	9							
12	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	234	1	1836	2	N	2	1 1		4
						2	9							
01	2387 N	2017	-0-	-370	-0-	232	1	1783	2	N	2	3 1		3
						2	9							

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-			1
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1442	2	1 9	N	1			-0-
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1 9	N	1			1
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-			1
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-	1 1		-0-
*01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1464	2	1 9	N	1			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW		WELL #:		4068	RRCID ->		243252	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7694 - 8714
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
08	2263 N	2109	-0-	-154	-0-	224 1	1884 2	N	1				4
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	222 1	1731 2	N	2	1 0	2 1		3
10	2170 N	2052	-0-	-118	-0-	261 1	1790 2	N	1	1 1			3
11	2040 N	2011	-0-	-29	-0-	215 1	1794 2	N	2	1 0	2 1		2
12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	238 1	1863 2	N	2	1 1			3
*01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	238 1	1834 2	N	4	3 1			4
-----													
WEST RANCH		WELL #:		2702S	RRCID ->		243255	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5232 - 6898
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-				-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-				-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-				-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-				-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-				-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2		Y	-0-				-0-
-----													
ALLISON		WELL #:		3026	RRCID ->		243256	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4552 - 5932
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	73 1	615 2	N	-0-				1
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	73 1	566 2	N	1	1 1			1
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	89 1	611 2	N	-0-				1
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	70 1	587 2	N	1	1 1			1
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	79 1	620 2	N	-0-				1
*01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	79 1	610 2	N	1	1 1			1
-----													
WEST RANCH		WELL #:		5083	RRCID ->		243262	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3696 - 4146
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	22 1	184 2	N	-0-				-0-
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	21 1	164 2	N	-0-				-0-
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	25 1	168 2	N	-0-				-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	21 1	176 2	N	-0-				-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	23 1	180 2	N	-0-				-0-
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	23 1	175 2	N	-0-				-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #:		5051	RRCID ->		243601	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	2724 - 4340
08	1240 N	1158	-0-	-82	-0-	123 1	1035 2	N	-0-				2
09	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	123 1	955 2	N	-0-	1 1			1
10	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	145 1	993 2	N	1				2
11	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	118 1	984 2	N	-0-	1 1			1
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	131 1	1025 2	N	1				2
01	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	130 1	998 2	N	1	1 1			2



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999										
LONGFELLOW		WELL #: 4038R		RRCID -> 243852		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728				
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
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	67	1	560	2	N	-0-	1
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	68	1	532	2	N	-0-	1
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	82	1	561	2	N	-0-	1
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	70	1	581	2	N	1 1	1
						1	9					
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	56	1	441	2	N	-0-	1
*01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	51	1	392	2	N	1 1	1
						1	9					

  

WEST RANCH		WELL #: 3216		RRCID -> 243886		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142				
08	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	195	1	2797	2	Y	1	4
						1	9					
09	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	212	1	2642	2	Y	-0-	2
10	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	249	1	2511	2	Y	3	4
						3	9					
11	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	210	1	2646	2	Y	2	3
						2	9					
12	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	223	1	2639	2	Y	2	4
						2	9					
01	3007 X	2693	-0-	-314	-0-	229	1	2462	2	Y	2	4
						2	9					

  

WEST RANCH		WELL #: 2720S		RRCID -> 243977		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310				
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	N	1	1
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1	-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	N	1	1
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-	-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-	-0-
01	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-	-0-

  

WEST RANCH		WELL #: 2226		RRCID -> 244030		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146				
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	98	1	822	2	N	-0-	1
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	98	1	766	2	N	1	1
						1	9					
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	115	1	789	2	N	-0-	1
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	96	1	804	2	N	1	1
						1	9					
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	107	1	838	2	N	-0-	1
*01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	108	1	835	2	N	2	2
						2	9					

  

WEST RANCH		WELL #: 8041		RRCID -> 244031		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610				
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

-----  
 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	120	1	1012	2	N	-0-					2
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	122	1	948	2	N	-0-	1	1			1
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	147	1	1010	2	N	1					2
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	126	1	1049	2	N	1	1	1			2
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	135	1	1059	2	N	1	1	1			2
*01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	144	1	1112	2	N	2	2	1			2

-----  
 WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

08	93 N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	9	1	72	2	N	-0-					-0-
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	9	1	61	2	N	-0-					-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	2	N	-0-					-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	N	1					1

-----  
 WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

08	1457 N	1301	-0-	-156	-0-	138	1	1162	2	N	1					3
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	133	1	1036	2	N	1	1	0	1	1	2
10	1426 N	1175	-0-	-251	-0-	149	1	1025	2	N	1	1	1			2
11	1260 N	969	-0-	-291	-0-	104	1	865	2	N	-0-	1	1			1
12	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	126	1	986	2	N	1					2
01	1178 N	1047	-0-	-131	-0-	120	1	926	2	N	1	1	1			2

-----  
 LONGFELLOW STATE "D" WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

08	1612 N	1336	-0-	-276	-0-	142	1	1193	2	N	1					2
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	135	1	1054	2	N	-0-	1	1			1
10	1426 N	1243	-0-	-183	-0-	158	1	1084	2	N	1					2
11	1290 N	1146	-0-	-144	-0-	123	1	1023	2	N	-0-	1	1			1
12	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	138	1	1082	2	N	2	1	1			2
01	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	132	1	1016	2	N	2	2	1			2

-----  
 WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

08	806 N	713	-0-	-93	-0-	76	1	636	2	N	1					2
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	74	1	580	2	N	-0-	1	1			1
10	837 N	676	-0-	-161	-0-	86	1	590	2	N	-0-					1
11	690 N	570	-0-	-120	-0-	61	1	508	2	N	1	1	1			1
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	79	1	616	2	N	-0-					1
01	682 N	643	-0-	-39	-0-	74	1	568	2	N	1	1	1			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW				WELL #: 1211	RRCID ->	244675	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5620 - 6644	
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
08	1054 N	933	-0-	-121	-0-	99 1	833 2		N	1			2
						1 9							
09	900 N	854	-0-	-46	-0-	97 1	757 2		N	-0-	1 1		1
10	992 N	900	-0-	-92	-0-	114 1	786 2		N	-0-			1
11	900 N	888	-0-	-12	-0-	95 1	792 2		N	1	1 1		1
						1 9							
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	106 1	828 2		N	1			2
						1 9							
*01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	106 1	813 2		N	1	1 1		2
						1 9							
-----													
ALLISON				WELL #: 4803	RRCID ->	244679	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5690 - 5950	
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			Y	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2			Y	-0-			-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			Y	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			Y	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2			Y	-0-			-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2			Y	-0-			-0-
-----													
WEST RANCH				WELL #: 2318	RRCID ->	244825	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	5564 - 6244	
08	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2			Y	-0-			1
09	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2204 2	1 9		Y	1			-0-
10	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2257 2	1 9		Y	1			1
11	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2			Y	-0-			1
12	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2			Y	-0-			1
01	2852 N	2361	-0-	-491	-0-	2361 2			Y	-0-			1
-----													
WEST STATE				WELL #: 302	RRCID ->	244827	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7992 - 8582	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
WEST RANCH				WELL #: 7013	RRCID ->	244833	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	6170 - 8060	
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	20 1	168 2		N	-0-			-0-
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	21 1	161 2		N	-0-			-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	25 1	172 2		N	-0-			-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	22 1	185 2		N	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	25 1	193 2		N	-0-			-0-
*01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	25 1	189 2		N	-0-			-0-
-----													
LONGFELLOW STATE "E"				WELL #: 9012	RRCID ->	244888	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	9766	PERF.	7216 - 8540	
08	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	120 1	1009 2		N	-0-			2
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	120 1	937 2		N	-0-	1 1		1
10	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	139 1	953 2		N	1			2
						1 9							
11	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	111 1	929 2		N	-0-	1 1		1
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	125 1	980 2		N	1			2
						1 9							
01	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	124 1	955 2		N	1	1 1		2
						1 9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998 2			Y	-0-			1
09		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3046 2	1	9	Y	1			-0-
10		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3021 2	2	9	Y	2			2
11		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2			Y	-0-	1	1	1
12		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2929 2	1	9	Y	1	1	1	1
01		3162 X	2837	-0-	-325	-0-	2837 2			Y	-0-			1
-----														
WEST RANCH		WELL #: 6058		RRCID -> 244891		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 5048 - 7886				
08		496 N	471	-0-	-25	-0-	49 1	410	2	N	11			103
							12 9							
09		480 N	434	-0-	-46	-0-	48 1	377	2	N	8			111
							9 9							
10		496 N	466	-0-	-30	-0-	57 1	392	2	N	15			126
							17 9							
11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	47 1	390	2	N	18			144
							20 9							
12		469 N	469	-0-	-0-	-0-	52 1	404	2	N	12			156
							13 9							
*01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	52 1	399	2	N	19	1	1	174
							21 9							
-----														
WEST RANCH		WELL #: 7048		RRCID -> 244893		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 6770 - 8875				
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12	2	N	-0-			-0-
09		14 N	11	-0-	-3	-0-	1 1	10	2	N	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12	2	N	-0-			-0-
11		13 N	12	-0-	-1	-0-	1 1	11	2	N	-0-			-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14	2	N	-0-			-0-
*01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15	2	N	-0-			-0-
-----														
LONGFELLOW		WELL #: 4026		RRCID -> 244896		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 3834 - 10174				
08		2480 N	2339	-0-	-141	-0-	248 1	2087	2	N	4			35
							4 9							
09		2400 N	2220	-0-	-180	-0-	252 1	1962	2	N	5	1	0	37
							6 9							
10		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	324 1	2229	2	N	6	1	1	42
							7 9							
11		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	268 1	2235	2	N	6	1	0	45
							7 9							
12		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	279 1	2189	2	N	7	1	1	51
							8 9							
01		2480 X	2258	-0-	-222	-0-	259 1	1993	2	N	5	3	1	53
							6 9							
-----														
WEST RANCH		WELL #: 3119		RRCID -> 244928		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6940		PERF. 5536 - 5608				
08		186 N	164	-0-	-22	-0-	17 1	147	2	N	-0-			-0-
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	17 1	136	2	N	-0-			-0-
10		217 N	159	-0-	-58	-0-	20 1	139	2	N	-0-			-0-
11		150 N	125	-0-	-25	-0-	13 1	112	2	N	-0-			-0-
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	20 1	154	2	N	-0-			-0-
*01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	18 1	140	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH		WELL #: 3321		RRCID -> 244931		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5073 - 7320					
M	O	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
08	93 N	75	-0-	-18	-0-			8	1	67	2	N	-0-		-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-			8	1	62	2	N	-0-		-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-			10	1	66	2	N	-0-		-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-			8	1	68	2	N	-0-		-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-			9	1	67	2	N	-0-		-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-			9	1	66	2	N	-0-		-0-
-----															
ALLISON		WELL #: 3027		RRCID -> 244933		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 5826 - 7552					
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-			825	2	1	9	Y	1		2
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-			891	2			Y	-0-	1	1
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-			876	2			Y	-0-		1
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-			868	2	1	9	Y	1	1	1
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-			879	2			Y	-0-		1
*01	875 N	875	-0-	-0-	-0-			874	2	1	9	Y	1	1	1
-----															
WEST RANCH		WELL #: 3421		RRCID -> 244939		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 6165 - 8022					
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-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2			N	-0-		-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2			N	-0-		-0-
-----															
ALLISON		WELL #: 3025		RRCID -> 245225		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 4708 - 5664					
08	868 N	833	-0-	-35	-0-			88	1	745	2	N	-0-		2
09	870 N	861	-0-	-9	-0-			98	1	763	2	N	-0-	1	1
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-			125	1	856	2	N	1		2
								1	9						
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-			114	1	949	2	N	-0-	1	1
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-			130	1	1018	2	N	2	1	1
								2	9						
*01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-			125	1	966	2	N	-0-	1	1
-----															
ALLISON		WELL #: 3023		RRCID -> 245314		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 9697		PERF. 4170 - 9366					
08	372 N	340	-0-	-32	-0-			36	1	304	2	N	-0-		1
09	330 N	314	-0-	-16	-0-			36	1	278	2	N	-0-	1	1
10	341 N	325	-0-	-16	-0-			41	1	284	2	N	-0-		-0-
11	330 N	319	-0-	-11	-0-			34	1	285	2	N	-0-		-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-			37	1	294	2	N	-0-		-0-
*01	324 N	324	-0-	-0-	-0-			37	1	287	2	N	-0-		-0-
-----															
WEST RANCH		WELL #: 2223		RRCID -> 245315		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 4360		PERF. 2478 - 4114					
08	1798 N	1667	-0-	-131	-0-			176	1	1479	2	N	11		53
								12	9						
09	1530 N	1529	-0-	-1	-0-			172	1	1338	2	N	17	1	0
								19	9					1	1
10	1705 N	1662	-0-	-43	-0-			210	1	1441	2	N	10	1	1
								11	9						
11	1620 N	1556	-0-	-64	-0-			165	1	1378	2	N	12	1	0
								13	9					1	1
12	1581 N	1523	-0-	-58	-0-			171	1	1339	2	N	12	1	1
								13	9						
01	1674 N	1576	-0-	-98	-0-			180	1	1385	2	N	10	2	1
								11	9						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-		1
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2	1	9	Y	1		-0-
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	2	1	9	Y	1		1
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-		1
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-		1
01	1767 N	1490	-0-	-277	-0-	1490	2			Y	-0-		1
-----													
LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556													
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-		-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-		-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-		-0-
-----													
WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552													
08	3317 X	2796	-0-	-521	-0-	297	1	2498	2	N	1		14
09	3210 X	2575	-0-	-635	-0-	293	1	2281	2	N	1	1 0	12
10	3224 X	2698	-0-	-526	-0-	343	1	2354	2	N	1	1 1	12
11	2760 X	2647	-0-	-113	-0-	283	1	2362	2	N	2	1 0	11
12	2790 X	2670	-0-	-120	-0-	302	1	2365	2	N	3	1 1	13
01	2790 X	2692	-0-	-98	-0-	309	1	2381	2	N	2	3 1	12
-----													
WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448													
08	620 N	161	-0-	-459	-0-	17	1	144	2	N	-0-		1
09	360 N	132	-0-	-228	-0-	15	1	117	2	N	-0-	1 0	-0-
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	23	1	156	2	N	-0-		-0-
11	150 N	87	-0-	-63	-0-	9	1	78	2	N	-0-		-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	2	N	-0-		-0-
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	18	1	137	2	N	-0-		-0-
-----													
LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074													
08	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2248	2	1	9	Y	1		2
09	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2168	2	2	9	Y	2		-0-
10	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1379	2	2	9	Y	2		2
11	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-	1 1	1
12	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2079	2	1	9	Y	1	1 1	1
01	2263 X	2127	-0-	-136	-0-	2127	2			Y	-0-		1
-----													
WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490													
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-		-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-		-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-		-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-		-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-		-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-		-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 8035	RRCID -> 245683	COMPL. DATE 07/13/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 4674	- 5408			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WEST STATE				WELL #: 2402	RRCID -> 245687	COMPL. DATE 04/04/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6990	- 7160			
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-		1
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1075	2	1	9	Y	1		-0-
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	2	1	9	Y	1		1
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-	1 1	-0-
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-		-0-
01	1364 N	1083	-0-	-281	-0-	1082	2	1	9	Y	1		1
-----													
WEST RANCH				WELL #: 4205	RRCID -> 245696	COMPL. DATE 11/23/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6344	- 7536			
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	12	1	104	2	N	-0-		-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	13	1	98	2	N	-0-		-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	15	1	102	2	N	-0-		-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	12	1	103	2	N	-0-		-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	14	1	107	2	N	-0-		-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	14	1	106	2	N	-0-		-0-
-----													
WEST RANCH				WELL #: 3422	RRCID -> 245718	COMPL. DATE 07/21/2008	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 6236	- 7188			
08	1860 N	1563	-0-	-297	-0-	166	1	1397	2	N	-0-		3
09	1530 N	1411	-0-	-119	-0-	160	1	1250	2	N	1	1 0	1 1
						1	9						2
10	1705 N	1455	-0-	-250	-0-	185	1	1269	2	N	1	1 1	2
						1	9						
11	1500 N	1302	-0-	-198	-0-	139	1	1161	2	N	2	1 0	1 1
						2	9						2
12	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	160	1	1252	2	N	1	1 1	2
						1	9						
01	1457 N	1336	-0-	-121	-0-	153	1	1181	2	N	2	2 1	2
						2	9						
-----													
WEST RANCH				WELL #: 2236	RRCID -> 245876	COMPL. DATE 09/10/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3020	- 3932			
08	1364 N	1270	-0-	-94	-0-	135	1	1134	2	N	1		2
						1	9						
09	1230 N	1171	-0-	-59	-0-	133	1	1038	2	N	-0-	1 1	1
10	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	159	1	1093	2	N	1		2
						1	9						
11	1230 N	1200	-0-	-30	-0-	128	1	1072	2	N	-0-	1 1	1
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	144	1	1128	2	N	2	1 1	2
						2	9						
*01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	143	1	1103	2	N	1	2 1	1
						1	9						



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 3226	RRCID -> 246018		COMPL. DATE 11/10/2008	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 6480	- 6984	
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
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	82 1	694 2	N	-0-			1
09	780 N	710	-0-	-70	-0-	81 1	628 2	N	1	1 1		1
						1 9						
10	806 N	726	-0-	-80	-0-	92 1	634 2	N	-0-			1
11	750 N	693	-0-	-57	-0-	74 1	618 2	N	1	1 1		1
						1 9						
12	744 N	732	-0-	-12	-0-	83 1	649 2	N	-0-			1
*01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	83 1	638 2	N	1	1 1		1
						1 9						

  

WEST RANCH				WELL #: 2250	RRCID -> 246118		COMPL. DATE 11/23/2008	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3790	- 4114	
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
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-

  

WEST RANCH				WELL #: 7047	RRCID -> 246149		COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 6872	- 7431	
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
08	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	116 1	979 2	N	-0-			2
09	1080 N	1022	-0-	-58	-0-	116 1	906 2	N	-0-	1 1		1
10	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	141 1	968 2	N	1			2
						1 9						
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	113 1	941 2	N	-0-	1 1		1
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	122 1	956 2	N	2	1 1		2
						2 9						
01	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	122 1	939 2	N	1	1 1		2
						1 9						

  

LONGFELLOW				WELL #: 4071	RRCID -> 246151		COMPL. DATE 10/29/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4090	- 4222	
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
08	434 N	364	-0-	-70	-0-	39 1	325 2	N	-0-			1
09	390 N	331	-0-	-59	-0-	38 1	293 2	N	-0-	1 0		-0-
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	45 1	310 2	N	1			1
						1 9						
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	33 1	273 2	N	-0-	1 0		-0-
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	38 1	299 2	N	1			1
						1 9						
*01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	42 1	324 2	N	-0-			1

  

WEST RANCH				WELL #: 5024	RRCID -> 246384		COMPL. DATE 10/16/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 5050	- 6542	
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
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		Y	-0-			3
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1467 2	3 9	Y	3			-0-
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1365 2	4 9	Y	4			4
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		Y	-0-	1 1		3
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1444 2	1 9	Y	1	2 1		2
01	1736 N	1336	-0-	-400	-0-	1335 2	1 9	Y	1			3

  

WEST RANCH				WELL #: 2227	RRCID -> 246385		COMPL. DATE 03/30/2008	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3612	- 4428	
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
08	155 N	96	-0-	-59	-0-	10 1	86 2	N	-0-			10
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	10 1	80 2	N	-0-			10
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	12 1	83 2	N	-0-			10
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10 1	84 2	N	-0-			10
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12 1	92 2	N	-0-			10
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13 1	99 2	N	-0-			10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

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
08		620 N	548	-0-	-72	-0-	58	1	490	2	N	-0-		1
09		570 N	544	-0-	-26	-0-	62	1	482	2	N	-0-		1
10		572 N	572	-0-	-0-	-0-	73	1	499	2	N	-0-		1
11		563 N	563	-0-	-0-	-0-	60	1	503	2	N	-0-		1
12		587 N	587	-0-	-0-	-0-	66	1	521	2	N	-0-		1
*01		583 N	583	-0-	-0-	-0-	67	1	515	2	N	1	1 1	1
							1	9						

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428

08		651 N	597	-0-	-54	-0-	63	1	534	2	N	-0-		1
09		600 N	556	-0-	-44	-0-	63	1	493	2	N	-0-		1
10		620 N	602	-0-	-18	-0-	76	1	526	2	N	-0-		1
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	64	1	536	2	N	-0-		1
12		639 N	639	-0-	-0-	-0-	72	1	567	2	N	-0-		1
*01		644 N	644	-0-	-0-	-0-	74	1	569	2	N	1	1 1	1
							1	9						

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

08		806 N	547	-0-	-259	-0-	58	1	489	2	Y	-0-		1
09		720 N	640	-0-	-80	-0-	73	1	566	2	Y	1	1 1	1
							1	9						
10		713 N	596	-0-	-117	-0-	76	1	520	2	Y	-0-		1
11		552 N	552	-0-	-0-	-0-	59	1	492	2	Y	1	1 1	1
							1	9						
12		651 N	573	-0-	-78	-0-	65	1	508	2	Y	-0-		1
*01		843 N	843	-0-	-0-	-0-	97	1	744	2	Y	2	1 1	2
							2	9						

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-		15
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-		15
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-		15
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-		15
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-		15
01		403 N	315	-0-	-88	-0-	315	2			Y	-0-		15

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

08		434 N	385	-0-	-49	-0-	41	1	344	2	N	-0-		1
09		390 N	354	-0-	-36	-0-	40	1	314	2	N	-0-	1 1	-0-
10		403 N	388	-0-	-15	-0-	49	1	339	2	N	-0-		-0-
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	39	1	323	2	N	-0-		-0-
12		617 N	617	-0-	-0-	-0-	70	1	546	2	N	1		1
							1	9						
*01		663 N	663	-0-	-0-	-0-	76	1	587	2	N	-0-		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW 600 MD		WELL #:		8038	RRCID -> 246935		COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	6819 - 7679	
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
08	7502 X	6638	-0-	-864	-0-	704 1	5932 2	N		2			12
09	7260 X	6166	-0-	-1094	-0-	701 1	5463 2	N		2	2 0	5 1	7
10	7130 X	6256	-0-	-874	-0-	794 1	5456 2	N		5	3 1		9
11	6480 X	6379	-0-	-101	-0-	682 1	5691 2	N		5	2 0	5 1	7
12	6696 X	6511	-0-	-185	-0-	736 1	5768 2	N		6	3 1		10
01	6634 X	6346	-0-	-288	-0-	728 1	5608 2	N		9	8 1		11
-----													
WEST RANCH		WELL #:		2249	RRCID -> 247010		COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3152 - 4074	
08	961 N	935	-0-	-26	-0-	99 1	834 2	N		2			40
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	98 1	764 2	N		5	1 1		44
10	930 N	895	-0-	-35	-0-	112 1	773 2	N		9			53
11	900 N	790	-0-	-110	-0-	84 1	705 2	N		1	1 1		53
12	899 N	854	-0-	-45	-0-	96 1	756 2	N		2			55
*01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	108 1	832 2	N		1	1 1		55
-----													
WEST RANCH		WELL #:		7046	RRCID -> 247191		COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6530 - 6655	
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	3 1	24 2	N		-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	3 1	20 2	N		-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	3 1	22 2	N		-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 2	N		-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	3 1	22 2	N		-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 2	N		-0-			-0-
-----													
ALLISON		WELL #:		2126	RRCID -> 247227		COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4320 - 4874	
08	558 N	530	-0-	-28	-0-	56 1	474 2	N		-0-			1
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	56 1	437 2	N		-0-			1
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	64 1	442 2	N		-0-			1
11	510 N	491	-0-	-19	-0-	53 1	438 2	N		-0-			1
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	58 1	458 2	N		-0-			1
01	496 N	393	-0-	-103	-0-	45 1	347 2	N		1	1 1		1
-----													
WEST RANCH		WELL #:		5080	RRCID -> 247313		COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	4050 - 4155	
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	41 1	344 2	N		-0-			1
09	390 N	324	-0-	-66	-0-	37 1	287 2	N		-0-	1 0		-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	52 1	361 2	N		-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	40 1	331 2	N		-0-			-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	44 1	342 2	N		1			1
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	45 1	343 2	N		-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999											
WEST RANCH		WELL #: 4604		RRCID -> 247508		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-		-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-		-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5078		RRCID -> 247947		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406			
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	N	-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	8	1	65	2	N	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-
-----											
LONGFELLOW STATE 18		WELL #: 2001		RRCID -> 247961		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 12752 - 12774			
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	2	N	-0-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	2	N	-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	2	N	-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	2	N	-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	5	1	42	2	N	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6070		RRCID -> 247964		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874			
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		Y		1
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	Y	-0-
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	927	2	1	9	Y	1
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		Y		1
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		Y		-0-
01	1178 N	1052	-0-	-126	-0-	1051	2	1	9	Y	1
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2335		RRCID -> 247976		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170			
08	620 N	545	-0-	-75	-0-	58	1	487	2	N	1
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	62	1	486	2	N	1
10	775 N	581	-0-	-194	-0-	74	1	507	2	N	1
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	61	1	512	2	N	1
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	68	1	535	2	N	1
*01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	69	1	529	2	N	1
						1	9				
-----											
LONGFELLOW 600		WELL #: 4063		RRCID -> 248071		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344			
08	279 N	251	-0-	-28	-0-	27	1	224	2	N	-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	26	1	206	2	N	-0-
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	31	1	215	2	N	-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	215	2	N	-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	2	N	-0-
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	27	1	210	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 2246		RRCID -> 248289		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4790		PERF. 4154 - 4588	
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		
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-		-0-		
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-		-0-		
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-		-0-		
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-		-0-		
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-		-0-		
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2	Y	-0-		-0-		
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2330		RRCID -> 248293		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 4690		PERF. 2350 - 4505			
08	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	387	1	Y	1		126		
09	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	417	1	Y	1	1 0	124		
10	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	499	1	Y	2	1 1	125		
11	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	424	1	Y	3	1 0	124		
12	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	485	1	Y	4	2 1	126		
*01	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	443	1	Y	5	5 1	126		
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2507		RRCID -> 248294		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7291		PERF. 3674 - 7074			
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		1		
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		1		
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		1		
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		1		
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		1		
*01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	1	1 1	1		
-----													
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 505		RRCID -> 248333		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6697 - 7139			
08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2	Y	-0-		1		
09	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2156	2	Y	1		-0-		
10	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2014	2	Y	1		1		
11	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2	Y	-0-		1		
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2	Y	-0-		1		
*01	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2	Y	-0-		1		
-----													
WEST RANCH		WELL #: 7042		RRCID -> 248336		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 5530 - 6050			
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	Y	-0-		1		
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	431	2	Y	1		-0-		
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	Y	1		1		
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	Y	-0-		1		
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	Y	-0-	1 1	-0-		
01	589 N	561	-0-	-28	-0-	560	2	Y	1		1		
-----													
WEST RANCH		WELL #: 6094		RRCID -> 248360		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 6656 - 6970			
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		7		
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	Y	-0-		7		
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		7		
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	6	1	Y	-0-		7		
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		7		
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	3	1	Y	-0-		7		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 3227		RRCID -> 248364		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 7180		PERF. 6072 - 6892		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	362	1	3046	2	N	2			7
09	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	362	1	2820	2	N	1	1 0	3 1	4
10	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	422	1	2898	2	N	2	1 1		5
11	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	348	1	2901	2	N	3	1 0	3 1	4
12	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	378	1	2965	2	N	2	1 1		5
*01	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	388	1	2988	2	N	5	4 1		6
-----														
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5107		RRCID -> 248370		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7050 - 8074				
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-			-0-
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-			-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-			-0-
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-			-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-			-0-
*01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-			-0-
-----														
WEST STATE 24		WELL #: 2420TT		RRCID -> 248378		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 4090 - 9522				
08	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-			1
09	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2055	2	1 9		Y	1			-0-
10	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2029	2	1 9		Y	1			1
11	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-			1
12	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-			1
01	2542 X	2073	-0-	-469	-0-	2073	2			Y	-0-			1
-----														
ALLISON		WELL #: 2127		RRCID -> 248390		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4180 - 4528				
08	1085 N	983	-0-	-102	-0-	104	1	879	2	N	-0-			2
09	930 N	904	-0-	-26	-0-	103	1	801	2	N	-0-	1 1		1
10	1054 N	943	-0-	-111	-0-	120	1	823	2	N	-0-			1
11	960 N	902	-0-	-58	-0-	96	1	805	2	N	1	1 1		1
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	113	1	882	2	N	1			2
*01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	111	1	852	2	N	-0-	1 1		1
-----														
WEST RANCH		WELL #: 2324		RRCID -> 248391		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 4470		PERF. 3986 - 4310				
08	558 N	518	-0-	-40	-0-	55	1	463	2	N	-0-			14
09	510 N	487	-0-	-23	-0-	55	1	432	2	N	-0-			14
10	527 N	512	-0-	-15	-0-	65	1	447	2	N	-0-			14
11	510 N	493	-0-	-17	-0-	53	1	440	2	N	-0-			14
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	59	1	459	2	N	-0-			14
01	527 N	514	-0-	-13	-0-	59	1	454	2	N	1	1 1		14
-----														
WEST RANCH		WELL #: 2239		RRCID -> 248393		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4930		PERF. 3606 - 4730				
08	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-			1
09	970 X	970	-0-	-0-	-0-	969	2	1 9		Y	1			-0-
10	924 X	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1 9		Y	1			1
11	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-			1
12	856 X	856	-0-	-0-	-0-	855	2	1 9		Y	1	1 1		1
01	1178 X	917	-0-	-261	-0-	917	2			Y	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST STATE				WELL #: 2421	RRCID ->	248436	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	4860	PERF. 3558 - 4686	
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
08	961 N	934	-0-	-27	-0-	98	1	821	2	N	14	162
						15	9					
09	930 N	865	-0-	-65	-0-	97	1	759	2	N	8	1 1 169
						9	9					
10	961 N	909	-0-	-52	-0-	114	1	783	2	N	11	180
						12	9					
11	900 N	876	-0-	-24	-0-	93	1	775	2	N	7	1 1 186
						8	9					
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	104	1	815	2	N	4	190
						4	9					
*01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	103	1	795	2	N	2	1 1 191
						2	9					
-----												
LONGFELLOW 600				WELL #: 4066	RRCID ->	248443	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 5510 - 5630	
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-	-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-	-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-	-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-	-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-	-0-
*01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-	-0-
-----												
ALLISON				WELL #: 3030	RRCID ->	248445	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 5024 - 6810	
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-	1
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-	-0-
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1274	2	1	9	Y	1	1
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-	-0-
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-	-0-
*01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	853	2	1	9	Y	1	1
-----												
WEST RANCH				WELL #: 8024	RRCID ->	248449	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	6290	PERF. 5310 - 5820	
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-	1
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	840	2	1	9	Y	1	-0-
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	951	2	1	9	Y	1	1
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-	1
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-	1
01	1209 N	909	-0-	-300	-0-	909	2			Y	-0-	1
-----												
WEST RANCH				WELL #: 2719S	RRCID ->	248453	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7020 - 8032	
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-	-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-	-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-	-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-	-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-	-0-
01	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2			Y	-0-	-0-
-----												
ALLISON				WELL #: 2128	RRCID ->	248454	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 4702 - 6568	
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-	1
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1	-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1	1
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-	1
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-	1
*01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-	1

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 5098		RRCID -> 248464		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 3826 - 6004	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	23 1	1	1	1371 2	Y	1		2
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	18 1	1	-0-	1338 2	Y	2 0		-0-
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	18 1	1	1	1336 2	Y			1
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	14 1	1	1	1297 2	Y	1 1		1
12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	23 1	1	1	1340 2	Y	1 1		1
*01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	24 1	1	-0-	1365 2	Y			1
-----													
LONGFELLOW				WELL #: 4062		RRCID -> 248466		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 5820		PERF. 4798 - 5616	
08	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031 2	2	-0-		Y			3
09	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6102 2	2	3	3 9	Y			-0-
10	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6315 2	2	3	3 9	Y			3
11	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6021 2	2	1	1 9	Y	1 1		3
12	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008 2	2	-0-		Y	1 1		2
01	7967 X	5649	-0-	-2318	-0-	5648 2	2	1	1 9	Y			3
-----													
WEST RANCH				WELL #: 7035		RRCID -> 248471		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 4700 - 6334	
08	589 N	560	-0-	-29	-0-	59 1	1	-0-	501 2	N			19
09	600 N	494	-0-	-106	-0-	56 1	1	-0-	438 2	N			19
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	83 1	1	-0-	572 2	N			19
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	75 1	1	-0-	629 2	N			19
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	82 1	1	-0-	643 2	N			19
*01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	81 1	1	1	627 2	N	1 1		19
-----													
WEST RANCH				WELL #: 8044		RRCID -> 248488		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 5900 - 6540	
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	2	-0-		N			1
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	558 2	2	1	1 9	N			-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	567 2	2	1	1 9	N			1
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	2	-0-		N			1
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2	2	-0-		N			1
*01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	2	-0-		N			1
-----													
WEST RANCH				WELL #: 3118		RRCID -> 248491		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 6816 - 7124	
08	496 N	451	-0-	-45	-0-	48 1	1	-0-	403 2	N			1
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	48 1	1	-0-	373 2	N			1
10	496 N	441	-0-	-55	-0-	56 1	1	-0-	385 2	N			1
11	450 N	414	-0-	-36	-0-	44 1	1	-0-	370 2	N			1
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	51 1	1	-0-	402 2	N			1
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	51 1	1	1	389 2	N	1 1		1
-----													
WEST RANCH				WELL #: 4203		RRCID -> 248614		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 6498 - 7905	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N			-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999													
WEST RANCH		WELL #:		3326	RRCID -> 248617		COMPL. DATE 12/15/2008			TOTAL DEPTH	5610	PERF. 5236 -	5442				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		1488 N	1373	-0-	-115	-0-	146	1	1226	2	N	1				3	
							1	9									
09		1320 N	1314	-0-	-6	-0-	149	1	1164	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10		1426 N	1311	-0-	-115	-0-	166	1	1144	2	N	1	1	1		2	
							1	9									
11		1320 N	1272	-0-	-48	-0-	136	1	1136	2	N	-0-	1	1		1	
12		1364 N	1358	-0-	-6	-0-	153	1	1203	2	N	2	1	1		2	
							2	9									
*01		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	153	1	1178	2	N	2	2	1		2	
							2	9									
-----																	
WEST RANCH		WELL #:		3327	RRCID -> 248619		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH	7750	PERF. 5810 -	7490				
08		1209 X	1048	-0-	-161	-0-	111	1	937	2	N	-0-				2	
09		1170 X	984	-0-	-186	-0-	112	1	872	2	N	-0-	1	1		1	
10		1147 X	1016	-0-	-131	-0-	129	1	886	2	N	1				2	
							1	9									
11		1050 X	1005	-0-	-45	-0-	108	1	897	2	N	-0-	1	1		1	
12		1085 X	1007	-0-	-78	-0-	114	1	892	2	N	1				2	
							1	9									
*01		1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	122	1	943	2	N	1	1	1		2	
							1	9									
-----																	
WEST RANCH		WELL #:		2717S	RRCID -> 248621		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH	6930	PERF. 6186 -	6750				
08		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-				1	
09		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1740	2	1	9	N	1				-0-	
10		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1699	2	1	9	N	1				1	
11		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-				1	
12		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-				1	
*01		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-				1	
-----																	
WEST RANCH		WELL #:		2315	RRCID -> 248751		COMPL. DATE 04/02/2009			TOTAL DEPTH	5100	PERF. 2390 -	4886				
08		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	118	1	990	2	N	-0-				99	
09		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	118	1	918	2	N	-0-	1	1		98	
10		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	135	1	930	2	N	1	1	1		98	
							1	9									
11		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	131	1	1092	2	N	1	1	1		98	
							1	9									
12		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	117	1	918	2	N	2	1	1		99	
							2	9									
*01		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	125	1	962	2	N	2	2	1		99	
							2	9									
-----																	
WEST RANCH		WELL #:		4503	RRCID -> 248756		COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH	5980	PERF. 4795 -	5715				
08		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-				1	
09		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2398	2	1	9	N	1				-0-	
10		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2365	2	1	9	N	1				1	
11		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-				1	
12		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2540	2	1	9	N	1	1	1		1	
*01		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-				1	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 8016		RRCID -> 248761		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 4876 - 6008	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
08		8	N	-0-	-0-	-8	-0-						-0-
09		7	N	-0-	-0-	-7	-0-						-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				-0-
12		6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2		-0-
*01		7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2		-0-
-----													
ALLISON		WELL #: 4804		RRCID -> 248772		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4936 - 5770			
08		414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-
09		380	N	380	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-
11		402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-
12		310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-
01		589	N	381	-0-	-208	-0-	381	2			Y	-0-
-----													
ALLISON RANCH		WELL #: 301		RRCID -> 248775		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 4670 - 6066			
08		939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-
09		1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1035	2	1	9	Y	1
10		997	N	997	-0-	-0-	-0-	996	2	1	9	Y	1
11		1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-
12		979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-
01		1240	N	1055	-0-	-185	-0-	1054	2	1	9	Y	1
-----													
WEST RANCH		WELL #: 4402		RRCID -> 248777		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7250 - 7858			
08		1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-
09		1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1662	2	1	9	N	1
10		1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1615	2	1	9	N	1
11		1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-
12		1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-
*01		1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-
-----													
LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1508		RRCID -> 248855		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 5708		PERF. 4532 - 4799			
08		31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-
09		30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-
10		31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-
11		5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-
12		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
01		4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 8025		RRCID -> 248857		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 5880		PERF. 5124 - 5732			
08		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
09		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
10		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
11		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
12		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
*01		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2620		RRCID -> 248865		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 4418 - 6466			
08		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
09		3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
10		3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
11		3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
12		3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
*01		3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
ALLISON RANCH		WELL #:		302	RRCID ->	248869	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5410 - 5733
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	
08		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	Y	-0-			-0-
09		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2	Y	-0-			-0-
10		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	Y	-0-			-0-
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2	Y	-0-			-0-
12		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	Y	-0-			-0-
01		682 N	584	-0-	-98	-0-	584 2	Y	-0-			-0-
-----												
ALLISON 4		WELL #:		303	RRCID ->	248890	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	8419	PERF.	5728 - 8162
08		2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2	Y	-0-			1
09		2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2027 2	1 9 Y	1			-0-
10		1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1914 2	1 9 Y	1			1
11		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2	Y	-0-			1
12		1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2	Y	-0-			1
01		2418 X	1537	-0-	-881	-0-	1537 2	Y	-0-			1
-----												
WEST RANCH		WELL #:		2618TT	RRCID ->	248892	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	3504 - 7236
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	46 1	388 2 N	-0-			1
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	50 1	388 2 N	-0-			1
10		527 N	479	-0-	-48	-0-	61 1	418 2 N	-0-			1
11		420 N	384	-0-	-36	-0-	41 1	343 2 N	-0-			1
12		465 N	404	-0-	-61	-0-	46 1	358 2 N	-0-			1
01		465 N	397	-0-	-68	-0-	46 1	350 2 N	1	1 1		1
							1 9					
-----												
ALLISON RANCH		WELL #:		303	RRCID ->	248893	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6233 - 6432
08		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2	Y	-0-			1
09		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1296 2	1 9 Y	1			-0-
10		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1243 2	1 9 Y	1			1
11		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2	Y	-0-			1
12		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2	Y	-0-	1 1		-0-
01		1581 N	1562	-0-	-19	-0-	1561 2	1 9 Y	1			1
-----												
WEST RANCH		WELL #:		2713SR	RRCID ->	248901	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	4080 - 5862
08		186 N	149	-0-	-37	-0-	16 1	133 2 N	-0-			4
09		180 N	142	-0-	-38	-0-	16 1	126 2 N	-0-			4
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	18 1	125 2 N	-0-			4
11		150 N	141	-0-	-9	-0-	15 1	126 2 N	-0-	1 1		3
12		155 N	149	-0-	-6	-0-	17 1	131 2 N	1			4
							1 9					
01		155 N	147	-0-	-8	-0-	17 1	130 2 N	-0-			4
-----												
ALLISON 4		WELL #:		101	RRCID ->	248908	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6136 - 6674
08		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	Y	-0-			-0-
09		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2	Y	-0-			-0-
10		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2	Y	-0-			-0-
11		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2	Y	-0-			-0-
12		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2	Y	-0-			-0-
01		806 N	754	-0-	-52	-0-	754 2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW				WELL #: 2011	RRCID -> 248920		COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7146 - 8688
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	713 N	652	-0-	-61	-0-	69 1	583 2	N	-0-			1
09	630 N	608	-0-	-22	-0-	69 1	538 2	N	1	1 1		1
						1 9						
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	95 1	656 2	N	-0-			1
11	630 N	607	-0-	-23	-0-	65 1	541 2	N	1	1 1		1
						1 9						
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	74 1	580 2	N	-0-			1
01	744 N	633	-0-	-111	-0-	73 1	559 2	N	1	1 1		1
						1 9						
-----												
WEST RANCH				WELL #: 6055	RRCID -> 249055		COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	3634 - 3996
08	589 N	578	-0-	-11	-0-	61 1	517 2	N	-0-			1
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	58 1	453 2	N	-0-			1
10	589 N	513	-0-	-76	-0-	65 1	448 2	N	-0-			1
11	570 N	457	-0-	-113	-0-	49 1	408 2	N	-0-			1
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	60 1	467 2	N	-0-			1
01	527 N	516	-0-	-11	-0-	59 1	456 2	N	1	1 1		1
						1 9						
-----												
LONGFELLOW 600 MD				WELL #: 8046	RRCID -> 249208		COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	11606	PERF.	4869 - 8936
08	1271 N	1139	-0-	-132	-0-	121 1	1018 2	N	-0-			2
09	1200 N	1113	-0-	-87	-0-	127 1	986 2	N	-0-	1 1		1
10	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	146 1	1006 2	N	1			2
						1 9						
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	126 1	1049 2	N	-0-	1 1		1
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	132 1	1034 2	N	2	1 1		2
						2 9						
*01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	135 1	1041 2	N	2	2 1		2
						2 9						
-----												
WEST RANCH				WELL #: 2325	RRCID -> 249290		COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3688 - 3944
08	465 N	431	-0-	-34	-0-	46 1	385 2	N	-0-			1
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	46 1	356 2	N	-0-			1
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	54 1	368 2	N	-0-			1
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	44 1	368 2	N	-0-	1 1		-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	49 1	386 2	N	1			1
						1 9						
*01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	50 1	387 2	N	1	1 1		1
						1 9						
-----												
WEST RANCH				WELL #: 6050	RRCID -> 249291		COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3268 - 3932
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	62 1	518 2	N	-0-			1
09	390 N	350	-0-	-40	-0-	40 1	310 2	N	-0-			1
10	589 N	478	-0-	-111	-0-	61 1	417 2	N	-0-			1
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	61 1	512 2	N	-0-			1
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	48 1	374 2	N	-0-			1
01	465 N	391	-0-	-74	-0-	45 1	345 2	N	1	1 1		1
						1 9						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 5072	RRCID -> 249292		COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 5660	PERF. 3410	- 4118				
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
08	806 N	766	-0-	-40	-0-	81	1	685	2	N	-0-			38
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	82	1	638	2	N	17	1	1	54
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	104	1	714	2	N	10			64
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	93	1	778	2	N	2	1	1	65
12	775 N	713	-0-	-62	-0-	80	1	627	2	N	5			70
01	837 N	615	-0-	-222	-0-	71	1	544	2	N	-0-	1	1	69
WEST RANCH				WELL #: 8045	RRCID -> 249293		COMPL. DATE 11/27/2008	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 5598	- 5692				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4013	RRCID -> 249340		COMPL. DATE 02/08/2009	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 6162	- 6790				
08	961 N	860	-0-	-101	-0-	91	1	768	2	N	1			2
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	90	1	702	2	N	-0-	1	1	1
10	899 N	741	-0-	-158	-0-	94	1	647	2	N	-0-			1
11	840 N	713	-0-	-127	-0-	76	1	636	2	N	1	1	1	1
12	806 N	745	-0-	-61	-0-	84	1	661	2	N	-0-			1
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	85	1	658	2	N	1	1	1	1
LONGFELLOW FEE 2				WELL #: 2901	RRCID -> 249342		COMPL. DATE 10/12/2008	TOTAL DEPTH 9855	PERF. 9202	- 9305				
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH				WELL #: 3225	RRCID -> 249408		COMPL. DATE 11/19/2008	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6240	- 6814				
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	16	1	134	2	N	-0-			-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	17	1	129	2	N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	2	N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	2	N	-0-			-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	16	1	127	2	N	-0-			-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	17	1	133	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

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	
08	744 N	651	-0-	-93	-0-	69	1	582	2	N	-0-	1
09	660 N	566	-0-	-94	-0-	64	1	501	2	N	1	1
						1	9					1
10	713 N	560	-0-	-153	-0-	71	1	489	2	N	-0-	1
11	630 N	548	-0-	-82	-0-	59	1	489	2	N	-0-	1
12	589 N	554	-0-	-35	-0-	63	1	491	2	N	-0-	1
*01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	66	1	509	2	N	1	1
						1	9					1

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	-0-	-0-
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	8	1	66	2	N	-0-	-0-
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	11	1	79	2	N	-0-	-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	8	1	64	2	N	-0-	-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	N	-0-	-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	9	1	68	2	N	-0-	-0-

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

08	434 N	422	-0-	-12	-0-	45	1	377	2	N	-0-	1
09	420 N	395	-0-	-25	-0-	45	1	350	2	N	-0-	-0-
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	53	1	365	2	N	1	1
						1	9					1
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	44	1	369	2	N	-0-	-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	49	1	384	2	N	1	1
						1	9					1
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	49	1	379	2	N	1	1
						1	9					1

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

08	3317 X	3130	-0-	-187	-0-	332	1	2797	2	N	1	6
						1	9					
09	3210 X	2868	-0-	-342	-0-	326	1	2541	2	N	1	1
						1	9				0	2
10	3317 X	3001	-0-	-316	-0-	381	1	2619	2	N	1	1
						1	9					4
11	3180 X	2899	-0-	-281	-0-	310	1	2586	2	N	3	1
						3	9					3
12	3224 X	3014	-0-	-210	-0-	341	1	2670	2	N	3	1
						3	9					5
01	3131 X	2988	-0-	-143	-0-	343	1	2641	2	N	4	1
						4	9					5

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-	1
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1387	2	1	9	Y	1	-0-
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1395	2	1	9	Y	1	1
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-	1
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-	-0-
01	1767 N	1387	-0-	-380	-0-	1386	2	1	9	Y	1	1

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5580 X	5032	-0-	-548	-0-	-0-	534	1	4496	2	N	2			9
09	5400 X	4583	-0-	-817	-0-	-0-	521	1	4059	2	N	3	2 0	4 1	6
10	5301 X	4583	-0-	-718	-0-	-0-	582	1	3998	2	N	3	2 1		7
11	5130 X	4421	-0-	-709	-0-	-0-	473	1	3944	2	N	4	2 0	4 1	5
12	5208 X	4582	-0-	-626	-0-	-0-	518	1	4060	2	N	4	2 1		7
01	5022 X	4465	-0-	-557	-0-	-0-	512	1	3946	2	N	6	6 1		7

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	1570	2	Y	-0-			3
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	1461	2	Y	1	1 0	1 1	2
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	1509	2	Y	2	1 1		3
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	1479	2	Y	2	1 0	2 1	2
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	1573	2	Y	2	1 1		3
*01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	1536	2	Y	2	2 1		3

LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

08	682 N	622	-0-	-60	-0-	-0-	66	1	556	2	N	-0-			1
09	630 N	581	-0-	-49	-0-	-0-	66	1	515	2	N	-0-			1
10	620 N	612	-0-	-8	-0-	-0-	78	1	534	2	N	-0-			1
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	547	2	N	1	1 1		1
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	570	2	N	-0-			1
*01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	559	2	N	1	1 1		1

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

08	713 N	651	-0-	-62	-0-	-0-	68	1	572	2	N	10			156
09	630 N	605	-0-	-25	-0-	-0-	68	1	526	2	N	10			166
10	682 N	578	-0-	-104	-0-	-0-	72	1	495	2	N	10			176
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	750	2	N	9	1 1		184
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	792	2	N	7	150 1		41
*01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	517	2	N	9	1 1		49

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
WEST RANCH		WELL #: 3121		RRCID -> 249739	COMPL. DATE 04/12/2008	TOTAL DEPTH 8570	PERF. 6492	-		7912						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1984 N	1826	-0-	-158	-0-	194	1	1632	2	N	-0-					3
09	1740 N	1654	-0-	-86	-0-	188	1	1465	2	N	1	1	0	1	1	2
10	1860 N	1727	-0-	-133	-0-	219	1	1506	2	N	2	1	1			3
11	1770 N	1572	-0-	-198	-0-	168	1	1402	2	N	2	1	0	2	1	2
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	193	1	1510	2	N	2	1	1			3
01	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	190	1	1462	2	N	2	2	1			3
-----																
WEST RANCH		WELL #: 7028		RRCID -> 249744	COMPL. DATE 07/22/2008	TOTAL DEPTH 8370	PERF. 6150	-		8148						
08	1457 N	1207	-0-	-250	-0-	128	1	1079	2	N	-0-					49
09	1290 N	1102	-0-	-188	-0-	125	1	977	2	N	-0-	1	1			48
10	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	149	1	1021	2	N	1	1	1			48
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	125	1	1047	2	N	1	1	1			48
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	148	1	1158	2	N	2	1	1			49
*01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	152	1	1170	2	N	2	2	1			49
-----																
WEST STATE		WELL #: 101		RRCID -> 249746	COMPL. DATE 04/04/2008	TOTAL DEPTH 8280	PERF. 7544	-		8113						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 4050		RRCID -> 249753	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH 9267	PERF. 6444	-		6580						
08	1798 N	1612	-0-	-186	-0-	171	1	1441	2	N	-0-					3
09	1620 N	1495	-0-	-125	-0-	170	1	1324	2	N	1	1	0	1	1	2
10	1643 N	1570	-0-	-73	-0-	199	1	1370	2	N	1	1	1			2
11	1560 N	1554	-0-	-6	-0-	166	1	1386	2	N	2	1	0	1	1	2
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	186	1	1461	2	N	1	1	1			2
*01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	183	1	1410	2	N	3	2	1			3
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 4054		RRCID -> 249754	COMPL. DATE 03/15/2008	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 7936	-		8754						
08	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	248	1	2085	2	N	-0-					4
09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	247	1	1923	2	N	2	1	0	2	1	3
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	290	1	1993	2	N	1	1	1			3
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	209	1	1743	2	N	3	1	0	2	1	3
12	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	265	1	2080	2	N	2	1	1			4
*01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	268	1	2065	2	N	3	3	1			4



PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		403 N	322	-0-	-81	-0-	34	1	288	2	N	-0-			1
09		330 N	283	-0-	-47	-0-	32	1	251	2	N	-0-	1	0	-0-
10		372 N	276	-0-	-96	-0-	35	1	240	2	N	1			1
							1	9							
11		300 N	250	-0-	-50	-0-	27	1	223	2	N	-0-	1	0	-0-
12		279 N	245	-0-	-34	-0-	28	1	217	2	N	-0-			-0-
01		279 N	216	-0-	-63	-0-	25	1	191	2	N	-0-			-0-
-----															
WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030															
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-			15
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-			15
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-			15
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-			15
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-			15
*01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-			15
-----															
WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690															
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336															
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
01		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
-----															
LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304															
08		6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			Y	-0-			3
09		6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6508	2	3	9	Y	3			-0-
10		6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	6537	2	3	9	Y	3			3
11		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6436	2	1	9	Y	1	1	1	3
12		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			Y	-0-	1	1	2
01		8246 X	6403	-0-	-1843	-0-	6402	2	1	9	Y	1			3
-----															
WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
LONGFELLOW		WELL #:		4056	RRCID ->		249922	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	9872	PERF. 7420 -	9596	
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
08		341 N	323	-0-	-18	-0-	34 1	288 2	N	1				1
							1 9							
09		330 N	302	-0-	-28	-0-	34 1	268 2	N	-0-	1 1			-0-
10		341 N	315	-0-	-26	-0-	40 1	275 2	N	-0-				-0-
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	33 1	279 2	N	-0-				-0-
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	35 1	277 2	N	1				1
							1 9							
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	36 1	274 2	N	-0-	1 1			-0-
-----														
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		508	RRCID ->		249993	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 6844 -	7505	
08		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		Y	-0-				1
09		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1298 2	1 9	Y	1				-0-
10		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1163 2	1 9	Y	1				1
11		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		Y	-0-				1
12		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		Y	-0-	1 1			-0-
*01		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1245 2	1 9	Y	1				1
-----														
ALLISON		WELL #:		2123	RRCID ->		249994	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 3448 -	4821	
08		1085 N	993	-0-	-92	-0-	105 1	888 2	N	-0-				2
09		990 N	926	-0-	-64	-0-	105 1	821 2	N	-0-	1 1			1
10		992 N	958	-0-	-34	-0-	122 1	836 2	N	-0-				1
11		960 N	935	-0-	-25	-0-	100 1	834 2	N	1	1 1			1
							1 9							
12		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	119 1	929 2	N	1				2
							1 9							
*01		995 N	995	-0-	-0-	-0-	114 1	880 2	N	1	1 1			2
							1 9							
-----														
WEST RANCH		WELL #:		5096	RRCID ->		249997	COMPL. DATE	01/04/2009	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 5120 -	7634	
08		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		Y	-0-				-0-
09		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		Y	-0-				-0-
10		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		Y	-0-				-0-
11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		Y	-0-				-0-
12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		Y	-0-				-0-
01		744 N	584	-0-	-160	-0-	584 2		Y	-0-				-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #:		7033	RRCID ->		249999	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 4494 -	6554	
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	24 1	199 2	N	-0-				-0-
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-	23 1	179 2	N	-0-				-0-
10		215 N	215	-0-	-0-	-0-	27 1	188 2	N	-0-				-0-
11		210 N	204	-0-	-6	-0-	22 1	182 2	N	-0-				-0-
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	26 1	206 2	N	-0-				-0-
01		217 N	208	-0-	-9	-0-	24 1	184 2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 6093	RRCID -> 250052		COMPL. DATE 12/20/2008	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4094	- 4678		
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
08	1023 N	939	-0-	-84	-0-	98	1	829	2	N	11		52
						12	9						
09	900 N	854	-0-	-46	-0-	97	1	755	2	N	2	1 1	53
						2	9						
10	992 N	914	-0-	-78	-0-	115	1	790	2	N	8		61
						9	9						
11	900 N	879	-0-	-21	-0-	93	1	777	2	N	8	1 1	68
						9	9						
12	868 N	864	-0-	-4	-0-	97	1	761	2	N	5		73
						6	9						
*01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	104	1	802	2	N	5	1 1	77
						6	9						
WEST RANCH				WELL #: 2254	RRCID -> 250210		COMPL. DATE 12/20/2008	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3252	- 4326		
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	35	1	294	2	N	-0-		-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	N	-0-		-0-
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	23	1	161	2	N	-0-		-0-
11	270 N	184	-0-	-86	-0-	20	1	164	2	N	-0-		-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	-0-		-0-
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	-0-		-0-
WEST RANCH				WELL #: 4102	RRCID -> 250333		COMPL. DATE 02/02/2009	TOTAL DEPTH	7596	PERF. 7020	- 7400		
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-		-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-		-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-		-0-
WEST RANCH				WELL #: 5067	RRCID -> 250342		COMPL. DATE 11/13/2018	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 5403	- 5972		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 0	3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1 1	4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1 0	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1 1	5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4 1	5
WEST RANCH				WELL #: 2334	RRCID -> 250400		COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3098	- 4240		
08	3596 X	3300	-0-	-296	-0-	348	1	2932	2	N	18		53
						20	9						
09	3480 X	2986	-0-	-494	-0-	338	1	2637	2	N	10	1 0	60
						11	9					2 1	
10	3596 X	3240	-0-	-356	-0-	409	1	2813	2	N	16	1 1	75
						18	9						
11	3210 X	3057	-0-	-153	-0-	326	1	2716	2	N	14	1 0	85
						15	9					3 1	
12	3317 X	3222	-0-	-95	-0-	363	1	2847	2	N	11	1 1	95
						12	9						
01	3286 X	3161	-0-	-125	-0-	362	1	2787	2	N	11	4 1	102
						12	9						

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 4504	RRCID -> 250631	COMPL. DATE 04/13/2009	TOTAL DEPTH 6560	PERF. 5804	- 6360				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1971 N	1971	-0-	-0-	1971 2			Y	-0-			1
09		1952 N	1952	-0-	-0-	1951 2	1 9		Y	1			-0-
10		1879 N	1879	-0-	-0-	1878 2	1 9		Y	1			1
11		1870 N	1870	-0-	-0-	1870 2			Y	-0-			1
12		1938 N	1938	-0-	-0-	1938 2			Y	-0-			1
01		2201 N	1856	-0-	-345	1856 2			Y	-0-			1
-----													
LONGFELLOW STATE				WELL #: 908	RRCID -> 250637	COMPL. DATE 10/13/2008	TOTAL DEPTH 7579	PERF. N/A					
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WEST RANCH				WELL #: 4605TT	RRCID -> 250919	COMPL. DATE 03/16/2009	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 2532	- 6966				
08		2797 N	2797	-0-	-0-	2797 2			Y	-0-			1
09		2686 N	2686	-0-	-0-	2685 2	1 9		Y	1			-0-
10		2715 N	2715	-0-	-0-	2713 2	2 9		Y	2			2
11		2621 N	2621	-0-	-0-	2621 2			Y	-0-	1 1		1
12		2706 N	2706	-0-	-0-	2705 2	1 9		Y	1	1 1		1
01		2480 X	2472	-0-	-8	2472 2			Y	-0-			1
-----													
LONGFELLOW				WELL #: 4064R	RRCID -> 250925	COMPL. DATE 11/24/2008	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 4880	- 5696				
08		1900 N	1900	-0-	-0-	32 1	1868 2		N	-0-			1
09		1916 N	1916	-0-	-0-	32 1	1884 2		N	-0-	1 0		-0-
10		1963 N	1963	-0-	-0-	45 1	1917 2		N	1			1
						1 9							
11		1746 N	1746	-0-	-0-	6 1	1739 2		N	1	1 1		1
						1 9							
12		1773 N	1773	-0-	-0-	1772 2	1 9		N	1	1 1		1
*01		1692 N	1692	-0-	-0-	1692 2			N	-0-			1
-----													
LONGFELLOW STATE "G"				WELL #: 2805	RRCID -> 250931	COMPL. DATE 11/27/2017	TOTAL DEPTH 8480	PERF. 7683	- 8260				
08		155 N	115	-0-	-40	12 1	103 2		N	-0-			-0-
09		120 N	111	-0-	-9	13 1	98 2		N	-0-			-0-
10		124 N	120	-0-	-4	15 1	105 2		N	-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	13 1	107 2		N	-0-			-0-
12		124 N	120	-0-	-4	14 1	106 2		N	-0-			-0-
01		124 N	98	-0-	-26	11 1	87 2		N	-0-			-0-
-----													
WEST RANCH				WELL #: 3325	RRCID -> 251076	COMPL. DATE 02/09/2009	TOTAL DEPTH 7030	PERF. 5908	- 5944				
08		186 N	141	-0-	-45	15 1	126 2		N	-0-			-0-
09		210 N	150	-0-	-60	17 1	133 2		N	-0-			-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	20 1	139 2		N	-0-			-0-
11		155 N	155	-0-	-0-	17 1	138 2		N	-0-			-0-
12		209 N	209	-0-	-0-	24 1	185 2		N	-0-			-0-
*01		224 N	224	-0-	-0-	26 1	198 2		N	-0-			-0-

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-		-0-
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-		-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	N	-0-		-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-		-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-		-0-
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-		-0-
-----														
ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08		764 N	764	-0-	-0-	-0-	81	1	683	2	N	-0-		1
09		865 N	865	-0-	-0-	-0-	98	1	767	2	N	-0-		1
10		876 N	876	-0-	-0-	-0-	111	1	765	2	N	-0-		1
11		839 N	839	-0-	-0-	-0-	90	1	748	2	N	1	1 1	1
								1	9					
12		812 N	812	-0-	-0-	-0-	92	1	720	2	N	-0-		1
*01		762 N	762	-0-	-0-	-0-	87	1	674	2	N	1	1 1	1
								1	9					
-----														
LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684														
08		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-		-0-
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-		-0-
10		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-		-0-
*01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-		-0-
-----														
WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634														
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-		-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-		-0-
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-		-0-
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-		-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-		-0-
01		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//	616999										
LONGFELLOW		WELL #:	4072		RRCID ->	251356	COMPL. DATE	10/11/2008		TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4536 - 5214
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		
08		186 N	128	-0-	-58	-0-	14 1	-0-	114 2				-0-
09		150 N	115	-0-	-35	-0-	13 1	-0-	102 2				-0-
10		155 N	111	-0-	-44	-0-	14 1	-0-	97 2				-0-
11		120 N	116	-0-	-4	-0-	12 1	-0-	104 2				-0-
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	13 1	-0-	104 2				-0-
01		124 N	119	-0-	-5	-0-	14 1	-0-	105 2				-0-

LONGFELLOW		WELL #:	4037		RRCID ->	251418	COMPL. DATE	08/21/2007		TOTAL DEPTH	7435	PERF.	4412 - 7230
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		
08		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	213 1	1	3351 2	Y			5
							1 9						
09		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	210 1	-0-	3185 2	Y	1 0	2 1	2
10		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	249 1	3	3229 2	Y	1 1		4
							3 9						
11		3000 N	3545	-0-	545	545	202 1	2	3341 2	Y	1 0	2 1	3
							2 9						
12		3100 N	3702	-0-	602	1147	226 1	2	3474 2	Y	1 1		4
							2 9						
*01		4743 X	3596	-0-	-1147	-0-	226 1	3	3367 2	Y	3 1		4
							3 9						

WEST RANCH		WELL #:	4103		RRCID ->	251514	COMPL. DATE	05/30/2009		TOTAL DEPTH	7492	PERF.	6904 - 7280
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		
08		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2			Y	-0-		-0-
09		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2			Y	-0-		-0-
10		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2			Y	-0-		-0-
11		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2			Y	-0-		-0-
12		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2			Y	-0-		-0-
01		1054 N	882	-0-	-172	-0-	882 2			Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:	4404		RRCID ->	251517	COMPL. DATE	05/19/2009		TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7140 - 7468
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		
08		2356 N	2278	-0-	-78	-0-	224 1	1	2053 2	Y			4
							1 9						
09		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	221 1	2	1895 2	Y	1 0	2 1	3
							2 9						
10		2232 N	2229	-0-	-3	-0-	259 1	1	1969 2	Y	1 1		3
							1 9						
11		2040 N	1981	-0-	-59	-0-	205 1	2	1774 2	Y	1 0	2 1	2
							2 9						
12		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	229 1	2	1794 2	Y	1 1		3
							2 9						
01		2294 N	2027	-0-	-267	-0-	233 1	3	1791 2	Y	3 1		3
							3 9						

WEST RANCH		WELL #:	4304		RRCID ->	251519	COMPL. DATE	06/14/2009		TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7430 - 8040
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		
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			Y	-0-				2
09	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4145	2	2	9	Y	2				-0-
10	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4177	2	2	9	Y	2				2
11	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4163	2	1	9	Y	1	1	1		2
12	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			Y	-0-	1	1		1
01	5270 X	3870	-0-	-1400	-0-	3869	2	1	9	Y	1				2

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	46	1	388	2	N	1				1
						1	9								
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	44	1	346	2	N	-0-	1	0		-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	55	1	378	2	N	1				1
						1	9								
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	46	1	385	2	N	-0-	1	0		-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	50	1	389	2	N	1				1
						1	9								
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	48	1	373	2	N	1	1	1		1
						1	9								

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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

08	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	293	1	2465	2	N	1				5
						1	9								
09	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	290	1	2257	2	N	1	1	0	2	3
						1	9								
10	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	336	1	2312	2	N	2	1	1		4
						2	9								
11	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	268	1	2238	2	N	2	1	0	2	3
						2	9								
12	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	304	1	2379	2	N	2	1	1		4
						2	9								
*01	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	303	1	2330	2	N	3	3	1		4
						3	9								

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

08	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			Y	-0-				1
09	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2775	2	1	9	Y	1				-0-
10	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2613	2	1	9	Y	1				1
11	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-				1
12	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2915	2	1	9	Y	1	1	1		1
01	3286 X	2790	-0-	-496	-0-	2790	2			Y	-0-				1

LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 7015		RRCID -> 252122		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6060 - 7883	
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	
08		558 N	539	-0-	-19	-0-	57 1	482 2	N	-0-		29	
09		540 N	474	-0-	-66	-0-	54 1	420 2	N	-0-		29	
10		527 N	414	-0-	-113	-0-	53 1	361 2	N	-0-		29	
11		510 N	411	-0-	-99	-0-	44 1	367 2	N	-0-		29	
12		496 N	432	-0-	-64	-0-	49 1	383 2	N	-0-		29	
*01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	50 1	385 2	N	1	1 1	29	
							1 9						

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2806		RRCID -> 252123		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9230 - 9392	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2238		RRCID -> 252124		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 3856 - 4556	
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		Y	-0-		-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		Y	-0-		-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		Y	-0-		-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		Y	-0-		-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		Y	-0-		-0-
01	465 N	362	-0-	-103	-0-	362 2		Y	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 2131		RRCID -> 252125		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6970		PERF. 3848 - 6784	
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	985 2	1 9	Y	1		6
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1047 2	1 9	Y	1		5
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1068 2	1 9	Y	1		6
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		Y	-0-	1 1	5
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		Y	-0-		5
01	1333 N	1061	-0-	-272	-0-	1061 2		Y	-0-		5

WEST RANCH		WELL #: 3230		RRCID -> 252480		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 6446 - 6992	
08	1054 N	971	-0-	-83	-0-	103 1	868 2	N	-0-		1
09	930 N	919	-0-	-11	-0-	104 1	814 2	N	1	1 1	1
						1 9					
10	992 N	967	-0-	-25	-0-	123 1	844 2	N	-0-		1
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	101 1	842 2	N	1	1 1	1
						1 9					
12	961 N	948	-0-	-13	-0-	107 1	841 2	N	-0-		1
01	961 N	924	-0-	-37	-0-	106 1	816 2	N	2	1 1	2
						2 9					

ALLISON		WELL #: 9		RRCID -> 252481		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 6992 - 12140	
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		Y	-0-		1
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	912 2	1 9	Y	1		-0-
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		Y	-0-		-0-
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		Y	-0-		-0-
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		Y	-0-		-0-
01	1085 N	869	-0-	-216	-0-	869 2		Y	-0-		-0-



-----													
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1371 2	1 9	N	1			4
09		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-	1 0	1 1	2
10		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1261 2	2 9	N	2	1 1		3
11		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1430 2	2 9	N	2	1 0	2 1	2
12		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1404 2	2 9	N	2	1 1		3
01		1550 N	1297	-0-	-253	-0-	1294 2	3 9	N	3	3 1		3
-----													
LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A													
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410													
08		527 N	489	-0-	-38	-0-	52 1	437 2	N	-0-			1
09		480 N	449	-0-	-31	-0-	51 1	398 2	N	-0-			1
10		496 N	465	-0-	-31	-0-	59 1	406 2	N	-0-			1
11		480 N	452	-0-	-28	-0-	48 1	404 2	N	-0-			1
12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	55 1	429 2	N	-0-			1
*01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	54 1	419 2	N	1	1 1		1
							1 9						
-----													
LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522													
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	7 1	61 2	N	-0-			-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	7 1	56 2	N	-0-			-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	8 1	57 2	N	-0-			-0-
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	6 1	49 2	N	-0-			-0-
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	7 1	52 2	N	-0-			-0-
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	6 1	50 2	N	-0-			-0-
-----													
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346													
08		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			-0-
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			-0-
10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			-0-
11		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-
12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			-0-
*01		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-			-0-
-----													
WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936													
08		372 N	340	-0-	-32	-0-	36 1	304 2	N	-0-			1
09		360 N	317	-0-	-43	-0-	36 1	281 2	N	-0-	1 1		-0-
10		341 N	331	-0-	-10	-0-	42 1	289 2	N	-0-			-0-
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	35 1	295 2	N	-0-			-0-
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	39 1	305 2	N	1			1
							1 9						
*01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	39 1	303 2	N	-0-			1

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							CODE	CODE	CODE	CODE		
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-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----												
WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978												
08		31 N	-0-	-0-	-31	-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-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----												
WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490												
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	Y	-0-	-0-	
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-	-0-	
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-	-0-	
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-	-0-	
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	Y	-0-	-0-	
01		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2	Y	-0-	-0-	
-----												
WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932												
08		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	Y	-0-	-0-	
09		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	Y	-0-	-0-	
10		693 N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	Y	1	1	
11		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	Y	-0-	-0-	
12		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	Y	-0-	-0-	
*01		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	Y	-0-	-0-	
-----												
WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610												
08		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2	Y	-0-	1	
09		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2579	2	Y	1	-0-	
10		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2623	2	Y	2	2	
11		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2	Y	-0-	1	
12		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2506	2	Y	1	1	
*01		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2	Y	-0-	1	
-----												
WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400												
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	13
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	N	13
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	13
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	13
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	13
*01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	13
-----												
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A												
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-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 2255	RRCID ->	252994	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	3238 - 6516		
M	O	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
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			107
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			107
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			107
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-			107
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			107
01	1271 N	994	-0-	-277	-0-	994	2			N	-0-			107
-----														
WEST RANCH				WELL #: 8048	RRCID ->	252995	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	6443	PERF.	5822 - 6306		
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-			1
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	2	1	9	N	1			-0-
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1168	2	1	9	N	1			1
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			1
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			1
*01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-			1
-----														
WEST RANCH				WELL #: 2718S	RRCID ->	252996	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	4590 - 4792		
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
-----														
WEST RANCH				WELL #: 8019	RRCID ->	252999	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5740 - 6074		
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
01	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-			-0-
-----														
WEST RANCH				WELL #: 2622	RRCID ->	253230	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3314 - 3576		
08	434 N	356	-0-	-78	-0-	38	1	318	2	N	-0-			27
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	47	1	365	2	N	3			30
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	104	1	712	2	N	9			39
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	78	1	653	2	N	9			48
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	73	1	570	2	N	13			61
01	837 N	584	-0-	-253	-0-	65	1	498	2	N	19	1	1	79
-----														
WEST RANCH				WELL #: 6071	RRCID ->	253519	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	5124 - 6036		
08	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-			1
09	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2294	2	1	9	N	1			-0-
10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2233	2	1	9	N	1			1
11	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-			1
12	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2198	2	1	9	N	1	1	1	1
*01	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 4403	RRCID ->	253556	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	5104 -	7790
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027 2			Y	-0-			17
09	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2955 2		2 9	Y	2			15
10	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3036 2		2 9	Y	2			17
11	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2			Y	-0-	1 1		16
12	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3381 2		1 9	Y	1	1 1		16
01	3813 X	3288	-0-	-525	-0-	3288 2			Y	-0-			16
-----													
WEST RANCH				WELL #: 2224	RRCID ->	253725	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	6645	PERF.	4752 -	6568
08	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101 2			Y	-0-			2
09	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3359 2		2 9	Y	2			-0-
10	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3804 2		2 9	Y	2			2
11	3000 N	3779	-0-	779	779	3778 2		1 9	Y	1	1 1		2
12	3100 N	3754	-0-	654	1433	3754 2			Y	-0-	1 1		1
*01	4843 X	3410	-0-	-1433	-0-	3409 2		1 9	Y	1			2
-----													
WEST RANCH				WELL #: 4407	RRCID ->	253745	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7306 -	7826
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2			N	-0-			1
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1833 2		1 9	N	1			-0-
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1816 2		1 9	N	1			1
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2			N	-0-			1
12	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2			N	-0-			1
*01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2			N	-0-			1
-----													
WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 506	RRCID ->	253748	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	6992 -	7404
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2			Y	-0-			-0-
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2			Y	-0-			-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2			Y	-0-			-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2			Y	-0-			-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2			Y	-0-			-0-
*01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2			Y	-0-			-0-
-----													
WEST RANCH				WELL #: 2247	RRCID ->	253825	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	3750 -	5922
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
-----													
WEST RANCH				WELL #: 2313	RRCID ->	253830	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	5986 -	8331
08	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980 2			N	-0-			2
09	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2982 2		2 9	N	2			-0-
10	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2978 2		2 9	N	2			2
11	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2			N	-0-	1 1		1
12	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2988 2		1 9	N	1	1 1		1
01	3007 X	2882	-0-	-125	-0-	2882 2			N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW				WELL #: 4077	RRCID ->	254002	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	4730 - 8470	
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
08	1054 N	939	-0-	-115	-0-	100	1	839	2	N	-0-		2
09	870 N	837	-0-	-33	-0-	95	1	742	2	N	-0-	1 1	1
10	1023 N	876	-0-	-147	-0-	111	1	765	2	N	-0-		1
11	900 N	797	-0-	-103	-0-	85	1	711	2	N	1	1 1	1
						1	9						
12	868 N	608	-0-	-260	-0-	69	1	538	2	N	1		2
						1	9						
01	868 N	691	-0-	-177	-0-	79	1	612	2	N	-0-	1 1	1
WEST RANCH				WELL #: 6073	RRCID ->	254080	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	4685	PERF.	3972 - 4394	
08	1705 N	1587	-0-	-118	-0-	168	1	1418	2	N	1		13
						1	9						
09	1500 N	1470	-0-	-30	-0-	167	1	1302	2	N	1	1 0	12
						1	9					1 1	
10	1643 N	1540	-0-	-103	-0-	195	1	1342	2	N	3	1 1	14
						3	9						
11	1530 N	1487	-0-	-43	-0-	159	1	1327	2	N	1	1 0	13
						1	9					1 1	
12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	175	1	1372	2	N	2	1 1	14
						2	9						
01	1550 N	1519	-0-	-31	-0-	174	1	1341	2	N	4	2 1	16
						4	9						
LONGFELLOW				WELL #: 1212	RRCID ->	254194	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	6565 - 6916	
08	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	107	1	900	2	N	-0-		2
09	930 N	921	-0-	-9	-0-	105	1	816	2	N	-0-	1 1	1
10	1023 N	968	-0-	-55	-0-	123	1	845	2	N	-0-		1
11	960 N	931	-0-	-29	-0-	100	1	830	2	N	1	1 1	1
						1	9						
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	109	1	853	2	N	1		2
						1	9						
01	961 N	948	-0-	-13	-0-	109	1	838	2	N	1	1 1	2
						1	9						
LONGFELLOW				WELL #: 2010	RRCID ->	254321	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7430 - 9866	
08	1767 N	1607	-0-	-160	-0-	171	1	1436	2	N	-0-		3
09	1560 N	1517	-0-	-43	-0-	172	1	1344	2	N	1	1 0	2
						1	9					1 1	
10	1674 N	1562	-0-	-112	-0-	198	1	1363	2	N	1	1 1	2
						1	9						
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	169	1	1408	2	N	2	1 0	2
						2	9					1 1	
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	183	1	1434	2	N	1	1 1	2
						1	9						
*01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	180	1	1383	2	N	2	2 1	2
						2	9						
WEST RANCH				WELL #: 4508	RRCID ->	254693	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	4486 - 5712	
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 2244	RRCID ->	254820	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	3394 - 6702	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670 2		N	-0-			2
09		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4478 2	2 9	N	2			-0-
10		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4501 2	2 9	N	2			2
11		3000 N	4389	-0-	1389	1389	4388 2	1 9	N	1	1 1		2
12		3100 N	4396	-0-	1296	2685	4396 2		N	-0-	1 1		1
*01		7010 X	4325	-0-	-2685	-0-	4324 2	1 9	N	1			2
-----													
WEST RANCH				WELL #: 7049	RRCID ->	254865	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5760 - 6073	
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-0-
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-
10		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			-0-
01		310 N	237	-0-	-73	-0-	237 2		N	-0-			-0-
-----													
WEST RANCH				WELL #: 2513	RRCID ->	255243	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7310 - 7960	
08		997 N	997	-0-	-0-	-0-	74 1	923 2	N	-0-			1
09		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	70 1	944 2	N	1	1 1		1
							1 9						
10		914 N	914	-0-	-0-	-0-	66 1	848 2	N	-0-			1
11		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	55 1	1142 2	N	1	1 1		1
							1 9						
12		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	62 1	1012 2	N	-0-			1
01		1023 N	938	-0-	-85	-0-	56 1	881 2	N	1	1 1		1
							1 9						
-----													
WEST RANCH				WELL #: 2615	RRCID ->	255755	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	4410 - 7050	
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		Y	-0-			-0-
09		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		Y	-0-			-0-
10		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		Y	-0-			-0-
11		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		Y	-0-			-0-
12		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		Y	-0-			-0-
01		620 N	461	-0-	-159	-0-	461 2		Y	-0-			-0-
-----													
WEST RANCH				WELL #: 4506	RRCID ->	255953	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	4926 - 6100	
08		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		Y	-0-			-0-
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-			-0-
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	257 2	1 9	Y	1			1
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		Y	-0-	1 1		-0-
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-			-0-
01		310 N	155	-0-	-155	-0-	155 2		Y	-0-			-0-
-----													
ALLISON				WELL #: 4801	RRCID ->	256081	COMPL. DATE	08/30/2009	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4780 - 5580	
08		2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955 2		N	-0-			1
09		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2781 2	1 9	N	1			-0-
10		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2726 2	1 9	N	1			1
11		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677 2		N	-0-			1
12		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2691 2	1 9	N	1	1 1		1
01		2635 X	2610	-0-	-25	-0-	2610 2		N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

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
08	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2	N	-0-			9
09	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1782	2	1 9 N	1			8
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1913	2	1 9 N	1			9
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2	N	-0-			9
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2	N	-0-			9
01	2387 N	1929	-0-	-458	-0-	1929	2	N	-0-			9

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

08	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2	N	-0-			1
09	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2305	2	1 9 N	1			-0-
10	3100 N	6865	-0-	3765	3765	6864	2	1 9 N	1			1
11	3000 N	2792	-0-	-208	3557	2792	2	N	-0-			1
12	3100 N	2842	-0-	-258	3299	2842	2	N	-0-			1
*01	6025 X	2726	-0-	-3299	-0-	2726	2	N	-0-			1

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

08	279 N	274	-0-	-5	-0-	29	1	244 2 N	1			1
						1	9					
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	29	1	224 2 N	-0-	1 0		-0-
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	34	1	231 2 N	-0-			-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	28	1	232 2 N	-0-			-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	30	1	235 2 N	-0-			-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	31	1	238 2 N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

08	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2	N	-0-			1
09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2239	2	1 9 N	1			-0-
10	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2120	2	1 9 N	1			1
11	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2	N	-0-			1
12	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2504	2	1 9 N	1	1 1		1
*01	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2	N	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2	N	-0-			1
09	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2981	2	1 9 N	1			-0-
10	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2964	2	2 9 N	2			2
11	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2	N	-0-	1 1		1
12	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3077	2	1 9 N	1	1 1		1
01	3131 X	2986	-0-	-145	-0-	2986	2	N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
WEST RANCH		WELL #: 3232		RRCID -> 256559	COMPL. DATE 10/04/2009	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 4890	-		5764						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	144	1	2113	2	N	1					3
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	144	1	1993	2	N	1	1	0	1	1	2
10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	170	1	1947	2	N	1	1	1			2
11	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	140	1	2054	2	N	1	1	1			2
12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	153	1	1974	2	N	1	1	1			2
01	2325 N	2086	-0-	-239	-0-	155	1	1929	2	N	2	2	1			2
WEST RANCH		WELL #: 4610		RRCID -> 256560	COMPL. DATE 12/22/2009	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6410	-		7510						
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 5084		RRCID -> 256594	COMPL. DATE 12/05/2008	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3888	-		4115						
08	558 N	359	-0-	-199	-0-	38	1	321	2	N	-0-					1
09	480 N	349	-0-	-131	-0-	40	1	309	2	N	-0-	1	1			-0-
10	403 N	376	-0-	-27	-0-	48	1	327	2	N	1					1
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	38	1	321	2	N	-0-	1	0			-0-
12	372 N	317	-0-	-55	-0-	36	1	280	2	N	1					1
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	41	1	313	2	N	-0-	1	1			-0-
WEST RANCH		WELL #: 2257		RRCID -> 256629	COMPL. DATE 01/27/2010	TOTAL DEPTH 6170	PERF. 4634	-		6010						
08	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					1
09	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2803	2	1	9	N	1					-0-
10	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2820	2	2	9	N	2					2
11	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-	1	1			1
12	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2990	2	1	9	N	1	1	1			1
01	3565 X	2903	-0-	-662	-0-	2903	2			N	-0-					1
ALLISON 4		WELL #: 206		RRCID -> 256630	COMPL. DATE 12/07/2009	TOTAL DEPTH 8322	PERF. 5321	-		7993						
08	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					2
09	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3084	2	2	9	N	2					-0-
10	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2975	2	2	9	N	2					2
11	3000 N	3129	-0-	129	-0-	3129	2			N	-0-	1	1			1
12	3100 N	3040	-0-	-60	-0-	3039	2	1	9	N	1	1	1			1
*01	3135 X	3066	-0-	-69	-0-	3066	2			N	-0-					1



OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	105	1	1164	2	N	-0-		2
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	105	1	1078	2	N	-0-	1 1	1
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	122	1	1107	2	N	1		2
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	102	1	1116	2	N	-0-	1 1	1
12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	120	1	1217	2	N	1		2
01	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	116	1	1179	2	N	1	1 1	2
						1	9						
-----													
WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596													
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-		-0-
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-		-0-
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	836	2	1 9		N	1		1
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-	1 1	-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-		-0-
01	1054 N	831	-0-	-223	-0-	831	2			N	-0-		-0-
-----													
ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500													
08	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-		4
09	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	7310	2	4 9		N	4		-0-
10	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	7678	2	4 9		N	4		4
11	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-	1 1	3
12	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	7547	2	2 9		N	2	2 1	3
01	7564 X	7440	-0-	-124	-0-	7440	2			N	-0-		3
-----													
WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470													
08	1426 N	1293	-0-	-133	-0-	137	1	1155	2	N	1		3
09	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	137	1	1068	2	N	1	1 0	2
10	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	160	1	1097	2	N	1	1 1	2
11	1260 N	1216	-0-	-44	-0-	130	1	1086	2	N	-0-	1 1	1
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	146	1	1146	2	N	2	1 1	2
*01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	148	1	1139	2	N	2	2 1	2
						2	9						
-----													
LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140													
08	992 N	969	-0-	-23	-0-	103	1	866	2	N	-0-		1
09	900 N	775	-0-	-125	-0-	88	1	686	2	N	1	1 1	1
10	899 N	883	-0-	-16	-0-	112	1	771	2	N	-0-		1
11	930 N	869	-0-	-61	-0-	93	1	775	2	N	1	1 1	1
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	170	1	1331	2	N	1		2
*01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	189	1	1459	2	N	1	1 1	2
						1	9						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH				WELL #: 2808N	RRCID -> 256938	COMPL. DATE 09/24/2008	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 4900	- 4936		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	12 N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	N	-0-
09	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	N	-0-
10	11 N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	N	-0-
11	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	N	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-
-----											
WEST RANCH				WELL #: 4608	RRCID -> 257104	COMPL. DATE 02/28/2010	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 4258	- 6680		
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
01	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-
-----											
WEST RANCH				WELL #: 4606	RRCID -> 257307	COMPL. DATE 09/22/2009	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 3260	- 7248		
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	2	N	-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	N	-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-
*01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-
-----											
WEST RANCH				WELL #: 2337	RRCID -> 257332	COMPL. DATE 12/16/2009	TOTAL DEPTH 6399	PERF. 2744	- 6260		
08	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	53	1	1953	2	N	52
						1	9				
09	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	50	1	1857	2	N	51
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	54	1	1791	2	N	51
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	34	1	1922	2	N	51
						1	9				
12	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	37	1	1904	2	N	51
*01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	41	1	1841	2	N	51
-----											
WEST STATE				WELL #: 404W	RRCID -> 257526	COMPL. DATE 01/17/2010	TOTAL DEPTH 9502	PERF. 8068	- 9060		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
BIG CANYON A				WELL #: 1211A	RRCID -> 257539	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 16847	PERF. N/A			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH				WELL #: 4510	RRCID -> 257745	COMPL. DATE 11/08/2009	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 5100	-		6150
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	
08		119 N	119	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-
09		125 N	125	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
10		113 N	113	-0-	-0-	113 2		N	-0-		-0-
11		113 N	113	-0-	-0-	113 2		N	-0-		-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155			N	-0-		-0-
-----											
WEST RANCH SOUTH				WELL #: 7105	RRCID -> 257810	COMPL. DATE 01/06/2010	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 3494	-		8140
08		494 N	494	-0-	-0-	52 1	442 2	N	-0-		1
09		510 N	463	-0-	-47	53 1	410 2	N	-0-		1
10		527 N	514	-0-	-13	65 1	449 2	N	-0-		1
11		488 N	488	-0-	-0-	52 1	436 2	N	-0-		1
12		465 N	441	-0-	-24	50 1	391 2	N	-0-		1
01		527 N	450	-0-	-77	52 1	397 2	N	1	1 1	1
						1 9					
-----											
WEST RANCH SOUTH				WELL #: 7103	RRCID -> 257973	COMPL. DATE 01/29/2010	TOTAL DEPTH 8990	PERF. 4735	-		4828
08		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
01		2 N	1	-0-	-1	1 2		N	-0-		-0-
-----											
WEST RANCH				WELL #: 4309	RRCID -> 257994	COMPL. DATE 03/24/2010	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 6510	-		6610
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 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WEST STATE				WELL #: 405W	RRCID -> 257995	COMPL. DATE 03/17/2010	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 6440	-		7660
08		3533 X	3533	-0-	-0-	3533 2		N	-0-		1
09		4046 X	4046	-0-	-0-	4045 2	1 9	N	1		-0-
10		3828 X	3828	-0-	-0-	3826 2	2 9	N	2		2
11		3000 N	3942	-0-	942	3941 2	1 9	N	1	1 1	2
12		3100 N	4383	-0-	1283	2225 4383 2		N	-0-	1 1	1
*01		6148 X	3923	-0-	-2225	3922 2	1 9	N	1		2
-----											
WEST RANCH				WELL #: 2343	RRCID -> 257996	COMPL. DATE 05/03/2010	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3303	-		4288
08		961 N	885	-0-	-76	94 1	791 2	N	-0-		1
09		870 N	825	-0-	-45	94 1	730 2	N	1	1 1	1
						1 9					
10		930 N	871	-0-	-59	111 1	760 2	N	-0-		1
11		870 N	836	-0-	-34	89 1	746 2	N	1	1 1	1
						1 9					
12		891 N	891	-0-	-0-	101 1	790 2	N	-0-		1
*01		873 N	873	-0-	-0-	100 1	772 2	N	1	1 1	1
						1 9					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		6096	RRCID -> 257997		COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	6840 - 9120	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		930 N	834	-0-	-96	-0-	88 1	745 2	N	1			2
							1 9						
09		870 N	774	-0-	-96	-0-	88 1	686 2	N	-0-	1 1		1
10		837 N	804	-0-	-33	-0-	102 1	702 2	N	-0-			1
11		810 N	789	-0-	-21	-0-	84 1	704 2	N	1	1 1		1
							1 9						
12		848 N	848	-0-	-0-	-0-	96 1	752 2	N	-0-			1
*01		862 N	862	-0-	-0-	-0-	99 1	762 2	N	1	1 1		1
							1 9						

  

WEST RANCH		WELL #:		4516	RRCID -> 257998		COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5380 - 7160
08		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		N	-0-		2
09		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-		2
10		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-		2
11		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-		2
12		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-		2
*01		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-		2

  

ALLISON 4		WELL #:		106	RRCID -> 258016		COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	7732 - 8360
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
*01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-

  

WEST RANCH		WELL #:		5062	RRCID -> 258017		COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	4617	PERF.	4560 - 4655
08		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-		1
09		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1290 2	1 9	N	1		-0-
10		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1193 2	1 9	N	1		1
11		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-		1
12		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		N	-0-	1 1	-0-
01		1519 N	1268	-0-	-251	-0-	1267 2	1 9	N	1		1

  

WEST RANCH		WELL #:		4522	RRCID -> 258183		COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	5289	PERF.	5010 - 5160
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-		-0-
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-		-0-
10		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-		-0-
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		-0-
01		341 N	255	-0-	-86	-0-	255 2		N	-0-		-0-

  

ALLISON		WELL #:		4810	RRCID -> 258527		COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	4596 - 5520
08		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-		1
09		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1227 2	1 9	N	1		-0-
10		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1020 2	1 9	N	1		1
11		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-		1
12		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-		1
01		1271 N	1220	-0-	-51	-0-	1220 2		N	-0-		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 2340	RRCID ->	258533	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	3844 - 6510
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
08	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2	N	-0-			10
09	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2	N	-0-	1 1		9
10	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2409	2	N	1			10
11	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2353	2	N	1	1 1		10
12	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2402	2	N	1	1 1		10
01	2821 N	2385	-0-	-436	-0-	2384	2	N	1	1 1		10
-----												
WEST RANCH				WELL #: 2260	RRCID ->	258535	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	9434	PERF.	6011 - 9260
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-			-0-
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-			-0-
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-			-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-			-0-
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-			-0-
*01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-			-0-
-----												
ALLISON				WELL #: 4809	RRCID ->	258536	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	5276 - 8740
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-			-0-
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-			-0-
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-			-0-
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-			-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-			-0-
*01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-			-0-
-----												
ALLISON				WELL #: 3032	RRCID ->	259070	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	5699 - 7126
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-			-0-
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-			-0-
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-			-0-
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-			-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-			-0-
*01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #: 2258	RRCID ->	259071	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	6254	PERF.	5190 - 5950
08	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4104	2	N	1			2
09	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3945	2	N	2			-0-
10	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3953	2	N	2			2
11	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3914	2	N	1	1 1		2
12	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2	N	-0-	1 1		1
01	4650 X	3952	-0-	-698	-0-	3951	2	N	1			2
-----												
ALLISON				WELL #: 1901	RRCID ->	259351	COMPL. DATE	10/11/2019	TOTAL DEPTH	8811	PERF.	6691 - 8190
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2	N	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #: 2253	RRCID ->	259370	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	5780 - 6350
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-			-0-
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-			-0-
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	N	1			1
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-	1 1		-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-			-0-
*01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999						
WEST RANCH		WELL #: 4517		RRCID -> 259371	COMPL. DATE 03/18/2010	TOTAL DEPTH 5189	PERF. 4880	-		5074
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	
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		-0-
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4521H		RRCID -> 259372	COMPL. DATE 03/03/2010	TOTAL DEPTH 5066	PERF. 5187	-		7012
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		1
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275 2	1 9 N	1		-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	278 2	1 9 N	1		1
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-		1
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-		1
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 2	N	-0-		1
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2338		RRCID -> 259415	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 7094	PERF. 5000	-		6840
08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2	N	-0-		1
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	861 2	1 9 N	1		-0-
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	854 2	1 9 N	1		1
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2	N	-0-	1 1	-0-
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2	N	-0-		-0-
01	1085 N	811	-0-	-274	-0-	811 2	N	-0-		-0-
-----										
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5304		RRCID -> 259435	COMPL. DATE 03/17/2010	TOTAL DEPTH 8380	PERF. 7088	-		7908
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-		-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-		-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-		-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2	N	-0-		-0-
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-		-0-
*01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N	-0-		-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4074		RRCID -> 259439	COMPL. DATE 07/22/2010	TOTAL DEPTH 5017	PERF. 4830	-		4870
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	9 1	74 2 N	-0-		-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	9 1	71 2 N	-0-		-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	11 1	73 2 N	-0-		-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	9 1	71 2 N	-0-		-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	7 1	59 2 N	-0-		-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	8 1	59 2 N	-0-		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 401		RRCID -> 259451	COMPL. DATE 04/15/2010	TOTAL DEPTH 7914	PERF. 7914	-		8723
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2	N	-0-		1
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	894 2	1 9 N	1		-0-
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	925 2	1 9 N	1		1
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2	N	-0-		1
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2	N	-0-		1
01	1178 N	879	-0-	-299	-0-	879 2	N	-0-		1
-----										
WEST STATE		WELL #: 2419		RRCID -> 259452	COMPL. DATE 04/26/2010	TOTAL DEPTH 6860	PERF. 6370	-		6690
08	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640 2	N	-0-		1
09	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2440 2	1 9 N	1		-0-
10	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2698 2	2 9 N	2		2
11	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2	N	-0-	1 1	1
12	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2646 2	1 9 N	1	1 1	1
*01	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479 2	N	-0-		1

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215												
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
08		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2		N	-0-	2
09		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4133	2	2	9	N	-0-
10		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4126	2	2	9	N	2
11		3000 N	4237	-0-	1237	1237	4236	2	1	9	N	2
12		3100 N	4145	-0-	1045	2282	4145	2			N	1
*01		6328 X	4046	-0-	-2282	-0-	4045	2	1	9	N	2
-----												
WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930												
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	8	2	9	9	N	61
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	9	2	3	9	N	64
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	8	2	4	9	N	68
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3	9	N	71
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	7	2	3	9	N	74
01		14 N	9	-0-	-5	-0-	5	2	4	9	N	78
-----												
WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946												
08		2666 X	2467	-0-	-199	-0-	262	1	2204	2	N	4
09		2580 X	2201	-0-	-379	-0-	250	1	1951	2	N	2
10		2542 X	2372	-0-	-170	-0-	301	1	2069	2	N	3
11		2430 X	2259	-0-	-171	-0-	242	1	2015	2	N	2
12		2511 X	2410	-0-	-101	-0-	272	1	2136	2	N	3
01		2480 X	2330	-0-	-150	-0-	267	1	2059	2	N	4
-----												
WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350												
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
01		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-
-----												
ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410												
08		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	2
09		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2822	2	2	9	N	-0-
10		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2882	2	2	9	N	2
11		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2910	2	1	9	N	2
12		2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	1
*01		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2975	2	1	9	N	2
-----												
WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386												
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
*01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH		WELL #: 2347		RRCID -> 259460		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 5658		PERF. 4780 - 5506	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
08	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2		N	-0-	2
09	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4077	2	2	9	N	-0-
10	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4084	2	2	9	N	2
11	3000 N	3733	-0-	733	733	3732	2	1	9	N	2
12	3100 N	3952	-0-	852	1585	3952	2			N	1
*01	5433 X	3848	-0-	-1585	-0-	3847	2	1	9	N	2

  

ALLISON		WELL #: 2018		RRCID -> 259462		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 7888		PERF. 6828 - 7690	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

  

WEST RANCH		WELL #: 2215		RRCID -> 259463		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4522		PERF. 3016 - 4512	
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	32	1	269	2	N	34
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	32	1	252	2	N	34
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	38	1	261	2	N	34
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	31	1	259	2	N	34
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	35	1	271	2	N	34
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	34	1	263	2	N	34

  

WEST RANCH		WELL #: 5053		RRCID -> 259464		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 5722		PERF. 4960 - 5640	
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	1
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	2	1	9	N	-0-
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1332	2	1	9	N	1
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	1
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-
01	1674 N	1303	-0-	-371	-0-	1302	2	1	9	N	1

  

LONGFELLOW		WELL #: 4083		RRCID -> 259465		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5342 - 5710	
08	3348 X	2890	-0-	-458	-0-	307	1	2582	2	N	5
09	3240 X	2682	-0-	-558	-0-	305	1	2376	2	N	3
10	3162 X	2968	-0-	-194	-0-	377	1	2589	2	N	4
11	2910 X	2750	-0-	-160	-0-	294	1	2454	2	N	3
12	2945 X	2925	-0-	-20	-0-	331	1	2591	2	N	5
01	2976 X	2933	-0-	-43	-0-	337	1	2592	2	N	5

  

ALLISON		WELL #: 2138		RRCID -> 259466		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 7238		PERF. 5380 - 7100	
08	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	3
09	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	6760	2	3	9	N	-0-
10	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6842	2	3	9	N	3
11	3000 N	6602	-0-	3602	3602	6602	2			N	2
12	3100 N	6785	-0-	3685	7287	6784	2	1	9	N	2
*01	14064 X	6777	-0-	-7287	-0-	6777	2			N	2



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
ALLISON		WELL #:		2140	RRCID ->	259467	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	4744 - 6590			
M	O	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
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-				-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-				-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-				-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-				-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-				-0-
*01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-				-0-
-----															
LONGFELLOW		WELL #:		4079	RRCID ->	259468	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	7027	PERF.	4550 - 6880			
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-				11
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	1366	2	1	9	N	1			10
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	2	1	9	N	1			11
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-				11
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-	1	1		10
01	1643 N	1220	-0-	-423	-0-	-0-	1219	2	1	9	N	1			11
-----															
WEST RANCH		WELL #:		3133	RRCID ->	259469	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	5473	PERF.	5230 - 5268			
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	-0-	23	1	192	2	N	-0-			-0-
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	-0-	22	1	175	2	N	-0-			-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	-0-	26	1	177	2	N	-0-			-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	-0-	21	1	173	2	N	-0-			-0-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	-0-	23	1	176	2	N	-0-			-0-
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	-0-	22	1	169	2	N	-0-			-0-
-----															
LONGFELLOW		WELL #:		4087	RRCID ->	259470	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	6469	PERF.	4080 - 6118			
08	744 N	591	-0-	-153	-0-	-0-	63	1	528	2	N	-0-			1
09	630 N	517	-0-	-113	-0-	-0-	59	1	458	2	N	-0-	1	1	-0-
10	620 N	532	-0-	-88	-0-	-0-	68	1	464	2	N	-0-			-0-
11	570 N	519	-0-	-51	-0-	-0-	56	1	463	2	N	-0-			-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	471	2	N	-0-			-0-
*01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	496	2	N	-0-			-0-
-----															
WEST RANCH		WELL #:		2626	RRCID ->	259471	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	4493	PERF.	3575 - 3724			
08	5425 X	4553	-0-	-872	-0-	-0-	483	1	4068	2	N	2			8
09	5250 X	3398	-0-	-1852	-0-	-0-	386	1	3010	2	N	2	2	0	3 1 5
10	5425 X	4531	-0-	-894	-0-	-0-	575	1	3953	2	N	3	2	1	6
11	4410 X	3665	-0-	-745	-0-	-0-	392	1	3267	2	N	5	2	0	4 1 5
12	4557 X	3832	-0-	-725	-0-	-0-	433	1	3397	2	N	2	2	1	5
01	4557 X	3672	-0-	-885	-0-	-0-	421	1	3244	2	N	6	4	1	7
-----															
ALLISON RANCH		WELL #:		304	RRCID ->	259480	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	8797	PERF.	8140 - 8380			
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-				-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-				-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-				-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-				-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-				-0-
*01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 4524	RRCID ->	259486	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	5360	PERF.	4010 - 5180		
M	O	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
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
-----														
WEST STATE				WELL #: 405E	RRCID ->	259487	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	7089	PERF.	6454 - 6886		
08	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	-0-	2772	2		N	-0-			1
09	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	-0-	2754	2	1	9	N	1		-0-
10	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	-0-	2745	2	2	9	N	2		2
11	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	-0-	2970	2		N	-0-	1	1	1
12	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	-0-	3032	2	1	9	N	1	1	1
*01	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	-0-	2922	2		N	-0-			1
-----														
WEST RANCH				WELL #: 2346	RRCID ->	259524	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	4720 - 5988		
08	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	-0-	3469	2		N	-0-			1
09	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	-0-	3408	2	1	9	N	1		-0-
10	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	-0-	3464	2	2	9	N	2		2
11	3000 N	3410	-0-	410	410	410	3410	2		N	-0-	1	1	1
12	3100 N	3491	-0-	391	801	801	3490	2	1	9	N	1	1	1
*01	4237 X	3436	-0-	-801	-0-	-0-	3434	2	2	9	N	2		3
-----														
WEST RANCH				WELL #: 4518	RRCID ->	259530	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	5339 - 5552		
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
-----														
WEST RANCH				WELL #: 2345	RRCID ->	259531	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	2640 - 4258		
08	186 N	132	-0-	-54	-0-	-0-	14	1	118	2	N	-0-		32
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	-0-	14	1	111	2	N	-0-		32
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	112	2	N	-0-		32
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	115	2	N	-0-		32
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	-0-		32
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	N	-0-		32
-----														
WEST RANCH				WELL #: 2342	RRCID ->	259548	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	4421	PERF.	3402 - 4275		
08	713 N	678	-0-	-35	-0-	-0-	72	1	606	2	N	-0-		1
09	660 N	624	-0-	-36	-0-	-0-	71	1	553	2	N	-0-		1
10	713 N	655	-0-	-58	-0-	-0-	83	1	572	2	N	-0-		1
11	660 N	635	-0-	-25	-0-	-0-	68	1	566	2	N	1	1	1
							1	9						
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	592	2	N	-0-		1
*01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	586	2	N	1	1	1
							1	9						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #: 2214		RRCID -> 259588	COMPL. DATE 06/06/2010	TOTAL DEPTH 6183	PERF. 5686	-		6045				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
09		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
11		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
12		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
01		682 N	532	-0-	-150	-0-	532	2		N	-0-			-0-
-----														
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 509		RRCID -> 259629	COMPL. DATE 11/07/2009	TOTAL DEPTH 8099	PERF. 7395	-		7893				
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
*01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
-----														
ALLISON		WELL #: 4807		RRCID -> 259688	COMPL. DATE 10/13/2009	TOTAL DEPTH 5562	PERF. 4536	-		5480				
08		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2		N	-0-			1
09		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3320	2	1	9	N			-0-
10		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3331	2	2	9	N			2
11		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	1	1	1
12		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3100	2	1	9	N	1	1	1
01		4185 X	3037	-0-	-1148	-0-	3037	2			N	-0-		1
-----														
WEST RANCH		WELL #: 4509		RRCID -> 259694	COMPL. DATE 05/18/2010	TOTAL DEPTH 5710	PERF. 4850	-		5490				
08		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2		N	-0-			2
09		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3253	2	2	9	N			-0-
10		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3229	2	2	9	N			2
11		3000 N	3250	-0-	250	250	3250	2			N	-0-	1	1
12		3100 N	3277	-0-	177	427	3276	2	1	9	N	1	1	1
*01		3364 X	2937	-0-	-427	-0-	2937	2			N	-0-		1
-----														
WEST RANCH		WELL #: 4413		RRCID -> 259764	COMPL. DATE 06/03/2010	TOTAL DEPTH 5190	PERF. 3252	-		4655				
08		1054 N	888	-0-	-166	-0-	94	1	794	2	N	-0-		1
09		870 N	813	-0-	-57	-0-	92	1	720	2	N	1	1	1
							1	9						
10		930 N	831	-0-	-99	-0-	106	1	725	2	N	-0-		1
11		870 N	820	-0-	-50	-0-	88	1	731	2	N	1	1	1
							1	9						
12		841 N	841	-0-	-0-	-0-	95	1	746	2	N	-0-		1
*01		863 N	863	-0-	-0-	-0-	99	1	763	2	N	1	1	1
							1	9						
-----														
LONGFELLOW		WELL #: 4086		RRCID -> 259767	COMPL. DATE 09/19/2010	TOTAL DEPTH 4748	PERF. 4020	-		4525				
08		155 N	149	-0-	-6	-0-	16	1	133	2	N	-0-		-0-
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	17	1	131	2	N	-0-		-0-
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	33	1	229	2	N	-0-		-0-
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	2	N	-0-		-0-
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	194	2	N	-0-		-0-
01		248 N	197	-0-	-51	-0-	23	1	174	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999										
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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	135 1	1137 2	N	-0-	2
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	130 1	1012 2	N	-0-	1
10	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	149 1	1027 2	N	1	2
11	1200 N	1085	-0-	-115	-0-	116 1	969 2	N	-0-	1
12	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	127 1	999 2	N	2	2
01	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	125 1	965 2	N	2	2
						2 9			2 1	
						2 9				
-----										
ALLISON		WELL #: 2021		RRCID -> 259802		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064		
08	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	9436 2		N	-0-	4
09	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	9216 2	4 9	N	4	-0-
10	9416 X	9416	-0-	-0-	-0-	9412 2	4 9	N	4	4
11	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	8875 2		N	-0-	3
12	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	9267 2	2 9	N	2	3
*01	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	9181 2		N	-0-	3
									1 1	
									2 1	
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4511		RRCID -> 259842		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955		
08	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2		N	-0-	1
09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1990 2	1 9	N	1	-0-
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1850 2	1 9	N	1	1
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2		N	-0-	1
12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2		N	-0-	1
*01	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2		N	-0-	1
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5082		RRCID -> 260113		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060		
08	620 N	550	-0-	-70	-0-	58 1	492 2	N	-0-	1
09	510 N	501	-0-	-9	-0-	57 1	444 2	N	-0-	1
10	589 N	519	-0-	-70	-0-	66 1	453 2	N	-0-	1
11	540 N	488	-0-	-52	-0-	52 1	436 2	N	-0-	1
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	60 1	467 2	N	-0-	1
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	60 1	461 2	N	1	1
						1 9			1 1	
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2348		RRCID -> 260145		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480		
08	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2		N	-0-	1
09	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2229 2	1 9	N	1	-0-
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2141 2	1 9	N	1	1
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2		N	-0-	1
12	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2		N	-0-	1
*01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2		N	-0-	1
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2259		RRCID -> 260175		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620		
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		N	-0-	-0-
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N	-0-	-0-
10	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2		N	-0-	-0-
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-	-0-
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-	-0-
01	1829 N	1284	-0-	-545	-0-	1284 2		N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #:		2262	RRCID ->	260462	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	6223	PERF. 4715 - 4980
08	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2	N	-0-		2
09	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4171	2	N	2	9	-0-
10	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4124	2	N	2	9	2
11	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4242	2	N	1	9	2
12	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2	N	-0-	1	1
01	5208 X	3847	-0-	-1361	-0-	3846	2	N	1	9	2
-----											
WEST RANCH		WELL #:		2350	RRCID ->	260463	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	3788	PERF. 2238 - 3370
08	868 N	738	-0-	-130	-0-	77	1	N	12		51
						13	9				
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	77	1	N	13		64
						14	9				
10	837 N	721	-0-	-116	-0-	89	1	N	17		81
						19	9				
11	720 N	703	-0-	-17	-0-	74	1	N	12	1	1
						13	9				92
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	81	1	N	7		99
						8	9				
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	81	1	N	5	1	1
						6	9				103
-----											
WEST STATE		WELL #:		402W	RRCID ->	260537	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7004 - 8186
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-		1
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	1		-0-
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1093	2	N	1	9	1
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	N	-0-		1
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-	1	1
01	1364 N	1270	-0-	-94	-0-	1269	2	N	1		1
-----											
GONZALEZ		WELL #:		301	RRCID ->	260543	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	9554	PERF. 6740 - 8925
08	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2	N	-0-		1
09	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2252	2	N	1	9	-0-
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2164	2	N	1	9	1
11	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2	N	-0-		1
12	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2246	2	N	1	9	1
01	2604 N	2184	-0-	-420	-0-	2184	2	N	-0-	1	1
-----											
WEST RANCH		WELL #:		3132	RRCID ->	261458	COMPL. DATE	10/24/2009	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 5406 - 5758
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	16	1	N	-0-		-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	16	1	N	-0-		-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	19	1	N	-0-		-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	15	1	N	-0-		-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	17	1	N	-0-		-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	18	1	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999										
WEST STATE		WELL #: 403W		RRCID -> 261468		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554		
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
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		N	-0-	1
09	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1818 2	1 9	N	1	-0-
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1659 2	1 9	N	1	1
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		N	-0-	1
12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2		N	-0-	1
*01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2		N	-0-	1
-----										
ALLISON		WELL #: 2132		RRCID -> 261642		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000		
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-	-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-	-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-	-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-	-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-	-0-
01	403 N	324	-0-	-79	-0-	324 2		N	-0-	-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 3035		RRCID -> 261643		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998		
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-	-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-	-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-	-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-	-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-	-0-
*01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-	-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 3037		RRCID -> 261644		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865		
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-	2
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-	1
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	608 2	1 9	N	1	2
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	590 2	1 9	N	1	2
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	614 2	1 9	N	1	2
*01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	617 2	1 9	N	1	2
-----										
ALLISON		WELL #: 202		RRCID -> 261648		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510		
08	57272 X	57272	-0-	-0-	-0-	57271 2	1 9	N	1	30
09	55991 X	55991	-0-	-0-	-0-	55961 2	30 9	N	27	3
10	56690 X	56690	-0-	-0-	-0-	56664 2	26 9	N	24	27
11	55230 X	55230	-0-	-0-	-0-	55226 2	4 9	N	4	23
12	54593 X	54593	-0-	-0-	-0-	54586 2	7 9	N	6	19
01	71362 X	55278	-0-	-16084	-0-	55274 2	4 9	N	4	23
-----										
WEST RANCH		WELL #: 6095		RRCID -> 261854		COMPL. DATE 07/11/2010		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270		
08	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-	1
09	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1311 2	1 9	N	1	-0-
10	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-	-0-
11	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2		N	-0-	-0-
12	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		N	-0-	-0-
01	1643 X	852	-0-	-791	-0-	852 2		N	-0-	-0-
-----										
WEST STATE "24"		WELL #: 2401		RRCID -> 262080		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
ALLISON		WELL #: 2130		RRCID -> 263287		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
*01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4515		RRCID -> 263288		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863				
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
*01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4405		RRCID -> 263865		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4527		RRCID -> 264309		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425				
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
-----												
WEST STATE		WELL #: 406E		RRCID -> 264429		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263				
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-			-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-			-0-
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-			-0-
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-			-0-
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-			-0-
01	961 N	754	-0-	-207	-0-	754	2	N	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4409		RRCID -> 271549		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4513		RRCID -> 271550		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480				
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-			1
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	642	2	N	1			-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	628	2	N	1	9		1
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-			1
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-	1	1	-0-
01	806 N	640	-0-	-166	-0-	639	2	N	1			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999										
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
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	103 1	870 2	N	3			52
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	105 1	817 2	N	12	1 1		63
10	899 N	889	-0-	-10	-0-	111 1	765 2	N	12			75
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	105 1	878 2	N	17	1 1		91
12	961 N	876	-0-	-85	-0-	98 1	767 2	N	10			101
*01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	106 1	815 2	N	12	1 1		112
-----												
WEST STATE		WELL #: 406W		RRCID -> 272904		COMPL. DATE 04/01/2011			TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LONGFELLOW		WELL #: 4082		RRCID -> 273466		COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200			
08	961 N	822	-0-	-139	-0-	87 1	734 2	N	1			2
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	87 1	681 2	N	-0-	1 1		1
10	899 N	779	-0-	-120	-0-	99 1	680 2	N	-0-			1
11	810 N	764	-0-	-46	-0-	82 1	681 2	N	1	1 1		1
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	92 1	720 2	N	-0-			1
*01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	91 1	697 2	N	1	1 1		1
-----												
ALLISON		WELL #: 3036		RRCID -> 273506		COMPL. DATE 10/06/2010			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129			
08	3844 X	3150	-0-	-694	-0-	334 1	2815 2	N	1			7
09	3720 X	2930	-0-	-790	-0-	333 1	2596 2	N	1	1 0	3 1	4
10	3534 X	3242	-0-	-292	-0-	412 1	2828 2	N	2	1 1		5
11	3180 X	3020	-0-	-160	-0-	323 1	2694 2	N	3	1 0	3 1	4
12	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	376 1	2946 2	N	2	1 1		5
*01	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	374 1	2878 2	N	4	4 1		5
-----												
LONGFELLOW		WELL #: 214		RRCID -> 273570		COMPL. DATE 01/16/2011			TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100			
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	32 1	270 2	N	-0-			-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	31 1	239 2	N	-0-			-0-
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	35 1	240 2	N	-0-			-0-
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	29 1	241 2	N	-0-			-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	31 1	241 2	N	-0-			-0-
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	31 1	237 2	N	-0-			-0-



PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	72	1	1760	2	N	-0-			2
09		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	71	1	1564	2	N	-0-	1	1	1
10		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	83	1	1665	2	N	1			2
							1	9							
11		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	69	1	1560	2	N	-0-	1	1	1
12		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	80	1	1719	2	N	1	1	1	1
							1	9							
01		2015 N	1701	-0-	-314	-0-	78	1	1622	2	N	1	1	1	1
							1	9							
-----															
WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800															
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	85	2	13	9	N	12			109
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	77	2	4	9	N	4			113
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	80	2	4	9	N	4			117
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	76	2	6	9	N	5			122
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	78	2	6	9	N	5			127
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	79	2	2	9	N	2			129
-----															
WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120															
08		527 N	448	-0-	-79	-0-	48	1	400	2	N	-0-			1
09		480 N	416	-0-	-64	-0-	47	1	369	2	N	-0-			1
10		465 N	440	-0-	-25	-0-	56	1	384	2	N	-0-			1
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	47	1	391	2	N	-0-	1	0	-0-
12		486 N	486	-0-	-0-	-0-	55	1	430	2	N	1			1
							1	9							
*01		511 N	511	-0-	-0-	-0-	59	1	451	2	N	1	1	1	1
							1	9							
-----															
WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002															
08		1209 N	1120	-0-	-89	-0-	119	1	1001	2	N	-0-			2
09		1110 N	1036	-0-	-74	-0-	118	1	918	2	N	-0-	1	1	1
10		1147 N	1082	-0-	-65	-0-	137	1	944	2	N	1			2
							1	9							
11		1080 N	1048	-0-	-32	-0-	112	1	936	2	N	-0-	1	1	1
12		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	125	1	977	2	N	1			2
							1	9							
*01		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	129	1	992	2	N	1	1	1	2
							1	9							
-----															
ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560															
08		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-			1
09		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2668	2	1	9	N	1			-0-
10		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2671	2	1	9	N	1			1
11		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-			1
12		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2498	2	1	9	N	1	1	1	1
*01		2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-			1
-----															
ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631															
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
10		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
11		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
*01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 4302		RRCID -> 274582		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7920 - 8120		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ALLISON 4				WELL #: 603		RRCID -> 274620		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 13610		PERF. 9243 - 13466		
08	105949	X	105949	-0-	-0-	-0-	105947	2	2	9	N	2		55
09	101994	X	101994	-0-	-0-	-0-	101933	2	61	9	N	55		-0-
10	104353	X	104353	-0-	-0-	-0-	104299	2	54	9	N	49		49
11	100409	X	100409	-0-	-0-	-0-	100399	2	10	9	N	9	17	41
12	103702	X	103702	-0-	-0-	-0-	103689	2	13	9	N	12	21	32
*01	103070	X	103070	-0-	-0-	-0-	103060	2	10	9	N	9		41
-----														
WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5108		RRCID -> 274858		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 10169		PERF. 9630 - 9735		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WEST RANCH				WELL #: 4104		RRCID -> 274881		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9084		PERF. 4550 - 7850		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448				N	-0-			-0-
-----														
WEST RANCH				WELL #: 4520H		RRCID -> 274888		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5875 - 6840		
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-		1
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	N	1		-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	N	1		1
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-	1	-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-		-0-
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-		-0-
-----														
WEST RANCH SOUTH				WELL #: 7106		RRCID -> 274889		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 5402		PERF. 4120 - 4561		
08	713	N	650	-0-	-63	-0-	69	1	581	2	N	-0-		1
09	660	N	605	-0-	-55	-0-	69	1	536	2	N	-0-		1
10	651	N	649	-0-	-2	-0-	82	1	567	2	N	-0-		1
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	68	1	565	2	N	1	1	1
							1	9						
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	74	1	582	2	N	-0-		1
*01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	76	1	585	2	N	1	1	1
							1	9						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
ALLISON		WELL #: 2017		RRCID -> 274949	COMPL. DATE 06/26/2010	TOTAL DEPTH 7821	PERF. 6120	-		7550			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 2		N	-0-			1
09		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3039 2	1 9	N	1			-0-
10		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3086 2	1 9	N	1			1
11		3000 N	3153	-0-	153	153	3153 2		N	-0-			1
12		3075 N	2922	-0-	-153	-0-	2921 2	1 9	N	1	1 1		1
*01		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831 2		N	-0-			1
-----													
WEST RANCH		WELL #: 6075		RRCID -> 274950	COMPL. DATE 12/06/2010	TOTAL DEPTH 9203	PERF. 6895	-		7030			
08		217 N	206	-0-	-11	-0-	22 1	184 2	N	-0-			-0-
09		210 N	194	-0-	-16	-0-	22 1	172 2	N	-0-			-0-
10		217 N	210	-0-	-7	-0-	27 1	183 2	N	-0-			-0-
11		210 N	208	-0-	-2	-0-	22 1	186 2	N	-0-			-0-
12		224 N	224	-0-	-0-	-0-	25 1	199 2	N	-0-			-0-
*01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	26 1	198 2	N	-0-			-0-
-----													
LONGFELLOW KING 9		WELL #: 2301		RRCID -> 274986	COMPL. DATE 03/16/2010	TOTAL DEPTH 9654	PERF. N/A						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ALLISON		WELL #: 4808		RRCID -> 275050	COMPL. DATE 06/11/2010	TOTAL DEPTH 5551	PERF. 4050	-		5494			
08		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2		N	-0-			1
09		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2308 2	1 9	N	1			-0-
10		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2289 2	1 9	N	1			1
11		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2		N	-0-			1
12		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2		N	-0-			1
*01		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2		N	-0-			1
-----													
ALLISON		WELL #: 3034		RRCID -> 275054	COMPL. DATE 06/25/2010	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4320	-		4400			
08		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728 2		N	-0-			2
09		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3498 2	2 9	N	2			-0-
10		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2915 2	1 9	N	1			1
11		3000 N	3565	-0-	565	565	3565 2		N	-0-			1
12		3100 N	3634	-0-	534	1099	3633 2	1 9	N	1	1 1		1
*01		4682 X	3583	-0-	-1099	-0-	3583 2		N	-0-			1
-----													
WEST RANCH		WELL #: 5075		RRCID -> 275100	COMPL. DATE 12/28/2010	TOTAL DEPTH 4179	PERF. 3742	-		4018			
08		310 N	297	-0-	-13	-0-	31 1	265 2	N	1			1
							1 9						
09		300 N	274	-0-	-26	-0-	31 1	243 2	N	-0-	1 0		-0-
10		310 N	298	-0-	-12	-0-	38 1	260 2	N	-0-			-0-
11		300 N	273	-0-	-27	-0-	29 1	244 2	N	-0-			-0-
12		279 N	210	-0-	-69	-0-	24 1	186 2	N	-0-			-0-
01		310 N	199	-0-	-111	-0-	23 1	176 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 2016		RRCID -> 275102		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704		
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
08	620 N	576	-0-	-44	-0-	61 1	515 2	N	-0-	3
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	100 1	777 2	N	-0-	2
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	119 1	820 2	N	1	3
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	99 1	822 2	N	1 1 1	3
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	108 1	848 2	N	-0-	3
*01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	109 1	837 2	N	1 1	3
						1 9				
-----										
LONGFELLOW 600W		WELL #: 201		RRCID -> 275252		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420		
08	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380 2		N	-0-	2
09	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4105 2	2 9	N	2	-0-
10	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4090 2	1 9	N	1	1
11	3000 N	3857	-0-	857	857	3857 2		N	-0-	1
12	3100 N	2889	-0-	-211	646	2888 2	1 9	N	1 1	1
*01	2986 X	2340	-0-	-646	-0-	2340 2		N	-0-	1
-----										
ALLISON		WELL #: 4706		RRCID -> 275253		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 2019		RRCID -> 275254		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240		
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-	-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-	-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-	-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-	-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-	-0-
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-	-0-
-----										
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5203		RRCID -> 275327		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5059		RRCID -> 275340		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

08	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
01	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	66	1	557	2	N	-0-					1
09	720	N	581	-0-	-139	-0-	66	1	514	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	651	N	605	-0-	-46	-0-	77	1	528	2	N	-0-					1
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	63	1	529	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	70	1	546	2	N	-0-					1
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	69	1	533	2	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 282186 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (TESNUS-EAST) 71659 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999  
 WEST RANCH WELL #: 6019 RRCID -> 275320 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486

08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-

PITZER (DELAWARE)		71780 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
DSR OIL & GAS, INC.		196901								
FELDMAN		WELL #: 113		RRCID -> 033482		COMPL. DATE 01/26/1964		TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		524907		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD		
ABSHIER, MABEL SWD		WELL #: 1		RRCID -> 038927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

POLLO LOCO (WOLFCAMP)		72228 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555								
CHIPOTLE "C"		WELL #: 5		RRCID -> 200253		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5874 - 5884		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 1	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

POQUITO (DELAWARE)		72349 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
MARTIN, JIMMY INC		530596								
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #: 1D		RRCID -> 089944		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509		
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PERIMETER RESOURCE COMPANY		653651		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
MCDANIEL, LOIS		WELL #: 1		RRCID -> 172320		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135		
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1590 2	25 9	N	23	96
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	187 2	17 9	N	15	111
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1321 1	20 9	N	18	129
*11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1866 2	1 9	N	1	130
*12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	945 2	24 9	N	22	152
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT	152

OIL AND GAS DIVISION

PORTER RANCH (DEVONIAN)		72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117														
ACU		WELL #: 3401		RRCID -> 164172		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373								
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
-----																
ACU 57		WELL #: 1		RRCID -> 181741		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
-----																
ACU 34		WELL #: 2		RRCID -> 187398		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
-----																
MEADE		WELL #: 1		RRCID -> 187603		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
-----																
MILLS 20		WELL #: 1		RRCID -> 188138		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0 N	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								
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER RANCH (DEVONIAN)		//CONT.//		72479 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
MLC OPERATING, LP				571987									
PORTER 34				WELL #:	1	RRCID ->	244943	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13448 - 13556	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	28	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
10	124	#	67	-0-	-57	-0-	60	1	7	9	N	6	34
11	120	#	75	-0-	-45	-0-	68	1	7	9	N	6	40
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	40
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	40

PUCKETT (DEVONIAN)				73355 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	020604	COMPL. DATE	12/12/1958	TOTAL DEPTH	14026	PERF. N/A
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958				CNTY: PECOS				
ROBBINS, J. W.				2A								
				WELL #:	2A	RRCID ->	020610	COMPL. DATE	04/03/1958	TOTAL DEPTH	11380	PERF. N/A
08	3038	X	2639	-0-	-399	-0-	2639	2		N	-0-	-0-
09	2940	X	2179	-0-	-761	-0-	2179	2		N	-0-	-0-
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2		N	-0-	-0-
11	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2		N	-0-	-0-
12	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2		N	-0-	-0-
*01	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2		N	-0-	-0-

EVELYN JO				WELL #:	2	RRCID ->	020611	COMPL. DATE	08/07/1956	TOTAL DEPTH	10462	PERF. N/A
08	14B	DENY	2118	-0-	2118	-0-	2118	2		N	-0-	-0-
09	T. A.		1691	-0-	1691	-0-	1691	2		N	-0-	-0-
10	6972	X	2473	-0-	-4499	-0-	2473	2		N	-0-	-0-
11	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2		N	-0-	-0-
12	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		N	-0-	-0-
01	2480	X	2364	-0-	-116	-0-	2364	2		N	-0-	-0-

FLSHER-BONSACK				WELL #:	2	RRCID ->	020612	COMPL. DATE	06/15/1995	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10746 - 10870
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-



PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.// 73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
PUCKETT -D-		WELL #: 2		RRCID -> 020615		COMPL. DATE 07/28/1956		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-			-0-
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-			-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-			-0-
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-			-0-
*01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-			-0-
-----												
PUCKETT -K-		WELL #: 2		RRCID -> 020616		COMPL. DATE 12/28/1956		TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A				
08	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2	N	-0-			-0-
09	5100 X	3817	-0-	-1283	-0-	3817	2	N	-0-			-0-
10	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2	N	-0-			-0-
11	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2	N	-0-			-0-
12	5270 X	5130	-0-	-140	-0-	5130	2	N	-0-			-0-
01	5270 X	4662	-0-	-608	-0-	4662	2	N	-0-			-0-
-----												
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 020606		COMPL. DATE 06/05/1959		TOTAL DEPTH 11461 PERF. N/A				
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/		WELL #: 12										
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 14		RRCID -> 020608		COMPL. DATE 01/22/1960		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PUCKETT (ELLENBURGER)		73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 022790		COMPL. DATE 12/12/1958		TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A				
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ROBBINS, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 161614		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862  
 ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958  
 ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

08	0 X	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			35
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			35
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	0 X	-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

08	1426 N	962	-0-	-464	-0-	962	2		N	-0-			-0-
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-			-0-
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
11	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
*01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	4092 X	2735	-0-	-1357	-0-	2735	2		N	-0-			-0-
09	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2		N	-0-			-0-
10	4154 X	4133	-0-	-21	-0-	4133	2		N	-0-			-0-
11	4020 X	2854	-0-	-1166	-0-	2854	2		N	-0-			-0-
12	4247 X	3791	-0-	-456	-0-	3791	2		N	-0-			-0-
01	4247 X	3628	-0-	-619	-0-	3628	2		N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
GLENNA		WELL #: 1		RRCID -> 020638		COMPL. DATE 04/15/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	6138 X	4160	-0-	-1978	-0-	4160	2	N	-0-			-0-
09	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2	N	-0-			-0-
10	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2	N	-0-			-0-
11	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2	N	-0-			-0-
12	6138 X	5586	-0-	-552	-0-	5586	2	N	-0-			-0-
01	6138 X	5281	-0-	-857	-0-	5281	2	N	-0-			-0-
-----												
GLENNA		WELL #: 2		RRCID -> 020639		COMPL. DATE 01/01/1955		TOTAL DEPTH 14520		PERF. N/A		
08	2108 X	1355	-0-	-753	-0-	1355	2	N	-0-			-0-
09	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2	N	-0-			-0-
10	2108 X	2005	-0-	-103	-0-	2005	2	N	-0-			-0-
11	2010 X	1989	-0-	-21	-0-	1989	2	N	-0-			-0-
12	2201 X	1837	-0-	-364	-0-	1837	2	N	-0-			-0-
01	2201 X	1747	-0-	-454	-0-	1747	2	N	-0-			-0-
-----												
ODOM -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020643		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 14775		PERF. 13500 - 14775		
08	8432 X	6070	-0-	-2362	-0-	6070	2	N	-0-			-0-
09	9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	2	N	-0-			-0-
10	8463 X	8411	-0-	-52	-0-	8411	2	N	-0-			-0-
11	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	2	N	-0-			-0-
12	9548 X	7628	-0-	-1920	-0-	7628	2	N	-0-			-0-
01	9548 X	6993	-0-	-2555	-0-	6993	2	N	-0-			-0-
-----												
ODOM -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020645		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 14820		PERF. N/A		
08	806 N	591	-0-	-215	-0-	591	2	N	-0-			-0-
09	780 N	748	-0-	-32	-0-	748	2	N	-0-			-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-			-0-
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-			-0-
12	775 N	693	-0-	-82	-0-	693	2	N	-0-			-0-
01	744 N	653	-0-	-91	-0-	653	2	N	-0-			-0-
-----												
PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924		PERF. 13258 - 13542		
08	7874 X	5014	-0-	-2860	-0-	5014	2	N	-0-			-0-
09	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2	N	-0-			-0-
10	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2	N	-0-			-0-
11	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2	N	-0-			-0-
12	8060 X	7175	-0-	-885	-0-	7175	2	N	-0-			-0-
01	8060 X	6792	-0-	-1268	-0-	6792	2	N	-0-			-0-
-----												
PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219		PERF. N/A		
08	2573 N	1771	-0-	-802	-0-	1771	2	N	-0-			-0-
09	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2	N	-0-			-0-
10	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2	N	-0-			-0-
11	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2	N	-0-			-0-
12	2759 N	2514	-0-	-245	-0-	2514	2	N	-0-			-0-
01	2728 N	2418	-0-	-310	-0-	2418	2	N	-0-			-0-
-----												
PUCKETT -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075		PERF. 13626 - 14650		
08	3255 X	1622	-0-	-1633	-0-	1622	2	N	-0-			-0-
09	3150 X	2911	-0-	-239	-0-	2911	2	N	-0-			-0-
10	3255 X	2714	-0-	-541	-0-	2714	2	N	-0-			-0-
11	3090 X	2796	-0-	-294	-0-	2796	2	N	-0-			-0-
12	3007 X	2568	-0-	-439	-0-	2568	2	N	-0-			-0-
01	3007 X	2183	-0-	-824	-0-	2183	2	N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958  
 PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	8928 X	6406	-0-	-2522	-0-	6406	2	N	-0-	-0-	-0-
09	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	10913	2	N	-0-	-0-	-0-
10	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2	N	-0-	-0-	-0-
11	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2	N	-0-	-0-	-0-
12	9548 X	9067	-0-	-481	-0-	9067	2	N	-0-	-0-	-0-
01	9548 X	8635	-0-	-913	-0-	8635	2	N	-0-	-0-	-0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	5084 X	3944	-0-	-1140	-0-	3944	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5394 X	4837	-0-	-557	-0-	4837	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5394 X	4585	-0-	-809	-0-	4585	2	N	-0-	-0-	-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

08	5518 X	4395	-0-	-1123	-0-	4395	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5340 X	4426	-0-	-914	-0-	4426	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5518 X	4401	-0-	-1117	-0-	4401	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4890 X	4281	-0-	-609	-0-	4281	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4588 X	4244	-0-	-344	-0-	4244	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4588 X	4076	-0-	-512	-0-	4076	2	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

08	21235 X	15861	-0-	-5374	-0-	15861	2	N	-0-	-0-	-0-
09	25742 X	25742	-0-	-0-	-0-	25742	2	N	-0-	-0-	-0-
10	24638 X	24638	-0-	-0-	-0-	24638	2	N	-0-	-0-	-0-
11	23025 X	23025	-0-	-0-	-0-	23025	2	N	-0-	-0-	-0-
12	24428 X	20121	-0-	-4307	-0-	20121	2	N	-0-	-0-	-0-
01	24428 X	19645	-0-	-4783	-0-	19645	2	N	-0-	-0-	-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

08	10757 X	1786	-0-	-8971	-0-	1786	2	N	-0-	-0-	-0-
09	12030 X	2863	-0-	-9167	-0-	2863	2	N	-0-	-0-	-0-
10	12431 X	6010	-0-	-6421	-0-	6010	2	N	-0-	-0-	-0-
11	12030 X	11334	-0-	-696	-0-	11334	2	N	-0-	-0-	-0-
12	13337 X	13337	-0-	-0-	-0-	13337	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	13165	2	N	-0-	-0-	-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	68
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	68

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2020														

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2020 - P/A 01/27/20														

PUCKETT (PENNSYLVANIA) 73355 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A WELL #: 13 RRCID -> 131946 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2021														

PUCKETT (STRAWN)		73355 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958														
MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 1		RRCID -> 134188		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B DENY	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

ODOM -C-		73355 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
		916958														
		WELL #: 2		RRCID -> 139659		COMPL. DATE 09/20/1991		TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545								
08	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					258
09	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					258
10	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3148	2	3	9	N	3					261
11	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					261
12	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					261
01	3038 X	2935	-0-	-103	-0-	2935	2			N	-0-					261

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
ROBBINS, J. W. 1A		945936														
		WELL #: 5		RRCID -> 183046		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386								
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2019 - P/A 11/21/19																

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								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					70
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					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								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					97
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					97

PUTNAM (CLEAR FORK)		73507 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		621750								
MCDONALD		WELL #: 6		RRCID -> 169583		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313		
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PUTNAM (ELLENBURGER)		73507 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION		027200								
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 223661		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307		
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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION		027200								
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 088196		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 091529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CABEEN		WELL #: 2		RRCID -> 092662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2020 - WELL PLUGGED 3/5/2020										

MCDONALD "6"		WELL #: 2		RRCID -> 108957		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866		
08	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 2	N	-0-		114
09	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2	N	-0-		114
10	2728 X	1081	-0-	-1647	-0-	1081 2	N	-0-		114
11	2640 X	147	-0-	-2493	-0-	147 2	N	-0-		114
12	2728 X	246	-0-	-2482	-0-	246 2	N	-0-		114
01	2728 X	230	-0-	-2498	-0-	227 2	N	3	3	117

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
UNIVERSITY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 114399		COMPL. DATE 11/04/1984		TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818				
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
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-		-0-
09	930 N	898	-0-	-32	-0-	898	2		N	-0-		-0-
10	961 N	922	-0-	-39	-0-	922	2		N	-0-		-0-
11	870 N	824	-0-	-46	-0-	824	2		N	-0-		-0-
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-		-0-
*01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-		-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 148481		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848				
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-		17
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-		17
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-		17
11	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2		N	-0-		17
12	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2		N	-0-		17
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-		17

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 223660		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881				
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GLOSSOP OIL & GAS, LLC		310719		WELL #: 2		RRCID -> 077169		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667		
08	DLQ G-10	109	-0-	109	109	109	3		Y	-0-		33
09	DLQ G-10	94	-0-	94	203	94	3		Y	-0-		33
10	298 N	95	-0-	-203	-0-	95	3		Y	-0-		33
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3		Y	-0-		33
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-		33
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-		33

CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 3 C		RRCID -> 079903		COMPL. DATE 12/07/1978		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229				
08	DLQ G-10	81	-0-	81	81	81	3		Y	-0-		27
09	DLQ G-10	71	-0-	71	152	71	3		Y	-0-		27
10	224 X	72	-0-	-152	-0-	72	3		Y	-0-		27
11	90 X	71	-0-	-19	-0-	71	3		Y	-0-		27
12	93 X	76	-0-	-17	-0-	76	3		Y	-0-		27
01	93 X	78	-0-	-15	-0-	78	3		Y	-0-		27

CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 124211		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584				
08	DLQ G-10	760	-0-	760	760	760	3		Y	-0-		51
09	DLQ G-10	659	-0-	659	1419	659	3		Y	-0-		51
10	2086 N	667	-0-	-1419	-0-	667	3		Y	-0-		51
11	750 N	662	-0-	-88	-0-	662	3		Y	-0-		51
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		Y	-0-		51
*01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		Y	-0-		51



PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750							
MCDONALD STATE "124"		WELL #:		2	RRCID ->	142985	COMPL. DATE	09/23/1992	TOTAL DEPTH	5146	PERF. 4090 - 4875
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		N	-0-	-0-
09		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310 2		N	-0-	-0-
10		2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2		N	-0-	-0-
11		1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-	-0-
12		3410 X	2436	-0-	-974	-0-	2436 2		N	-0-	-0-
01		3410 X	982	-0-	-2428	-0-	982 2		N	-0-	-0-
-----											
MCDONALD		WELL #:		3	RRCID ->	167184	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4098 - 4867
08		7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	7842 2	3 9	Y	3	46
09		8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	8141 2	9 9	Y	8	54
10		8742 X	6712	-0-	-2030	-0-	6711 2	1 9	Y	1	55
11		8460 X	3938	-0-	-4522	-0-	3935 2	3 9	Y	3	58
12		8742 X	7586	-0-	-1156	-0-	7576 2	10 9	Y	9	67
01		8432 X	6308	-0-	-2124	-0-	6307 2	1 9	Y	1	68
-----											
REATA ENERGY, INC.				696090							
MILLAR, L.H. ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	131344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4392 - 4870
08		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-	19
09		270 N	75	-0-	-195	-0-	21 3	54 9	N	49	68
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	4	72
11		300 N	5	-0-	-295	-0-	5 3		N	-0-	72
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-	72
*01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-	72
-----											
WOODWARD "56"		WELL #:		3	RRCID ->	205149	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 4186 - 5223
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-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
WOODWARD "56"		WELL #:		2	RRCID ->	287236	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	5415	PERF. 4389 - 4792
08		30132 X	21007	-0-	-9125	-0-	21007 3		N	-0-	-0-
09		28170 X	15311	-0-	-12859	-0-	15311 3		N	-0-	-0-
10		27528 X	19821	-0-	-7707	-0-	19821 3		N	-0-	-0-
11		24870 X	18160	-0-	-6710	-0-	18160 3		N	-0-	-0-
12		21018 X	18007	-0-	-3011	-0-	18007 3		N	-0-	-0-
01		21018 X	17874	-0-	-3144	-0-	17874 3		N	-0-	-0-
-----											
PUTNAM (WOLFCAMP)				73507 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION				027200							
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	020675	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5047	PERF. 4072 - 4556
08		3100 N	3172	-0-	72	72	3172 2		N	-0-	69
09		3000 N	3152	-0-	152	224	3149 2	3 9	N	3	72
10		2933 N	2709	-0-	-224	-0-	2689 2	20 9	N	18	90
11		2310 X	1369	-0-	-941	-0-	1367 2	2 9	N	2	92
12		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2451 2	15 9	N	14	106
*01		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2983 2	18 9	N	16	122

-----																	
PUTNAM (WOLFCAMP)			//CONT.// 73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200														
MCDONALD, ROY -6-			WELL #: 1		RRCID -> 050776		COMPL. DATE 06/02/1971			TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3627 X	3583	-0-	-44	-0-	3582	2	1	9	N	1					20
09		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3448	2	3	9	N	3					23
10		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3470	2	17	9	N	15					38
11		3420 X	2645	-0-	-775	-0-	2642	2	3	9	N	3					41
12		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3803	2	20	9	N	18					59
*01		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3796	2	24	9	N	22					81
-----																	
UNIVERSITY "C"			WELL #: 2		RRCID -> 057823		COMPL. DATE 01/14/1974			TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A							
08		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
09		900 N	727	-0-	-173	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10		868 N	665	-0-	-203	-0-	665	2			N	-0-					-0-
11		780 N	602	-0-	-178	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*01		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
-----																	
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL			WELL #: 6		RRCID -> 128199		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307							
08		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					17
09		1410 N	1371	-0-	-39	-0-	1371	2			N	-0-					17
10		1395 N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-					17
11		1350 N	1087	-0-	-263	-0-	1087	2			N	-0-					17
12		1426 N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2			N	-0-					17
01		1364 N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			N	-0-					17
-----																	
GLOSSOP OIL & GAS, LLC			310719		RRCID -> 079902		COMPL. DATE 12/07/1978			TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553							
CITIES SERVICE ET AL			WELL #: 3 T														
08	DLQ	G-10	4477	-0-	4477	15692	4477	3			Y	-0-					128
09	DLQ	G-10	3880	-0-	3880	19572	3880	3			Y	-0-					128
10	DLQ	G-10	3933	-0-	3933	23505	3933	3			Y	-0-					128
11		27407 X	3902	-0-	-23505	-0-	3902	3			Y	-0-					128
12		4464 X	4169	-0-	-295	-0-	4169	3			Y	-0-					128
01		4464 X	4277	-0-	-187	-0-	4277	3			Y	-0-					128
-----																	
OLSEN ENERGY INC.			621750		RRCID -> 043506		COMPL. DATE 01/09/1968			TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A							
WOODWARD, EMMA GAY			WELL #: 1														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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							
08		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
09		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
10		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
11		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
12		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
*01		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	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
08	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	7095 2	3 9	Y	3			46
09	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7189 2	9 9	Y	8			54
10	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7225 2	1 9	Y	1			55
11	6750 X	3453	-0-	-3297	-0-	3450 2	3 9	Y	3			58
12	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	7220 2	10 9	Y	9			67
01	6975 X	6602	-0-	-373	-0-	6601 2	1 9	Y	1			68

CHAMPLIN-CITIES SERVICE		WELL #: 4R		RRCID -> 190540		COMPL. DATE 06/27/2002			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114			
08	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4106 2	13 9	N	12			68
09	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3907 2	21 9	N	19			87
10	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2		N	-0-			87
11	1980 X	1450	-0-	-530	-0-	1450 2		N	-0-			87
12	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2		N	-0-			87
*01	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2		N	-0-			87

REATA ENERGY, INC.		696090		RRCID -> 185312		COMPL. DATE 09/04/2001			TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183			
WOODWARD "56"		WELL #: 1										
08	868 N	821	-0-	-47	-0-	821 3		N	-0-			72
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-			72
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		N	-0-			72
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3		N	-0-			72
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3		N	-0-			72
01	992 N	755	-0-	-237	-0-	755 3		N	-0-			72

WOODWARD "56"		WELL #: 2		RRCID -> 188449		COMPL. DATE 02/25/2002			TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302			
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

WOODWARD "56"		WELL #: 3		RRCID -> 191307		COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223			
08	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 3		N	-0-			214
09	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	1006 3		N	-0-			214
10	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 3		N	-0-			214
11	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 3		N	-0-			214
12	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3		N	-0-			214
*01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3		N	-0-			214

WOODWARD "56"		WELL #: 4		RRCID -> 194367		COMPL. DATE 02/16/2003			TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

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
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLATINUM EXPLORATION INC.		667939		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	068772	COMPL. DATE	09/05/1976	TOTAL DEPTH	16144	PERF.	N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC		900329		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
CHINA LAKE		WELL #:	1	RRCID ->	153211	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	17784	PERF.	4760 - 6325
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

QUITO, E. (ATOKA)		73927 306		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD			
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC		617484									
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	138951	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	20600	PERF.	14341 - 14742
08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	686 1	1818 3	N	-0-	-0-
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	664 1	1715 3	N	-0-	-0-
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3		N	-0-	-0-
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3		N	-0-	-0-
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3		N	-0-	-0-
*01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 3		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

QUITO, E. (ATOKA) //CONT.// 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD  
 RJD ENERGY, LLC 714310  
 LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

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
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220  
 UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	171	2	20	9	Y	18	28	1			12
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	15	13	1			14
10	248 N	66	-0-	-182	-0-	49	2	17	9	Y	15	13	1			16
11	180 N	61	-0-	-119	-0-	49	2	12	9	Y	11	13	1			14
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	49	2	18	9	Y	16	25	1			5
*01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	70	2	15	9	Y	14	11	1			8

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

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-

PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2020 - P/A 02/21/20

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					249
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					249
10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					249
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					249
12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					249
*01	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					249

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WTG EXPLORATION //CONT.// 9452220  
 MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-		109
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-		109
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		109
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-		109
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	Y	-0-		109
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-		109

WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760

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-

PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2020 - P/A 02/21/20

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	518	2	270	9	Y	128
09	450 N	234	-0-	-216	-0-	16	2	218	9	Y	170
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	352	2	222	9	Y	205
11	450 N	326	-0-	-124	-0-	163	2	163	9	Y	188
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	230	2	222	9	Y	63
*01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	275	2	215	9	Y	111

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		15
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	Y	-0-		15
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-		15
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-		15
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-		15
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-		15

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 MARTIN, JIMMY INC 530596  
 STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1485	2	51	9	Y	46	37	17
09	3000 N	3184	-0-	184	184	3118	2	66	9	Y	60	72	5
10	2459 N	2275	-0-	-184	-0-	2198	2	77	9	Y	70	72	3
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1765	2	66	9	Y	60	38	25
12	2232 X	1968	-0-	-264	-0-	1921	2	47	9	Y	43	38	30
*01	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2317	2	66	9	Y	60	70	20

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF. 11325 - 11746

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75

R. O. C. (DEVONIAN) 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125  
 CAPRITO 82 WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125												
CAPRITO 82		WELL #:		2 U	RRCID -> 072030	COMPL. DATE	04/13/1977	TOTAL DEPTH	16950	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
-----																
CAPRITO 82		WELL #:		11	RRCID -> 203711	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	17020	PERF.	12796 - 13247					
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	44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					47
-----																
HALCON OPERATING CO., INC.		WELL #:		344412	6	RRCID -> 060470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	11982 - 12016				
08	3400 S	3400	-0-	-0-	-0-	31	1	3369	2	N	-0-					-0-
09	2190 S	1898	-0-	-292	-0-	30	1	1868	2	N	-0-					-0-
10	2547 S	2547	-0-	-0-	-0-	31	1	2516	2	N	-0-					-0-
11	3626 S	3626	-0-	-0-	-0-	30	1	3596	2	N	-0-					-0-
12	2761 S	2761	-0-	-0-	-0-	31	1	2730	2	N	-0-					-0-
*01	2564 S	2564	-0-	-0-	-0-	31	1	2533	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					
08	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	31	1	4513	2	N	-0-					-0-
09	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	30	1	4760	2	N	-0-					-0-
10	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	31	1	5010	2	N	-0-					-0-
11	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	30	1	4276	2	N	-0-					-0-
12	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	31	1	4124	2	N	-0-					-0-
*01	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	31	1	4275	2	N	-0-					-0-
-----																
R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		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					
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CAPRITO 83		WELL #:		1	RRCID -> 048980	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	17795	PERF.	16410 - 17795					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125										
CAPRITO 98		WELL #:		1 L	RRCID -> 050881	COMPL. DATE	05/01/1971	TOTAL DEPTH	16798	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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			
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-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	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			
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-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	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
08	8969 S	8969	-0-	-0-	-0-	31	1	8938	2	Y	-0-		-0-	
09	8403 S	8403	-0-	-0-	-0-	30	1	8373	2	Y	-0-		-0-	
10	8979 S	8979	-0-	-0-	-0-	31	1	8948	2	Y	-0-		-0-	
11	8670 S	8566	-0-	-104	-0-	30	1	8536	2	Y	-0-		-0-	
12	8680 S	8285	-0-	-395	-0-	31	1	8254	2	Y	-0-		-0-	
01	8990 S	8230	-0-	-760	-0-	31	1	8199	2	Y	-0-		-0-	
-----														
UNIVERSITY 16-21		WELL #:		1 L	RRCID -> 053610	COMPL. DATE	04/30/1972	TOTAL DEPTH	16890	PERF.	N/A			
08	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	31	1	3250	2	N	-0-		-0-	
09	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	30	1	3447	2	N	-0-		-0-	
10	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	31	1	3225	2	N	-0-		-0-	
11	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	30	1	3184	2	N	-0-		-0-	
12	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	31	1	3236	2	N	-0-		-0-	
*01	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	31	1	3313	2	N	-0-		-0-	
-----														
7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 L	RRCID -> 064759	COMPL. DATE	11/17/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	N/A			
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-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
11	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9852	3	N	-0-		152
12	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3	N	-0-		152
*01	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	3	N	-0-		152
-----												
CAPRITO 82		WELL #: 1H		RRCID -> 184119		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190				
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
11	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	12667	3	N	-0-		63
*12	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	3	N	-0-		63
*01	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	12778	3	N	-0-		72
-----												
CAPRITO 98		WELL #: 1H		RRCID -> 190099		COMPL. DATE 05/08/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331				
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
11	17237	X	17237	-0-	-0-	-0-	17237	3	N	-0-		160
12	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	14273	3	N	-0-		160
*01	23580	X	23580	-0-	-0-	-0-	23580	3	N	-0-		160
-----												
CAPRITO 82		WELL #: 2H		RRCID -> 193427		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
11	14B2	EXT	19454	-0-	19454	19454	19454	3	N	-0-		55
12	14B2	EXT	9839	-0-	9839	29293	9802	3	N	34		89
01	14B2	EXT	20687	-0-	20687	49980	20663	3	N	24	9	110
-----												
CAPRITO "81"		WELL #: 1H		RRCID -> 200032		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999				
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
11	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	3	N	-0-		48
12	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	3	N	-0-		48
*01	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	3	N	-0-		48
-----												
ROC "83"		WELL #: 1H		RRCID -> 201007		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610				
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		105
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
11	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	12193	3	N	-0-		105
12	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9435	3	N	36		141
*01	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	13545	3	N	33	9	171
-----												
CAPRITO 100		WELL #: 1		RRCID -> 245583		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242				
08	341	N	117	-0-	-224	-0-	117	3	N	-0-		-0-
09	450	N	198	-0-	-252	-0-	198	3	N	-0-		-0-
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3	N	-0-		-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
HALCON OPERATING CO., INC.				344412											
708 JV-S PYOTE "3-20"		WELL #:		3 U	RRCID -> 052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF. N/A					
M	O	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
08	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	31	1	9354	2	Y	-0-				-0-
09	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	30	1	8670	2	Y	-0-				-0-
10	9424 X	8666	-0-	-758	-0-	31	1	8635	2	Y	-0-				-0-
11	9120 X	8204	-0-	-916	-0-	30	1	8174	2	Y	-0-				-0-
12	9424 X	8125	-0-	-1299	-0-	31	1	8094	2	Y	-0-				-0-
01	9393 X	7959	-0-	-1434	-0-	31	1	7928	2	Y	-0-				-0-
-----															
7108 JV-S WARD		WELL #:		1Y	RRCID -> 083968	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13616 - 13856					
08	3100 N	3511	-0-	411	3676	31	1	3480	2	N	-0-				-0-
09	6817 X	3141	-0-	-3676	-0-	30	1	3111	2	N	-0-				-0-
10	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	31	1	3301	2	N	-0-				-0-
11	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	30	1	3213	2	N	-0-				-0-
12	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	31	1	2916	2	N	-0-				-0-
*01	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	31	1	2896	2	N	-0-				-0-
-----															
708 JV-D PYOTE		WELL #:		2	RRCID -> 123766	COMPL. DATE	03/18/1987	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13365 - 13584					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
-----															
7108 JV-S SEALY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 189129	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14040 - 18300					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-				17
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01	0 N	-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					
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT				-0-
-----															
RE-OP CORP.				695742				CNTY: REEVES							
REEVES -AM- FEE		WELL #:		1	RRCID -> 036114	COMPL. DATE	06/28/1964	TOTAL DEPTH	4987	PERF. N/A					
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES	
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742							
REEVES -AM- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 036115		COMPL. DATE 09/03/1964		TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A	
M	O	GAS 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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
-----									
STATE OF TEXAS 26		WELL #: 3		RRCID -> 069567		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
REEVES, N. (3200)			//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REEVES						
RE-OP CORP.			//CONT.// 695742														
ARCO STATE 24			WELL #: 4		RRCID -> 069912			COMPL. DATE 01/27/1977			TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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						
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	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						
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
-----																	
AMARILLO STATE 36			WELL #: 1		RRCID -> 072166			COMPL. DATE 07/14/1977			TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



RED BLUFF (CONSOLIDATED)			75161 450		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LOVING		
OXY USA INC.			630591									
RED BLUFF 1S			WELL #: 4		RRCID -> 282519		COMPL. DATE 04/19/2016			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5540 - 7320		
M	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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

REV MIDSTREAM SWD TX #1, LLC			703604									
BOXCAR SWD			WELL #: 1		RRCID -> 289388		COMPL. DATE 11/15/2019			TOTAL DEPTH 6366 PERF. 3786 - 6160		
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-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

RED BLUFF (WOLFCAMP)			75161 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING		
ATLAS OPERATING LLC			036587									
RED BLUFF 13			WELL #: 1		RRCID -> 103978		COMPL. DATE 01/29/1983			TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56	
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2017												

BPX OPERATING COMPANY			085408									
RED BLUFF "2"			WELL #: 1		RRCID -> 118145		COMPL. DATE 01/24/1984			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11697 - 11924		
08	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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560										
RED BLUFF 1			WELL #: 1		RRCID -> 110022		COMPL. DATE 03/01/1984			TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570			
08	10602 X	5186	-0-	-5416	-0-	29 1	5143	2	Y	13	220	1	6
						14 9							
09	18330 X	4183	-0-	-14147	-0-	30 1	4066	2	Y	79	63	1	22
						87 9							
10	18941 X	5053	-0-	-13888	-0-	31 1	5022	2	Y	-0-	22	1	-0-
11	18330 X	5912	-0-	-12418	-0-	30 1	5882	2	Y	-0-			-0-
12	13299 X	9426	-0-	-3873	-0-	25 1	9369	2	Y	29	20	1	9
						32 9							
*01	22036 X	22036	-0-	-0-	-0-	1638 1	20198	2	Y	182	103	1	88
						200 9							

RED BLUFF (WOLFCAMP)		//CONT.//		75161 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
OXY USA INC.				630591								
RED BLUFF "12"				WELL #:	3	RRCID ->	096751	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	17017	PERF.11530 - 11826
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-				103
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-				103
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-				103
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-				103
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	192 2	N	12	77 0			38
01	186 N	81	-0-	-105	-0-	81 2	N	-0-				38
-----												
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623					CNTY: LOVING			
DAMSITE UNIT				WELL #:	1D	RRCID ->	264477	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	16600	PERF. 4845 - 5184
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
RED BLUFF DEEP				942623					CNTY: LOVING			
				WELL #:	1D	RRCID ->	275629	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	17077	PERF. 4620 - 5050
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
RHODA WALKER (CANYON 5900)				76184 333	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
SPINDLETOP DRILLING CO.				809924								
UNIVERSITY "K"				WELL #:	1	RRCID ->	289351	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	2169	PERF. 5934 - 5939
08	0 W	56	-0-	56	594	56 2	N	-0-				-0-
09	0 W	37	-0-	37	631	37 2	N	-0-				-0-
10	0 W	35	-0-	35	666	35 2	N	-0-				-0-
11	0 W	44	-0-	44	710	44 2	N	-0-				-0-
12	0 W	38	-0-	38	748	38 2	N	-0-				-0-
01	0	32	-0-	32	780	32 2	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				28
11	14B2 EXT	4656	-0-	4656	4656	4656 3	N	-0-				28
12	14B2 EXT	3558	-0-	3558	8214	3558 3	N	-0-				28
01	14B2 EXT	2990	-0-	2990	11204	2990 3	N	-0-				28
-----												
RODGERS				77830 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
				WELL #:	1	RRCID ->	154628	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL DEPTH	19190	PERF.13508 - 13532
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
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-



OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS (MISS.)		77953 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.		148113							
WEATHERBY, IVY B.		WELL #: 3		RRCID -> 094140		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	11222 X	8058	-0-	-3164	-0-	8058	2		101
09	13478 X	13478	-0-	-0-	-0-	13478	2		101
10	11222 X	9108	-0-	-2114	-0-	9046	2	62 9	157
11	10860 X	10425	-0-	-435	-0-	10425	2		157
12	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	12475	2		157
*01	11841 X	11841	-0-	-0-	-0-	11841	2		157

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	
08	3224 X	1754	-0-	-1470	-0-	1740	2	14 9	135
09	2850 X	2261	-0-	-589	-0-	2167	2	94 9	50
10	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2		50
11	2760 X	1738	-0-	-1022	-0-	1738	2		50
12	2356 X	2195	-0-	-161	-0-	2195	2		50
01	4030 X	2032	-0-	-1998	-0-	2032	2		50

WEATHERBY, IVY B. "A"		77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
		148113							
		WELL #: 2		RRCID -> 203355		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
MOORE, KATHLEEN J.		148113							
		WELL #: 1		RRCID -> 020680		COMPL. DATE 02/19/1960		TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A	
08	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	9092	3	26 9	389
09	7380 X	6742	-0-	-638	-0-	6724	3	18 9	405
10	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	7646	3	25 9	428
11	7380 X	7263	-0-	-117	-0-	7240	3	23 9	449
12	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	8107	3	17 9	464
01	7626 X	7378	-0-	-248	-0-	7358	3	20 9	320

SCHLOSSER, FRED, ESTATE		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
		148113							
		WELL #: 1		RRCID -> 020681		COMPL. DATE 06/11/1961		TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A	
08	3100 N	6273	-0-	3173	-0-	6273	3	Y	86
09	3000 N	6385	-0-	3385	-0-	6385	3	Y	86
10	3100 N	6064	-0-	2964	-0-	6064	3	Y	86
11	15181 X	5659	-0-	-9522	-0-	5659	3	Y	86
12	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	3	Y	86
*01	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	3	Y	86

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS (PENN.)		//CONT.// 77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
STATE MC INTYRE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158927		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	837 N	707	-0-	-130	-0-	707	3			Y	-0-					164
09	720 N	652	-0-	-68	-0-	652	3			Y	-0-					164
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					164
11	690 N	577	-0-	-113	-0-	577	3			Y	-0-					164
12	682 N	558	-0-	-124	-0-	558	3			Y	-0-					164
01	651 N	587	-0-	-64	-0-	586	3	1	9	Y	1					165
-----																
CROSS, R. B. 21		WELL #: 2		RRCID -> 170171		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316								
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					37
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	713	3	1	9	N	1					38
10	713 N	618	-0-	-95	-0-	618	3			N	-0-					38
11	840 N	376	-0-	-464	-0-	376	3			N	-0-					38
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	989	3	14	9	N	13					51
*01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	781	3	12	9	N	11					62
-----																
ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)		77953 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		945936														
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 087588		COMPL. DATE 03/16/1980		TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 201833		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ROJO CABALLOS (WOLFCAMP)		77953 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
DARK HORSE EXPLORATION INC.		200551														
MCINTYRE-STATE "32"		WELL #: 1 C		RRCID -> 119344		COMPL. DATE 11/08/1983		TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196								
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) 77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862  
BUECHY STATE "28" WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03		5580 X	3703	-0-	-1877	-0-	3703 3		N	-0-			-0-
04		5400 X	2597	-0-	-2803	-0-	2597 3		N	-0-			-0-
05		9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	9151 3		N	-0-			-0-
06		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191 3		N	-0-			-0-
07		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209 3		N	-0-			-0-
08		5890 X	4569	-0-	-1321	-0-	4569 3		N	-0-			-0-
09		5700 X	3230	-0-	-2470	-0-	3230 3		N	-0-			-0-
10		5890 X	2851	-0-	-3039	-0-	2851 3		N	-0-			-0-
11		5190 X	2704	-0-	-2486	-0-	2704 3		N	-0-			-0-
12		5208 X	2443	-0-	-2765	-0-	2443 3		N	-0-			-0-
01		4557 X	2242	-0-	-2315	-0-	2242 3		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862  
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074 3		N	-0-			-0-
04		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991 3		N	-0-			-0-
05		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348 3		N	-0-			-0-
06		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380 3		N	-0-			-0-
07		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505 3		N	-0-			-0-
08		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638 3		N	-0-			-0-
09		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542 3		N	-0-			-0-
10		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422 3		N	-0-			-0-
11		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655 3		N	-0-			-0-
12		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794 3		N	-0-			-0-
*01		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 3		N	-0-			-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-			-0-
04		330 N	314	-0-	-16	-0-	314 3		N	-0-			-0-
05		434 N	235	-0-	-199	-0-	235 3		N	-0-			-0-
06		540 N	171	-0-	-369	-0-	171 3		N	-0-			-0-
07		310 N	250	-0-	-60	-0-	250 3		N	-0-			-0-
08		248 N	168	-0-	-80	-0-	168 3		N	-0-			-0-
09		180 N	129	-0-	-51	-0-	129 3		N	-0-			-0-
10		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-			-0-
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			-0-
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
01		744 N	487	-0-	-257	-0-	487 3		N	-0-			-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		496 N	416	-0-	-80	-0-	416 3		N	-0-			-0-
09		420 N	166	-0-	-254	-0-	166 3		N	-0-			-0-
10		403 N	401	-0-	-2	-0-	401 3		N	-0-			-0-
11		390 N	367	-0-	-23	-0-	367 3		N	-0-			-0-
*12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-			-0-
01		403 N	385	-0-	-18	-0-	385 3		N	-0-			-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104 3		N	-0-			-0-
09		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282 3		N	-0-			-0-
10		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 3		N	-0-			-0-
11		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179 3		N	-0-			-0-
*12		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 3		N	-0-			-0-
*01		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505 3		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 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

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
08		7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-				-0-
09		6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-				-0-
10		7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2			N	-0-				-0-
11		6810 X	6133	-0-	-677	-0-	6133	2			N	-0-				-0-
12		7037 X	6513	-0-	-524	-0-	6513	2			N	-0-				-0-
01		7037 X	6199	-0-	-838	-0-	6199	2			N	-0-				-0-

ZAKU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

08		31341 X	28288	-0-	-3053	-0-	28288	2			N	-0-				-0-
09		30330 X	25936	-0-	-4394	-0-	25936	2			N	-0-				-0-
10		31341 X	27937	-0-	-3404	-0-	27937	2			N	-0-				-0-
11		29820 X	24758	-0-	-5062	-0-	24758	2			N	-0-				-0-
12		28440 X	28440	-0-	-0-	-0-	28440	2			N	-0-				-0-
01		28303 X	27237	-0-	-1066	-0-	27237	2			N	-0-				-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

08		14880 X	14206	-0-	-674	-0-	14206	2			N	-0-				-0-
09		14400 X	13332	-0-	-1068	-0-	13332	2			N	-0-				-0-
10		14012 X	13896	-0-	-116	-0-	13896	2			N	-0-				-0-
11		13740 X	10678	-0-	-3062	-0-	10678	2			N	-0-				-0-
12		14198 X	12691	-0-	-1507	-0-	12691	2			N	-0-				-0-
01		14198 X	4445	-0-	-9753	-0-	4445	2			N	-0-				-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

08		8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-				-0-
09		10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2			N	-0-				-0-
10		9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-				-0-
11		10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	10712	2			N	-0-				-0-
12		10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	2			N	-0-				-0-
*01		8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-				-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	32767 X	32767	-0-	-0-	-0-	32767	3	N	-0-			-0-
09	29333 X	29333	-0-	-0-	-0-	29333	3	N	-0-			-0-
10	28891 X	28891	-0-	-0-	-0-	28891	3	N	-0-			-0-
11	24324 X	24324	-0-	-0-	-0-	24324	3	N	-0-			-0-
12	27116 X	27116	-0-	-0-	-0-	27116	3	N	-0-			-0-
*01	25798 X	25798	-0-	-0-	-0-	25798	3	N	-0-			-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

08	29178 X	29178	-0-	-0-	-0-	29178	3	N	-0-			171
09	28612 X	28612	-0-	-0-	-0-	28612	3	N	-0-			171
10	31184 X	31184	-0-	-0-	-0-	31184	3	N	-0-			171
11	30350 X	30350	-0-	-0-	-0-	30350	3	N	-0-			171
12	31425 X	31425	-0-	-0-	-0-	31425	3	N	-0-			171
*01	30843 X	30843	-0-	-0-	-0-	30843	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

08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2	N	-0-			-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
*01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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

08	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2	N	-0-			-0-
09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2	N	-0-			-0-
10	1984 N	1980	-0-	-4	-0-	1980	2	N	-0-			-0-
11	1950 N	1914	-0-	-36	-0-	1914	2	N	-0-			-0-
12	1984 N	1965	-0-	-19	-0-	1965	2	N	-0-			-0-
01	1984 N	1955	-0-	-29	-0-	1955	2	N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)//CONT.// 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A													
M	O	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
08		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961 2		N	-0-			-0-
09		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824 2		N	-0-			-0-
10		3937 X	3928	-0-	-9	-0-	3928 2		N	-0-			-0-
11		3810 X	3778	-0-	-32	-0-	3778 2		N	-0-			-0-
12		3937 X	3877	-0-	-60	-0-	3877 2		N	-0-			-0-
01		3937 X	3835	-0-	-102	-0-	3835 2		N	-0-			-0-
-----													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726													
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304													
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE													
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056													
WADDELL, W.N., ETAL WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
RUNNING W (TUBB) 78936 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056													
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1955 RRCID -> 226228 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4412 - 4769													
08	DLQ	G-10	1364	-0-	1364	7681	1364 2		Y	-0-			-0-
09		8819 R	1138	-0-	-7681	-0-	1138 2		Y	-0-			-0-
10		1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		Y	-0-			-0-
11		1172 R	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		Y	-0-			-0-
12		1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		Y	-0-			-0-
01		1364 #	960	-0-	-404	-0-	960 2		Y	-0-			-0-
-----													
RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056													
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922													
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A													
08		1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
09		1200 #	34	-0-	-1166	-0-	34 3		N	-0-			-0-
10		496 #	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
11		480 #	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

-----																	
RUNNING W (WADDELL)			//CONT.//		78936 800	ASSOCIATED			49B		CNTY: CRANE						
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC			//CONT.//		334922												
SOUTHERN UNIT			WELL #:		171	RRCID ->	043144	COMPL. DATE	01/02/1968	TOTAL DEPTH	6128	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
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-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----																	
RUNNING W (WICHITA-ALBANY)					78936 900	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC					073056												
WADDELL, W. N. ET AL			WELL #:		1085	RRCID ->	084126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5029 - 5479					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

-----																	
MCKNIGHT, M. B. A			WELL #:		5	RRCID ->	163936	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	6065	PERF. 5114 - 5328					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-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					
08	DLQ	G-10	4398	-0-	4398	16904	4273	2	125	9	Y	114	118	0			3
09	DLQ	G-10	3597	-0-	3597	20501	3500	2	97	9	Y	88	88	0			3
10	DLQ	G-10	4289	-0-	4289	24790	4171	2	118	9	Y	107	99	0			11
11	29006	X	4216	-0-	-24790		4084	2	132	9	Y	120	125	0			6
12	3911	X	3911	-0-	-0-		3806	2	105	9	Y	95	94	0			7
*01	5023	X	5023	-0-	-0-		4869	2	154	9	Y	140	135	0			12

-----																	
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC					827681												
MCKNIGHT, M. B.			WELL #:		109	RRCID ->	066712	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	5505	PERF. N/A					
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE													
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681													
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 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
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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													
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418													
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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													
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480													
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
WILLIAMS OIL COMPANY 925440													
MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442													
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-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



S. E. G. (WICHITA-ALBANY)  
FOUR C OIL & GAS CORP.  
LEHN-MBR

79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
280588

WELL #: 1 RRCID -> 195208 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4488 - 4748

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2019

LEHN

WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			38
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			38
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			38
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			38
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			38
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2019

N & O OIL CO.  
SANFORD ESTATE

598397

WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEHN

WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788

08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	57			Y	-0-			53
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	57			Y	-0-			53
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	57			Y	-0-			53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57			Y	-0-			53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57			Y	-0-			53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57			Y	-0-			53

OLSEN ENERGY INC.  
CHALKEY, E. B.

621750

WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1840	2	14	9	N	13	168
09	1650	N	754	-0-	-896	-0-	754	2			N	-0-	168
10	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1532	2	10	9	N	9	177
11	1800	N	1132	-0-	-668	-0-	1120	2	12	9	N	11	188
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1633	2	6	9	N	5	193
*01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2053	2	10	9	N	9	28

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY)  
PA PROSPECT CORPORATION  
REED "D"

79460 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL  
631632

WELL #: 1 RRCID -> 154391 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3904 - 4342

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		79689 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
HUBBARD		WELL #: 1		RRCID -> 157463		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	143
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	143

MCCLURE OIL COMPANY, INC.		540703		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
CLARK, L.C. ESTATE		WELL #: 1039		RRCID -> 276595		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031				
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-	470
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-	470
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-	470
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-	470
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-	470
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-	470
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018												

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC		642652		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
SCHWARTZ, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 219583		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914				
08	0	N	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
HOELSCHER, FRED J.		WELL #: 1		RRCID -> 134836		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980				
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LEFEVRE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 136414		COMPL. DATE 09/28/1984		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981				
08	651	N	493	-0-	-158		493	3		N	-0-	71
09	660	N	424	-0-	-236		424	3		N	-0-	71
10	651	N	392	-0-	-259		392	3		N	-0-	71
11	480	N	342	-0-	-138		342	3		N	-0-	71
12	434	N	324	-0-	-110		324	3		N	-0-	71
01	403	N	304	-0-	-99		304	3		N	-0-	71

HALFMANN, DELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 147950		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969				
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		//CONT.// 79689 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HALFMANN, DELBERT		WELL #: 2		RRCID -> 147951		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		91
01	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		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		76
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		76
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		76
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		76
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		76
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		76
-----										
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		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	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		
08	279 #	259	-0-	-20	-0-	259 2	Y	-0-		-0-
09	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298 2	Y	-0-		-0-
10	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309 2	Y	-0-		-0-
11	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354 2	Y	-0-		-0-
12	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472 2	Y	-0-		-0-
*01	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365 2	Y	-0-		-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-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

08	2954	R	2954	-0-	-0-	-0-	-0-	2945	2	9	9	Y	8	20	1		5
09	2848	R	2848	-0-	-0-	-0-	-0-	2834	2	14	9	Y	13	10	1		8
10	2918	R	2918	-0-	-0-	-0-	-0-	2886	2	32	9	Y	29	17	1		20
11	3000	#	2690	-0-	-310	-0-	-0-	2683	2	7	9	Y	6	22	1		4
12	3007	#	2583	-0-	-424	-0-	-0-	2577	2	6	9	Y	5	5	1		4
01	2945	#	2625	-0-	-320	-0-	-0-	2610	2	15	9	Y	14	8	1		10

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704  
 DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN) 79898 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 TEXACO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 189885 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 15330 PERF. 12830 - 12888

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COG OPERATING LLC 166150  
 PELICAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265856 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 4090 - 5794

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2020

-----											
SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)		80296 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
CALDWELL ESTATE "4"		WELL #: 1		RRCID -> 105773		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589	
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
-----											
08		3596 X	1921	-0-	-1675	-0-	36 1	1885 3	N	-0-	216
09		3480 X	3017	-0-	-463	-0-	303 1	2612 3	N	-0-	216
							102 4				
10		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	326 1	5615 3	N	-0-	216
11		9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	9631 3		N	-0-	216
12		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	267 1	5002 3	N	-0-	216
							222 4				
*01		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	1085 1	2791 3	N	-0-	216
							1085 4				
-----											
TEXACO, INC. "ATA"		WELL #: 1		RRCID -> 108477		COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591			
-----											
08		2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	55 1	2854 3	N	-0-	170
09		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	239 1	2063 3	N	-0-	170
							81 4				
10		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	139 1	2395 3	N	-0-	170
11		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-	170
12		3100 N	4024	-0-	924	924	196 1	3665 3	N	-0-	170
							163 4				
*01		3100 N	4024	-0-	924	1848	880 1	2264 3	N	-0-	170
							880 4				
-----											
CALDWELL ESTATE "10"		WELL #: 1		RRCID -> 111484		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398	
-----											
08		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	29 1	1495 3	N	-0-	-0-
09		1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	131 1	1133 3	N	-0-	-0-
							44 4				
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
OXY USA INC.		630591		RRCID -> 191306		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510			
CALDWELL 4		WELL #: 1									
-----											
08		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-	-0-
09		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-	-0-
10		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-	-0-
11		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-	-0-
12		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-	-0-
*01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-	-0-
-----											
SAND HILLS (CLEAR FORK)		80473 062		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
6 POUNDER NW		WELL #: 24		RRCID -> 288542		COMPL. DATE 12/06/2019		TOTAL DEPTH 5509 PERF. 3920 - 4850			
-----											
08		0 A	-0-	-0-	-0-	123069			N	-0-	-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	123069			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-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 53674 03/29/2020											

SAND HILLS (CLEAR FORK)		//CONT.//		80473 062	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
KRF PRODUCTION COMPANY LLC				477311									
BARNESLEY, T.C. -B-				WELL #:	1	RRCID ->	206991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3871 - 4178
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			339
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			339
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			339
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			339
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			339
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			339

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)				80473 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
WADDELL, W. N., ET AL				WELL #:	1521	RRCID ->	276542	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	4870	PERF.	4095 - 4196
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1984				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1984				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1984				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1984				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1984				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1984				Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N., ET AL				WELL #:	1918	RRCID ->	281557	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	5841	PERF.	4038 - 4136	
08	9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	9439	2	433	9	Y	394	394	0	20
09	13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	12775	2	359	9	Y	326	327	0	19
10	15878 X	15878	-0-	-0-	-0-	15413	2	465	9	Y	423	409	0	33
11	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5782	2	132	9	Y	120	147	0	6
12	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	7979	2	355	9	Y	323	298	0	31
*01	12175 X	12175	-0-	-0-	-0-	12022	2	153	9	Y	139	151	0	19

LARIO OIL & GAS COMPANY				486710									
TUBB, J. B.				WELL #:	5 L	RRCID ->	067039	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4654	PERF.	4072 - 4128
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2				WELL #:	3	RRCID ->	076488	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH	4614	PERF.	N/A
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. "D"				WELL #:	2	RRCID ->	076780	COMPL. DATE	05/08/1978	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	N/A
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)		//CONT.//		80473 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE				
LARIO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		486710									
TUBB, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	155933	COMPL. DATE	08/26/1995	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	2916 - 4088	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				80473 248	ASSOCIATED	49B			CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION				027200									
J B TUBB F		WELL #:		4 U	RRCID ->	020722	COMPL. DATE	12/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		215 R	215	-0-	-0-	B	-0-	180 3	35 9	Y	32	24 1	18
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	160 3	2 4	Y	24	33 1		9
09		188 R	188	-0-	-0-	B	-0-	26 9					
10		208 R	208	-0-	-0-	B	-0-	2 1	191 3	Y	14	15 1	8
11		220 R	220	-0-	-0-	B	-0-	15 9					
11		220 R	220	-0-	-0-	B	-0-	1 1	198 3	Y	19	24 1	3
12		241 R	241	-0-	-0-	B	-0-	21 9					
12		241 R	241	-0-	-0-	B	-0-	2 1	219 3	Y	18	12 1	9
*01		219 R	219	-0-	-0-	B	-0-	20 9					
								2 1	207 3	Y	9	14 1	4
								10 9					

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		81	RRCID ->	020729	COMPL. DATE	12/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-306			Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	CANCELLED UNDERAGE ->	-306					
09		T. A.	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-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
08		341 #	517	-0-	176 B	-537	495 3	22 9	Y	20	18 1	5
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-420	-0-	B	CANCELLED UNDERAGE ->	-117					
09		240 #	316	-0-	76 B	-344	310 3	3 4	Y	3	7 1	1
10		434 #	436	-0-	2 B	-342	434 3	2 9	Y	2	2 1	1
11		510 #	422	-0-	-88 B	-430	398 3	24 9	Y	22	16 1	7
12		527 #	420	-0-	-107 B	-537	399 3	21 9	Y	19	18 1	8
01		527 #	368	-0-	-159 B	-696	356 3	12 9	Y	11	17 1	2

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 104 U		RRCID -> 020734		COMPL. DATE 06/06/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01	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	
08	620 #	634	-0-	14 B	-620	634	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-171	CANCELLED UNDERAGE ->			-449				
09	600 #	540	-0-	-60 B	-231	540	3	N	-0-		-0-
10	620 #	619	-0-	-1 B	-232	619	3	N	-0-		-0-
11	600 #	688	-0-	88 B	-144	688	3	N	-0-		-0-
12	620 #	712	-0-	92 B	-52	712	3	N	-0-		-0-
01	620 #	656	-0-	36 B	-16	656	3	N	-0-		-0-
-----											
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 020738		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 2920		PERF. N/A	
08	806 #	748	-0-	-58 B	-1847	748	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-534	CANCELLED UNDERAGE ->			-1313				
09	750 #	693	-0-	-57 B	-591	693	3	N	-0-		-0-
10	775 #	929	-0-	154 B	-437	929	3	N	-0-		-0-
11	750 #	894	-0-	144 B	-293	894	3	N	-0-		-0-
12	775 #	890	-0-	115 B	-178	890	3	N	-0-		-0-
01	930 #	784	-0-	-146 B	-324	784	3	N	-0-		-0-
-----											
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 1		RRCID -> 020739		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 2955		PERF. N/A	
08	744 #	749	-0-	5 B	-879	749	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-232	CANCELLED UNDERAGE ->			-647				
09	720 #	644	-0-	-76 B	-308	644	3	N	-0-		-0-
10	775 #	794	-0-	19 B	-289	794	3	N	-0-		-0-
11	750 #	752	-0-	2 B	-287	752	3	N	-0-		-0-
12	775 #	759	-0-	-16 B	-303	759	3	N	-0-		-0-
01	775 #	730	-0-	-45 B	-348	730	3	N	-0-		-0-
-----											
JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 2		RRCID -> 040222		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 4520		PERF. N/A	
08	837 #	892	-0-	55 B	-74	892	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-71	CANCELLED UNDERAGE ->			-3				
09	810 #	858	-0-	48 B	-23	858	3	N	-0-		-0-
10	962 R	985	-0-	23 B	-0-	985	3	N	-0-		-0-
11	935 R	935	-0-	-0- B	-0-	935	3	N	-0-		-0-
12	970 R	970	-0-	-0- B	-0-	970	3	N	-0-		-0-
*01	911 R	911	-0-	-0- B	-0-	911	3	N	-0-		-0-



SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		31 #	38	-0-	7 B	-0-	37	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		35 R	35	-0-	-0- B	-0-	32	3	1	4	Y	2	2	1	-0-
10		33 R	33	-0-	-0- B	-0-	30	3	3	9	Y	3	2	1	1
11		41 R	41	-0-	-0- B	-0-	39	3	2	9	Y	2	2	1	1
*12		36 R	36	-0-	-0- B	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	1	1
*01		44 R	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			Y	-0-	1	1	-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A															
08		3667 R	3667	-0-	-0- B	-0-	3667	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		3246 R	3246	-0-	-0- B	-0-	3246	3			N	-0-			-0-
10		3983 R	3983	-0-	-0- B	-0-	3983	3			N	-0-			-0-
11		3905 R	3905	-0-	-0- B	-0-	3905	3			N	-0-			-0-
12		4002 R	4002	-0-	-0- B	-0-	4002	3			N	-0-			-0-
*01		3789 R	3789	-0-	-0- B	-0-	3789	3			N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A															
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A															
08		145 R	160	-0-	15 B	-0-	156	3	4	9	Y	4	3	1	1
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		248 R	248	-0-	-0- B	-0-	237	3	2	4	Y	8	7	1	2
10		187 R	187	-0-	-0- B	-0-	186	3	1	9	Y	1	3	1	-0-
11		435 R	435	-0-	-0- B	-0-	423	3	12	9	Y	11	8	1	3
12		764 R	764	-0-	-0- B	-0-	758	3	6	9	Y	5	6	1	2
*01		465 R	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			Y	-0-	2	1	-0-
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A															
08		588 R	1542	-0-	954 B	-0-	1518	3	24	9	Y	22	19	1	5
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		2305 R	2305	-0-	-0- B	-0-	2249	3	22	4	Y	31	27	1	9
10		1866 R	1866	-0-	-0- B	-0-	1829	3	37	9	Y	34	32	1	11
11		2806 R	2806	-0-	-0- B	-0-	2778	3	28	9	Y	25	28	1	8
12		2431 R	2431	-0-	-0- B	-0-	2410	3	21	9	Y	19	19	1	8
*01		1412 R	1412	-0-	-0- B	-0-	1391	3	21	9	Y	19	23	1	4
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A															
08		46 R	68	-0-	22 B	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		41 R	41	-0-	-0- B	-0-	40	3	1	4	Y	-0-			-0-
10		42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
11		58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
12		53 R	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
*01		58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 3		RRCID -> 050256		COMPL. DATE 05/11/1971		TOTAL DEPTH 4503		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
08	3004 R	3004	-0-	-0-	B	-0-	3004	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2634 R	2634	-0-	-0-	B	-0-	2634	3	N	-0-	-0-
10	3198 R	3198	-0-	-0-	B	-0-	3198	3	N	-0-	-0-
11	3148 R	3148	-0-	-0-	B	-0-	3148	3	N	-0-	-0-
*12	3219 R	3219	-0-	-0-	B	-0-	3219	3	N	-0-	-0-
*01	2930 R	2930	-0-	-0-	B	-0-	2930	3	N	-0-	-0-
-----											
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 3		RRCID -> 050720		COMPL. DATE 06/13/1971		TOTAL DEPTH 3185		PERF. N/A	
08	341 #	370	-0-	29	B	-249	370	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -75 CANCELLED UNDERAGE -> -174										
09	330 #	326	-0-	-4	B	-79	326	3	N	-0-	-0-
10	341 #	399	-0-	58	B	-21	399	3	N	-0-	-0-
11	364 R	385	-0-	21	B	-0-	385	3	N	-0-	-0-
12	375 R	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3	N	-0-	-0-
*01	389 R	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3	N	-0-	-0-
-----											
TUBB, J. B. C		WELL #: 8		RRCID -> 050746		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 6222		PERF. N/A	
08	31 #	80	-0-	49	B	-1730	80	3	Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1540 CANCELLED UNDERAGE -> -190										
09	30 #	271	-0-	241	B	-1299	256	3	3 4	Y	11 8 1 3
10	31 #	817	-0-	786	B	-513	750	3	67 9	Y	61 45 1 19
11	455 R	968	-0-	513	B	-0-	905	3	63 9	Y	57 59 1 17
12	1661 R	1661	-0-	-0-	B	-0-	1569	3	92 9	Y	84 66 1 35
*01	682 R	682	-0-	-0-	B	-0-	679	3	3 9	Y	3 37 1 1
-----											
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 3 U		RRCID -> 050999		COMPL. DATE 08/04/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	992 #	10	-0-	-982	B	-3381	10	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2644 CANCELLED UNDERAGE -> -737										
09	930 #	-0-	-0-	-930	B	-3574			N	-0-	-0-
10	713 #	-0-	-0-	-713	B	-4287			N	-0-	-0-
11	510 #	-0-	-0-	-510	B	-4797			N	-0-	-0-
12	217 #	-0-	-0-	-217	B	-5014			N	-0-	-0-
01	10 #	-0-	-0-	-10	B	-5024			N	-0-	-0-
-----											
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 053480		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 4672		PERF. N/A	
08	70 R	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3	Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	53 R	53	-0-	-0-	B	-0-	52	3	1 4	Y	-0-
10	60 R	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3	Y	-0-	-0-
11	103 R	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3	Y	-0-	-0-
*12	133 R	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3	Y	-0-	-0-
*01	124 R	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3	Y	-0-	-0-
-----											
TUBB, J. B., -B-		WELL #: 4		RRCID -> 059311		COMPL. DATE 01/06/1974		TOTAL DEPTH 4560		PERF. N/A	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 39		RRCID -> 065197		COMPL. DATE 02/16/1976		TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	46 R	68	-0-	22 B	-0-	68	3				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	41 R	41	-0-	-0- B	-0-	40	3	1	4	Y	-0-
10	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			Y	-0-
11	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			Y	-0-
12	53 R	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			Y	-0-
*01	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			Y	-0-
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 50		RRCID -> 065458		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A			
08	31 #	78	-0-	47 B	-61	78	3			Y	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-41	CANCELLED UNDERAGE ->		-20					
09	60 R	101	-0-	41 B	-0-	100	3	1	4	Y	-0-
10	121 R	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			Y	-0-
11	167 R	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			Y	-0-
12	159 R	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			Y	-0-
*01	136 R	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			Y	-0-
TUBB, J. B. -B-		WELL #: 5 U		RRCID -> 067365		COMPL. DATE 07/07/1976		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A			
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-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01	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			
08	663 R	663	-0-	-0- B	-0-	653	3	10	9	N	15
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	385 R	385	-0-	-0- B	-0-	372	3	4	4	N	10
						9	9				
10	407 R	407	-0-	-0- B	-0-	2	1	395	3	N	19
						10	9				
11	423 R	423	-0-	-0- B	-0-	3	1	412	3	N	14
						8	9				
*12	422 R	422	-0-	-0- B	-0-	3	1	418	3	N	3
						1	9				
*01	329 R	329	-0-	-0- B	-0-	2	1	327	3	N	-0-
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 5 U		RRCID -> 070387		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A			
08	713 #	690	-0-	-23 B	-1225	690	3			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-387	CANCELLED UNDERAGE ->		-838					
09	660 #	613	-0-	-47 B	-434	613	3			N	-0-
10	713 #	803	-0-	90 B	-344	803	3			N	-0-
11	690 #	775	-0-	85 B	-259	775	3			N	-0-
12	713 #	798	-0-	85 B	-174	798	3			N	-0-
01	775 #	628	-0-	-147 B	-321	628	3			N	-0-
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 4 U		RRCID -> 073752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200			
08	713 #	657	-0-	-56 B	-924	657	3			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-327	CANCELLED UNDERAGE ->		-597					
09	690 #	588	-0-	-102 B	-429	588	3			N	-0-
10	682 #	787	-0-	105 B	-324	787	3			N	-0-
11	660 #	720	-0-	60 B	-264	720	3			N	-0-
12	682 #	739	-0-	57 B	-207	739	3			N	-0-
01	713 #	665	-0-	-48 B	-255	665	3			N	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		31 #	30	-0-	-1 B	-1	30 3		Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1								
09		30 #	31	-0-	1 B	-0-	30 3	1 4	Y	-0-		-0-
10		279 #	45	-0-	-234 B	-234	45 3		Y	-0-		-0-
11		270 #	30	-0-	-240 B	-474	30 3		Y	-0-		-0-
12		279 #	31	-0-	-248 B	-722	31 3		Y	-0-		-0-
01		31 #	27	-0-	-4 B	-726	27 3		Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A												
08		186 #	170	-0-	-16 B	-246	170 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-53	CANCELLED UNDERAGE ->		-193					
09		180 #	165	-0-	-15 B	-68	165 3		N	-0-		-0-
10		186 #	170	-0-	-16 B	-84	170 3		N	-0-		-0-
11		180 #	163	-0-	-17 B	-101	163 3		N	-0-		-0-
12		186 #	173	-0-	-13 B	-114	173 3		N	-0-		-0-
01		186 #	173	-0-	-13 B	-127	173 3		N	-0-		-0-
TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A												
08		279 #	-0-	-0-	-279 B	-2143			Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1759	CANCELLED UNDERAGE ->		-384					
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1759			Y	-0-		-0-
10		T. A.	195	-0-	195 B	-1564	165 3	30 9	Y	27	18 1	9
11		T. A.	204	-0-	204 B	-1360	180 3	24 9	Y	22	24 1	7
12		T. A.	288	-0-	288 B	-1072	267 3	21 9	Y	19	18 1	8
*01		67 R	1139	-0-	1072 B	-0-	1130 3	9 9	Y	8	14 1	2
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913												
08		70 R	70	-0-	-0- B	-0-	70 3		Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		53 R	53	-0-	-0- B	-0-	52 3	1 4	Y	-0-		-0-
10		60 R	60	-0-	-0- B	-0-	60 3		Y	-0-		-0-
11		103 R	103	-0-	-0- B	-0-	103 3		Y	-0-		-0-
12		133 R	133	-0-	-0- B	-0-	133 3		Y	-0-		-0-
*01		134 R	134	-0-	-0- B	-0-	124 3	10 9	Y	9	7 1	2
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881												
08		466 R	466	-0-	-0- B	-0-	466 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		416 R	416	-0-	-0- B	-0-	416 3		N	-0-		-0-
10		494 R	494	-0-	-0- B	-0-	494 3		N	-0-		-0-
11		492 R	492	-0-	-0- B	-0-	492 3		N	-0-		-0-
*12		488 R	488	-0-	-0- B	-0-	488 3		N	-0-		-0-
*01		467 R	467	-0-	-0- B	-0-	467 3		N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895												
08		70 R	70	-0-	-0- B	-0-	70 3		Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		53 R	53	-0-	-0- B	-0-	52 3	1 4	Y	-0-		-0-
10		60 R	60	-0-	-0- B	-0-	60 3		Y	-0-		-0-
11		103 R	103	-0-	-0- B	-0-	103 3		Y	-0-		-0-
*12		133 R	133	-0-	-0- B	-0-	133 3		Y	-0-		-0-
*01		124 R	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 6		RRCID -> 078734		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 3192		PERF. 2705 - 2865	
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
08	279 #	247	-0-	-32 B	-578	247 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-245	CANCELLED	UNDERAGE ->	-333					
09	270 #	223	-0-	-47 B	-292	223 3		N	-0-		-0-
10	248 #	317	-0-	69 B	-223	317 3		N	-0-		-0-
11	240 #	304	-0-	64 B	-159	304 3		N	-0-		-0-
12	248 #	298	-0-	50 B	-109	298 3		N	-0-		-0-
01	310 #	256	-0-	-54 B	-163	256 3		N	-0-		-0-
-----											
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 176		RRCID -> 081059		COMPL. DATE 01/31/1979		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 2759 - 3022	
08	124 #	16	-0-	-108 B	-418	16 3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-418								
09	30 #	13	-0-	-17 B	-435	12 3	1 4	Y	-0-		-0-
10	31 #	32	-0-	1 B	-434	32 3		Y	-0-		-0-
11	30 #	36	-0-	6 B	-428	36 3		Y	-0-		-0-
12	31 #	53	-0-	22 B	-406	53 3		Y	-0-		-0-
01	31 #	54	-0-	23 B	-383	54 3		Y	-0-		-0-
-----											
TUBB, J. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 081180		COMPL. DATE 12/23/1978		TOTAL DEPTH 4430		PERF. N/A	
08	341 #	653	-0-	312 B	-802	653 3		Y	-0-	3 1	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-802								
09	150 #	396	-0-	246 B	-556	392 3	4 4	Y	-0-		-0-
10	155 #	447	-0-	292 B	-264	3 1	444 3	Y	-0-		-0-
11	150 #	342	-0-	192 B	-72	2 1	340 3	Y	-0-		-0-
*12	264 R	336	-0-	72 B	-0-	2 1	334 3	Y	-0-		-0-
*01	264 R	264	-0-	-0- B	-0-	2 1	262 3	Y	-0-		-0-
-----											
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 7 U		RRCID -> 081975		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 2652 - 2834	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	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	
08	458 R	458	-0-	-0- B	-0-	452 3	6 9	N	5	4 1	1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	362 R	362	-0-	-0- B	-0-	354 3	4 4	N	4	4 1	1
						4 9					
10	456 R	456	-0-	-0- B	-0-	442 3	14 9	N	13	10 1	4
11	552 R	552	-0-	-0- B	-0-	528 3	24 9	N	22	19 1	7
12	587 R	587	-0-	-0- B	-0-	566 3	21 9	N	19	18 1	8
*01	296 R	296	-0-	-0- B	-0-	275 3	21 9	N	19	23 1	4
-----											
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 082366		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 4565		PERF. 2678 - 2864	
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-146			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-83	CANCELLED	UNDERAGE ->	-63					
09	30 #	-0-	-0-	-30 B	-113			N	-0-		-0-
10	14 #	-0-	-0-	-14 B	-127			N	-0-		-0-
11	9 #	2	-0-	-7 B	-134	2 3		N	-0-		-0-
12	0 #	9	-0-	9 B	-125	9 3		N	-0-		-0-
01	0 #	16	-0-	16 B	-109	16 3		N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
JUDKINS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 189 U		RRCID -> 082903		COMPL. DATE 05/31/1979		TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908				
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	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
01	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				
08	70 R	70	-0-	-0-	B	-0-	70 3	Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	53 R	53	-0-	-0-	B	-0-	52 3	1 4	Y	-0-	-0-	
10	60 R	60	-0-	-0-	B	-0-	60 3		Y	-0-	-0-	
11	103 R	103	-0-	-0-	B	-0-	103 3		Y	-0-	-0-	
12	153 R	153	-0-	-0-	B	-0-	153 3		Y	-0-	-0-	
*01	249 R	249	-0-	-0-	B	-0-	249 3		Y	-0-	-0-	
-----												
JUDKINS GAS UNIT 3		WELL #: 164 U		RRCID -> 085289		COMPL. DATE 08/13/1978		TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943				
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-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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				
08	155 #	133	-0-	-22	B	-410	131 3	2 9	Y	2	11 1	5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-110	CANCELLED UNDERAGE ->								
09	120 #	80	-0-	-40	B	-150	78 3	1 4	Y	1	5 1	1
							1 9					
10	124 #	90	-0-	-34	B	-184	1 1	89 3	Y	-0-		1
11	120 #	83	-0-	-37	B	-221	1 1	82 3	Y	-0-	1 1	-0-
12	124 #	85	-0-	-39	B	-260	1 1	84 3	Y	-0-		-0-
01	124 #	66	-0-	-58	B	-318	1 1	65 3	Y	-0-		-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 279		RRCID -> 107402		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162				
08	70 R	70	-0-	-0-	B	-0-	70 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	53 R	53	-0-	-0-	B	-0-	52 3	1 4	Y	-0-		-0-
10	60 R	60	-0-	-0-	B	-0-	60 3		Y	-0-		-0-
11	103 R	103	-0-	-0-	B	-0-	103 3		Y	-0-		-0-
*12	133 R	133	-0-	-0-	B	-0-	133 3		Y	-0-		-0-
*01	124 R	124	-0-	-0-	B	-0-	124 3		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)															
APACHE CORPORATION															
J B TUBB F															
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
//CONT.// 027200															
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 STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		81 R	81	-0-	-0- B	-0-	63	3	18	9	N	16	12	1	9
09/01		BALANCING DATE		->	-0-										
09		62 R	62	-0-	-0- B	-0-	47	3	1	4	N	13	17	1	5
							14	9							
10		93 R	93	-0-	-0- B	-0-	1	1	75	3	N	15	12	1	8
							17	9							
11		67 R	67	-0-	-0- B	-0-	1	1	45	3	N	19	24	1	3
							21	9							
12		200 R	200	-0-	-0- B	-0-	1	1	179	3	N	18	12	1	9
							20	9							
*01		219 R	219	-0-	-0- B	-0-	2	1	207	3	N	9	14	1	4
							10	9							
TUBB, J. B. A/C 1															
WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932															
08		465 #	269	-0-	-196 B	-1392	247	3	22	9	Y	20	21	1	5
09/01		BALANCING DATE		->	-524	CANCELLED UNDERAGE ->	-868								
09		360 #	194	-0-	-166 B	-690	173	3	2	4	Y	17	17	1	5
							19	9							
10		372 #	229	-0-	-143 B	-833	211	3	18	9	Y	16	16	1	5
11		300 #	399	-0-	99 B	-734	398	3	1	9	Y	1	6	1	-0-
12		279 #	733	-0-	454 B	-280	733	3			Y	-0-			-0-
*01		385 R	665	-0-	280 B	-0-	665	3			Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT NO. 3															
WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866															
08		46 R	68	-0-	22 B	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE		->	-0-										
09		41 R	41	-0-	-0- B	-0-	40	3	1	4	Y	-0-			-0-
10		42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
11		58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
12		53 R	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
*01		58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT NO.2															
WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002															
08		42 R	78	-0-	36 B	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE		->	-0-										
09		403 R	403	-0-	-0- B	-0-	399	3	4	4	Y	-0-			-0-
10		872 R	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			Y	-0-			-0-
11		1810 R	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	3			Y	-0-			-0-
*12		1609 R	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3			Y	-0-			-0-
*01		998 R	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1															
WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE		->	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 291		RRCID -> 113794		COMPL. DATE 10/28/1984		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 2603 - 2956		
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	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-91					-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-91				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
-----												
TUBB, J. B. C		WELL #: 19		RRCID -> 116766		COMPL. DATE 07/07/1979		TOTAL DEPTH 4729		PERF. 2716 - 3026		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
-----												
TUBB, J. B. C		WELL #: 20		RRCID -> 116767		COMPL. DATE 07/04/1979		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2702 - 3127		
08	31 #	76	-0-	45	B	-988	68 3	8 9	Y	7	5 1	2
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-23	CANCELLED	UNDERAGE ->	-965					
09	60 #	56	-0-	-4	B	-27	40 3	1 4	Y	14	12 1	4
							15 9					
10	62 #	43	-0-	-19	B	-46	42 3	1 9	Y	1	5 1	-0-
11	60 #	58	-0-	-2	B	-48	58 3		Y	-0-		-0-
12	62 #	53	-0-	-9	B	-57	53 3		Y	-0-		-0-
01	62 #	100	-0-	38	B	-19	100 3		Y	-0-		-0-
-----												
TUBB, J. B. A/C 2		WELL #: 283		RRCID -> 129304		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 2765 - 3046		
08	527 #	74	-0-	-453	B	-1917	74 3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-1917	CANCELLED	UNDERAGE ->						-0-
09	240 #	64	-0-	-176	B	-2093	63 3	1 4	Y	-0-		-0-
10	248 #	60	-0-	-188	B	-2281	60 3		Y	-0-		-0-
11	180 #	61	-0-	-119	B	-2400	61 3		Y	-0-		-0-
12	62 #	50	-0-	-12	B	-2412	50 3		Y	-0-		-0-
01	62 #	88	-0-	26	B	-2386	88 3		Y	-0-		-0-
-----												
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 280		RRCID -> 130372		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2704 - 3135		
08	31 #	78	-0-	47	B	-61	78 3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-41	CANCELLED	UNDERAGE ->	-20					-0-
09	60 R	101	-0-	41	B	-0-	100 3	1 4	Y	-0-		-0-
10	121 R	121	-0-	-0-	B	-0-	121 3		Y	-0-		-0-
11	167 R	167	-0-	-0-	B	-0-	167 3		Y	-0-		-0-
12	159 R	159	-0-	-0-	B	-0-	159 3		Y	-0-		-0-
*01	136 R	136	-0-	-0-	B	-0-	136 3		Y	-0-		-0-



SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 #	49	-0-	-354 B	-1639	39	3	10	9	Y	9	9	1	2
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1182	CANCELLED UNDERAGE ->			-457						
09	390 #	60	-0-	-330 B	-1512	50	3	1	4	Y	8	8	1	2
10	403 #	136	-0-	-267 B	-1779	118	3	18	9	Y	16	13	1	5
11	210 #	1942	-0-	1732 B	-47	1918	3	24	9	Y	22	20	1	7
*12	3085 R	3132	-0-	47 B	-0-	3111	3	21	9	Y	19	18	1	8
*01	1519 R	1519	-0-	-0- B	-0-	1498	3	21	9	Y	19	23	1	4
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153														
08	91 R	91	-0-	-0- B	-0-	70	3	21	9	Y	19	15	1	5
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	72 R	72	-0-	-0- B	-0-	52	3	1	4	Y	17	17	1	5
10	78 R	78	-0-	-0- B	-0-	19	9	60	3	Y	16	16	1	5
11	128 R	128	-0-	-0- B	-0-	103	3	25	9	Y	23	21	1	7
12	154 R	154	-0-	-0- B	-0-	133	3	21	9	Y	19	18	1	8
*01	145 R	145	-0-	-0- B	-0-	124	3	21	9	Y	19	23	1	4
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150														
08	1302 #	1509	-0-	207 B	-1378	1494	3	15	9	Y	14	15	1	3
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1378										
09	1320 #	1292	-0-	-28 B	-1406	1267	3	13	4	Y	11	11	1	3
10	1364 #	1208	-0-	-156 B	-1562	1208	3			Y	-0-	3	1	-0-
11	1320 #	1563	-0-	243 B	-1319	1562	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	1364 #	1419	-0-	55 B	-1264	1417	3	2	9	Y	2	1	1	1
01	1364 #	1752	-0-	388 B	-876	1751	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906														
08	31 #	75	-0-	44 B	-528	68	3	7	9	Y	6	5	1	1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-108	CANCELLED UNDERAGE ->			-420						
09	30 #	58	-0-	28 B	-80	40	3	1	4	Y	15	12	1	4
10	31 #	61	-0-	30 B	-50	42	3	19	9	Y	17	16	1	5
11	30 #	42	-0-	12 B	-38	30	3	12	9	Y	11	13	1	3
12	31 #	43	-0-	12 B	-26	31	3	12	9	Y	11	10	1	4
*01	53 R	79	-0-	26 B	-0-	58	3	21	9	Y	19	19	1	4
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880														
08	31 #	78	-0-	47 B	-61	78	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-41	CANCELLED UNDERAGE ->			-20						
09	60 R	101	-0-	41 B	-0-	100	3	1	4	N	-0-			-0-
10	121 R	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-			-0-
11	167 R	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-			-0-
12	159 R	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-			-0-
*01	136 R	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 287		RRCID -> 148163		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2660 - 2878	
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		
08	257 R	257	-0-	-0-	B	-0-	247 3	10 9	Y	9	10 1	2	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	247 3	10 9	Y	9	10 1	2		
09	300 #	168	-0-	-132	B	-132	157 3	2 4	Y	8	8 1	2	
10	310 #	213	-0-	-97	B	-229	203 3	10 9	Y	9	8 1	3	
11	300 #	307	-0-	7	B	-222	296 3	11 9	Y	10	10 1	3	
12	310 #	189	-0-	-121	B	-343	175 3	14 9	Y	13	11 1	5	
01	248 #	112	-0-	-136	B	-479	91 3	21 9	Y	19	20 1	4	
-----													
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 121		RRCID -> 148230		COMPL. DATE 09/09/1993		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 2581 - 2725			
08	598 R	598	-0-	-0-	B	-0-	598 3		Y	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	598 3		6 4	Y	-0-		-0-	
09	593 R	593	-0-	-0-	B	-0-	587 3		Y	-0-		-0-	
10	645 R	645	-0-	-0-	B	-0-	645 3		Y	-0-		-0-	
11	571 R	571	-0-	-0-	B	-0-	571 3		Y	-0-		-0-	
12	459 R	459	-0-	-0-	B	-0-	459 3		Y	-0-		-0-	
*01	422 R	422	-0-	-0-	B	-0-	422 3		Y	-0-		-0-	
-----													
TUBB, J. B. C		WELL #: 1		RRCID -> 150188		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 2794 - 3132			
08	527 #	143	-0-	-384	B	-2278	143 3		Y	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-1317	CANCELLED UNDERAGE ->	-961									
09	420 #	110	-0-	-310	B	-1627	109 3	1 4	Y	-0-		-0-	
10	434 #	52	-0-	-382	B	-2009	52 3		Y	-0-		-0-	
11	420 #	108	-0-	-312	B	-2321	108 3		Y	-0-		-0-	
12	434 #	56	-0-	-378	B	-2699	56 3		Y	-0-		-0-	
01	155 #	523	-0-	368	B	-2331	523 3		Y	-0-		-0-	
-----													
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 62		RRCID -> 150190		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 4535		PERF. 2712 - 2994			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-		-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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
01	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			
08	274 R	274	-0-	-0-	B	-0-	254 3	20 9	Y	18	20 1	4	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	254 3	20 9	Y	18	20 1	4		
09	649 R	649	-0-	-0-	B	-0-	600 3	6 4	Y	39	32 1	11	
10	711 R	711	-0-	-0-	B	-0-	658 3	53 9	Y	48	44 1	15	
11	769 R	769	-0-	-0-	B	-0-	745 3	24 9	Y	22	30 1	7	
12	990 R	990	-0-	-0-	B	-0-	969 3	21 9	Y	19	18 1	8	
01	713 #	464	-0-	-249	B	-249	443 3	21 9	Y	19	23 1	4	
-----													
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 151065		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 2921		PERF. 2662 - 2873			
08	837 #	797	-0-	-40	B	-1699	797 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-479	CANCELLED UNDERAGE ->	-1220									
09	780 #	635	-0-	-145	B	-624	635 3		N	-0-		-0-	
10	806 #	965	-0-	159	B	-465	965 3		N	-0-		-0-	
11	780 #	946	-0-	166	B	-299	946 3		N	-0-		-0-	
12	806 #	924	-0-	118	B	-181	924 3		N	-0-		-0-	
01	899 #	812	-0-	-87	B	-268	812 3		N	-0-		-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
TUBB, J. B. A/C 2		WELL #: 282		RRCID -> 151070		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3661		PERF. 2705 - 3144	
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		
08	279 #	111	-0-	-168 B	-757	111	3						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -757												
09	240 #	96	-0-	-144 B	-901	95	3		1	4	Y		-0-
10	248 #	91	-0-	-157 B	-1058	91	3				Y		-0-
11	180 #	117	-0-	-63 B	-1121	117	3				Y		-0-
12	124 #	79	-0-	-45 B	-1166	79	3				Y		-0-
01	124 #	44	-0-	-80 B	-1246	44	3				Y		-0-
-----													
JUDKINS GAS UNIT # 3		WELL #: 33		RRCID -> 151211		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2665 - 2893			
08	62 #	70	-0-	8 B	-144	70	3				N		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -87 CANCELLED UNDERAGE -> -57												
09	60 #	53	-0-	-7 B	-94	52	3		1	4	N		-0-
10	62 #	60	-0-	-2 B	-96	60	3				N		-0-
11	60 #	103	-0-	43 B	-53	103	3				N		-0-
12	80 R	133	-0-	53 B	-0-	133	3				N		-0-
*01	124 R	124	-0-	-0- B	-0-	124	3				N		-0-
-----													
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 45		RRCID -> 151571		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2721 - 2990			
08	45 R	68	-0-	23 B	-0-	68	3				Y		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	41 R	41	-0-	-0- B	-0-	40	3		1	4	Y		-0-
10	62 #	42	-0-	-20 B	-20	42	3				Y		-0-
11	60 #	58	-0-	-2 B	-22	58	3				Y		-0-
12	62 #	53	-0-	-9 B	-31	53	3				Y		-0-
01	31 #	58	-0-	27 B	-4	58	3				Y		-0-
-----													
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 152419		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 4535		PERF. 2784 - 2929			
08	744 #	729	-0-	-15 B	-821	729	3				N		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -276 CANCELLED UNDERAGE -> -545												
09	690 #	660	-0-	-30 B	-306	660	3				N		-0-
10	744 #	831	-0-	87 B	-219	831	3				N		-0-
11	720 #	807	-0-	87 B	-132	807	3				N		-0-
12	744 #	822	-0-	78 B	-54	822	3				N		-0-
01	744 #	778	-0-	34 B	-20	778	3				N		-0-
-----													
TUBB, J. B. C		WELL #: 9		RRCID -> 152627		COMPL. DATE 09/24/1994		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 2744 - 2974			
08	558 #	919	-0-	361 B	-1754	912	3		7	9	N	6	5 1
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1381 CANCELLED UNDERAGE -> -373												
09	540 #	651	-0-	111 B	-1270	636	3		6	4	N	8	7 1
10	651 #	430	-0-	-221 B	-1491	420	3		10	9	N	9	8 1
11	750 #	698	-0-	-52 B	-1543	687	3		11	9	N	10	10 1
12	775 #	641	-0-	-134 B	-1677	630	3		11	9	N	10	9 1
01	775 #	645	-0-	-130 B	-1807	635	3		10	9	N	9	11 1
-----													
TUBB, J. B. C		WELL #: 12		RRCID -> 153067		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 2781 - 2906			
08	45 R	68	-0-	23 B	-0-	68	3				Y		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	41 R	41	-0-	-0- B	-0-	40	3		1	4	Y		-0-
10	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42	3				Y		-0-
11	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58	3				Y		-0-
*12	53 R	53	-0-	-0- B	-0-	53	3				Y		-0-
*01	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58	3				Y		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		8	RRCID ->	153598	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	2693 -	2888
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		806 #	781	-0-	-25 B	-1396	781 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-427	CANCELLED UNDERAGE ->		-969						
09		750 #	680	-0-	-70 B	-497	680 3		N	-0-			-0-
10		775 #	916	-0-	141 B	-356	916 3		N	-0-			-0-
11		750 #	906	-0-	156 B	-200	906 3		N	-0-			-0-
12		775 #	921	-0-	146 B	-54	921 3		N	-0-			-0-
*01		1323 R	1377	-0-	54 B	-0-	1377 3		N	-0-			-0-
-----													
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		10	RRCID ->	155477	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3535	PERF.	2663 -	2830
08		589 #	-0-	-0-	-589 B	-2476			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1748	CANCELLED UNDERAGE ->		-728						
09		570 #	-0-	-0-	-570 B	-2318			N	-0-			-0-
10		527 #	-0-	-0-	-527 B	-2845			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0 B	-2845			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0 B	-2845			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0 B	-2845			N	-0-			-0-
-----													
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		178	RRCID ->	156192	COMPL. DATE	01/07/1979	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 A NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2020 - WELL PLUGGED 9-18-2020													
-----													
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		9	RRCID ->	157403	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	4592	PERF.	2777 -	2974
08		279 #	258	-0-	-21 B	-504	258 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-137	CANCELLED UNDERAGE ->		-367						
09		270 #	227	-0-	-43 B	-180	227 3		N	-0-			-0-
10		279 #	272	-0-	-7 B	-187	272 3		N	-0-			-0-
11		270 #	256	-0-	-14 B	-201	256 3		N	-0-			-0-
12		279 #	265	-0-	-14 B	-215	265 3		N	-0-			-0-
01		279 #	249	-0-	-30 B	-245	249 3		N	-0-			-0-
-----													
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		143	RRCID ->	162077	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4536	PERF.	2607 -	2889
08		120 R	120	-0-	-0- B	-0-	120 3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		118 R	118	-0-	-0- B	-0-	117 3	1 4	Y	-0-			-0-
10		129 R	129	-0-	-0- B	-0-	129 3		Y	-0-			-0-
11		114 R	114	-0-	-0- B	-0-	114 3		Y	-0-			-0-
*12		92 R	92	-0-	-0- B	-0-	92 3		Y	-0-			-0-
*01		84 R	84	-0-	-0- B	-0-	84 3		Y	-0-			-0-
-----													
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		10	RRCID ->	192278	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	2716 -	2982
08		1085 #	1058	-0-	-27 B	-1557	1058 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-319	CANCELLED UNDERAGE ->		-1238						
09		1050 #	924	-0-	-126 B	-445	924 3		N	-0-			-0-
10		1085 #	1146	-0-	61 B	-384	1146 3		N	-0-			-0-
11		1050 #	1110	-0-	60 B	-324	1110 3		N	-0-			-0-
12		1085 #	1114	-0-	29 B	-295	1114 3		N	-0-			-0-
01		1147 #	1014	-0-	-133 B	-428	1014 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
TUBB, J. B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 193717		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 4406		PERF. 2831 - 3235	
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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	6 #	25	-0-	19	B	-115	25 3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -19 CANCELLED UNDERAGE -> -96											
09	12 R	31	-0-	19	B	-0-	30 3	1 4	Y	-0-	-0-
10	82 R	82	-0-	-0-	B	-0-	82 3	Y	-0-		-0-
11	252 R	252	-0-	-0-	B	-0-	252 3	Y	-0-		-0-
*12	283 R	283	-0-	-0-	B	-0-	283 3	Y	-0-		-0-
*01	134 R	134	-0-	-0-	B	-0-	134 3	Y	-0-		-0-
-----											
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 12 D		RRCID -> 212961		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2832 - 3054	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-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	
08	31 #	10	-0-	-21	B	-136	10 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -71 CANCELLED UNDERAGE -> -65											
09	30 #	9	-0-	-21	B	-92	9 3	N	-0-		-0-
10	31 #	11	-0-	-20	B	-112	11 3	N	-0-		-0-
11	13 #	12	-0-	-1	B	-113	12 3	N	-0-		-0-
12	13 #	13	-0-	-0-	B	-113	13 3	N	-0-		-0-
01	11 #	17	-0-	6	B	-107	17 3	N	-0-		-0-
-----											
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 13 D		RRCID -> 212963		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2735 - 2985	
08	1023 #	932	-0-	-91	B	-1626	932 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -631 CANCELLED UNDERAGE -> -995											
09	960 #	805	-0-	-155	B	-786	805 3	N	-0-		-0-
10	961 #	1006	-0-	45	B	-741	1006 3	N	-0-		-0-
11	930 #	960	-0-	30	B	-711	960 3	N	-0-		-0-
12	961 #	975	-0-	14	B	-697	975 3	N	-0-		-0-
01	992 #	914	-0-	-78	B	-775	914 3	N	-0-		-0-
-----											
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 12 D		RRCID -> 212965		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2710 - 3070	
08	1023 #	918	-0-	-105	B	-1790	918 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -809 CANCELLED UNDERAGE -> -981											
09	960 #	807	-0-	-153	B	-962	807 3	N	-0-		-0-
10	1023 #	1045	-0-	22	B	-940	1045 3	N	-0-		-0-
11	990 #	997	-0-	7	B	-933	997 3	N	-0-		-0-
12	1023 #	970	-0-	-53	B	-986	970 3	N	-0-		-0-
01	1023 #	855	-0-	-168	B	-1154	855 3	N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		11 D	RRCID ->	213012	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2680 - 3044
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		47 R	47	-0-	B	-0-	47	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		40 R	40	-0-	B	-0-	40	3	N	-0-		-0-
10		45 R	45	-0-	B	-0-	45	3	N	-0-		-0-
11		50 R	50	-0-	B	-0-	50	3	N	-0-		-0-
12		31 #	-0-	-0-	B	-31	-31		N	-0-		-0-
01		31 #	-0-	-0-	B	-62			N	-0-		-0-
-----												
BAKER OPERATING, INC.				046623								
FURR-TUBB		WELL #:		2	RRCID ->	112113	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2656 - 2993
08		496 #	440	-0-	B	-110	440	3	Y	-0-		24
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-110								
09		420 #	423	-0-	B	-107	423	3	Y	-0-		24
10		434 #	437	-0-	B	-104	437	3	Y	-0-		24
11		420 #	427	-0-	B	-97	427	3	Y	-0-		24
12		434 #	445	-0-	B	-86	445	3	Y	-0-		24
01		434 #	405	-0-	B	-115	405	3	Y	-0-		24
-----												
FURR-TUBB		WELL #:		1	RRCID ->	112114	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2689 - 2875
08		403 #	415	-0-	B	-2	415	3	Y	-0-		54
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2								
09		450 #	397	-0-	B	-55	397	3	Y	-0-		54
10		465 #	412	-0-	B	-108	412	3	Y	-0-		54
11		450 #	399	-0-	B	-159	399	3	Y	-0-		54
12		434 #	408	-0-	B	-185	408	3	Y	-0-		54
01		403 #	459	-0-	B	-129	459	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
08		1922 #	1862	-0-	B	-1988	1862	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1449	CANCELLED UNDERAGE ->		-539					
09		1860 #	1781	-0-	B	-1528	1781	2	N	-0-		-0-
10		304 R	1832	-0-	B	-0-	1832	2	N	-0-		-0-
11		1758 R	1758	-0-	B	-0-	1758	2	N	-0-		-0-
12		1733 R	1733	-0-	B	-0-	1733	2	N	-0-		-0-
01		1860 #	1562	-0-	B	-298	1562	2	N	-0-		-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		178	RRCID ->	020703	COMPL. DATE	02/09/1961	TOTAL DEPTH	3088	PERF.	N/A
08	DLQ	G-10	414	-0-	B	2241	414	2	Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		2241								
09		2588 R	347	-0-	B	-0-	347	2	Y	-0-		-0-
10		373 R	373	-0-	B	-0-	373	2	Y	-0-		-0-
11		306 R	306	-0-	B	-0-	306	2	Y	-0-		-0-
12		296 R	296	-0-	B	-0-	296	2	Y	-0-		-0-
01		403 #	310	-0-	B	-93	310	2	Y	-0-		-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		408	RRCID ->	020707	COMPL. DATE	09/23/1960	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	N/A
08		558 #	468	-0-	B	-899	468	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-698	CANCELLED UNDERAGE ->		-201					
09		540 #	600	-0-	B	-638	600	2	N	-0-		-0-
10		0 #	525	-0-	B	-113	525	2	N	-0-		-0-
11		463 R	576	-0-	B	-0-	576	2	N	-0-		-0-
12		511 R	511	-0-	B	-0-	511	2	N	-0-		-0-
*01		574 R	574	-0-	B	-0-	574	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 #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 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
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A												
08		930 #	793	-0-	-137	B	-2143	793	2			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1675		CANCELLED UNDERAGE ->	-468				
09		900 #	1123	-0-	223	B	-1452	1123	2			-0-
10		0 #	1000	-0-	1000	B	-452	1000	2			-0-
11		634 R	1086	-0-	452	B	-0-	1086	2			-0-
12		975 R	975	-0-	-0-	B	-0-	975	2			-0-
*01		1011 R	1011	-0-	-0-	B	-0-	1011	2			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A												
08		372 #	279	-0-	-93	B	-777	279	2			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-587		CANCELLED UNDERAGE ->	-190				
09		360 #	400	-0-	40	B	-547	400	2			-0-
10		0 #	340	-0-	340	B	-207	340	2			-0-
11		178 R	385	-0-	207	B	-0-	385	2			-0-
12		344 R	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2			-0-
*01		355 R	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A												
08		353 R	353	-0-	-0-	B	-0-	325	2	28	9	1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		365 R	365	-0-	-0-	B	-0-	337	2	28	9	1
10		374 R	374	-0-	-0-	B	-0-	346	2	28	9	1
11		343 R	343	-0-	-0-	B	-0-	318	2	25	9	1
12		332 R	332	-0-	-0-	B	-0-	328	2	4	9	0
*01		328 R	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2			0
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A												
08		1054 #	922	-0-	-132	B	-132	922	2			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-132							
09		930 #	864	-0-	-66	B	-198	864	2			-0-
10		1076 R	1274	-0-	198	B	-0-	1274	2			-0-
11		1045 R	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045	2			-0-
12		1136 R	1136	-0-	-0-	B	-0-	1136	2			-0-
*01		1091 R	1091	-0-	-0-	B	-0-	1091	2			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
08		DLQ G-10	704	-0-	704	B	4636	704	2			1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			4636							
09		5463 R	827	-0-	-4636	B	-0-	827	2			1
10		873 R	873	-0-	-0-	B	-0-	867	2	6	9	6
11		878 R	878	-0-	-0-	B	-0-	878	2			5
12		841 R	841	-0-	-0-	B	-0-	841	2			3
*01		887 R	887	-0-	-0-	B	-0-	885	2	2	9	5

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 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
08		1426 #	1350	-0-	-76 B	-1122	1350 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-753	CANCELLED UNDERAGE	->	-369					
09		1350 #	1227	-0-	-123 B	-876	1227 2	N	-0-			-0-
10		441 R	1317	-0-	876 B	-0-	1317 2	N	-0-			-0-
11		1275 R	1275	-0-	-0- B	-0-	1275 2	N	-0-			-0-
12		1278 R	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 2	N	-0-			-0-
01		1364 #	1322	-0-	-42 B	-42	1322 2	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
08	DLQ	G-10	48	-0-	48 B	321	31 2	17 9	Y	15	15 0	1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		321								
09		369 R	48	-0-	-321 B	-0-	31 2	17 9	Y	15	15 0	1
10		44 R	44	-0-	-0- B	-0-	27 2	17 9	Y	15	15 0	1
11		42 R	42	-0-	-0- B	-0-	23 2	19 9	Y	17	17 0	1
12		37 R	37	-0-	-0- B	-0-	23 2	14 9	Y	13	13 0	1
*01		38 R	38	-0-	-0- B	-0-	23 2	15 9	Y	14	13 0	2
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761												
08		930 #	840	-0-	-90 B	-998	840 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-726	CANCELLED UNDERAGE	->	-272					
09		900 #	629	-0-	-271 B	-997	629 2	N	-0-			-0-
10		0 #	917	-0-	917 B	-80	917 2	N	-0-			-0-
11		655 R	735	-0-	80 B	-0-	735 2	N	-0-			-0-
12		880 R	880	-0-	-0- B	-0-	880 2	N	-0-			-0-
01		837 #	831	-0-	-6 B	-6	831 2	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
08	DLQ	G-10	163	-0-	163 B	961	163 2	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		961								
09		1117 R	156	-0-	-961 B	-0-	156 2	Y	-0-			-0-
10		169 R	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	Y	-0-			-0-
11		162 R	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	Y	-0-			-0-
12		170 R	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	Y	-0-			-0-
*01		177 R	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A												
08		279 #	181	-0-	-98 B	-370	181 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-250	CANCELLED UNDERAGE	->	-120					
09		270 #	232	-0-	-38 B	-288	232 2	N	-0-			-0-
10		0 #	152	-0-	152 B	-136	152 2	N	-0-			-0-
11		0 #	16	-0-	16 B	-120	16 2	N	-0-			-0-
12		0 #	10	-0-	10 B	-110	10 2	N	-0-			-0-
01		186 #	254	-0-	68 B	-42	254 2	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A												
08	DLQ	G-10	886	-0-	886 B	6621	886 2	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		6621								
09		8124 R	1503	-0-	-6621 B	-0-	1503 2	Y	-0-			-0-
10		1064 R	1064	-0-	-0- B	-0-	1064 2	Y	-0-			-0-
11		969 R	969	-0-	-0- B	-0-	969 2	Y	-0-			-0-
12		959 R	959	-0-	-0- B	-0-	959 2	Y	-0-			-0-
*01		937 R	937	-0-	-0- B	-0-	937 2	Y	-0-			-0-



SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				N				
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A												
08		620 #	580	-0-	-40	B	-54	580	2			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-54							
09		570 #	479	-0-	-91	B	-145	479	2			-0-
10		456 R	601	-0-	145	B	-0-	601	2			-0-
11		511 R	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2			-0-
12		583 R	583	-0-	-0-	B	-0-	583	2			-0-
*01		878 R	878	-0-	-0-	B	-0-	878	2			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A												
08		DLQ G-10	656	-0-	656	B	4013	625	2	31	9	1
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			4013							
09		4616 R	603	-0-	-4013	B	-0-	573	2	30	9	1
10		699 R	699	-0-	-0-	B	-0-	670	2	29	9	1
11		672 R	672	-0-	-0-	B	-0-	647	2	25	9	1
12		702 R	702	-0-	-0-	B	-0-	679	2	23	9	1
*01		685 R	685	-0-	-0-	B	-0-	660	2	25	9	19 1 -0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984												
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998												
08		899 #	703	-0-	-196	B	-738	703	2			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-661	CANCELLED UNDERAGE ->	-77					
09		870 #	944	-0-	74	B	-587	944	2			-0-
10		290 R	877	-0-	587	B	-0-	877	2			-0-
11		952 R	952	-0-	-0-	B	-0-	952	2			-0-
12		824 R	824	-0-	-0-	B	-0-	824	2			-0-
*01		857 R	857	-0-	-0-	B	-0-	857	2			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		1209 #	840	-0-	-369	B	-3571	840	2			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2939	CANCELLED UNDERAGE ->	-632					
09		1170 #	1490	-0-	320	B	-2619	1490	2			-0-
10		0 #	1105	-0-	1105	B	-1514	1105	2			-0-
11		0 #	1198	-0-	1198	B	-316	1198	2			-0-
12		800 R	1116	-0-	316	B	-0-	1116	2			-0-
*01		1166 R	1166	-0-	-0-	B	-0-	1166	2			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 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	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	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												
08	2201 #	1376	-0-	-825	B	-3986	1376	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3576 CANCELLED UNDERAGE -> -410												
09	2130 #	1890	-0-	-240	B	-3816	1890	2	N	-0-		-0-
10	0 #	1908	-0-	1908	B	-1908	1908	2	N	-0-		-0-
11	81 R	1989	-0-	1908	B	-0-	1989	2	N	-0-		-0-
12	1932 R	1932	-0-	-0-	B	-0-	1932	2	N	-0-		-0-
*01	1935 R	1935	-0-	-0-	B	-0-	1935	2	N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086												
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664												
08	2180 R	2180	-0-	-0-	B	-0-	2180	2	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1603 R	1603	-0-	-0-	B	-0-	1603	2	Y	-0-		-0-
10	3151 R	3151	-0-	-0-	B	-0-	3151	2	Y	-0-		-0-
11	2099 R	2099	-0-	-0-	B	-0-	2099	2	Y	-0-		-0-
12	2465 R	2465	-0-	-0-	B	-0-	2465	2	Y	-0-		-0-
*01	2886 R	2886	-0-	-0-	B	-0-	2886	2	Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A												
08	DLQ G-10	415	-0-	415	B	2843	415	2	Y	-0-		9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2843												
09	3271 R	428	-0-	-2843	B	-0-	426	2	2 9 Y	2		7
10	437 R	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2	Y	-0-		-0-
11	404 R	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2	Y	-0-		-0-
12	377 R	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2	Y	-0-		-0-
01	403 #	355	-0-	-48	B	-48	355	2	Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
08	403 #	301	-0-	-102	B	-1306	301	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1023 CANCELLED UNDERAGE -> -283												
09	390 #	566	-0-	176	B	-847	566	2	N	-0-		-0-
10	0 #	433	-0-	433	B	-414	433	2	N	-0-		-0-
11	44 R	458	-0-	414	B	-0-	458	2	N	-0-		-0-
12	387 R	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2	N	-0-		-0-
*01	418 R	418	-0-	-0-	B	-0-	418	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 #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		806 #	596	-0-	-210	B	-1324	596	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE		->	-1103	CANCELLED	UNDERAGE	->	-221								
09		780 #	808	-0-	28	B	-1075	808	2			N	-0-				-0-
10		0 #	733	-0-	733	B	-342	733	2			N	-0-				-0-
11		465 R	807	-0-	342	B	-0-	807	2			N	-0-				-0-
12		738 R	738	-0-	-0-	B	-0-	738	2			N	-0-				-0-
*01		766 R	766	-0-	-0-	B	-0-	766	2			N	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE		->	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01		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																	
08		2015 #	1213	-0-	-802	B	-2839	1213	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE		->	-2839												
09		1950 #	1585	-0-	-365	B	-3204	1585	2			N	-0-				-0-
10		0 #	1532	-0-	1532	B	-1672	1532	2			N	-0-				-0-
11		0 #	1635	-0-	1635	B	-37	1635	2			N	-0-				-0-
12		1601 R	1638	-0-	37	B	-0-	1638	2			N	-0-				-0-
*01		1727 R	1727	-0-	-0-	B	-0-	1727	2			N	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A																	
08		DLQ G-10	445	-0-	445	B	2387	417	2	28	9	Y	25	25	0		1
09/01		BALANCING DATE		->	2387												
09		2838 R	451	-0-	-2387	B	-0-	423	2	28	9	Y	25	25	0		1
10		457 R	457	-0-	-0-	B	-0-	429	2	28	9	Y	25	25	0		1
11		442 R	442	-0-	-0-	B	-0-	417	2	25	9	Y	23	23	0		1
12		422 R	422	-0-	-0-	B	-0-	396	2	26	9	Y	24	24	0		1
*01		451 R	451	-0-	-0-	B	-0-	425	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																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE		->	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01		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																	
08		341 #	328	-0-	-13	B	-98	328	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE		->	-41	CANCELLED	UNDERAGE	->	-57								
09		330 #	353	-0-	23	B	-18	353	2			N	-0-				-0-
10		345 R	363	-0-	18	B	-0-	363	2			N	-0-				-0-
11		368 R	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2			N	-0-				-0-
12		356 R	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2			N	-0-				-0-
01		341 #	298	-0-	-43	B	-43	298	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 #:		1077	RRCID ->	053941	COMPL. DATE	11/15/1972	TOTAL DEPTH	3250	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		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL TR. J		WELL #:		1081	RRCID ->	054187	COMPL. DATE	12/28/1972	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	N/A
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		326	RRCID ->	070878	COMPL. DATE	03/21/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	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
08	744 #	591	-0-	-153	B	-832	591	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -663 CANCELLED UNDERAGE -> -169												
09	720 #	798	-0-	78	B	-585	798	2	N	-0-		-0-
10	68 R	653	-0-	585	B	-0-	653	2	N	-0-		-0-
11	758 R	758	-0-	-0-	B	-0-	758	2	N	-0-		-0-
12	626 R	626	-0-	-0-	B	-0-	626	2	N	-0-		-0-
*01	710 R	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2	N	-0-		-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1102	RRCID ->	076807	COMPL. DATE	05/16/1978	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2766 - 2950
08	682 #	401	-0-	-281	B	-2278	401	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2019 CANCELLED UNDERAGE -> -259												
09	660 #	629	-0-	-31	B	-2050	629	2	N	-0-		-0-
10	0 #	611	-0-	611	B	-1439	611	2	N	-0-		-0-
11	0 #	660	-0-	660	B	-779	660	2	N	-0-		-0-
12	0 #	623	-0-	623	B	-156	623	2	N	-0-		-0-
*01	509 R	665	-0-	156	B	-0-	665	2	N	-0-		-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1116	RRCID ->	080555	COMPL. DATE	01/15/1979	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2738 - 2930
08	248 #	204	-0-	-44	B	-325	204	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -238 CANCELLED UNDERAGE -> -87												
09	240 #	248	-0-	8	B	-230	248	2	N	-0-		-0-
10	32 R	262	-0-	230	B	-0-	262	2	N	-0-		-0-
11	272 R	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2	N	-0-		-0-
12	273 R	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2	N	-0-		-0-
*01	248 R	248	-0-	-0-	B	-0-	248	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 #:		1122	RRCID ->	083597	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2761 - 2988	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-	
01	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	
08	899 #	661	-0-	-238	B	-1967	661 2			N	-0-	-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-1467	CANCELLED UNDERAGE ->	-500							
09	870 #	941	-0-	71	B	-1396	941 2			N	-0-	-0-	
10	0 #	778	-0-	778	B	-618	778 2			N	-0-	-0-	
11	259 R	877	-0-	618	B	-0-	877 2			N	-0-	-0-	
12	737 R	737	-0-	-0-	B	-0-	737 2			N	-0-	-0-	
*01	811 R	811	-0-	-0-	B	-0-	811 2			N	-0-	-0-	
-----													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1123	RRCID ->	083779	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2807 - 3073	
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-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	
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1126	RRCID ->	084710	COMPL. DATE	09/08/1979	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2765 - 3011	
08	T. A.	-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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-	
01	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	
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
01	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 #:		1132	RRCID ->	086503	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2810 - 3068
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	589 #	377	-0-	-212 B	-843	377 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-718	CANCELLED	UNDERAGE ->	-125						
09	540 #	470	-0-	-70 B	-788	470 2	N	-0-			-0-	
10	0 #	499	-0-	499 B	-289	499 2	N	-0-			-0-	
11	240 R	529	-0-	289 B	-0-	529 2	N	-0-			-0-	
12	553 R	553	-0-	-0- B	-0-	553 2	N	-0-			-0-	
*01	570 R	570	-0-	-0- B	-0-	570 2	N	-0-			-0-	
-----												
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1142	RRCID ->	086504	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2680 - 2930
08	1409 R	1409	-0-	-0- B	-0-	1409 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	1939 R	1939	-0-	-0- B	-0-	1939 2	N	-0-			-0-	
10	1899 R	1899	-0-	-0- B	-0-	1899 2	N	-0-			-0-	
11	1929 R	1929	-0-	-0- B	-0-	1929 2	N	-0-			-0-	
12	1934 R	1934	-0-	-0- B	-0-	1934 2	N	-0-			-0-	
*01	2000 R	2000	-0-	-0- B	-0-	2000 2	N	-0-			-0-	
-----												
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1141	RRCID ->	086671	COMPL. DATE	02/18/1980	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2862 - 2998
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-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2020												
-----												
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1143	RRCID ->	086784	COMPL. DATE	02/12/1980	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2615 - 2912
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	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
08	527 #	430	-0-	-97 B	-565	430 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-396	CANCELLED	UNDERAGE ->	-169						
09	510 #	481	-0-	-29 B	-425	481 2	N	-0-			-0-	
10	47 R	472	-0-	425 B	-0-	472 2	N	-0-			-0-	
11	497 R	497	-0-	-0- B	-0-	497 2	N	-0-			-0-	
12	463 R	463	-0-	-0- B	-0-	463 2	N	-0-			-0-	
*01	501 R	501	-0-	-0- B	-0-	501 2	N	-0-			-0-	
-----												
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1160	RRCID ->	089500	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2749 - 3005
08	496 #	464	-0-	-32 B	-34	464 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-34									
09	478 R	512	-0-	34 B	-0-	512 2	N	-0-			-0-	
10	496 R	496	-0-	-0- B	-0-	496 2	N	-0-			-0-	
11	408 R	408	-0-	-0- B	-0-	408 2	N	-0-			-0-	
12	387 R	387	-0-	-0- B	-0-	387 2	N	-0-			-0-	
01	465 #	387	-0-	-78 B	-78	387 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 #:		1158	RRCID ->	089502	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2738 -	2987
M	O	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	
08	DLQ	G-10	707	-0-	707	B	4640	707	2		Y	-0-	1
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	4640									
09	5290	R	650	-0-	-4640	B	-0-	650	2		Y	-0-	1
10	731	R	731	-0-	-0-	B	-0-	731	2		Y	-0-	1
11	714	R	714	-0-	-0-	B	-0-	714	2		Y	-0-	1
12	726	R	726	-0-	-0-	B	-0-	726	2		Y	-0-	-0-
*01	735	R	735	-0-	-0-	B	-0-	733	2	2	9	Y	2
-----													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1159	RRCID ->	089796	COMPL. DATE	11/01/2016	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2685 -	2944
08	682	#	645	-0-	-37	B	-5110	645	2		Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-37	CANCELLED	UNDERAGE ->	-5073						
09	660	#	599	-0-	-61	B	-98	599	2		Y	-0-	-0-
10	539	R	637	-0-	98	B	-0-	637	2		Y	-0-	-0-
11	609	R	609	-0-	-0-	B	-0-	609	2		Y	-0-	-0-
12	621	R	621	-0-	-0-	B	-0-	621	2		Y	-0-	-0-
01	651	#	615	-0-	-36	B	-36	615	2		Y	-0-	-0-
-----													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1162	RRCID ->	090077	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2825 -	3064
08	DLQ	G-10	1248	-0-	1248	B	7236	1154	2	94	9	Y	85
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	7236									86
09	8454	R	1218	-0-	-7236	B	-0-	1135	2	83	9	Y	75
10	1282	R	1282	-0-	-0-	B	-0-	1198	2	84	9	Y	76
11	1239	R	1239	-0-	-0-	B	-0-	1162	2	77	9	Y	70
12	1226	R	1226	-0-	-0-	B	-0-	1149	2	77	9	Y	70
*01	1311	R	1311	-0-	-0-	B	-0-	1232	2	79	9	Y	72
-----													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1163	RRCID ->	090211	COMPL. DATE	09/18/1980	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2912 -	3102
08	DLQ	G-10	1028	-0-	1028	B	6098	973	2	55	9	Y	50
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	6098									50
09	7136	R	1038	-0-	-6098	B	-0-	984	2	54	9	Y	49
10	1070	R	1070	-0-	-0-	B	-0-	1014	2	56	9	Y	51
11	1042	R	1042	-0-	-0-	B	-0-	1005	2	37	9	Y	34
12	982	R	982	-0-	-0-	B	-0-	956	2	26	9	Y	24
*01	1078	R	1078	-0-	-0-	B	-0-	1052	2	26	9	Y	24
-----													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1164	RRCID ->	090635	COMPL. DATE	09/30/1980	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2928 -	3124
08	DLQ	G-10	1374	-0-	1374	B	7863	1374	2		Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	7863									
09	9224	R	1361	-0-	-7863	B	-0-	1361	2		Y	-0-	-0-
10	1447	R	1447	-0-	-0-	B	-0-	1447	2		Y	-0-	-0-
11	1413	R	1413	-0-	-0-	B	-0-	1413	2		Y	-0-	-0-
12	1408	R	1408	-0-	-0-	B	-0-	1408	2		Y	-0-	-0-
*01	1471	R	1471	-0-	-0-	B	-0-	1471	2		Y	-0-	-0-
-----													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1181	RRCID ->	093673	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2846 -	3010
08	1054	#	35	-0-	-1019	B	-6289	33	2	2	9	N	2
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-3719	CANCELLED	UNDERAGE ->	-2570						4
09	1020	#	98	-0-	-922	B	-4641	96	2	2	9	N	2
10	0	#	551	-0-	551	B	-4090	551	2		N	-0-	5
11	0	#	949	-0-	949	B	-3141	949	2		N	-0-	2
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3141				N	-0-	-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	B	-3172				N	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1189	RRCID ->	094785	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	3207	PERF.	2783 -	3042
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	
08	DLQ	G-10	161	-0-	161 B	1057	161 2	Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 1057												
09		1281 R	224	-0-	-1057 B	-0-	224 2	Y	-0-			-0-	
10		199 R	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	Y	-0-			-0-	
11		232 R	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	Y	-0-			-0-	
12		170 R	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	Y	-0-			-0-	
*01		184 R	184	-0-	-0- B	-0-	184 2	Y	-0-			-0-	
-----													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1179	RRCID ->	096347	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2882 -	3023
08		1116 #	940	-0-	-176 B	-461	940 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -461												
09		1080 #	942	-0-	-138 B	-599	942 2	N	-0-			-0-	
10		455 R	1054	-0-	599 B	-0-	1054 2	N	-0-			-0-	
11		1070 R	1070	-0-	-0- B	-0-	1070 2	N	-0-			-0-	
12		996 R	996	-0-	-0- B	-0-	996 2	N	-0-			-0-	
*01		976 R	976	-0-	-0- B	-0-	976 2	N	-0-			-0-	
-----													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1192	RRCID ->	096630	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2714 -	2967
08		837 #	594	-0-	-243 B	-1200	594 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -913 CANCELLED UNDERAGE -> -287												
09		810 #	780	-0-	-30 B	-943	780 2	N	-0-			-0-	
10		0 #	742	-0-	742 B	-201	742 2	N	-0-			-0-	
11		584 R	785	-0-	201 B	-0-	785 2	N	-0-			-0-	
12		746 R	746	-0-	-0- B	-0-	746 2	N	-0-			-0-	
*01		780 R	780	-0-	-0- B	-0-	780 2	N	-0-			-0-	
-----													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1191	RRCID ->	096632	COMPL. DATE	11/30/1981	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2000 -	3188
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-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-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
08		1147 #	762	-0-	-385 B	-6009	762 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -5756 CANCELLED UNDERAGE -> -253												
09		960 #	1570	-0-	610 B	-5146	1570 2	N	-0-			-0-	
10		0 #	1413	-0-	1413 B	-3733	1413 2	N	-0-			-0-	
11		0 #	1540	-0-	1540 B	-2193	1540 2	N	-0-			-0-	
12		0 #	1403	-0-	1403 B	-790	1403 2	N	-0-			-0-	
01		775 #	1516	-0-	741 B	-49	1516 2	N	-0-			-0-	
-----													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1232	RRCID ->	099624	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	3069	PERF.	2747 -	3008
08		31 #	-0-	-0-	-31 B	-220		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -139 CANCELLED UNDERAGE -> -81												
09		5 #	-0-	-0-	-5 B	-144		N	-0-			-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-144		N	-0-			-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-144		N	-0-			-0-	
12		0 #	4	-0-	4 B	-140	4 2	N	-0-			-0-	
01		0 #	4	-0-	4 B	-136	4 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 #:		1230	RRCID ->	099660	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2670 -	2885
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		
08	1116 #	880	-0-	-236 B	-5801	880	2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-5399	CANCELLED UNDERAGE ->	-402							
09	990 #	1747	-0-	757 B	-4642	1747	2	N	-0-		-0-		
10	0 #	1596	-0-	1596 B	-3046	1596	2	N	-0-		-0-		
11	0 #	1728	-0-	1728 B	-1318	1728	2	N	-0-		-0-		
12	189 R	1507	-0-	1318 B	-0-	1507	2	N	-0-		-0-		
*01	1806 R	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	2	N	-0-		-0-		
-----													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1231	RRCID ->	100145	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	2959	PERF.	2716 -	2912
08	775 #	667	-0-	-108 B	-1873	667	2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1502	CANCELLED UNDERAGE ->	-371							
09	750 #	953	-0-	203 B	-1299	953	2	N	-0-		-0-		
10	0 #	825	-0-	825 B	-474	825	2	N	-0-		-0-		
11	426 R	900	-0-	474 B	-0-	900	2	N	-0-		-0-		
12	794 R	794	-0-	-0- B	-0-	794	2	N	-0-		-0-		
*01	801 R	801	-0-	-0- B	-0-	801	2	N	-0-		-0-		
-----													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1224	RRCID ->	102150	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2777 -	3083
08	713 #	576	-0-	-137 B	-581	576	2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-394	CANCELLED UNDERAGE ->	-187							
09	690 #	657	-0-	-33 B	-427	657	2	N	-0-		-0-		
10	243 R	670	-0-	427 B	-0-	670	2	N	-0-		-0-		
11	679 R	679	-0-	-0- B	-0-	679	2	N	-0-		-0-		
12	638 R	638	-0-	-0- B	-0-	638	2	N	-0-		-0-		
*01	675 R	675	-0-	-0- B	-0-	675	2	N	-0-		-0-		
-----													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1236	RRCID ->	104176	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3010 -	3204
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-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
01	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
08	403 #	304	-0-	-99 B	-598	290	2	14	9	N	13	13	0
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-320	CANCELLED UNDERAGE ->	-278							
09	390 #	357	-0-	-33 B	-353	344	2	13	9	N	12	12	0
10	0 #	340	-0-	340 B	-13	327	2	13	9	N	12	13	0
11	342 R	355	-0-	13 B	-0-	342	2	13	9	N	12	12	0
12	329 R	329	-0-	-0- B	-0-	316	2	13	9	N	12	12	0
*01	315 R	315	-0-	-0- B	-0-	302	2	13	9	N	12	12	0
-----													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1225	RRCID ->	106188	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	2875 -	3095
08	DLQ G-10	113	-0-	113 B	2471	82	2	31	9	Y	28	28	1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			2471									
09	2567 R	96	-0-	-2471 B	-0-	66	2	30	9	Y	27	27	1
10	125 R	125	-0-	-0- B	-0-	96	2	29	9	Y	26	26	1
11	223 R	223	-0-	-0- B	-0-	198	2	25	9	Y	23	23	1
12	418 R	418	-0-	-0- B	-0-	395	2	23	9	Y	21	21	1
*01	601 R	601	-0-	-0- B	-0-	576	2	25	9	Y	23	5	0
											19	1	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1218	RRCID ->	106764	COMPL. DATE	06/21/1983	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2901 - 3190
M	O	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		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1252	RRCID ->	106765	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2731 - 2934
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01	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
08	1395 #	870	-0-	-525	B	-3579	870	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2822	CANCELLED UNDERAGE ->				-757				
09	1350 #	1386	-0-	36	B	-2786	1386	2	N	-0-		-0-
10	0 #	1253	-0-	1253	B	-1533	1253	2	N	-0-		-0-
11	0 #	1291	-0-	1291	B	-242	1291	2	N	-0-		-0-
12	1076 R	1318	-0-	242	B	-0-	1318	2	N	-0-		-0-
*01	1333 R	1333	-0-	-0-	B	-0-	1333	2	N	-0-		-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1110	RRCID ->	107236	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2679 - 2902
08	1674 #	1132	-0-	-542	B	-3013	1132	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2372	CANCELLED UNDERAGE ->				-641				
09	1620 #	1576	-0-	-44	B	-2416	1576	2	N	-0-		-0-
10	0 #	1501	-0-	1501	B	-915	1501	2	N	-0-		-0-
11	640 R	1555	-0-	915	B	-0-	1555	2	N	-0-		-0-
12	1541 R	1541	-0-	-0-	B	-0-	1541	2	N	-0-		-0-
*01	1598 R	1598	-0-	-0-	B	-0-	1598	2	N	-0-		-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1241	RRCID ->	107336	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2754 - 3048
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	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	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		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	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
08	279 #	169	-0-	-110	B	-110	169	2	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -110												
09	270 #	131	-0-	-139	B	-249	131	2	Y	-0-		-0-
10	0 #	139	-0-	139	B	-110	139	2	Y	-0-		-0-
11	19 R	129	-0-	110	B	-0-	129	2	Y	-0-		-0-
12	131 R	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2	Y	-0-		-0-
01	155 #	121	-0-	-34	B	-34	121	2	Y	-0-		-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1115	RRCID ->	130228	COMPL. DATE	05/02/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3113 - 3414
08	310 #	-0-	-0-	-310	B	-310			Y	-0-	2 0	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -310												
09	300 #	-0-	-0-	-300	B	-610			Y	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-610			Y	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-610			Y	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-610			Y	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-610			Y	-0-		-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1211	RRCID ->	155900	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2906 - 3048
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1002	RRCID ->	156447	COMPL. DATE	09/14/1995	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	3017 - 3076
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1312	RRCID ->	160656	COMPL. DATE	09/14/1996	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2712 - 3090
08	DLQ G-10	1438	-0-	1438	B	9021	1421	2	17 9	Y	15 15 0	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9021												
09	10927 R	1906	-0-	-9021	B	-0-	1889	2	17 9	Y	15 15 0	1
10	1709 R	1709	-0-	-0-	B	-0-	1692	2	17 9	Y	15 15 0	1
11	1894 R	1894	-0-	-0-	B	-0-	1875	2	19 9	Y	17 17 0	1
12	1664 R	1664	-0-	-0-	B	-0-	1650	2	14 9	Y	13 13 0	1
*01	1694 R	1694	-0-	-0-	B	-0-	1679	2	15 9	Y	14 13 0	2



SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL, W N ET AL		WELL #:		1909	RRCID ->	209772	COMPL. DATE	05/24/2016	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2794 -	3000
M	O	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			
08	5425 #	-0-	-0-	-5425 B	-5425								-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5425									
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-5425								-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-5425								-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-5425								-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-5425								-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-5425								-0-
-----													
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		414	RRCID ->	209777	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	2936 -	3164
08	DLQ G-10	2023	-0-	2023 B	10169	1928 2	95 9	Y	86	85 1			3
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			10169									
09	12329 R	2160	-0-	-10169 B	-0-	2072 2	88 9	Y	80	81 1			2
10	2535 R	2535	-0-	-0- B	-0-	2448 2	87 9	Y	79	78 1			3
11	2604 R	2604	-0-	-0- B	-0-	2528 2	76 9	Y	69	69 1			3
12	2195 R	2195	-0-	-0- B	-0-	2125 2	70 9	Y	64	63 1			4
*01	2879 R	2879	-0-	-0- B	-0-	2842 2	37 9	Y	34	8 0	29 1		1
-----													
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		342	RRCID ->	210916	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	2890 -	3076
08	DLQ G-10	169	-0-	169 B	2453	138 2	31 9	Y	28	28 1			1
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			2453									
09	2625 R	172	-0-	-2453 B	-0-	143 2	29 9	Y	26	26 1			1
10	202 R	202	-0-	-0- B	-0-	173 2	29 9	Y	26	26 1			1
11	206 R	206	-0-	-0- B	-0-	181 2	25 9	Y	23	23 1			1
12	175 R	175	-0-	-0- B	-0-	152 2	23 9	Y	21	21 1			1
*01	214 R	214	-0-	-0- B	-0-	189 2	25 9	Y	23	5 0	19 1		-0-
-----													
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		953	RRCID ->	210965	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3018 -	3160
08	DLQ G-10	609	-0-	609 B	3422	578 2	31 9	Y	28	28 1			1
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			3422									
09	4248 R	826	-0-	-3422 B	-0-	796 2	30 9	Y	27	27 1			1
10	2147 R	2147	-0-	-0- B	-0-	2118 2	29 9	Y	26	26 1			1
11	2130 R	2130	-0-	-0- B	-0-	2105 2	25 9	Y	23	23 1			1
12	2395 R	2395	-0-	-0- B	-0-	2372 2	23 9	Y	21	21 1			1
*01	3710 R	3710	-0-	-0- B	-0-	3685 2	25 9	Y	23	5 0	19 1		-0-
-----													
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		413	RRCID ->	212830	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	6438	PERF.	3019 -	3154
08	DLQ G-10	169	-0-	169 B	1105	138 2	31 9	Y	28	28 1			1
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			1105									
09	1283 R	178	-0-	-1105 B	-0-	148 2	30 9	Y	27	27 1			1
10	204 R	204	-0-	-0- B	-0-	175 2	29 9	Y	26	26 1			1
11	206 R	206	-0-	-0- B	-0-	181 2	25 9	Y	23	23 1			1
12	175 R	175	-0-	-0- B	-0-	152 2	23 9	Y	21	21 1			1
*01	171 R	171	-0-	-0- B	-0-	146 2	25 9	Y	23	5 0	19 1		-0-
-----													
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		351	RRCID ->	220281	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	2778 -	3136
08	1116 #	845	-0-	-271 B	-2077	845 2		N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1460	CANCELLED UNDERAGE ->	-617							
09	1080 #	1122	-0-	42 B	-1418	1122 2		N	-0-				-0-
10	0 #	987	-0-	987 B	-431	987 2		N	-0-				-0-
11	643 R	1074	-0-	431 B	-0-	1074 2		N	-0-				-0-
12	1003 R	1003	-0-	-0- B	-0-	994 2	9 9	N	8	7 0			1
*01	1067 R	1067	-0-	-0- B	-0-	1052 2	15 9	N	14	13 0			2

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		292		RRCID ->		227386		COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1333 #	645	-0-	-688 B	-6730	642	2	3	9	N	3			8
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-6175	CANCELLED UNDERAGE	->	-555							
09		1050 #	1535	-0-	485 B	-5690	1529	2	6	9	N	5			3
10		0 #	1410	-0-	1410 B	-4280	1410	2			N	-0-			-0-
11		0 #	1576	-0-	1576 B	-2704	1576	2			N	-0-			-0-
12		0 #	1363	-0-	1363 B	-1341	1363	2			N	-0-			-0-
01		651 #	1529	-0-	878 B	-463	1529	2			N	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		370		RRCID ->		228814		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116			
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N., ETAL		WELL #:		356		RRCID ->		242262		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685			
08		3720 #	3356	-0-	-364 B	-4714	3356	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-3978	CANCELLED UNDERAGE	->	-736							
09		3420 #	1782	-0-	-1638 B	-5616	1782	2			N	-0-			-0-
10		0 #	3613	-0-	3613 B	-2003	3613	2			N	-0-			-0-
11		602 R	2605	-0-	2003 B	-0-	2605	2			N	-0-			-0-
12		3712 R	3712	-0-	-0- B	-0-	3712	2			N	-0-			-0-
*01		3422 R	3422	-0-	-0- B	-0-	3422	2			N	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		367		RRCID ->		246025		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798			
08		4827 R	4808	-0-	-19 B	-0-	4808	2			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		4350 #	3425	-0-	-925 B	-925	3425	2			Y	-0-			-0-
10		4851 R	5776	-0-	925 B	-0-	5776	2			Y	-0-			-0-
11		4762 R	4762	-0-	-0- B	-0-	4762	2			Y	-0-			-0-
12		5814 R	5814	-0-	-0- B	-0-	5703	2	111	9	Y	101	88 0		13
*01		5577 R	5577	-0-	-0- B	-0-	5490	2	87	9	Y	79	72 0		20
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1105		RRCID ->		251114		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007			
08		372 #	287	-0-	-85 B	-614	287	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-547	CANCELLED UNDERAGE	->	-67							
09		330 #	269	-0-	-61 B	-608	269	2			N	-0-			-0-
10		0 #	433	-0-	433 B	-175	430	2	3	9	N	3			3
11		230 R	405	-0-	175 B	-0-	404	2	1	9	N	1			4
12		495 R	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-			2
*01		444 R	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-			2
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.		126758													
TUBB D-2		WELL #:		6		RRCID ->		198212		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074			
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
CAPROCK EXPLORATION, INC.				130464							
TUBB, J. B. STATE		WELL #:		4	RRCID ->	031253	COMPL. DATE	08/22/1963	TOTAL DEPTH	6013	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	T. A.	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
TUBB, J. B. STATE		WELL #:		5	RRCID ->	037660	COMPL. DATE	12/09/1965	TOTAL DEPTH	4560	PERF. N/A
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
CITATION OIL & GAS CORP.				154235							
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037331	COMPL. DATE	09/29/1965	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A
08	589 #	573	-0-	-16	B	-16	573	3	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-16							
09	570 #	531	-0-	-39	B	-55	531	2	Y	-0-	-0-
10	589 #	596	-0-	7	B	-48	596	2	Y	-0-	-0-
11	570 #	604	-0-	34	B	-14	604	2	Y	-0-	-0-
12	613 R	627	-0-	14	B	-0-	627	2	Y	-0-	-0-
01	589 #	588	-0-	-1	B	-1	588	2	Y	-0-	-0-
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	050918	COMPL. DATE	07/22/1971	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A
08	1516 R	1516	-0-	-0-	B	-0-	1516	3	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1294 R	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294	2	Y	-0-	-0-
10	1417 R	1417	-0-	-0-	B	-0-	1417	2	Y	-0-	-0-
11	1573 R	1573	-0-	-0-	B	-0-	1573	2	Y	-0-	-0-
12	1566 R	1566	-0-	-0-	B	-0-	1566	2	Y	-0-	-0-
*01	1424 R	1424	-0-	-0-	B	-0-	1424	2	Y	-0-	-0-
BARNESLEY -D-		WELL #:		3 U	RRCID ->	051648	COMPL. DATE	12/28/1971	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A
08	465 #	550	-0-	85	B	-515	550	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-278		CANCELLED UNDERAGE ->		-237			
09	360 #	457	-0-	97	B	-181	457	2	N	-0-	-0-
10	496 #	496	-0-	-0-	B	-181	496	2	N	-0-	-0-
11	480 #	560	-0-	80	B	-101	560	2	N	-0-	-0-
12	496 #	558	-0-	62	B	-39	558	2	N	-0-	-0-
01	496 #	507	-0-	11	B	-28	507	2	N	-0-	-0-
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	059349	COMPL. DATE	06/29/1974	TOTAL DEPTH	2750	PERF. N/A
08	572 R	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3	Y	-0-	18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	495 R	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2	Y	-0-	18
10	534 R	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2	Y	-0-	18
11	559 R	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2	Y	-0-	18
12	549 R	549	-0-	-0-	B	-0-	549	2	Y	-0-	18
*01	534 R	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2	Y	-0-	18

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
DACO, INC.				196940								
TUBB, J. B. -19-				WELL #: 1	RRCID -> 049366	COMPL. DATE 09/30/1970	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2754	-	2762		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		403 #	-0-	-0-	-403 B	-1241		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1236	CANCELLED UNDERAGE	->	-5					
09		390 #	396	-0-	6 B	-1230	396 2	N	-0-			-0-
10		310 #	815	-0-	505 B	-725	815 2	N	-0-			-0-
11		0 #	492	-0-	492 B	-233	492 2	N	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		403 #	NO RPT	-0-	-403 B	-403		N	NO RPT			-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
BARNESLEY, M. L. "A"				WELL #: 16	RRCID -> 050506	COMPL. DATE 05/11/1971	TOTAL DEPTH 3350	PERF. N/A				
08		730 R	730	-0-	-0- B	-0-	713 3	17 9	Y	15		37
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		676 R	676	-0-	-0- B	-0-	670 3	6 9	Y	5		42
10		614 R	614	-0-	-0- B	-0-	605 3	9 9	Y	8		50
11		720 #	575	-0-	-145 B	-145	573 3	2 9	Y	2		52
12		744 #	584	-0-	-160 B	-305	584 3		Y	-0-		52
01		744 #	574	-0-	-170 B	-475	573 3	1 9	Y	1		53
BARNESLEY, M. L. "B"				WELL #: 20	RRCID -> 055736	COMPL. DATE 07/12/1973	TOTAL DEPTH 3000	PERF. N/A				
08		930 #	577	-0-	-353 B	-353	577 3		Y	-0-		24
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-353								
09		900 #	610	-0-	-290 B	-643	608 3	2 9	Y	2	17 1	9
10		744 #	941	-0-	197 B	-446	939 3	2 9	Y	2		11
11		570 #	683	-0-	113 B	-333	683 3		Y	-0-		11
12		620 #	477	-0-	-143 B	-476	477 3		Y	-0-		11
01		930 #	477	-0-	-453 B	-929	476 3	1 9	Y	1		12
BARNESLEY, M. L. "C"				WELL #: 9 U	RRCID -> 063258	COMPL. DATE 08/09/1975	TOTAL DEPTH 4370	PERF. N/A				
08		527 #	412	-0-	-115 B	-115	412 3		Y	-0-		14
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-115								
09		480 #	386	-0-	-94 B	-209	385 3	1 9	Y	1		15
10		434 #	394	-0-	-40 B	-249	388 3	6 9	Y	5		20
11		420 #	404	-0-	-16 B	-265	404 3		Y	-0-		20
12		434 #	422	-0-	-12 B	-277	422 3		Y	-0-		20
01		403 #	431	-0-	28 B	-249	424 3	7 9	Y	6		26
BARNESLEY, M. L. "A"				WELL #: 23	RRCID -> 153441	COMPL. DATE 07/07/1994	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2612	-	2834		
08		744 #	-0-	-0-	-744 B	-744			Y	-0-		4
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-744								
09		600 #	470	-0-	-130 B	-874	470 3		Y	-0-	2 1	2
10		527 #	1192	-0-	665 B	-209	1189 3	3 9	Y	3		5
11		510 #	676	-0-	166 B	-43	676 3		Y	-0-		5
12		529 R	572	-0-	43 B	-0-	572 3		Y	-0-		5
01		744 #	547	-0-	-197 B	-197	546 3	1 9	Y	1		6
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC				334922								
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 020742	COMPL. DATE 06/03/1941	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08		124 #	-0-	-0-	-124 B	-531			Y	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-531								
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-531			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-531			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-531			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-531			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-531			Y	-0-		-0-



SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		//CONT.//		334922									
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	020743	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	039195	COMPL. DATE	05/05/1966	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A	
08	62 #	-0-	-0-	-62	B	-228				Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-228									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-228				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-228				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-228				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-228				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-228				Y	-0-		-0-
-----													
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	054139	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2751 - 2970	
08	155 #	-0-	-0-	-155	B	-597				Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-597									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-597				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-597				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-597				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-597				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-597				Y	-0-		-0-
-----													
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	054402	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	N/A	
08	155 #	-0-	-0-	-155	B	-3395				Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1877	CANCELLED UNDERAGE ->	-1518							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1877				Y	-0-		-0-
10	T. A.	51	-0-	51	B	-1826	51	3		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1826				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1826				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1826				Y	-0-		-0-
-----													
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		10A	RRCID ->	073670	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	2777 - 2922	
08	62 #	-0-	-0-	-62	B	-3874				Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2686	CANCELLED UNDERAGE ->	-1188							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2686				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2686				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2686				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2686				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2686				Y	-0-		-0-
-----													
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	074619	COMPL. DATE	12/27/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A	
08	124 #	-0-	-0-	-124	B	-1225				Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-779	CANCELLED UNDERAGE ->	-446							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-779				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-779				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-779				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-779				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-779				Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		//CONT.//		334922								
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		23 U	RRCID ->	093234	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	3521	PERF.	2855 - 2974
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		
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-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-		
-----												
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	095250	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2802 - 2886
08	124 #	-0-	-0-	-124	B	-1214	Y	-0-		-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1214									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1214	Y	-0-		-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1214	Y	-0-		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1214	Y	-0-		-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1214	Y	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1214	Y	-0-		-0-		
-----												
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	095395	COMPL. DATE	08/23/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2860 - 2960
08	124 #	-0-	-0-	-124	B	-1039	Y	-0-		-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1039									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1039	Y	-0-		-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1039	Y	-0-		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1039	Y	-0-		-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1039	Y	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1039	Y	-0-		-0-		
-----												
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	277796	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	2974 - 3128
08	31 #	-0-	-0-	-31	B	-179	N	-0-		-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-131		CANCELLED UNDERAGE ->	-48						
09	30 #	-0-	-0-	-30	B	-161	N	-0-		-0-		
10	6 #	-0-	-0-	-6	B	-167	N	-0-		-0-		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-167	N	-0-		-0-		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-167	N	-0-		-0-		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-167	N	-0-		-0-		
-----												
MILLWEE OIL, INC.		569339										
ATLANTIC-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	020736	COMPL. DATE	03/20/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	155 #	-0-	-0-	-155	B	-196	Y	2	2	1		11
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-196									
09	180 #	-0-	-0-	-180	B	-376	Y	2	2	1		11
10	186 #	-0-	-0-	-186	B	-562	Y	6	5	1		12
11	180 #	-0-	-0-	-180	B	-742	Y	1	3	1		10
12	124 #	-0-	-0-	-124	B	-866	Y	2	1	1		11
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-866	Y	1	2	1		10
-----												
TUBB, J. B., -A-		WELL #:		14 U	RRCID ->	021205	COMPL. DATE	03/16/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	124 #	-0-	-0-	-124	B	-181	Y	-0-		-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-181									
09	120 #	-0-	-0-	-120	B	-301	Y	-0-		-0-		
10	93 #	-0-	-0-	-93	B	-394	Y	-0-		-0-		
11	90 #	-0-	-0-	-90	B	-484	Y	-0-		-0-		
12	62 #	-0-	-0-	-62	B	-546	Y	-0-		-0-		
01	0 #	-0-	10	-0-	10 B	-536	Y	-0-		-0-		

SAND HILLS (JUDKINS) MILLWEE OIL, INC. TUBB -A-		//CONT.// //CONT.//		80473 248 569339	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
WELL #:		15		RRCID ->	050267	COMPL. DATE	04/20/1971	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	279 #	-0-	-0-	-279 B	-471			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-471								
09	270 #	-0-	-0-	-270 B	-741			N	-0-			-0-
10	279 #	-0-	-0-	-279 B	-1020			N	-0-			-0-
11	240 #	-0-	-0-	-240 B	-1260			N	-0-			-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124 B	-1384			N	-0-			-0-
01	0 #	20	-0-	20 B	-1364	20 3		N	-0-			-0-
-----												
TUBB -A-		WELL #:		18		RRCID ->	150480	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 2704 - 2834
08	713 #	-0-	-0-	-713 B	-1688			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1172	CANCELLED UNDERAGE ->	-516						
09	690 #	-0-	-0-	-690 B	-1862			N	-0-			-0-
10	713 #	-0-	-0-	-713 B	-2575			N	-0-			-0-
11	690 #	-0-	-0-	-690 B	-3265			N	-0-			-0-
12	465 #	-0-	-0-	-465 B	-3730			N	-0-			-0-
01	0 #	25	-0-	25 B	-3705	25 3		N	-0-			-0-
-----												
N & B OIL AND GAS LLC BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT		WELL #:		598288 1		RRCID ->	042479	COMPL. DATE	08/14/1967	TOTAL DEPTH	3009	PERF. N/A
08	217 #	200	-0-	-17 B	-1179	200 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-753	CANCELLED UNDERAGE ->	-426						
09	150 #	204	-0-	54 B	-699	204 3		N	-0-			-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186 B	-885			N	NO RPT			-0-
11	180 #	NO RPT	-0-	-180 B	-1065			N	NO RPT			-0-
12	217 #	NO RPT	-0-	-217 B	-1282			N	NO RPT			-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217 B	-1499			N	NO RPT			-0-
-----												
RAYDEN TUBB, J. B.		WELL #:		695567 1		RRCID ->	053933	COMPL. DATE	10/06/1972	TOTAL DEPTH	4814	PERF. N/A
08	620 #	530	-0-	-90 B	-1001	530 3		N	-0-			19
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-431	CANCELLED UNDERAGE ->	-570						
09	540 #	426	-0-	-114 B	-545	426 3		N	-0-			19
10	589 #	546	-0-	-43 B	-588	546 3		N	-0-			19
11	570 #	428	-0-	-142 B	-730	428 3		N	-0-			19
12	589 #	472	-0-	-117 B	-847	472 3		N	-0-			19
01	558 #	426	-0-	-132 B	-979	426 3		N	-0-			19
-----												
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC TUBB, J. B. -A-		WELL #:		827681 8 C		RRCID ->	032979	COMPL. DATE	04/09/1964	TOTAL DEPTH	5603	PERF. N/A
08	496 #	447	-0-	-49 B	-78	447 2		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-78								
09	480 #	415	-0-	-65 B	-143	413 2	2 4	Y	-0-			-0-
10	590 R	733	-0-	143 B	-0-	733 2		Y	-0-			-0-
11	480 #	445	-0-	-35 B	-35	445 2		Y	-0-			-0-
12	465 #	455	-0-	-10 B	-45	455 2		Y	-0-			-0-
01	496 #	452	-0-	-44 B	-89	452 2		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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-951			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-951						
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)											CNTY: CRANE									
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B																				
TUBB, J. B. -A- //CONT.// 827681																				
WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996											TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2622 - 2865						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
08		1395 #	265	-0-	-1130 B	-2294	265 2	Y	-0-			-0-								
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2294															
09		900 #	885	-0-	-15 B	-2309	847 2 32 9	6 4 Y	29	22 1		7								
10		930 #	920	-0-	-10 B	-2319	828 2	92 9 Y	84	67 1		24								
11		900 #	1160	-0-	260 B	-2059	1091 2	69 9 Y	63	68 1		19								
12		930 #	609	-0-	-321 B	-2380	542 2	67 9 Y	61	49 1		31								
01		930 #	802	-0-	-128 B	-2508	747 2	55 9 Y	50	51 1		30								
-----																				
TUBB, J. B. -A-											WELL #:	17	RRCID ->	052786	COMPL. DATE	08/12/1996	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2710 - 3008
08		837 #	760	-0-	-77 B	-193	760 2	Y	-0-			-0-								
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-193															
09		750 #	804	-0-	54 B	-139	719 2	85 4 Y	-0-			-0-								
10		791 R	930	-0-	139 B	-0-	930 2	Y	-0-			-0-								
11		853 R	853	-0-	-0- B	-0-	853 2	Y	-0-			-0-								
12		775 #	-0-	-0-	-775 B	-775		Y	-0-			-0-								
01		775 #	1184	-0-	409 B	-366	1184 2	Y	-0-			-0-								
-----																				
TUBB, J. B. -B-											WELL #:	43 U	RRCID ->	053346	COMPL. DATE	03/08/1995	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2637 - 2684
08		651 #	389	-0-	-262 B	-264	389 2	Y	-0-	3 1		-0-								
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-264															
09		660 #	351	-0-	-309 B	-573	347 2	4 4 Y	-0-			-0-								
10		682 #	563	-0-	-119 B	-692	563 2	Y	-0-			-0-								
11		660 #	630	-0-	-30 B	-722	630 2	Y	-0-			-0-								
12		651 #	637	-0-	-14 B	-736	631 2	6 9 Y	5	3 1		2								
01		558 #	543	-0-	-15 B	-751	540 2	3 9 Y	3	3 1		2								
-----																				
TUBB, J. B. -A-											WELL #:	9	RRCID ->	055506	COMPL. DATE	06/09/1973	TOTAL DEPTH	5743	PERF.	N/A
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-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-								
-----																				
TUBB, J. B. -A-											WELL #:	11	RRCID ->	068154	COMPL. DATE	08/24/1976	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	N/A
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-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-								
-----																				
TUBB, J. B. "B"											WELL #:	53	RRCID ->	104077	COMPL. DATE	09/15/1982	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2811 - 2859
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-34		Y	-0-			-0-								
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-34													
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-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-								

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		//CONT.//		827681								
TUBB, J.B. "B"		WELL #:		44	RRCID -> 154229		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2646 - 2773
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	
08	527 #	836	-0-	309 B	-102	836 3		Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -102												
09	T. A.	363	-0-	363 B	261	363 3		Y	-0-		-0-	
10	T. A.	80	-0-	80 B	341	80 3		Y	-0-		-0-	
11	T. A.	40	-0-	40 B	381	40 3		Y	-0-		-0-	
12	T. A.	142	-0-	142 B	523	142 3		Y	-0-		-0-	
*01	743 R	220	-0-	-523 B	-0-	220 3		Y	-0-		-0-	
-----												
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 159476		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH	5783	PERF.	2684 - 2995
08	589 #	511	-0-	-78 B	-78	511 2		Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -78												
09	T. A.	578	-0-	578 B	500	575 2	3 4	Y	-0-		-0-	
10	T. A.	639	-0-	639 B	1139	639 2		Y	-0-		-0-	
11	T. A.	592	-0-	592 B	1731	592 2		Y	-0-		-0-	
12	T. A.	666	-0-	666 B	2397	666 2		Y	-0-		-0-	
*01	3013 R	616	-0-	-2397 B	-0-	616 2		Y	-0-		-0-	
-----												
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		16	RRCID -> 159477		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2682 - 2850
08	563 R	563	-0-	-0- B	-0-	563 2		Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 #	499	-0-	-11 B	-11	496 2	3 4	Y	-0-		-0-	
10	558 #	530	-0-	-28 B	-39	530 2		Y	-0-		-0-	
11	540 #	548	-0-	8 B	-31	548 2		Y	-0-		-0-	
12	558 #	528	-0-	-30 B	-61	528 2		Y	-0-		-0-	
01	558 #	484	-0-	-74 B	-135	484 2		Y	-0-		-0-	
-----												
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		20	RRCID -> 159478		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2624 - 3040
08	341 #	274	-0-	-67 B	-374	272 2	2 9	Y	2	5 1	1	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -374												
09	330 #	214	-0-	-116 B	-490	200 2	1 4	Y	12	10 1	3	
						13 9						
10	310 #	211	-0-	-99 B	-589	200 2	11 9	Y	10	10 1	3	
11	300 #	210	-0-	-90 B	-679	197 2	13 9	Y	12	12 1	3	
12	279 #	210	-0-	-69 B	-748	196 2	14 9	Y	13	10 1	6	
01	279 #	217	-0-	-62 B	-810	208 2	9 9	Y	8	9 1	5	
-----												
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		5	RRCID -> 160138		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH	5967	PERF.	2733 - 2878
08	713 #	684	-0-	-29 B	-90	684 2		Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -90												
09	690 #	671	-0-	-19 B	-109	667 2	4 4	Y	-0-		-0-	
10	713 #	704	-0-	-9 B	-118	704 2		Y	-0-		-0-	
11	690 #	677	-0-	-13 B	-131	677 2		Y	-0-		-0-	
12	682 #	686	-0-	4 B	-127	686 2		Y	-0-		-0-	
01	713 #	685	-0-	-28 B	-155	683 2	2 9	Y	2	1 1	1	
-----												
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		28	RRCID -> 160144		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH	4510	PERF.	2633 - 2858
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1583			Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1583												
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)													
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
TUBB, J. B. -A- //CONT.// 827681													
TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		744 #	713	-0-	-31 B	-57	713 2		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -57											
09		780 #	680	-0-	-100 B	-157	676 2	4 4	Y	-0-			-0-
10		806 #	707	-0-	-99 B	-256	707 2		Y	-0-			-0-
11		780 #	681	-0-	-99 B	-355	681 2		Y	-0-			-0-
12		713 #	698	-0-	-15 B	-370	698 2		Y	-0-			-0-
01		713 #	684	-0-	-29 B	-399	684 2		Y	-0-			-0-
-----													
TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076													
08		1860 #	1346	-0-	-514 B	-908	1315 2	31 9	Y	28	32 1		4
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -908											
09		1380 #	1239	-0-	-141 B	-1049	1188 2	51 9	Y	46	44 1		6
10		1426 #	1260	-0-	-166 B	-1215	1221 2	39 9	Y	35	36 1		5
11		1380 #	82	-0-	-1298 B	-2513	82 2		Y	-0-	5 1		-0-
12		1426 #	-0-	-0-	-1426 B	-3939			Y	-0-			-0-
01		1333 #	-0-	-0-	-1333 B	-5272			Y	-0-			-0-
-----													
TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044													
08		465 #	108	-0-	-357 B	-1317	108 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -1317											
09		450 #	165	-0-	-285 B	-1602	148 2	17 4	N	-0-			-0-
10		465 #	374	-0-	-91 B	-1693	374 2		N	-0-			-0-
11		150 #	435	-0-	285 B	-1408	435 2		N	-0-			-0-
12		186 #	-0-	-0-	-186 B	-1594			N	-0-			-0-
01		372 #	78	-0-	-294 B	-1888	78 2		N	-0-			-0-
-----													
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114													
08		508 R	508	-0-	-0- B	-0-	479 3	29 9	Y	26	26 0		1
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		493 R	493	-0-	-0- B	-0-	410 3	58 4	Y	23	23 0		1
							25 9						
10		561 R	561	-0-	-0- B	-0-	533 3	3 4	Y	23	22 0		2
							25 9						
11		537 R	537	-0-	-0- B	-0-	512 3	25 9	Y	23	23 0		2
12		465 #	153	-0-	-312 B	-312	129 3	24 9	Y	22	21 0		3
01		465 #	57	-0-	-408 B	-720	29 3	28 9	Y	25	26 0		2
-----													
TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886													
08		657 R	657	-0-	-0- B	-0-	605 2	52 9	Y	47	50 1		7
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		780 #	636	-0-	-144 B	-144	526 2	62 4	Y	44	39 1		12
							48 9						
10		806 #	577	-0-	-229 B	-373	544 2	33 9	Y	30	31 1		11
11		780 #	524	-0-	-256 B	-629	511 2	13 9	Y	12	18 1		5
12		713 #	-0-	-0-	-713 B	-1342			Y	57	38 1		24
01		651 #	333	-0-	-318 B	-1660	282 2	51 9	Y	46	44 1		26

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681  
 TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

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
08	155 #	139	-0-	-16 B	-361	124 2	15 9	Y	14	15 1	2
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-105	CANCELLED UNDERAGE ->	-256					
09	60 #	119	-0-	59 B	-46	73 2	9 4	Y	34	28 1	8
						37 9					
10	62 #	65	-0-	3 B	-43	53 2	12 9	Y	11	14 1	5
11	60 #	61	-0-	1 B	-42	48 2	13 9	Y	12	13 1	4
12	62 #	-0-	-0-	-62 B	-104			Y	-0-	3 1	1
01	62 #	102	-0-	40 B	-64	73 2	29 9	Y	26	17 1	10

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

08	310 #	169	-0-	-141 B	-844	169 2		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-844							
09	DLQ G-10	228	-0-	228 B	-616	228 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	141	-0-	141 B	-475	141 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	161	-0-	161 B	-314	161 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	70	-0-	70 B	-244	70 3		Y	-0-		-0-
01	0 #	7	-0-	7 B	-237	7 3		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-649			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-619	CANCELLED UNDERAGE ->	-30					
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-619			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-619			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-619			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-619			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-619			Y	-0-		-0-

TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

08	589 #	692	-0-	103 B	-450	613 2	79 9	Y	72	72 1	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-200	CANCELLED UNDERAGE ->	-250					
09	DLQ G-10	327	-0-	327 B	127	324 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
10	DLQ G-10	375	-0-	375 B	502	372 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
11	DLQ G-10	353	-0-	353 B	855	340 3	13 9	Y	12	12 1	-0-
12	DLQ G-10	307	-0-	307 B	1162	295 3	12 9	Y	11	11 1	-0-
*01	1455 R	293	-0-	-1162 B	-0-	291 3	2 9	Y	2	2 1	-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 APACHE CORPORATION 027200  
 TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	482 R	482	-0-	-0-	-0-	462 3	20 9	Y	18	20 1	4
09	556 R	556	-0-	-0-	-0-	509 3	5 4	Y	38	31 1	11
						42 9					
10	416 R	416	-0-	-0-	-0-	384 3	32 9	Y	29	31 1	9
11	774 R	774	-0-	-0-	-0-	750 3	24 9	Y	22	24 1	7
*12	1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	1046 3	21 9	Y	19	18 1	8
*01	467 R	467	-0-	-0-	-0-	446 3	21 9	Y	19	23 1	4

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

08	186 #	43	-0-	-143	-0-	10 3	33 9	Y	30	33 1	7
09	180 #	33	-0-	-147	-0-	3 3	30 9	Y	27	26 1	8
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	27	26 1	9
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y	35	33 1	11
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	30	28 1	13
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	31	37 1	7

SAND HILLS (MCKNIGHT) APACHE CORPORATION TUBB, J. B. "C" A/C 2			//CONT.// 80473 310 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
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
-----													
TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299													
08	527 #	78	-0-	-449	-0-	50 3	28 9	Y		25	24 1		6
09	360 #	66	-0-	-294	-0-	47 3	19 9	Y		17	18 1		5
10	341 #	87	-0-	-254	-0-	69 3	18 9	Y		16	16 1		5
11	131 R	131	-0-	-0-	-0-	106 3	25 9	Y		23	21 1		7
*12	191 R	191	-0-	-0-	-0-	170 3	21 9	Y		19	18 1		8
*01	201 R	201	-0-	-0-	-0-	180 3	21 9	Y		19	23 1		4
-----													
TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	2684 R	2684	-0-	-0-	-0-	2596 3	88 9	Y		80	89 1		19
09	2168 R	2168	-0-	-0-	-0-	2111 3	57 9	Y		52	56 1		15
10	2616 R	2616	-0-	-0-	-0-	2576 3	40 9	Y		36	40 1		11
11	2637 R	2637	-0-	-0-	-0-	2589 3	48 9	Y		44	42 1		13
12	2566 R	2566	-0-	-0-	-0-	2524 3	42 9	Y		38	35 1		16
*01	2517 R	2517	-0-	-0-	-0-	2495 3	22 9	Y		20	32 1		4
-----													
TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A													
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----													
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A													
08	474 R	474	-0-	-0-	-0-	440 3	34 9	Y		31	36 1		7
09	450 #	341	-0-	-109	-0-	314 3	3 4	Y		22	23 1		6
						24 9							
10	527 #	514	-0-	-13	-0-	481 3	33 9	Y		30	27 1		9
11	964 R	964	-0-	-0-	-0-	934 3	30 9	Y		27	28 1		8
12	759 R	759	-0-	-0-	-0-	738 3	21 9	Y		19	19 1		8
01	527 #	353	-0-	-174	-0-	332 3	21 9	Y		19	23 1		4
-----													
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333													
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----													
TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235													
08	2049 R	2049	-0-	-0-	-0-	2027 3	22 9	Y		20	21 1		5
09	2308 R	2308	-0-	-0-	-0-	2267 3	22 4	Y		17	17 1		5
						19 9							
10	2347 R	2347	-0-	-0-	-0-	2329 3	18 9	Y		16	16 1		5
11	3099 R	3099	-0-	-0-	-0-	3074 3	25 9	Y		23	21 1		7
12	2859 R	2859	-0-	-0-	-0-	2838 3	21 9	Y		19	18 1		8
*01	2336 R	2336	-0-	-0-	-0-	2315 3	21 9	Y		19	23 1		4



SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056																	
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	617	-0-	617	3394	617	2			Y	-0-					-0-
09		3913 R	519	-0-	-3394	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
10		600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
11		537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
12		594 R	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
*01		573 R	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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																	
08	DLQ	G-10	541	-0-	541	3575	541	2			Y	-0-					-0-
09		4475 R	900	-0-	-3575	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
10		760 R	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
11		829 R	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
12		753 R	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
*01		794 R	794	-0-	-0-	-0-	794	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 #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	2178	-0-	2178	13386	2178	2			Y	-0-					-0-
09		15881 R	2495	-0-	-13386	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
10		2551 R	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-
11		2573 R	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
12		2482 R	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
*01		2543 R	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
-----																	
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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																	
08	DLQ	G-10	1429	-0-	1429	9541	1429	2			Y	-0-					-0-
09		11303 R	1762	-0-	-9541	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
10		1579 R	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
11		1739 R	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
12		1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
*01		1647 R	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
-----																	
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120																	
08	DLQ	G-10	329	-0-	329	1359	298	2	31	9	Y	28	29	0			1
09		1794 R	435	-0-	-1359	-0-	401	2	34	9	Y	31	30	0			2
10		495 R	495	-0-	-0-	-0-	462	2	33	9	Y	30	30	0			2
11		513 R	513	-0-	-0-	-0-	477	2	36	9	Y	33	33	0			2
12		596 R	596	-0-	-0-	-0-	565	2	31	9	Y	28	27	0			3
*01		445 R	445	-0-	-0-	-0-	414	2	31	9	Y	28	27	0			4
-----																	
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277																	
08	2263	#	1655	-0-	-608	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
09	2338	R	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
10	2216	R	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
11	2256	R	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
12	2234	R	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
*01	2327	R	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
CITATION OIL & GAS CORP. 154235  
BARNESLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNESLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

08	315 R	315	-0-	-0-	-0-	62	1	244	3	Y	8					38
						9	9									
09	300 #	273	-0-	-27	-0-	60	1	207	2	Y	5					43
						6	9									
10	435 R	435	-0-	-0-	-0-	62	1	364	2	Y	8					51
						9	9									
11	435 R	435	-0-	-0-	-0-	60	1	344	2	Y	28	65	1			14
						31	9									
12	413 R	413	-0-	-0-	-0-	62	1	341	2	Y	9					23
						10	9									
*01	415 R	415	-0-	-0-	-0-	62	1	346	2	Y	6					29
						7	9									

BARNESLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

08	482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*01	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

BARNESLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
BARNESLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

08	713 #	646	-0-	-67	-0-	637	3	9	9	Y	8					116
09	630 #	561	-0-	-69	-0-	553	3	8	9	Y	7	80	1			43
10	558 #	172	-0-	-386	-0-	172	3			Y	-0-					43
11	686 R	686	-0-	-0-	-0-	683	3	3	9	Y	3					46
12	651 #	547	-0-	-104	-0-	541	3	6	9	Y	5					51
01	651 #	520	-0-	-131	-0-	519	3	1	9	Y	1					52

BARNESLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

08	DLQ G-10	728	-0-	728	2081	728	3			Y	-0-					52
09	DLQ G-10	582	-0-	582	2663	580	3	2	9	Y	2	36	1			18
10	DLQ G-10	172	-0-	172	2835	172	3			Y	-0-					18
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2835					Y	-0-					18
12	DLQ G-10	509	-0-	509	3344	509	3			Y	-0-					18
*01	4220 R	876	-0-	-3344	-0-	874	3	2	9	Y	2					20

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726											
BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #:		17	RRCID ->	169570	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2538 -	2778		
M	O	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
08	1559 R	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-				39
09	1442 R	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	1442	3		N	-0-				39
10	1333 #	1158	-0-	-175	-0-	-0-	1158	3		N	-0-				39
11	1482 R	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	1482	3		N	-0-				39
12	1458 R	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	1458	3		N	-0-				39
*01	1351 R	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	3		N	-0-				39

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC				334922									
LEA, P.J. A/C 2		WELL #:		28	RRCID ->	052666	COMPL. DATE	09/06/1978	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	3018 -	3411
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		31	RRCID ->	055587	COMPL. DATE	09/25/1978	TOTAL DEPTH	3521	PERF.	2974 -	3464
08	31 #	-0-	-0-	-31	-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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		26	RRCID ->	057965	COMPL. DATE	03/31/1956	TOTAL DEPTH	3663	PERF.	N/A
08	31 #	-0-	-0-	-31	-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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		23	RRCID ->	060723	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	3521	PERF.	3017 -	3246
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		34	RRCID ->	074253	COMPL. DATE	11/25/1977	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	N/A
08	124 #	-0-	-0-	-124	-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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922  
 LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 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
08	155 #	-0-	-0-	-155	-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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					31
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

08	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					31
09	T. A.	174	-0-	174	174	174	3			Y	-0-					31
10	T. A.	90	-0-	90	264	90	3			Y	-0-					31
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	264					Y	-0-					31
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	264					Y	-0-					31
*01	264 R	-0-	-0-	-264	-0-					Y	-0-					31

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

08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
MARTIN, JIMMY INC 530596												
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730												
M O	ALLOW 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
08	124 #	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-	-0-
09	180 #	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-	-0-
10	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-	-0-
11	180 #	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-	-0-
12	186 #	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-	-0-
01	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-	-0-

  

MILLWEE OIL, INC. 569339												
DELANE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440												
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	-0-
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

  

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681												
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

  

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384												
08	2254 R	2254	-0-	-0-	-0-	2090	2	164	9	Y	149	157 1 23
09	1890 R	1890	-0-	-0-	-0-	1800	2	11	4	Y	72	73 1 22
						79	9					
10	2046 #	1919	-0-	-127	-0-	1846	2	73	9	Y	66	65 1 23
11	2242 R	2242	-0-	-0-	-0-	2120	2	122	9	Y	111	105 1 29
12	2313 R	2313	-0-	-0-	-0-	2111	2	202	9	Y	184	131 1 82
*01	2050 R	2050	-0-	-0-	-0-	1886	2	164	9	Y	149	146 1 85

  

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262												
08	776 R	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-	-0-
09	779 R	779	-0-	-0-	-0-	774	2	5	4	Y	-0-	-0-
10	859 R	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-	-0-
11	771 R	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-	-0-
12	775 #	602	-0-	-173	-0-	602	2			Y	-0-	-0-
01	775 #	602	-0-	-173	-0-	602	2			Y	-0-	-0-

  

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401												
08	713 #	517	-0-	-196	-0-	485	2	32	9	Y	29	36 1 5
09	690 #	422	-0-	-268	-0-	374	2	2	4	Y	42	36 1 11
						46	9					
10	775 #	440	-0-	-335	-0-	399	2	41	9	Y	37	35 1 13
11	750 #	592	-0-	-158	-0-	572	2	20	9	Y	18	24 1 7
12	775 #	565	-0-	-210	-0-	551	2	14	9	Y	13	12 1 8
01	527 #	405	-0-	-122	-0-	395	2	10	9	Y	9	11 1 6

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681												
TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		
08	155 #	147	-0-	-8	-0-	147 2				Y	-0-	-0-
09	90 #	34	-0-	-56	-0-	34 2				Y	-0-	-0-
10	93 #	87	-0-	-6	-0-	87 2				Y	-0-	-0-
11	90 #	59	-0-	-31	-0-	59 2				Y	-0-	-0-
12	93 #	55	-0-	-38	-0-	55 2				Y	-0-	-0-
01	93 #	55	-0-	-38	-0-	55 2				Y	-0-	-0-
-----												
TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403												
08	155 #	96	-0-	-59	-0-	96 2				Y	-0-	-0-
09	128 R	128	-0-	-0-	-0-	109 2	1 4			Y	16	12 1
						18 9						4
10	201 R	201	-0-	-0-	-0-	184 2	17 9			Y	15	14 1
11	220 R	220	-0-	-0-	-0-	205 2	15 9			Y	14	15 1
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	19	14 1
*01	227 R	227	-0-	-0-	-0-	213 2	14 9			Y	13	14 1
												8
-----												
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683												
BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A												
08	651 #	645	-0-	-6	-0-	645 2				Y	-0-	-0-
09	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554 2				Y	-0-	-0-
10	682 #	640	-0-	-42	-0-	640 2				Y	-0-	-0-
11	660 #	518	-0-	-142	-0-	518 2				Y	-0-	-0-
12	682 #	563	-0-	-119	-0-	563 2				Y	-0-	-0-
01	651 #	616	-0-	-35	-0-	616 2				Y	-0-	-0-
-----												
BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A												
08	465 #	442	-0-	-23	-0-	430 2	12 9			Y	11	212
09	390 #	376	-0-	-14	-0-	369 2	7 9			Y	6	218
10	465 #	437	-0-	-28	-0-	427 2	10 9			Y	9	161 1
11	450 #	354	-0-	-96	-0-	345 2	9 9			Y	8	2 8
12	465 #	384	-0-	-81	-0-	375 2	9 9			Y	8	72
01	434 #	423	-0-	-11	-0-	411 2	12 9			Y	11	80
												91
-----												
BARNESLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A												
08	434 #	383	-0-	-51	-0-	383 2				Y	-0-	44
09	360 #	333	-0-	-27	-0-	327 2	6 9			Y	5	49
10	403 #	388	-0-	-15	-0-	388 2				Y	-0-	49
11	390 #	368	-0-	-22	-0-	368 2				Y	-0-	49
12	403 #	366	-0-	-37	-0-	366 2				Y	-0-	49
01	403 #	366	-0-	-37	-0-	366 2				Y	-0-	49
-----												
BARNESLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A												
08	434 #	383	-0-	-51	-0-	383 2				Y	-0-	100
09	360 #	338	-0-	-22	-0-	327 2	11 9			Y	-0-	110
10	403 #	388	-0-	-15	-0-	388 2				Y	-0-	110
11	390 #	368	-0-	-22	-0-	368 2				Y	-0-	110
12	403 #	366	-0-	-37	-0-	366 2				Y	-0-	110
01	403 #	366	-0-	-37	-0-	366 2				Y	-0-	110

SAND HILLS (SAN ANGELO) 80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1901 RRCID -> 201854 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	1011	-0-	1011	4200	804	2	207	9	Y	188	187	1			6
09	SWR	10	789	-0-	789	4989	603	2	186	9	Y	169	171	1			4
10	SWR	10	949	-0-	949	5938	719	2	230	9	Y	209	206	1			7
11	SWR	10	505	-0-	505	6443	384	2	121	9	Y	110	113	1			4
12	SWR	10	1019	-0-	1019	7462	818	2	201	9	Y	183	177	1			10
01	SWR	10	2311	-0-	2311	9773	1716	2	595	9	Y	541	119	0	423	1	9

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 APACHE CORPORATION 027200  
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 109 RRCID -> 197590 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592

08	DLQ	G-10	122	-0-	122	534	120	2	2	9	Y	2					4
09		642 R	108	-0-	-534	-0-	105	2	3	9	Y	3					1
10		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
11		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
12		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01		124 #	10	-0-	-114	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 APACHE CORPORATION 027200  
 TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



SAND HILLS (TUBB)																
APACHE CORPORATION																
//CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
//CONT.// 027200																
TUBB, J. B. C																
WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		DLQ G-10	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----																
TUBB, J. B. "D"																
WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694																
08		774 R	774	-0-	-0-	-0-	-0-	718	3	56	9	Y	51	57	1	12
09		2159 R	2159	-0-	-0-	-0-	-0-	2064	3	20	4	Y	68	60	1	20
								75	9							
10		1982 R	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	1908	3	74	9	Y	67	66	1	21
11		3319 R	3319	-0-	-0-	-0-	-0-	3224	3	95	9	Y	86	81	1	26
12		3388 R	3388	-0-	-0-	-0-	-0-	3323	3	65	9	Y	59	60	1	25
*01		1613 R	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	1529	3	84	9	Y	76	85	1	16
-----																
TUBB, J. B. C																
WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676																
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-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																
08		68 R	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
09		41 R	41	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3	1	4	Y	-0-			-0-
10		42 R	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
11		58 R	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
12		53 R	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
*01		58 R	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
-----																
TUBB, J. B. A/C 1																
WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706																
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----																
TUBB, J. B. A/C 1																
WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397																
08		341 #	186	-0-	-155	-0-	-0-	164	3	22	9	Y	20	21	1	5
09		300 #	172	-0-	-128	-0-	-0-	155	3	2	4	Y	14	15	1	4
								15	9							
10		246 R	246	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3	19	9	Y	17	16	1	5
11		288 R	288	-0-	-0-	-0-	-0-	263	3	25	9	Y	23	21	1	7
*12		328 R	328	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3	21	9	Y	19	18	1	8
*01		295 R	295	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3	21	9	Y	19	23	1	4

SAND HILLS (TUBB)															
APACHE CORPORATION															
TUBB, J. B. "C" A/C 2															
//CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
//CONT.// 027200															
WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
TUBB, J. B. -C-															
WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556															
08	2475 R	2475	-0-	-0-	-0-	-0-	2465	3	10	9	Y	9	9	1	2
09	1500 #	1436	-0-	-0-	-64	-0-	1392	3	14	4	Y	27	21	1	8
							30	9							
10	1550 #	1492	-0-	-0-	-58	-0-	1455	3	37	9	Y	34	31	1	11
11	1500 #	1485	-0-	-0-	-15	-0-	1461	3	24	9	Y	22	26	1	7
12	1550 #	1259	-0-	-0-	-291	-0-	1238	3	21	9	Y	19	18	1	8
01	1550 #	612	-0-	-0-	-938	-0-	591	3	21	9	Y	19	23	1	4
-----															
BLACKBEARD OPERATING, LLC															
WADDELL, W. N. ET AL TR. I															
WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A															
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W. N. ET AL TR. 1															
WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212															
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
MCKNIGHT, M. B. A															
WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786															
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	618 R	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
11	882 R	882	-0-	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			-0-
12	74 R	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W. N. ET AL TR. I															
WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144															
08	2359 R	2359	-0-	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-			-0-
09	1909 R	1909	-0-	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-			-0-
10	2456 R	2456	-0-	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-			-0-
11	2150 R	2150	-0-	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-			-0-
12	1748 R	1748	-0-	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-			-0-
01	2139 #	2065	-0-	-0-	-74	-0-	2065	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.//		80473 682	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		843	RRCID ->	187218	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	5645	PERF.	4112 - 4142	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ	G-10	773	-0-	773	4581	773 2		Y	-0-			-0-
09		5233 R	652	-0-	-4581	-0-	652 2		Y	-0-			-0-
10		811 R	811	-0-	-0-	-0-	811 2		Y	-0-			-0-
11		669 R	669	-0-	-0-	-0-	669 2		Y	-0-			-0-
12		699 R	699	-0-	-0-	-0-	699 2		Y	-0-			-0-
01		775 #	729	-0-	-46	-0-	729 2		Y	-0-			-0-
-----													
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		137	RRCID ->	191020	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4635	PERF.	4280 - 4635	
08	DLQ	G-10	800	-0-	800	5051	800 2		Y	-0-			-0-
09		5759 R	708	-0-	-5051	-0-	708 2		Y	-0-			-0-
10		785 R	785	-0-	-0-	-0-	785 2		Y	-0-			-0-
11		756 R	756	-0-	-0-	-0-	756 2		Y	-0-			-0-
12		755 R	755	-0-	-0-	-0-	755 2		Y	-0-			-0-
01		806 #	750	-0-	-56	-0-	750 2		Y	-0-			-0-
-----													
CITATION OIL & GAS CORP.		WELL #:		154235	RRCID ->	264678	COMPL. DATE	07/19/1991	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	2543 - 4197	
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		2									
08		288 R	288	-0-	-0-	-0-	66 1	222 3	Y	-0-			-0-
09		270 #	183	-0-	-87	-0-	44 1	139 2	Y	-0-			-0-
10		413 R	413	-0-	-0-	-0-	66 1	347 2	Y	-0-			-0-
11		388 R	388	-0-	-0-	-0-	64 1	324 2	Y	-0-			-0-
12		385 R	385	-0-	-0-	-0-	66 1	319 2	Y	-0-			-0-
*01		335 R	335	-0-	-0-	-0-	64 1	271 2	Y	-0-			-0-
-----													
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		1	RRCID ->	288726	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	5667	PERF.	4142 - 4216	
08		279 #	8	-0-	-271	-0-	2 1	6 3	Y	-0-	77 1		11
09		270 #	181	-0-	-89	-0-	44 1	137 2	Y	-0-			11
10		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			11
11		180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			11
12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	7 1		4
01		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			4
-----													
MILLWEE OIL, INC.		WELL #:		569339	RRCID ->	068776	COMPL. DATE	06/05/1974	TOTAL DEPTH	5772	PERF.	N/A	
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		11									
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
TUBB "B"		WELL #:		1	RRCID ->	123090	COMPL. DATE	10/10/1972	TOTAL DEPTH	4507	PERF.	N/A	
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-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY)			80473 744		ASSOCIATED		49B			CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056													
WADDELL, W. N. ET AL			WELL #: 612		RRCID -> 051372		COMPL. DATE 10/28/1971		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	EOM BALANCE
08		744 #	734	-0-	-10	-0-	706	2	28	9	N	25	25	0	1	
09		720 #	672	-0-	-48	-0-	644	2	28	9	N	25	25	0	1	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	25	0	1	
11		12261 R	12261	-0-	-0-	-0-	9057	2	3204	9	N	2913	2801	0	113	
12		11916 R	11916	-0-	-0-	-0-	9552	2	2364	9	N	2149	2189	0	73	
*01		9125 R	9125	-0-	-0-	-0-	7265	2	1860	9	N	1691	1707	0	57	

  

WADDELL, W. N. ETAL			WELL #: 592		RRCID -> 183024		COMPL. DATE 05/15/1999		TOTAL DEPTH		6005		PERF. 5054 - 5450		
08		984 R	984	-0-	-0-	-0-	931	2	53	9	N	48	48	0	2
09		809 R	809	-0-	-0-	-0-	755	2	54	9	N	49	49	0	2
10		811 R	811	-0-	-0-	-0-	755	2	56	9	N	51	51	0	2
11		605 R	605	-0-	-0-	-0-	554	2	51	9	N	46	46	0	2
12		987 R	987	-0-	-0-	-0-	957	2	30	9	N	27	28	0	1
*01		928 R	928	-0-	-0-	-0-	902	2	26	9	N	24	24	0	1

  

WADDELL, W. N. ETAL			WELL #: 1150		RRCID -> 208048		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH		6030		PERF. 5116 - 5334		
08		SWR 10	953	-0-	953	84428	898	2	55	9	Y	50	50	0	1
09		SWR 10	923	-0-	923	85351	868	2	55	9	Y	50	49	0	2
10		SWR 10	954	-0-	954	86305	899	2	55	9	Y	50	51	0	1
11		SWR 10	911	-0-	911	87216	859	2	52	9	Y	47	46	0	2
12		SWR 10	272	-0-	272	87488	250	2	22	9	Y	20	22	0	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	87488					Y	NO RPT			-0-

  

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS)			80473 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056												
MCKNIGHT, M. B. "A"			WELL #: 9		RRCID -> 224883		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH		6060		PERF. 5057 - 5388		
08		DLQ G-10	1503	-0-	1503	6323	1177	2	326	9	Y	296	302	0	8
09		DLQ G-10	1232	-0-	1232	7555	964	2	268	9	Y	244	243	0	9
10		DLQ G-10	1664	-0-	1664	9219	1337	2	327	9	Y	297	276	0	30
11		2200 N	1947	-0-	-253	8966	1591	2	356	9	Y	324	337	0	17
12		3100 N	2146	-0-	-954	8012	1747	2	399	9	Y	363	352	0	28
*01		3100 N	1486	-0-	-1614	6398	1255	2	231	9	Y	210	220	0	18

  

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.)			80473 819		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION			027200													
TUBB, J. B. I			WELL #: 1		RRCID -> 205916		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5785		PERF. 5169 - 5719	
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	31	3	18	9	Y	16	18	1	4	
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	44	3	1	4	Y	9	10	1	3	
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	205	3	36	9	Y	33	25	1	11	
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	263	3	39	9	Y	35	35	1	11	
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	28	3	21	9	Y	19	22	1	8	
01		93 N	35	-0-	-58	-0-	14	3	21	9	Y	19	23	1	4	

  

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)			80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056												
WADDELL, W.N. ET AL			WELL #: 307		RRCID -> 151755		COMPL. DATE 07/28/1994		TOTAL DEPTH		3450		PERF. 2333 - 2485		
08		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-			-0-
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1028		RRCID -> 152000		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-		-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-		-0-
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-		-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-		-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-		-0-
*01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-		-0-
-----											
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 306		RRCID -> 153768		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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			
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-		-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-		-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-		-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-		-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-		-0-
*01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-		-0-
-----											
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1013		RRCID -> 154682		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498			
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	359 2	89 9	N	81	79 0	8
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	358 2	77 9	N	70	74 0	4
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	403 2	72 9	N	65	64 0	5
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	380 2	78 9	N	71	71 0	5
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	374 2	74 9	N	67	68 0	4
*01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	340 2	62 9	N	56	56 0	4
-----											
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 533		RRCID -> 154781		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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			
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-		-0-
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-		-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-		-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-		-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-		-0-
*01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-		-0-
-----											
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 332		RRCID -> 157163		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 #: 375		RRCID -> 157164		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410		
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
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-		-0-
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-		-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-		-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-		-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-		-0-
*01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-		-0-
-----										
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 671		RRCID -> 157166		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561		
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2	N	-0-		-0-
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2	N	-0-		-0-
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2	N	-0-		-0-
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2	N	-0-		-0-
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2	N	-0-		-0-
*01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2	N	-0-		-0-
-----										
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1029		RRCID -> 157168		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468		
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-		-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-		-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-		-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-		-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-		-0-
*01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-		-0-
-----										
WADDELL, W.N. ETAL		WELL #: 290		RRCID -> 161950		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518		
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	Y	-0-		-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	Y	-0-		-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	Y	-0-		-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	Y	-0-		-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	Y	-0-		-0-
*01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	Y	-0-		-0-
-----										
WADDELL, W.N. ETAL		WELL #: 718		RRCID -> 161953		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	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		
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2	Y	-0-		-0-
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2	Y	-0-		-0-
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2	Y	-0-		-0-
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2	Y	-0-		-0-
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2	Y	-0-		-0-
*01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2	Y	-0-		-0-
-----										
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 334		RRCID -> 215538		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432		
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2	N	-0-		-0-
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2	N	-0-		-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2	N	-0-		-0-
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2	N	-0-		-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2	N	-0-		-0-
*01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 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 #:		1554		RRCID -> 223880		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(- ) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	Y	1			3
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	Y	2			1
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1			2
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-			1
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-			1
*01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	Y	1			2
-----														
WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		97		RRCID -> 227384		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516				
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
*01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
-----														
WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		1036		RRCID -> 227387		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658				
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			-0-
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-			-0-
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			-0-
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			-0-
*01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-			-0-
-----														
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1025		RRCID -> 228816		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550				
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			-0-
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			-0-
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			-0-
*01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			-0-
-----														
WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		120		RRCID -> 238249		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648				
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-			-0-
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-			-0-
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-			-0-
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-			-0-
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
*01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
-----														
WADDELL, W.N.,ETAL		WELL #:		1433		RRCID -> 242153		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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				
08	DLQ G-10	1312	-0-	1312	5229	1312	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1038	-0-	1038	6267	1038	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1076	-0-	1076	7343	1076	2			Y	-0-			-0-
11	2200 N	977	-0-	-1223	6120	977	2			Y	-0-			-0-
12	3100 N	957	-0-	-2143	3977	957	2			Y	-0-			-0-
*01	3100 N	941	-0-	-2159	1818	941	2			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 #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

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
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			-0-
*01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

08	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612 2		Y	-0-			-0-
09	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 2		Y	-0-			-0-
10	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619 2		Y	-0-			-0-
11	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 2		Y	-0-			-0-
12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 2		Y	-0-			-0-
*01	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748 2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1198 2	61 9	N	55	53 0		6
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1007 2	51 9	N	46	49 0		3
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	908 2	46 9	N	42	42 0		3
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	403 2	52 9	N	47	47 0		3
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	865 2	50 9	N	45	45 0		3
*01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	938 2	40 9	N	36	37 0		2

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922  
 LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-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

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-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

08	14B2 EXT	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		//CONT.// 334922														
LEA, P. J. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 153424		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	12 N	-0-	-12	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LEA, P. J.		WELL #: 61		RRCID -> 157436		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575								
08	6 N	-0-	-0-	-6	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LEA, P. J.		WELL #: 62		RRCID -> 157437		COMPL. DATE 08/13/1995		TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536								
08	6 N	-0-	-0-	-6	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 30		RRCID -> 203841		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622								
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		//CONT.//		334922									
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	204039	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	2456 - 2602	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		6 N	-0-	-0-	-6	-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-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-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	
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-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	206268	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	4897	PERF.	2488 - 2574	
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-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
SAND HILL TUBB UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	206312	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2648 - 2786	
08		93 N	-0-	-0-	-93	-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-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #:		31	RRCID ->	208524	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2854 - 3060	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	208856	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2536 - 2732	
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-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
LEA, KATIE W.		WELL #:		14	RRCID ->	209246	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3628	PERF.	2502 - 2728	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE							
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		//CONT.//		334922											
LEA, P.J.		WELL #:		101	RRCID ->	209574	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2314 - 2452			
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
08	6 N	-0-	-0-	-6	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-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			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-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			
08	6 N	-0-	-0-	-6	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-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			
08	62 N	-0-	-0-	-62	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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			
08	310 N	-0-	-0-	-310	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LEA, P. J.		WELL #:		107	RRCID ->	210866	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	2364 - 2496			
08	14B2 EXT	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE															
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922															
LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516															
M	O	ALLOW 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
08		62 N	-0-	-0-	-62	-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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-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															
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616															
08		31 N	-0-	-0-	-31	-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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-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															
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-				-0-
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
-----															
LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741															
08		62 N	-0-	-0-	-62	-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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		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															
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950															
08		31 N	-0-	-0-	-31	-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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE									
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		//CONT.//		334922													
LEA, P.J.		WELL #:		113	RRCID ->	212113	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2478 -	2594				
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																	
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		39A	RRCID ->	212740	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2608 -	2730				
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																	
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		46	RRCID ->	212808	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	2672 -	2874				
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																	
SAND HILL TUBB UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	212811	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	2498 -	2730				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-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				
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																	
KATIE, LEA W. A/C 5		WELL #:		13	RRCID ->	213183	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	3478	PERF.	2576 -	2716				
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																	
LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #:		8	RRCID ->	213184	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	2736 -	2870				
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE							
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		//CONT.//		334922											
LEA, KATIE W.		WELL #:		112	RRCID ->	213412	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 3060 - 3200				
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LEA, P.J. A/C 5		WELL #:		115	RRCID ->	216175	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2584 - 2700				
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	216923	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	5445	PERF. 2672 - 2850				
08	62	N	-0-	-0-	-62	-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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)		80473 850		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE								
APACHE CORPORATION		027200													
TUBB, J B A/C 1		WELL #:		251	RRCID ->	158291	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	4797	PERF. 2163 - 2290				
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1197	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	990	3	10	4	Y	7	5	1	2
							8	9							
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	645	3	10	9	Y	9	8	1	3
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	429	3	11	9	Y	10	10	1	3
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	414	3	3	9	Y	3	5	1	1
01	310	N	114	-0-	-196	-0-	114	3			Y	-0-	1	1	-0-
-----															
SAND HILLS, NW. (TUBB)		80477 333		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
WADDELL, W. N. EL AL TR. D		WELL #:		1256	RRCID ->	108362	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4931 - 5089				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
SAND HILLS, S. (HOLT)		80478 250		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE								
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726													
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		13	RRCID ->	163744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5875	PERF. 3612 - 3623				
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-			50
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	553	3	3	9	Y	3	34	1	19
10	558	N	219	-0-	-339	-0-	218	3	1	9	Y	1			20
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-			20
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-			20
*01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	3	1	9	Y	1			21

OIL AND GAS DIVISION

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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
WRISTEN BROS.		WELL #: 78		RRCID -> 031180		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A								
08	2077 X	1934	-0-	-143	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
09	1860 X	1731	-0-	-129	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
10	2945 X	2642	-0-	-303	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
11	2850 X	1869	-0-	-981	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
12	2945 X	2155	-0-	-790	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
*01	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-

  

ESTES, W. A.		WELL #: 73		RRCID -> 033090		COMPL. DATE 04/14/1964		TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A								
*03	2046 N	1943	-0-	-103	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
05	2015 N	1628	-0-	-387	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
06	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
07	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3	1	9	N	1	1	1	1		-0-
09	2100 N	1958	-0-	-142	-0-	1955	3	3	9	N	3	2	1	1		1
10	2139 N	2089	-0-	-50	-0-	2086	3	3	9	N	3	3	1	1		1
11	2160 N	1266	-0-	-894	-0-	1263	3	3	9	N	3	3	1	1		1
12	3100 N	7242	-0-	4142	-0-	4142	3	2	9	N	2	2	1	1		1
*01	3100 N	2381	-0-	-719	-0-	3423	3	2381	3	N	-0-	1	1			-0-

  

ESTES, W. A.		WELL #: 91		RRCID -> 052331		COMPL. DATE 03/15/1972		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A								
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

ESTES, W. A.		WELL #: 93		RRCID -> 062101		COMPL. DATE 05/12/1975		TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A								
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	755				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	755				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	755				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	755				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	755				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	755				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	755				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	755				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	755				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	755				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	755				N	NO RPT					-0-



SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 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
*03	1457 N	1425	-0-	-32	-0-	1425 3		N	-0-			-0-
04	1530 N	825	-0-	-705	-0-	825 3		N	-0-			-0-
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			-0-
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-			-0-
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	3000 N	3335	-0-	335	335	3335 3		N	-0-			-0-
10	2153 N	1818	-0-	-335	-0-	1818 3		N	-0-			-0-
11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 3		N	-0-			-0-
12	2821 X	2018	-0-	-803	-0-	2018 3		N	-0-			-0-
01	2821 X	1922	-0-	-899	-0-	1922 3		N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591  
 WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	118 2	73 9	Y	66	71 1		14
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	124 2	74 9	Y	67	61 1		20
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	84 2	61 9	Y	55	60 1		15
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	84 2	66 9	Y	60	57 1		18
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	83 2	55 9	Y	50	49 1		19
*01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	115 2	73 9	Y	66	54 1		31

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT			-0-

RAYDEN 695567  
 TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-			-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-			-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-			-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			-0-
12	434 N	350	-0-	-84	-0-	350 3		N	-0-			-0-
01	434 N	400	-0-	-34	-0-	400 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3		N	-0-			-0-
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-			-0-
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-			-0-
12	744 N	708	-0-	-36	-0-	708 3		N	-0-			-0-
*01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440  
 ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.//		925440								
WRISTEN BROS.		WELL #:		80	RRCID ->	035605	COMPL. DATE	02/24/1965	TOTAL DEPTH	6224	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3						-0-
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3						-0-
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3						-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3						-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3						-0-
*01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3						-0-

WRISTEN BROS.		WELL #:		99	RRCID ->	068060	COMPL. DATE	07/09/1976	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	N/A
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3						-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3						-0-
10	775 N	772	-0-	-3	-0-	772 3						-0-
11	750 N	731	-0-	-19	-0-	731 3						-0-
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3						-0-
01	775 N	760	-0-	-15	-0-	760 3						-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN)		80481 590		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
ESTES, W. A.		WELL #:		112	RRCID ->	099626	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6031 - 6044
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		108	RRCID ->	215097	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	5986 - 5996
*03	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677 3			Y	-0-		-0-
04	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246 3			Y	-0-		-0-
05	4340 X	3563	-0-	-777	-0-	3563 3			Y	-0-		-0-
06	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280 3			Y	-0-		-0-
07	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725 3			Y	-0-		-0-
08	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4363 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09	5280 X	3988	-0-	-1292	-0-	3985 3	3 9	Y	3	2 1		1
10	5456 X	4054	-0-	-1402	-0-	4054 3		Y	-0-	1 1		-0-
11	5280 X	3907	-0-	-1373	-0-	3907 3		Y	-0-			-0-
12	12462 X	12462	-0-	-0-	-0-	12461 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*01	14379 X	14379	-0-	-0-	-0-	14379 3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)		80481 875		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
WADDELL, W. N., ET AL		WELL #:		54	RRCID ->	050157	COMPL. DATE	04/13/1971	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	N/A
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		80481 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL, W. N., ET AL		WELL #:		61	RRCID ->	050576	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	5980	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	080148	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	6013	PERF. 4390 - 5715		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	96944				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	96944				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	96944				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	96944				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	96944				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	96944				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1926	RRCID ->	228249	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5582 - 5741		
08	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2		Y	-0-			-0-
09	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2		Y	-0-			-0-
10	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2		Y	-0-			-0-
11	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2		Y	-0-			-0-
12	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2		Y	-0-			-0-
01	3968 X	3544	-0-	-424	-0-	3544	2		Y	-0-			-0-

SAND LAKE (ATOKA)		80509 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES					
LUXE OPERATING LLC		511772											
KIRK		WELL #:		1-U	RRCID ->	219649	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	16210	PERF. 14268 - 14367		
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
01	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					
08	DLQ G-10	43313	-0-	43313	43313	36520	4	6793	9	Y	6175	6411	1	19	8	453
09	80370 X	37057	-0-	-43313	-0-	31259	4	5798	9	Y	5271	4986	1	4	8	734
10	35629 X	35629	-0-	-0-	-0-	30010	4	5619	9	Y	5108	5225	1	2	8	615
11	39360 X	33856	-0-	-5504	-0-	29016	4	4840	9	Y	4400	4584	1	3	8	428
12	40672 X	496	-0-	-40176	-0-	420	4	76	9	Y	69	171	1			326
01	40672 X	NO RPT	-0-	-40672	-0-				Y	NO RPT						326

ANTELOPE		WELL #:		1H	RRCID ->	285419	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	11131	PERF. 11400 - 16960					
08	69108 X	69108	-0-	-0-	-0-	66035	4	3073	9	N	2794	2456	1	30	8	512
09	60705 X	60705	-0-	-0-	-0-	58057	4	2648	9	N	2407	2633	1			286
10	67766 X	55226	-0-	-12540	-0-	52641	4	2585	9	N	2350	2393	1	4	8	239
11	66870 X	45687	-0-	-21183	-0-	43402	4	2285	9	N	2077	2105	1	7	8	204
12	69099 X	1826	-0-	-67273	-0-	1500	4	326	9	N	296	127	1			373
01	69099 X	NO RPT	-0-	-69099	-0-				N	NO RPT						373

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING								
AMERREDEV OPERATING, LLC		//CONT.// 019802																
TIGER		WELL #: 3H		RRCID -> 286849		COMPL. DATE 10/17/2018				TOTAL DEPTH 11309 PERF.11400 - 19034								
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	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	67186 X	67186	-0-	-0-	-0-		2360	1	42488	2	Y	4803	4930	1	8	8		112
							17055	4	5283	9								
09	52150 X	52150	-0-	-0-	-0-		2518	1	45318	2	Y	3922	3776	1	14	8		244
							4314	9										
10	41709 X	41709	-0-	-0-	-0-		1985	1	35547	2	Y	3797	4024	1				17
							4177	9										
11	55770 X	47730	-0-	-8040	-0-		2198	1	28371	2	Y	3713	3465	1				265
							13077	4	4084	9								
12	57629 X	385	-0-	-57244	-0-		250	4	135	9	Y	123	348	1				40
01	57629 X	NO RPT	-0-	-57629	-0-						Y	NO RPT						40
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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	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								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						254
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						254
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						254
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						254
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						254
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						254
ANDERSON 2		WELL #: 2H		RRCID -> 265228		COMPL. DATE 10/19/2011				TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000								
08	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-		1700	2	2134	9	N	1940	1632	1	5	8		1102
09	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-		1790	2	1614	9	N	1467	1809	1	6	8		754
10	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-		1742	2	1790	9	N	1627	1410	1	8	8		963
*11	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-		1195	2	1067	9	N	970	1105	1	20	8		808
*12	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-		974	2	999	9	N	908	908	1	6	8		802
*01	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-		2050	2	2290	9	N	2082	1802	1	12	8		1070
BLACKTIP STATE A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265248		COMPL. DATE 10/12/2011				TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942								
08	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-		7206	2	1151	9	N	1046	847	1	3	8		658
09	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-		4445	2	242	9	N	220	363	1	10	8		505
10	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-		7229	2	613	9	N	557	690	1	15	8		357
11	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-		2917	2	306	9	N	278	369	1	6	8		260
12	734 X	734	-0-	-0-	-0-		732	2	2	9	N	2	2	8				260
*01	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-		805	2	965	9	N	877	721	1	1	8		415
SEVENGILLS 55-1-25		WELL #: 2H		RRCID -> 266024		COMPL. DATE 02/17/2012				TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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		
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		3H	RRCID -> 267187	COMPL. DATE 07/21/2012	TOTAL DEPTH 8413	PERF. 8763	- 12308		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 2H		RRCID -> 267199		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 8960 - 13048				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 4H		RRCID -> 267625		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8874 - 12550				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 1H		RRCID -> 267626		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 9002 - 12975				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 9H		RRCID -> 268225		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8051		PERF. 8358 - 12097				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 8H		RRCID -> 268226		COMPL. DATE 05/29/2012		TOTAL DEPTH 7993		PERF. 8295 - 11993				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 6H		RRCID -> 269053		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 8563 - 11925				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 2H		RRCID -> 270691	COMPL. DATE 03/15/2013	TOTAL DEPTH 8409	PERF. 8830	- 13004							
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 4H		RRCID -> 270760	COMPL. DATE 10/30/2012	TOTAL DEPTH 8528	PERF. 8939	- 12703							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	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 #: 1H		RRCID -> 270761		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 9142 - 13080		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 2H		RRCID -> 271380		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 8261		PERF. 8882 - 12637		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 9H		RRCID -> 271544		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 8467		PERF. 8993 - 12950		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 5H		RRCID -> 271631		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 9343 - 13185		
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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 8H		RRCID -> 271657		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 8438		PERF. 8870 - 13065		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 1H		RRCID -> 271673		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 9248 - 13165		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 4H		RRCID -> 271917		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8433		PERF. 8853 - 12950		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528									
BULLHEAD 55-1-39		WELL #:	4H	RRCID -> 272584	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 8940 - 12894			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BULLHEAD 55-1-39		WELL #:	1H	RRCID -> 272587	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	8257	PERF. 8825 - 12891			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BULLHEAD 55-1-39		WELL #:	9H	RRCID -> 272588	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	8366	PERF. 8840 - 13188			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BULLHEAD 55-1-39		WELL #:	6H	RRCID -> 272589	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	8359	PERF. 9215 - 12936			
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #:	9H	RRCID -> 272619	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 9371 - 13371			
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #:	6H	RRCID -> 272620	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 9332 - 13420			
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SEVENGILLS 54-1-29		WELL #:	1HR	RRCID -> 272622	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	8665	PERF. 8915 - 13161			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B DENY	-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 55-1-34 UNIT		WELL #:		9HR	RRCID ->	272665	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	8391	PERF. 8740 - 12695		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
MDJ 54-1-30		WELL #:		6HS	RRCID ->	273927	COMPL. DATE	12/30/2013	TOTAL DEPTH	8617	PERF. 9012 - 12873		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2020													
-----													
MDJ 55-1-24		WELL #:		1HN	RRCID ->	273930	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 9483 - 13150		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
MDJ 55-1-24		WELL #:		4HN	RRCID ->	273932	COMPL. DATE	12/09/2013	TOTAL DEPTH	8482	PERF. 8781 - 13010		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
MDJ 55-1-24		WELL #:		6HN	RRCID ->	273933	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	8522	PERF. 8910 - 12960		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
THRESHER 54-1-19		WELL #:		6HN	RRCID ->	273934	COMPL. DATE	12/30/2013	TOTAL DEPTH	8598	PERF. 9291 - 13943		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
MDJ 55-1-24		WELL #:		9HN	RRCID ->	273938	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF. 9461 - 13421		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
THRESHER 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
SEVENGILLS 54-1-29		WELL #:		4HR	RRCID -> 274553	COMPL. DATE 09/15/2013	TOTAL DEPTH 8696	PERF. 9745	- 13466
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		1HN	RRCID -> 274554	COMPL. DATE 01/04/2014	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 9081	- 15815
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
THRESHER 55-1-23		WELL #:		6HN	RRCID -> 275080	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 8396	PERF. 8713	- 12907
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
SILVERTIP 76-24		WELL #:		9HN	RRCID -> 275540	COMPL. DATE 02/11/2014	TOTAL DEPTH 9525	PERF. 9683	- 13593
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				103
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				103
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				103
-----									
HAMMERHEAD 54-2-1		WELL #:		9HN	RRCID -> 275697	COMPL. DATE 01/21/2014	TOTAL DEPTH 8784	PERF. 9021	- 13321
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				99
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				99
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				99
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				99
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				99
-----									
THRESHER 54-1-19		WELL #:		4HN	RRCID -> 275879	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 9046	- 13806
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
SEVENGILLS 55-1-25		WELL #: 3HS		RRCID -> 275880		COMPL. DATE 11/17/2013		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8944 - 13582		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	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		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-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		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-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		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-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		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-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		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-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		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528							
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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

REED TRUST 55-1-26		WELL #:	4HS	RRCID -> 277207	COMPL. DATE 01/30/2015	TOTAL DEPTH 8369	PERF. 8718	- 13200		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

THRESHER 55-1-23		WELL #:	5HN	RRCID -> 277605	COMPL. DATE 01/30/2015	TOTAL DEPTH 8862	PERF. 9466	- 13484		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

OLSON 34-191		WELL #:	1H	RRCID -> 277946	COMPL. DATE 04/26/2011	TOTAL DEPTH 10953	PERF. 11548	- 14855		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:	4HS	RRCID -> 278901	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 8569	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

  

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:	1HS	RRCID -> 278905	COMPL. DATE 12/18/2014	TOTAL DEPTH 8550	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-





-----															
SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING			
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200												
PELICAN UNIT			WELL #: S106H			RRCID -> 289127			COMPL. DATE 08/06/2016			TOTAL DEPTH 10218 PERF.10459 - 15159			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	861	1	473	3	Y	547	573	1	57
							246	4	602	9					
09		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	830	1	990	3	Y	266	289	1	34
							204	4	293	9					
10		1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	804	1	196	3	Y	205	217	1	22
							114	4	226	9					
11		1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	818	1	28	4	Y	180	181	1	21
							198	9							
12		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	895	1	261	4	Y	806	763	1	64
							887	9							
*01		1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	602	1	78	4	Y	490	508	1	46
							539	9							
-----															
OSPREY STATE UNIT			WELL #: S200H			RRCID -> 289293			COMPL. DATE 05/14/2015			TOTAL DEPTH 10050 PERF.10626 - 16548			
08		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	1629	1	1639	3	Y	1339	1318	0	54
							466	4	1473	9					
09		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	1516	1	938	3	Y	1220	1231	0	43
							374	4	1342	9					
10		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	1490	1	212	4	Y	1368	1366	0	45
							1505	9							
11		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	1520	1	51	4	Y	1048	1041	0	52
							1153	9							
12		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	1445	1	1045	3	Y	1090	1074	0	68
							421	4	1199	9					
*01		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	1650	1	214	4	Y	1089	1109	0	48
							1198	9							
-----															
FALCON STATE UNIT			WELL #: S200H			RRCID -> 289329			COMPL. DATE 05/19/2015			TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669			
08		8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	753	1	7289	3	Y	650	636	0	55
							216	4	715	9					
09		9120 X	8966	-0-	-154	-0-	710	1	7392	3	Y	626	617	0	64
							175	4	689	9					
10		9424 X	8760	-0-	-664	-0-	687	1	7290	3	Y	623	650	0	37
							98	4	685	9					
11		9120 X	8388	-0-	-732	-0-	703	1	6964	3	Y	634	604	0	67
							24	4	697	9					
12		9269 X	8203	-0-	-1066	-0-	776	1	6592	3	Y	554	569	0	52
							226	4	609	9					
01		9269 X	8782	-0-	-487	-0-	759	1	7160	3	Y	695	684	0	63
							98	4	765	9					
-----															
OSPREY STATE UNIT			WELL #: S302H			RRCID -> 289330			COMPL. DATE 05/19/2015			TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245			
08		9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	1235	1	6291	3	Y	1585	1574	0	63
							353	4	1744	9					
09		7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	1112	1	5057	3	Y	1318	1335	0	46
							274	4	1450	9					
10		8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	1195	1	6358	3	Y	1116	1125	0	37
							170	4	1228	9					
11		9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	1268	1	7021	3	Y	1204	1180	0	61
							43	4	1324	9					
12		9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	1367	1	6730	3	Y	1147	1137	0	71
							398	4	1262	9					
*01		5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	1197	1	3167	3	Y	1284	1298	0	57
							155	4	1412	9					



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
CONDOR		WELL #: S209H		RRCID -> 289333		COMPL. DATE 07/20/2015			TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE		AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: S 2H		RRCID -> 289336		COMPL. DATE 10/31/2017			TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168					
08	8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	834	1	5898	3	Y	1753	1775	0	73
						239	4	1928	9					
09	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	771	1	5463	3	Y	1794	1762	0	105
						190	4	1973	9					
10	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	763	1	5326	3	Y	1768	1790	0	83
						108	4	1945	9					
11	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	786	1	5009	3	Y	1523	1481	0	125
						27	4	1675	9					
12	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	572	1	520	3	Y	1079	1136	0	68
						166	4	1187	9					
*01	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	762	1	2942	3	Y	1204	1220	0	52
						99	4	1324	9					

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: S201H		RRCID -> 289377		COMPL. DATE 11/04/2017			TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416					
08	14404 X	14404	-0-	-0-	-0-	1180	1	9802	3	Y	2804	2851	0	117
						338	4	3084	9					
09	16890 X	11846	-0-	-5044	-0-	1048	1	7672	3	Y	2607	2571	0	153
						258	4	2868	9					
10	16306 X	10999	-0-	-5307	-0-	1019	1	6916	3	Y	2654	2683	0	124
						145	4	2919	9					
11	14550 X	12438	-0-	-2112	-0-	1115	1	8505	3	Y	2527	2444	0	207
						38	4	2780	9					
12	14508 X	9671	-0-	-4837	-0-	1096	1	5323	3	Y	2666	2705	0	168
						319	4	2933	9					
01	14415 X	13121	-0-	-1294	-0-	1218	1	8965	3	Y	2527	2585	0	110
						158	4	2780	9					

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: S202H		RRCID -> 289383		COMPL. DATE 11/03/2017			TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043					
08	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	848	1	6205	3	Y	1561	1583	0	65
						243	4	1717	9					
09	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	811	1	5566	3	Y	1577	1550	0	92
						200	4	1735	9					
10	8587 X	7017	-0-	-1570	-0-	835	1	4238	3	Y	1659	1674	0	77
						119	4	1825	9					
11	8730 X	7189	-0-	-1541	-0-	873	1	4463	3	Y	1657	1599	0	135
						30	4	1823	9					
12	9021 X	3356	-0-	-5665	-0-	831	1	431	3	Y	1684	1713	0	106
						242	4	1852	9					
*01	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	1040	1	6898	3	Y	1703	1735	0	74
						135	4	1873	9					

-----													
SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
FALCON STATE UNIT		WELL #: S262H			RRCID -> 289390		COMPL. DATE 12/04/2015			TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	916 1	5127 3	Y	1796	1824 0		141
							262 4	1976 9					
09		7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	857 1	4776 3	Y	1746	1780 0		107
							211 4	1921 9					
10		7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	848 1	4377 3	Y	1837	1813 0		131
							121 4	2021 9					
11		7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	886 1	4834 3	Y	1729	1695 0		165
							30 4	1902 9					
12		7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	981 1	4266 3	Y	1711	1701 0		175
							286 4	1882 9					
*01		7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	935 1	4062 3	Y	1737	1797 0		115
							121 4	1911 9					
-----													
CHAPARRAL 89			WELL #: S151H			RRCID -> 289816		COMPL. DATE 11/03/2015			TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742		
08		10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	639 1	9331 3	Y	470	494 0		34
							183 4	517 9					
09		10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	603 1	9055 3	Y	481	460 0		55
							149 4	529 9					
10		10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	620 1	9624 3	Y	425	436 0		44
							88 4	468 9					
11		11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	669 1	10436 3	Y	311	320 0		35
							23 4	342 9					
12		12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	768 1	10862 3	Y	289	297 0		27
							224 4	318 9					
*01		11434 X	11434	-0-	-0-	-0-	804 1	10151 3	Y	341	332 0		36
							104 4	375 9					
-----													
BPX OPERATING COMPANY			085408			RRCID -> 271674		COMPL. DATE 08/23/2013			TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102		
STATE PROTECTION 55-T2-2			WELL #: 2H										
08		7347 X	448	-0-	-6899	-0-	129 3	269 4	Y	45	58 1		2
							50 9						
09		7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
10		7347 X	56	-0-	-7291	-0-	43 4	13 9	Y	12	9 1		3
11		7110 X	197	-0-	-6913	-0-	42 3	46 4	Y	99	44 1		58
							109 9						
12		5797 X	312	-0-	-5485	-0-	1 3	121 4	Y	173	144 1		87
							190 9						
01		434 X	78	-0-	-356	-0-	43 4	35 9	Y	32	117 1		2
-----													
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8			WELL #: B208H			RRCID -> 289929		COMPL. DATE 11/17/2020			TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8904 - 16398		
08		SHUT IN	202914	-0-	202914	256617	80 1	140517 3	N	56109	55800 0		581
							597 4	61720 9					
09		SHUT IN	226885	-0-	226885	483502	332 1	174183 3	N	46092	46185 0		488
							1669 4	50701 9					
10		612785 X	129283	-0-	-483502	-0-	444 1	92709 3	N	31775	31744 0		519
							1177 4	34953 9					
11		117240 X	13751	-0-	-103489	-0-	271 1	9622 3	N	3475	3780 0		214
							35 4	3823 9					
12		199584 X	199584	-0-	-0-	-0-	1390 1	136240 3	N	55354	54501 0		1067
							1065 4	60889 9					
*01		244157 X	244157	-0-	-0-	-0-	1883 1	178553 3	N	57536	57687 0		916
							431 4	63290 9					

SANDBAR (BONE SPRING)															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
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															
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	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249	
-----															
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108	
-----															
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			231	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			231	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			231	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			231	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			231	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			231	
-----															
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920															
08	28805	X	28805	-0-	-0-	-0-	50	1	26915	2	N	1673	1397	1	677
							1840	9							
09	11460	X	3798	-0-	-7662	-0-	3620	2	178	9	N	162	358	1	481
10	17731	X	17731	-0-	-0-	-0-	40	1	16403	2	N	1171	909	1	743
							1288	9							
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190	1	553
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			553
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			553
-----															
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
-----															
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3405H RRCID -> 278612 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735															
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

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
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-				N	-0-	169 1		130
09	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-				N	-0-			130
10	1771	X	-0-	-0-	-1771	-0-				N	-0-			130
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

08	7192	X	37	-0-	-7155	-0-	37	2		N	-0-	171 1		424
09	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-				N	-0-			424
10	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-				N	-0-			424
11	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-				N	-0-			424
12	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-				N	-0-			424
*01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	3687	2	370 9	N	336			760

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

08	29357	X	-0-	-0-	-29357	-0-				N	-0-			383
09	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-				N	-0-			383
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			383
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			383
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			383
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			383

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0011SB RRCID -> 288263 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340

08	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	102	1	3227 2	N	2028	2019 0		11
							6	4	2231 9					
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	82	1	2618 2	N	432	441 0		2
							475	9						
10	1860	X	1583	-0-	-277	-0-	44	1	1452 2	N	77	79 0		-0-
							2	4	85 9					
*11	5400	X	2554	-0-	-2846	-0-	80	1	2389 2	N	73	72 0		1
							5	4	80 9					
*12	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	178	1	5509 2	N	50	51 0		-0-
							10	4	55 9					
01	5580	X	866	-0-	-4714	-0-	23	1	724 2	N	106	105 0		1
							2	4	117 9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #:		0013TB	RRCID ->	288521	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	7710 - 18545	
M	O	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	
08	SHUT	IN	233922	-0-	233922	346907	5265 1	192631	2	N	32751	32873 0	139
							36026 9						
09	SHUT	IN	172316	-0-	172316	519223	4212 1	144710	2	N	21267	21323 0	83
							23394 9						
10	714332	X	195109	-0-	-519223	-0-	4771 1	169060	2	N	19344	19335 0	92
							21278 9						
11	201625	X	201625	-0-	-0-	-0-	4966 1	176421	2	N	18398	18400 0	90
							20238 9						
12	209654	X	209654	-0-	-0-	-0-	4962 1	185454	2	N	17489	17485 0	94
							19238 9						
*01	188187	X	188187	-0-	-0-	-0-	4915 1	166722	2	N	15045	15009 0	130
							16550 9						

HAY ZOELE 9		WELL #:		0016SB	RRCID ->	288557	COMPL. DATE	11/26/2019	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	8541 - 12579	
08	95356	X	75031	-0-	-20325	-0-	1930 1	61025	2	N	10872	10849 0	60
							117 4	11959 9					
09	91620	X	68976	-0-	-22644	-0-	1873 1	57800	2	N	8427	8448 0	39
							33 4	9270 9					
10	80476	X	53691	-0-	-26785	-0-	1402 1	43461	2	N	7969	7965 0	43
							62 4	8766 9					
*11	77880	X	15421	-0-	-62459	-0-	425 1	12643	2	N	2116	2131 0	28
							25 4	2328 9					
*12	76756	X	1181	-0-	-75575	-0-	32 1	952	2	N	178	204 0	2
							1 4	196 9					
01	75020	X	27650	-0-	-47370	-0-	707 1	22220	2	N	4219	4198 0	23
							82 4	4641 9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		0221TB	RRCID ->	289232	COMPL. DATE	07/23/2020	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8207 - 18978	
*08	SHUT	IN	42477	-0-	42477	42477	376 1	15530	2	Y	24143	24075 0	146
							14 4	26557 9					
*09	SHUT	IN	61391	-0-	61391	103868	781 1	30292	2	Y	27476	27501 0	121
							94 4	30224 9					
*10	198493	X	15468	-0-	-183025	-0-	235 1	7459	2	Y	7044	7106 0	59
							26 4	7748 9					
*11	192090	X	29491	-0-	-162599	-0-	506 1	19191	2	Y	8892	8902 0	49
							13 4	9781 9					
*12	63333	X	49220	-0-	-14113	-0-	613 1	34220	2	Y	13038	12987 0	100
							45 4	14342 9					
*01	70961	X	70961	-0-	-0-	-0-	919 1	56649	2	Y	12144	12169 0	75
							35 4	13358 9					

HAY BLAKE 7/6		WELL #:		0024TB	RRCID ->	289586	COMPL. DATE	04/29/2020	TOTAL DEPTH	9051	PERF.	9054 - 19305	
08	SHUT	IN	130946	-0-	130946	420313	3222 1	101757	2	N	23428	23439 0	78
							196 4	25771 9					
09	510867	X	90554	-0-	-420313	-0-	2403 1	73964	2	N	12861	12888 0	51
							40 4	14147 9					
10	79397	X	79397	-0-	-0-	-0-	2115 1	65811	2	N	10343	10342 0	52
							94 4	11377 9					
*11	74850	X	66112	-0-	-8738	-0-	1863 1	55369	2	N	7973	7982 0	43
							110 4	8770 9					
*12	77345	X	62718	-0-	-14627	-0-	1737 1	52990	2	N	7175	7172 0	46
							98 4	7893 9					
01	77345	X	47671	-0-	-29674	-0-	1263 1	39688	2	N	5975	5962 0	59
							147 4	6573 9					

SANDBAR (BONE SPRING) CHEVRON U. S. A. INC. HAY BLAKE 7/6		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 0032TB		RRCID -> 289701		COMPL. DATE 04/24/2020				TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622					
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
08	SHUT IN	82354	-0-	82354	308637	1995	1	63016	2	N	15655	15671	0		52
09	SHUT IN	73047	-0-	73047	381684	122	4	17221	9	N	12316	12319	0		49
10	450459 X	68775	-0-	-381684	-0-	1871	1	57596	2	N	10313	10310	0		52
*11	60432 X	60432	-0-	-0-	-0-	32	4	13548	9	N	8065	8074	0		43
*12	59923 X	40682	-0-	-19241	-0-	1785	1	55567	2	N	7654	7648	0		49
01	59923 X	52860	-0-	-7063	-0-	79	4	11344	9	N	6760	6742	0		67
						1670	1	49791	2	N					
						99	4	8872	9	N					
						1026	1	31180	2	N					
						57	4	8419	9	N					
						1402	1	43858	2	N					
						164	4	7436	9	N					
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0034TB		RRCID -> 289714		COMPL. DATE 04/16/2020				TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746					
08	SHUT IN	73205	-0-	73205	388871	1784	1	56436	2	N	13524	13535	0		45
09	SHUT IN	56751	-0-	56751	445622	109	4	14876	9	N	9925	9930	0		40
10	497356 X	51734	-0-	-445622	-0-	1443	1	44365	2	N	8666	8662	0		44
*11	45897 X	45897	-0-	-0-	-0-	25	4	10918	9	N	6991	6997	0		38
*12	44516 X	40997	-0-	-3519	-0-	1312	1	40832	2	N	7201	7193	0		46
01	44516 X	37134	-0-	-7382	-0-	57	4	9533	9	N	6621	6601	0		66
						1239	1	36892	2	N					
						76	4	7690	9	N					
						1052	1	31964	2	N					
						60	4	7921	9	N					
						922	1	28820	2	N					
						109	4	7283	9	N					
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0023TB		RRCID -> 289780		COMPL. DATE 07/23/2020				TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541					
08	SHUT IN	181686	-0-	181686	198891	3877	1	141864	2	Y	32677	32577	0		139
09	SHUT IN	216739	-0-	216739	415630	35945	9			Y	29531	29554	0		116
10	616401 X	200771	-0-	-415630	-0-	5212	1	179043	2	Y	23701	23704	0		113
11	185472 X	185472	-0-	-0-	-0-	32484	9			Y	19155	19174	0		94
12	154307 X	154307	-0-	-0-	-0-	4793	1	169907	2	Y	14571	14587	0		78
01	83793 X	56862	-0-	-26931	-0-	26071	9			Y	8073	8081	0		70
						4500	1	159901	2	Y					
						21071	9			Y					
						3603	1	134676	2	Y					
						16028	9			Y					
						1374	1	46608	2	Y					
						8880	9			Y					
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0024TB		RRCID -> 289787		COMPL. DATE 08/23/2020				TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589					
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-
*12	38874 X	NO RPT	-0-	-38874	-0-					N	NO RPT				-0-
*01	38874 X	NO RPT	-0-	-38874	-0-					N	NO RPT				-0-
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0022TB		RRCID -> 289795		COMPL. DATE 08/24/2020				TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9306 - 19382					
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-
*12	36363 X	NO RPT	-0-	-36363	-0-					N	NO RPT				-0-
*01	36363 X	NO RPT	-0-	-36363	-0-					N	NO RPT				-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0022TB RRCID -> 290076 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9200 - 19468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	110100	-0-	110100	471246	2674	1	84446	2	N	20744	20734	0			69
						162	4	22818	9							
09	SHUT IN	98174	-0-	98174	569420	2506	1	77212	2	N	16740	16742	0			67
						42	4	18414	9							
10	658866 X	89446	-0-	-569420	-0-	2276	1	70788	2	N	14799	14791	0			75
						103	4	16279	9							
*11	77850 X	75884	-0-	-1966	-0-	2031	1	60541	2	N	11992	12002	0			65
						121	4	13191	9							
*12	80445 X	67749	-0-	-12696	-0-	1759	1	53621	2	N	11155	11149	0			71
						98	4	12271	9							
01	80445 X	64746	-0-	-15699	-0-	1656	1	51948	2	N	9954	9927	0			98
						193	4	10949	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0142SB RRCID -> 290155 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 6882 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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0147SB RRCID -> 290157 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 7061 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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0145TB RRCID -> 290204 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 8249 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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN	42834	-0-	42834	42834	577	1	35191	2	N	6403	6342	0			61
						23	4	7043	9							

CIMAREX ENERGY CO. 153438  
 DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

08	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	6293	3	91	4	N	489	336	0	4	8	257
						538	9									
09	10290 X	6399	-0-	-3891	-0-	5739	3	10	4	N	591	749	0	2	8	97
						650	9									
10	10633 X	6203	-0-	-4430	-0-	5294	3	306	4	N	548	570	0	3	8	72
						603	9									
11	10290 X	6897	-0-	-3393	-0-	5939	3	5	4	N	866	340	0	4	8	594
						953	9									
12	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	6494	3	1	4	N	456	711	0	5	8	334
						502	9									
01	6913 X	6676	-0-	-237	-0-	6162	3	514	9	N	467	530	0	1	8	270

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438												
UNBRIDLED 36 FEE			WELL #: 2H		RRCID -> 271630			COMPL. DATE 03/25/2013			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618				
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	
08	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5494	3	452	9	N	411	552	1	3 8	63
09	6990 X	5704	-0-	-1286	-0-	5163	3	541	9	N	492	362	1	2 8	191
10	7223 X	5797	-0-	-1426	-0-	32	1	5294	3	N	428	359	1	2 8	258
						471	9								
11	6990 X	5650	-0-	-1340	-0-	46	1	5150	3	N	413	372	1	3 8	296
						454	9								
12	6541 X	5312	-0-	-1229	-0-	62	1	4847	3	N	366	378	1	2 8	282
						403	9								
01	5952 X	5343	-0-	-609	-0-	28	1	4933	3	N	347	553	1	1 8	75
						382	9								
WAR ADMIRAL 18 FEE			WELL #: 2H		RRCID -> 271643			COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907				
08	DLQ G-10	11373	-0-	11373	11373	10858	3	515	9	Y	468	494	1	1 8	48
09	DLQ G-10	11841	-0-	11841	23214	11377	3		4	Y	421	447	1		22
						463	9								
10	DLQ G-10	12333	-0-	12333	35547	11956	3	1	4	Y	342	342	1		22
						376	9								
11	DLQ G-10	11019	-0-	11019	46566	10138	3	881	9	Y	801	764	1	1 8	58
12	DLQ G-10	11092	-0-	11092	57658	10162	3	930	9	Y	845	804	1	1 8	98
01	DLQ G-10	11667	-0-	11667	69325	10667	3	1000	9	Y	909	890	1		117
WAR ADMIRAL 18 FEE			WELL #: 3H		RRCID -> 272144			COMPL. DATE 06/07/2013			TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778				
08	DLQ G-10	13326	-0-	13326	13326	12893	3	433	9	Y	394	400	1	1 8	40
09	DLQ G-10	13421	-0-	13421	26747	12997	3	2	4	Y	384	403	1	1 8	20
						422	9								
10	DLQ G-10	15467	-0-	15467	42214	15035	3	1	4	Y	392	386	1	1 8	25
						431	9								
11	DLQ G-10	17568	-0-	17568	59782	17153	3	415	9	Y	377	373	1	2 8	27
12	DLQ G-10	12911	-0-	12911	72693	12371	3	540	9	Y	491	460	1	1 8	57
01	DLQ G-10	12355	-0-	12355	85048	11755	3	600	9	Y	545	532	1		70
EXTERMINATOR 42 STATE			WELL #: 2H		RRCID -> 276511			COMPL. DATE 04/11/2013			TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	84754 X	48287	-0-	-36467	-0-	43406	3	4881	9	Y	4437	4684	0	51 8	122
09	81784 X	81784	-0-	-0-	-0-	75185	3	6599	9	Y	5999	5966	0	39 8	116
10	106858 X	106858	-0-	-0-	-0-	99754	3	7104	9	Y	6458	6345	0	22 8	207
11	87591 X	87591	-0-	-0-	-0-	81237	3	6354	9	Y	5776	5742	0	70 8	171
12	84506 X	79760	-0-	-4746	-0-	73313	3	6447	9	Y	5861	5783	0	9 8	240
01	92411 X	69678	-0-	-22733	-0-	63225	3	6453	9	Y	5866	5935	0	17 8	154
BURGOO KING 2 ZZ UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 290146			COMPL. DATE 04/21/2020			TOTAL DEPTH 7376 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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438								
BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 290165		COMPL. DATE 09/05/2020		TOTAL DEPTH 7235 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
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 290210		COMPL. DATE 03/10/2020		TOTAL DEPTH 7325 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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COG OPERATING LLC		166150		RRCID -> 275812		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050			
BACKSWING STATE		WELL #: 2001H									
08	15159 X	9758	-0-	-5401	-0-	632 1	9013 3	Y	103	92 1	101
						113 9					
09	14670 X	10661	-0-	-4009	-0-	670 1	9526 3	Y	423	346 1	178
						465 9					
10	15159 X	12989	-0-	-2170	-0-	829 1	11776 3	Y	349	305 1	222
						384 9					
11	13830 X	10600	-0-	-3230	-0-	680 1	9661 3	Y	235	252 1	205
						259 9					
12	13268 X	10847	-0-	-2421	-0-	690 1	9656 3	Y	455	490 1	170
						501 9					
01	12989 X	11049	-0-	-1940	-0-	675 1	9798 3	Y	524	420 1	274
						576 9					

GLENN		WELL #: 2001H		RRCID -> 276196		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780			
08	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	62 1	6706 3	Y	2897	2960 1	810
						3187 9					
09	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	54 1	5971 3	Y	2452	2195 1	1067
						2697 9					
10	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	60 1	5551 3	Y	2594	2745 1	916
						2853 9					
11	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	60 1	7162 3	Y	2472	2823 1	565
						2719 9					
12	10466 X	10466	-0-	-0-	-0-	62 1	7826 3	Y	2344	2313 1	596
						2578 9					
*01	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	62 1	6616 3	Y	2158	2262 1	492
						2374 9					

CARPENTER B UNIT		WELL #: 202H		RRCID -> 276204		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688			
08	4402 X	2548	-0-	-1854	-0-	992 1	1356 3	N	182		581
						200 9					
09	4260 X	640	-0-	-3620	-0-	640 1		N	-0-		581
								N	-0-		581
10	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			N	-0-		581
								N	-0-		581
11	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-			N	-0-		581
								N	-0-		581
12	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			N	-0-		581
								N	-0-		581
01	2542 X	1396	-0-	-1146	-0-	4 1	1298 3	N	85		666
						94 9					

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC ARMSTRONG N STATE UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING							
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		
		WELL #: 2802H		RRCID -> 276246		COMPL. DATE 02/23/2014					TOTAL DEPTH 8066		PERF. 8239 - 12556					
08	1209 X	1080	-0-	-129	-0-	382	1	553	3	N	132					687		
09	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	145	9	960	1	N	253	447	1			493		
10	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	278	9	962	1	N	322	427	1			388		
11	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	354	9	960	1	N	346	380	1			354		
12	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	381	9	977	1	N	162					516		
*01	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	178	9	992	1	N	48					564		
						53												
CAPTAIN CALL				WELL #: 404H		RRCID -> 276248		COMPL. DATE 04/22/2014					TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7820 - 12415			
08	25528 X	25528	-0-	-0-	-0-	1375	1	23299	3	Y	776	866	0			288		
09	25863 X	25863	-0-	-0-	-0-	854	9	1398	1	Y	1051	1096	0	1	8	242		
10	25969 X	25969	-0-	-0-	-0-	1156	9	1474	1	Y	1273	1091	0			424		
11	24425 X	24425	-0-	-0-	-0-	1474	9	1400	1	Y	1144	1257	0			311		
12	25868 X	25868	-0-	-0-	-0-	1419	1	1258	9	Y	1137	1038	0			410		
*01	25475 X	25475	-0-	-0-	-0-	1545	1	1251	9	Y	1151	1221	0			340		
						1485												
						1266												
WETHERBEE				WELL #: 402H		RRCID -> 276250		COMPL. DATE 01/29/2014					TOTAL DEPTH 9385		PERF. 9387 - 13925			
08	3782 X	2539	-0-	-1243	-0-	18	1	1919	3	Y	547	520	1			210		
09	3660 X	2452	-0-	-1208	-0-	602	9	16	1	Y	562	546	1	2	8	224		
10	3782 X	2875	-0-	-907	-0-	618	9	10	1	Y	830	745	1			309		
11	3660 X	2254	-0-	-1406	-0-	913	9	43	1	Y	688	593	1			404		
12	3193 X	2718	-0-	-475	-0-	757	9	60	1	Y	728	714	1			418		
01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-	801	9			Y	-0-					418		
DEETS				WELL #: 603H		RRCID -> 277241		COMPL. DATE 03/29/2014					TOTAL DEPTH 7649		PERF. 7597 - 12320			
08	15469 X	10716	-0-	-4753	-0-	681	1	9153	3	Y	802	833	0			130		
09	14970 X	7753	-0-	-7217	-0-	882	9	653	1	Y	575	563	0			142		
10	15469 X	9101	-0-	-6368	-0-	633	9	654	1	Y	695	715	0			122		
11	14970 X	11775	-0-	-3195	-0-	765	9	781	1	Y	672	584	0			210		
12	13702 X	10568	-0-	-3134	-0-	739	9	860	1	Y	488	531	0			167		
01	10726 X	5325	-0-	-5401	-0-	537	9	453	1	Y	255	349	0			73		
						281												

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC CAPTAIN CALL		//CONT.// //CONT.//	80544 500 166150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 405H		RRCID -> 277257	COMPL. DATE 07/17/2014	TOTAL DEPTH 7699	PERF. 7966	- 12335								
08	16606 X	16606	-0-	-0-	-0-	851 1329	1 9	14426	3	Y	1208	1146	0			402
09	14750 X	14750	-0-	-0-	-0-	771 1132	1 9	12847	3	Y	1029	1156	0	1	8	274
10	14870 X	14870	-0-	-0-	-0-	828 1060	1 9	12982	3	Y	964	879	0			359
11	14408 X	14408	-0-	-0-	-0-	827 912	1 9	12669	3	Y	829	939	0			249
12	13547 X	13096	-0-	-451	-0-	758 1026	1 9	11312	3	Y	933	835	0			347
*01	14633 X	14633	-0-	-0-	-0-	836 1009	1 9	12788	3	Y	917	975	0			289
DEETS		WELL #: 604H		RRCID -> 277272	COMPL. DATE 08/08/2014	TOTAL DEPTH 7440	PERF. 7625	- 12149								
08	18631 X	17010	-0-	-1621	-0-	1123 794	1 9	15093	3	Y	722	745	0			113
09	18870 X	12316	-0-	-6554	-0-	1077 574	1 9	10665	3	Y	522	510	0			125
10	19499 X	14436	-0-	-5063	-0-	1078 690	1 9	12668	3	Y	627	643	0			109
11	18870 X	12914	-0-	-5956	-0-	868 635	1 9	11411	3	Y	577	505	0			181
12	17918 X	12517	-0-	-5401	-0-	1003 815	1 9	10699	3	Y	741	703	0			219
01	17019 X	12901	-0-	-4118	-0-	1071 981	1 9	10849	3	Y	892	922	0			189
BACKSWING STATE		WELL #: 2002H		RRCID -> 277804	COMPL. DATE 02/27/2014	TOTAL DEPTH 7398	PERF. 7515	- 11725								
08	20649 X	20649	-0-	-0-	-0-	1290 958	1 9	18401	3	Y	871	659	1			709
09	18655 X	18655	-0-	-0-	-0-	1190 538	1 9	16927	3	Y	489	795	1			403
10	16479 X	16479	-0-	-0-	-0-	1033 758	1 9	14688	3	Y	689	636	1			456
11	16652 X	16652	-0-	-0-	-0-	1060 517	1 9	15075	3	Y	470	514	1			412
12	16969 X	16969	-0-	-0-	-0-	1097 525	1 9	15347	3	Y	477	664	1			225
*01	17097 X	17097	-0-	-0-	-0-	1078 378	1 9	15641	3	Y	344	347	1			222
CARPENTER A UNIT		WELL #: 201H		RRCID -> 277811	COMPL. DATE 07/23/2014	TOTAL DEPTH 7512	PERF. 8372	- 12587								
08	7781 X	6912	-0-	-869	-0-	992 921	1 9	4999	3	N	837	875	1			249
09	7530 X	6083	-0-	-1447	-0-	915 785	1 9	4383	3	N	714	443	1			520
10	8587 X	7015	-0-	-1572	-0-	922 921	1 9	5172	3	N	837	651	1			706
11	8310 X	5990	-0-	-2320	-0-	805 475	1 9	4710	3	N	432	437	1			701
12	8587 X	7342	-0-	-1245	-0-	912 931	1 9	5499	3	N	846	928	1			619
01	7006 X	1341	-0-	-5665	-0-	176 167	1 9	998	3	N	152	465	1			306

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC GRISSOM			//CONT.// //CONT.//	80544 500 166150	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
			WELL #:	1801H	RRCID ->	277815	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	7997	PERF.	8193 - 12555		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
08	4960 X	1186	-0-	-3774	-0-	11 1	383 3	791 9	Y	719	798 0			70
09	4800 X	1882	-0-	-2918	-0-	1 4	791 9							
09	4800 X	1882	-0-	-2918	-0-	31 1	1184 3	664 9	Y	604	605 0			69
10	4960 X	2438	-0-	-2522	-0-	3 4	664 9							
10	4960 X	2438	-0-	-2522	-0-	55 1	2025 3	349 9	Y	317	347 0			39
11	4800 X	2038	-0-	-2762	-0-	9 4	349 9							
11	4800 X	2038	-0-	-2762	-0-	44 1	1478 3	512 9	Y	465	451 0	1 8		52
12	4805 X	2896	-0-	-1909	-0-	4 4	512 9							
12	4805 X	2896	-0-	-1909	-0-	61 1	2217 3	616 9	Y	560	576 0			36
01	2449 X	2380	-0-	-69	-0-	2 4	616 9							
01	2449 X	2380	-0-	-69	-0-	48 1	1763 3	567 9	Y	515	489 0			62
01	2449 X	2380	-0-	-69	-0-	2 4	567 9							

  

HORN SPLITTER STATE UNIT			WELL #:	1001H	RRCID ->	278178	COMPL. DATE	03/17/2015	TOTAL DEPTH	7674	PERF.	7869 - 12030		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
08	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	992 1	7810 3	838 9	N	762	917 1			577
09	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	838 9								
09	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	960 1	7355 3	859 9	N	781	922 1			436
10	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	960 1	6942 3	708 9	N	644	470 1			610
11	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	977 1	8956 3	715 9	N	650	444 1			816
12	13384 X	13384	-0-	-0-	-0-	708 9								
12	13384 X	13384	-0-	-0-	-0-	960 1	11603 3	789 9	N	717	896 1			637
*01	12280 X	12280	-0-	-0-	-0-	992 1	10715 3	573 9	N	521	840 1			318

  

CARPENTER D UNIT			WELL #:	204H	RRCID ->	278362	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8403 - 12750		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
08	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	52 1	1816 3	447 9	N	406	403 1			355
09	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	447 9								
09	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	60 1	1546 3	328 9	N	298				653
10	4433 X	2187	-0-	-2246	-0-	62 1	1772 3	353 9	N	321	436 1			538
11	4290 X	2012	-0-	-2278	-0-	60 1	1592 3	45 4	N	286	450 1			374
12	4433 X	1162	-0-	-3271	-0-	62 1	868 3	232 9	N	211				585
01	2325 X	2005	-0-	-320	-0-	62 1	1603 3	340 9	N	309	445 1			449

  

CAPTAIN CALL			WELL #:	403H	RRCID ->	278371	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	7659	PERF.	7818 - 12440		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
08	6386 X	6103	-0-	-283	-0-	311 1	5280 3	512 9	Y	465	449 0			150
09	6180 X	2761	-0-	-3419	-0-	144 1	2405 3	212 9	Y	193	282 0			61
10	6386 X	3416	-0-	-2970	-0-	182 1	2856 3	378 9	Y	344	292 0			113
11	6180 X	2976	-0-	-3204	-0-	167 1	2563 3	246 9	Y	224	271 0			66
12	6386 X	2710	-0-	-3676	-0-	154 1	2296 3	260 9	Y	236	218 0			84
01	6107 X	3285	-0-	-2822	-0-	171 1	2621 3	493 9	Y	448	416 0			116

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC ARMSTRONG STATE		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
		WELL #: 2803H		RRCID -> 278421		COMPL. DATE 04/29/2013				TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340				
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	
08	8060 X	4565	-0-	-3495	-0-	992	1	2505	3	N	971	1295	1	692
						1068	9							
09	5820 X	4243	-0-	-1577	-0-	960	1	2247	3	N	942	1342	1	292
						1036	9							
10	6200 X	4324	-0-	-1876	-0-	992	1	2324	3	N	916	427	1	781
						1008	9							
11	6000 X	3900	-0-	-2100	-0-	960	1	1958	3	N	893	1370	1	304
						982	9							
12	6200 X	4246	-0-	-1954	-0-	992	1	2263	3	N	901	478	1	727
						991	9							
*01	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	992	1	2897	3	N	895	942	1	680
						985	9							

GRISSOM		WELL #: 1802H		RRCID -> 278427		COMPL. DATE 08/27/2014				TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645				
08	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	1550	1587	0	146
09	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	1506	1477	0	175
10	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	1650	1626	0	199
11	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	1670	1660	0	207
12	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	1693	1773	0	125
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1490	1421	0	194

SHEPARD STATE		WELL #: 803H		RRCID -> 278497		COMPL. DATE 01/02/2014				TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400				
08	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	1022	1	5782	3	N	1817	1700	1	1035
						1999	9							
09	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	1020	1	6444	3	N	1668	1759	1	944
						1835	9							
10	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	574	1	6907	3	N	1684	898	1	1730
						1852	9							
11	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	1020	1	6693	3	N	1724	2205	1	1246
						1896	9					3	8	
12	9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	1054	1	6803	3	N	1680	1327	1	1599
						1848	9							
*01	9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	1054	1	6935	3	N	1603	1746	1	1456
						1763	9							

HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1003H		RRCID -> 278551		COMPL. DATE 03/17/2015				TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815				
08	38812 X	37329	-0-	-1483	-0-	992	1	35196	3	N	1037	884	1	776
						1141	9							
09	37560 X	36369	-0-	-1191	-0-	960	1	34362	3	N	952	1392	1	336
						1047	9							
10	38068 X	34776	-0-	-3292	-0-	952	1	32797	3	N	934	458	1	812
						1027	9							
11	36480 X	32823	-0-	-3657	-0-	960	1	30883	3	N	891	1272	1	431
						980	9							
12	37572 X	32275	-0-	-5297	-0-	992	1	30369	3	N	831	840	1	422
						914	9							
01	37572 X	31162	-0-	-6410	-0-	977	1	29347	3	N	762	435	1	749
						838	9							



SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC ALDRIN STATE		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
		WELL #: 2801H		RRCID -> 278649		COMPL. DATE 05/27/2013		TOTAL DEPTH 8059		PERF. 8247 - 12220				
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			
08	3131 X	399	-0-	-2732	-0-	382	1	17	9	N	15	199		
09	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	960	1	103	9	N	94	293		
10	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	960	1	641	3	N	304	597		
11	604 X	604	-0-	-0-	-0-	334	9	134	3	N	78	421	1	254
12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-	86	9			N	-0-	254		
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-	254		
-----														
LORENA		WELL #: 803H		RRCID -> 278650		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 7445		PERF. 7728 - 11730				
08	16802 X	7013	-0-	-9789	-0-	123	1	6677	3	Y	193	201	0	42
09	16260 X	5712	-0-	-10548	-0-	106	1	5443	3	Y	145	155	0	32
10	16802 X	5809	-0-	-10993	-0-	112	1	5336	3	Y	327	266	0	93
11	8400 X	6461	-0-	-1939	-0-	123	1	5933	3	Y	333	354	0	72
12	7006 X	5961	-0-	-1045	-0-	121	1	5417	3	Y	352	362	0	62
01	7006 X	3507	-0-	-3499	-0-	74	1	3411	3	Y	19	64	0	17
-----														
WETHERBEE		WELL #: 401H		RRCID -> 278651		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 9453		PERF. 9384 - 13350				
08	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	44	1	4624	3	Y	1383	1208	1	488
09	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	1521	9	4948	3	Y	1284	1255	1	512
10	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	1412	9	4169	3	Y	875	982	1	405
11	3570 X	711	-0-	-2859	-0-	20	1	560	3	Y	122	315	1	212
12	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-	963	9			Y	-0-	212	1	-0-
01	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-	134	9			Y	-0-			-0-
-----														
DEETS		WELL #: 601H		RRCID -> 278652		COMPL. DATE 11/05/2012		TOTAL DEPTH 11840		PERF. 7656 - 11772				
08	9393 X	5067	-0-	-4326	-0-	340	1	4570	3	Y	143	153	0	32
09	8820 X	3686	-0-	-5134	-0-	157	9	3234	3	Y	114	111	0	35
10	9114 X	4321	-0-	-4793	-0-	327	1	3841	3	Y	139	143	0	31
11	5190 X	4597	-0-	-593	-0-	125	9	4131	3	Y	138	119	0	50
12	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	327	1	5242	3	Y	138	138	0	50
01	5053 X	4379	-0-	-674	-0-	152	9	3937	3	Y	49	77	0	22

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC LORENA		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
		WELL #: 804H		RRCID -> 278653		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 7757 - 11730			
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
08	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	128	1	6946	3	Y	328	330 0	67
						1	4	361	9				
09	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	145	1	7425	3	Y	400	389 0	78
						3	4	440	9				
10	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	169	1	7992	3	Y	426	375 0	129
						1	4	469	9				
11	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	176	1	8452	3	Y	535	553 0	111
						55	4	589	9				
12	10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	222	1	9916	3	Y	718	710 0	119
						66	4	790	9				
*01	13804 X	13804	-0-	-0-	-0-	247	1	11485	3	Y	1883	1608 0	394
						1	4	2071	9				
DEETS		WELL #: 602H		RRCID -> 278655		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 7479		PERF. 7599 - 12502			
08	24836 X	24836	-0-	-0-	-0-	1608	1	21610	3	Y	1471	1437 0	219
						1618	9						
09	17973 X	17973	-0-	-0-	-0-	1543	1	15269	3	Y	1055	1022 0	252
						1161	9						
10	21084 X	21084	-0-	-0-	-0-	1543	1	18137	3	Y	1276	1308 0	220
						1404	9						
11	15540 X	14554	-0-	-986	-0-	977	1	12833	3	Y	676	662 0	234
						744	9						
12	16058 X	14288	-0-	-1770	-0-	1157	1	12333	3	Y	725	734 0	225
						798	9						
*01	18148 X	18148	-0-	-0-	-0-	1555	1	15755	3	Y	762	822 0	165
						838	9						
CAPTAIN CALL		WELL #: 401H		RRCID -> 278656		COMPL. DATE 06/16/2013		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 7780 - 11790			
08	11067 X	6398	-0-	-4669	-0-	315	1	5333	3	Y	682	643 0	220
						750	9						
09	10710 X	6248	-0-	-4462	-0-	327	1	5453	3	Y	425	525 0	120
						468	9						
10	11067 X	4862	-0-	-6205	-0-	268	1	4197	3	Y	361	345 0	136
						397	9						
11	9150 X	6202	-0-	-2948	-0-	347	1	5313	3	Y	493	502 0	127
						542	9						
12	7936 X	6338	-0-	-1598	-0-	365	1	5449	3	Y	476	430 0	173
						524	9						
01	6448 X	4791	-0-	-1657	-0-	270	1	4133	3	Y	353	409 0	117
						388	9						
CAPTAIN CALL		WELL #: 402H		RRCID -> 278657		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 6568		PERF. 6913 - 10850			
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-



SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC CARPENTER C UNIT			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652											
08	6107 X	3693	-0-	-2414	-0-	59 1 631 9	3003 3	Y	574	579 0	573
09	5910 X	3467	-0-	-2443	-0-	57 1 556 9	2854 3	Y	505	366 0	712
10	6107 X	3281	-0-	-2826	-0-	59 1 501 9	2721 3	Y	455	672 0	495
11	4620 X	3290	-0-	-1330	-0-	59 1 551 9	2680 3	Y	501	15 0	981
12	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	61 1 513 9	3780 3	Y	466	720 0	15 8 712
*01	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	61 1 506 9	3583 3	Y	460	789 0	383
-----											
HORN SPLITTER STATE UNIT			WELL #: 1002H	RRCID -> 278771	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 7577	PERF. 7701 - 11710				
08	26660 X	16419	-0-	-10241	-0-	794 1 1275 9	14350 3	Y	1159	1117 0	343
09	25800 X	23178	-0-	-2622	-0-	1080 1 1344 9	20754 3	Y	1222	1203 0	362
10	26660 X	15247	-0-	-11413	-0-	818 1 1275 9	13154 3	Y	1159	1055 0	466
11	25800 X	18933	-0-	-6867	-0-	1023 1 972 9	16938 3	Y	884	1174 0	176
12	26133 X	13650	-0-	-12483	-0-	751 1 1383 9	11516 3	Y	1257	1257 0	176
01	23963 X	22153	-0-	-1810	-0-	1151 1 1404 9	19598 3	Y	1276	1199 0	253
-----											
SHEPARD STATE			WELL #: 805	RRCID -> 279178	COMPL. DATE 12/01/2014	TOTAL DEPTH 10850	PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WETHERBEE D ALLOC			WELL #: 408H	RRCID -> 279624	COMPL. DATE 09/10/2014	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 8350 - 12595				
08	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-			Y	-0-	180 1	-0-
09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-		-0-
10	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-		-0-
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-		-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
*01	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	143 1 821 9	7276 3	Y	746	508 1	4 8 234
-----											
WETHERBEE D ALLOC			WELL #: 405H	RRCID -> 280231	COMPL. DATE 03/24/2015	TOTAL DEPTH 8124	PERF. 8266 - 12500				
08	9300 X	1660	-0-	-7640	-0-	88 1 90 9	1482 3	Y	82		305
09	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	817 1 425 9	7361 3	Y	386	504 1	27 8 160
10	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	891 1 217 9	7045 3	Y	197	193 1	164
11	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	842 1 78 9	5749 3	Y	71	129 1	106
12	8897 X	6100	-0-	-2797	-0-	833 1 549 9	4718 3	Y	499	469 1	136
01	8897 X	5507	-0-	-3390	-0-	717 1 540 9	4250 3	Y	491	362 1	2 8 263

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150  
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	512 1	8658 3	Y	789		1152
						868 9					
09	11161 X	11161	-0-	-0-	-0-	978 1	8804 3	Y	1254	1755 1 94 8	557
						1379 9					
10	9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	942 1	7443 3	Y	1407	1061 1	903
						1548 9					
11	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	1018 1	6950 3	Y	1355	1237 1	1021
						1491 9					
12	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	879 1	4979 3	Y	631	1279 1	373
						694 9					
*01	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	991 1	5880 3	Y	601	560 1 2 8	412
						661 9					

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 407H RRCID -> 280248 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600

08	6076 X	307	-0-	-5769	-0-	306 3	1 9	Y	1	52 1	1023
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			Y	-0-		1023
10	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-			Y	-0-		1023
11	5880 X	2651	-0-	-3229	-0-	2384 3	267 9	Y	243		1266
12	6076 X	3433	-0-	-2643	-0-	32 1	2842 3	Y	508	468 1	1306
						559 9					
*01	12433 X	12433	-0-	-0-	-0-	199 1	10135 3	Y	1908	2186 1 16 8	1012
						2099 9					

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575

08	22175 X	22175	-0-	-0-	-0-	1128 1	20378 3	Y	608	633 0	206
						669 9					
09	14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	690 1	13274 3	Y	475	514 0	167
						523 9					
10	19020 X	19020	-0-	-0-	-0-	1074 1	17279 3	Y	606	526 0	247
						667 9					
11	14916 X	14916	-0-	-0-	-0-	807 1	13370 3	Y	672	786 0	133
						739 9					
12	20217 X	20217	-0-	-0-	-0-	1171 1	17957 3	Y	990	971 0	152
						1089 9					
01	13888 X	9761	-0-	-4127	-0-	501 1	8535 3	Y	659	659 0	152
						725 9					

SHEPARD STATE WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065

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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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

08	35522 X	35522	-0-	-0-	-0-	612 1	33287 3	Y	1472	1418 0	289
						4 4	1619 9				
09	34400 X	34400	-0-	-0-	-0-	623 1	31917 3	Y	1677	1639 0 1 8	326
						15 4	1845 9				
10	31835 X	31835	-0-	-0-	-0-	633 1	30039 3	Y	1053	1027 0	352
						5 4	1158 9				
11	37201 X	37201	-0-	-0-	-0-	721 1	34717 3	Y	1396	1457 0	291
						227 4	1536 9				
12	32748 X	32748	-0-	-0-	-0-	686 1	30691 3	Y	1061	1158 0	194
						204 4	1167 9				
*01	29488 X	29488	-0-	-0-	-0-	621 1	28794 3	Y	65	208 0	51
						1 4	72 9				

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING						
COG OPERATING LLC			//CONT.// 166150													
DEETS			WELL #: 605H		RRCID -> 286454		COMPL. DATE 08/18/2018			TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	49910	X	41401	-0-	-8509	-0-	453	1	40163	3	Y	683	749	0	119	
							34	4	751	9						
09	46920	X	40439	-0-	-6481	-0-	495	1	39385	3	Y	481	526	0	73	
							30	4	529	9			1	8		
10	48205	X	34586	-0-	-13619	-0-	598	1	33062	3	Y	835	780	0	128	
							7	4	919	9						
11	45030	X	35447	-0-	-9583	-0-	698	1	34281	3	Y	410	467	0	71	
							17	4	451	9						
12	41881	X	34493	-0-	-7388	-0-	686	1	33571	3	Y	170	216	0	25	
							49	4	187	9						
01	41788	X	36341	-0-	-5447	-0-	717	1	34985	3	Y	571	501	0	95	
							11	4	628	9						

  

CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING						
RUSTLER HILLS			WELL #: 702H		RRCID -> 275696		COMPL. DATE 06/25/2018			TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	4164	3	2499	9	N	2272	2421	1	301	
09	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	5583	3	2486	9	N	2260	2278	1	283	
10	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	4427	3	2553	9	N	2321	2261	1	343	
11	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	3507	3	2259	9	N	2054	2087	1	310	
12	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	4043	3	2460	9	N	2236	2291	1	255	
*01	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	4438	3	2544	9	N	2313	2302	1	266	

  

RUSTLER HILLS 7			WELL #: 701H		RRCID -> 276844		COMPL. DATE 08/20/2013			TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

  

RUSTLER HILLS 18			WELL #: 1H		RRCID -> 277516		COMPL. DATE 09/12/2012			TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	8525	X	446	-0-	-8079	-0-	446	3	-	-	N	-0-	-	-	171	
09	8250	X	959	-0-	-7291	-0-	959	3	-	-	N	-0-	-	-	171	
10	8711	X	1012	-0-	-7699	-0-	1012	3	-	-	N	-0-	-	-	171	
11	3300	X	2753	-0-	-547	-0-	2753	3	-	-	N	-0-	-	-	171	
12	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1487	3	182	9	N	165	159	1	177	
01	1023	X	29	-0-	-994	-0-	29	3	-	-	N	-0-	-	-	177	

  

BLUE LACY BS			WELL #: 804H		RRCID -> 277590		COMPL. DATE 12/03/2015			TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	4	17	0	4	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	14	11	0	4	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-	-	4	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-	-	4	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-	-	4	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3	0	1	

  

JOHNNIE WALKER STATE			WELL #: 602H		RRCID -> 278928		COMPL. DATE 06/17/2012			TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-	-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-	-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-	-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-	-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-	-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-	-	-0-	

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534

08	33803 X	33803	-0-	-0-	-0-	33500	2	303	9	Y	275	272	0	6	1	23
09	30690 X	24837	-0-	-5853	-0-	24561	2	276	9	Y	251	232	0	16	1	16
10	33108 X	30004	-0-	-3104	-0-	29665	2	339	9	Y	308	274	0	31	1	19
11	35830 X	35830	-0-	-0-	-0-	35461	2	369	9	Y	335	260	0	72	1	19
12	40855 X	40855	-0-	-0-	-0-	40545	2	310	9	Y	282	220	0	66	1	15
*01	37042 X	37042	-0-	-0-	-0-	36704	2	338	9	Y	307	239	0	74	1	8

STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801

08	33170 X	32403	-0-	-767	-0-	32181	2	222	9	Y	202	190	0	6	1	17
09	32640 X	29020	-0-	-3620	-0-	28744	2	276	9	Y	251	227	0	19	1	16
10	33728 X	31200	-0-	-2528	-0-	30879	2	321	9	Y	292	258	0	32	1	18
11	32640 X	18650	-0-	-13990	-0-	18452	2	198	9	Y	180	154	0	30	1	11
12	32395 X	7796	-0-	-24599	-0-	7715	2	81	9	Y	74	71	0	10	1	4
01	32395 X	8414	-0-	-23981	-0-	8304	2	110	9	Y	100	84	0	16	1	3

STATE PATHFINDER WELL #: 33H RRCID -> 283457 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811

08	32507 X	32507	-0-	-0-	-0-	31895	2	612	9	Y	556	532	0	5	1	47
09	30270 X	29439	-0-	-831	-0-	29097	2	342	9	Y	311	318	0	17	1	20
10	31279 X	30014	-0-	-1265	-0-	29639	2	375	9	Y	341	309	0	31	1	21
11	31470 X	30692	-0-	-778	-0-	30296	2	396	9	Y	360	308	0	50	1	22
12	34407 X	34407	-0-	-0-	-0-	34013	2	394	9	Y	358	314	0	45	1	21
*01	35683 X	35683	-0-	-0-	-0-	35245	2	438	9	Y	398	346	0	61	1	12

STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726

08	32476 X	32476	-0-	-0-	-0-	31501	2	975	9	Y	886	884	0	8	1	75
09	32250 X	27819	-0-	-4431	-0-	26886	2	933	9	Y	848	834	0	24	1	57
10	33325 X	28633	-0-	-4692	-0-	27687	2	946	9	Y	860	830	0	31	1	56
11	32250 X	27405	-0-	-4845	-0-	26440	2	965	9	Y	877	824	0	46	1	60
12	32488 X	29307	-0-	-3181	-0-	28358	2	949	9	Y	863	827	0	40	1	56
01	32488 X	24900	-0-	-7588	-0-	23874	2	1026	9	Y	933	912	0	44	1	32

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LOVING				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 10H RRCID -> 283660 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566															
08	4092 X	2314	-0-	-1778	-0-	1601	2	1	4	Y	647	709	0	1 8	56
09	3300 X	88	-0-	-3212	-0-	712	9	84	9	Y	76	127	0		5
10	5084 X	3857	-0-	-1227	-0-	2936	2	921	9	Y	837	771	0	3 1	68
11	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-	68	0		-0-
12	5084 X	20	-0-	-5064	-0-	10	2	10	9	Y	9	8	0		1
01	3844 X	2196	-0-	-1648	-0-	1604	2	592	9	Y	538	511	0	3 1	20
STATE MAGELLAN WELL #: 2H RRCID -> 283664 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11012 - 15880															
08	4309 X	4057	-0-	-252	-0-	1794	2	2263	9	Y	2057	2043	1	1 8	343
09	8160 X	3954	-0-	-4206	-0-	1656	2	2298	9	Y	2089	2064	1	27 8	341
10	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	6990	2	3641	9	Y	3310	3393	1	1 8	257
11	9330 X	7849	-0-	-1481	-0-	5062	2	2787	9	Y	2534	2578	1	20 8	193
12	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	1538	1312	1		419
01	10633 X	7727	-0-	-2906	-0-	5190	2	2537	9	Y	2306	2306	1	3 8	416
VOYAGER W WELL #: 1H RRCID -> 283671 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869															
08	40703 X	34399	-0-	-6304	-0-	32718	2	1681	9	Y	1528	1531	0	6 1	113
09	38400 X	34157	-0-	-4243	-0-	32150	2	56	4	Y	1774	1748	0	22 1	109
10	45998 X	45998	-0-	-0-	-0-	1951	9	43576	2	Y	2422	2128	0	48 1	135
11	39675 X	39675	-0-	-0-	-0-	37627	2	2048	9	Y	1862	1803	0	66 1	127
12	43300 X	43300	-0-	-0-	-0-	41023	2	2277	9	Y	2070	2016	0	52 1	129
*01	47303 X	47303	-0-	-0-	-0-	44989	2	2314	9	Y	2104	2060	0	86 1	86
STATE MERCURY WELL #: 11H RRCID -> 283678 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262															
08	9052 X	8665	-0-	-387	-0-	7126	2	4	4	Y	1395	1448	0	1 1	120
09	9720 X	6437	-0-	-3283	-0-	1535	9	5273	2	Y	1052	1080	0	4 1	74
10	10044 X	6996	-0-	-3048	-0-	1157	9	6017	2	Y	890	885	0	7 1	72
11	9720 X	6680	-0-	-3040	-0-	6305	2	375	9	Y	341	380	0	12 1	19
12	10044 X	388	-0-	-9656	-0-	37	2	351	9	Y	319	318	0		20
01	8680 X	2437	-0-	-6243	-0-	1768	2	669	9	Y	608	600	0	4 1	23
STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623															
08	21677 X	21677	-0-	-0-	-0-	21195	2	75	4	Y	370	375	1		405
09	20208 X	20208	-0-	-0-	-0-	407	9	19662	2	Y	420	575	1		250
10	21339 X	21339	-0-	-0-	-0-	462	9	20780	2	Y	505	394	1		361
11	23336 X	23336	-0-	-0-	-0-	556	9	22698	2	Y	580	599	1		342
12	24541 X	24541	-0-	-0-	-0-	23465	2	505	4	Y	519	603	1		258
01	21669 X	19246	-0-	-2423	-0-	571	9	18654	2	Y	538	414	1	1 8	381

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
STATE PATHFINDER		WELL #:		3H	RRCID ->	283680	COMPL. DATE	09/13/2014	TOTAL DEPTH	9031	PERF.	9940 -	14692	
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	
08	16895 X	3818	-0-	-13077	-0-	3703	2	13	4	Y	93	191	1	520
09	16350 X	552	-0-	-15798	-0-	102 475	9 2	2	4	Y	68	1	8	587
10	18166 X	12623	-0-	-5543	-0-	75 12224	9 2	2	4	Y	361	385	1	562
11	17580 X	17565	-0-	-15	-0-	397 17132	9 2	433	9	Y	394	569	1	386
12	18166 X	5346	-0-	-12820	-0-	4987 252	2 9	107	4	Y	229	198	1	417
*01	12828 X	12828	-0-	-0-	-0-	12479	2	349	9	Y	317	408	1	325
STATE PATHFINDER		WELL #:		4H	RRCID ->	283681	COMPL. DATE	05/14/2015	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	11328 -	16120	
08	10106 X	6182	-0-	-3924	-0-	5720	2	462	9	Y	420	414	0	68
09	9780 X	5981	-0-	-3799	-0-	5513 425	2 9	43	4	Y	386	383	0	58
10	10106 X	5187	-0-	-4919	-0-	1 483	1 9	4703	2	Y	439	451	0	41
11	9420 X	6070	-0-	-3350	-0-	1 2	1 4	5601	2	Y	424	424	0	28
12	7409 X	6483	-0-	-926	-0-	466 5965	9 2	518	9	Y	471	461	0	29
*01	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	6235	2	561	9	Y	510	507	0	16
1 8														
STATE PATHFINDER		WELL #:		5H	RRCID ->	283682	COMPL. DATE	05/13/2015	TOTAL DEPTH	10359	PERF.	10989 -	15789	
08	13082 X	13082	-0-	-0-	-0-	12514	2	568	9	Y	516	494	0	83
09	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	11054 385	2 9	87	4	Y	350	368	0	53
10	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	2 215	1 9	9276	2	Y	195	220	0	18
11	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	1 3	1 4	9179	2	Y	48	46	0	2
12	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	9756 9215	2 2	14	9	Y	13	2	0	-0-
01	13082 X	9489	-0-	-3593	-0-	9215	2	274	9	Y	249	223	0	8
18 1														
STATE PATHFINDER		WELL #:		6H	RRCID ->	283683	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	10281 -	14905	
08	33170 X	30894	-0-	-2276	-0-	30602	2	292	9	Y	265	246	0	42
09	32173 X	32173	-0-	-0-	-0-	1 249	1 4	31601	2	Y	293	246	0	38
10	33070 X	33070	-0-	-0-	-0-	6 383	1 9	322 32681	2	Y	348	320	0	30
11	32099 X	32099	-0-	-0-	-0-	3 12	1 4	31724	2	Y	327	270	0	18
12	33170 X	30725	-0-	-2445	-0-	360 30407	9 2	318	9	Y	289	256	0	16
01	33170 X	28280	-0-	-4890	-0-	27946	2	334	9	Y	304	262	0	8
2 8														

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE PATHFINDER		WELL #:		7H		RRCID -> 283684		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 10649		PERF.11004 - 15815		
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		
08	14818 X	13580	-0-	-1238	-0-	12995	2	585	9	Y	532	529 0	2 1	86
09	14340 X	12910	-0-	-1430	-0-	12181	2	96	4	Y	575	556 0	8 1	87
10	14818 X	12798	-0-	-2020	-0-	633	9					10 8		
11	14070 X	12215	-0-	-1855	-0-	2	1	11765	2	Y	937	924 0	12 1	88
12	14539 X	12846	-0-	-1693	-0-	1031	9							
01	13578 X	13160	-0-	-418	-0-	1	1	11393	2	Y	743	759 0	18 1	49
						4	4	817	9			5 8		
						12101	2	745	9	Y	677	669 0	16 1	41
						11750	2	1410	9	Y	1282	1258 0	24 1	41

  

STATE PATHFINDER		WELL #:		12H		RRCID -> 283685		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 10661		PERF.10990 - 15818		
08	T. A.	9654	-0-	9654	9654	8600	2	1054	9	Y	958	913 0	2 1	155
09	T. A.	9336	-0-	9336	18990	8344	2	65	4	Y	843	855 0	5 1	130
10	T. A.	11550	-0-	11550	30540	927	9					8 8		
11	T. A.	10221	-0-	10221	40761	2	1	9774	2	Y	1613	1579 0	10 1	153
12	50874 X	10113	-0-	-40761	-0-	1774	9					1 8		
01	11563 X	9784	-0-	-1779	-0-	1	1	9383	2	Y	758	840 0	17 1	50
						3	4	834	9			4 8		
						9524	2	589	9	Y	535	539 0	14 1	32
						9491	2	293	9	Y	266	268 0	21 1	8
												1 8		

  

STATE PATHFINDER		WELL #:		13H		RRCID -> 283688		COMPL. DATE 08/05/2015		TOTAL DEPTH 10656		PERF.10966 - 15794		
08	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2105	2	602	9	Y	547	523 0		88
09	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3346	2	26	4	Y	525	523 0	2 1	81
10	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	578	9					7 8		
11	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	1	1	7063	2	Y	669	680 0	7 1	63
12	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	736	9							
*01	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	1	1	6858	2	Y	561	571 0	11 1	37
						3	4	617	9			5 8		
						6874	2	615	9	Y	559	553 0	9 1	34
						7536	2	620	9	Y	564	564 0	15 1	18
												1 8		

  

STATE MERCURY		WELL #:		4H		RRCID -> 283689		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 8905		PERF. 9204 - 14030		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	153			488
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	1 8		619
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	188 1		510
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	190 1		321
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			327
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	256			583

  

STATE MERCURY		WELL #:		3H		RRCID -> 283690		COMPL. DATE 06/28/2015		TOTAL DEPTH 8912		PERF. 9161 - 13990		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			134
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	42 1		93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			93

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE MERCURY		WELL #:		1H	RRCID ->	283691	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	8904	PERF.	9207	-	14048		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		26319 X	22711	-0-	-3608	-0-	21869	2	842	9	Y	765	558	1		341
09		26340 X	22370	-0-	-3970	-0-	21585	2	785	9	Y	714	572	1		483
10		27218 X	18064	-0-	-9154	-0-	17383	2	681	9	Y	619	774	1		328
11		26340 X	-0-	-0-	-26340	-0-					Y	-0-				328
12		23901 X	-0-	-0-	-23901	-0-					Y	17				345
01		23126 X	-0-	-0-	-23126	-0-					Y	447	573	1		219

  

STATE MAGELLAN		WELL #:		8H	RRCID ->	283697	COMPL. DATE	04/10/2016	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	10872	-	15713			
08		14384 X	14086	-0-	-298	-0-	12736	2	1350	9	Y	1227	1227	0	3	1	80
09		13920 X	12040	-0-	-1880	-0-	10909	2	1131	9	Y	1028	1027	0	8	1	60
10		14384 X	11885	-0-	-2499	-0-	10693	2	14	4	Y	1071	1064	0	13	1	54
11		14253 X	14253	-0-	-0-	-0-	1178	9	12813	2	Y	1309	1285	0	22	1	48
12		14384 X	12673	-0-	-1711	-0-	11439	2	12	4	Y	1111	1092	0	16	1	51
01		14074 X	14038	-0-	-36	-0-	1222	9	12722	2	Y	1179	1176	0	27	1	26
							1297	9					1	8			

  

STATE MAGELLAN		WELL #:		9H	RRCID ->	283698	COMPL. DATE	04/10/2016	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	10812	-	14660			
08		18848 X	10713	-0-	-8135	-0-	9847	2	866	9	Y	787	793	0	2	1	51
09		18240 X	9317	-0-	-8923	-0-	8539	2	778	9	Y	707	659	0	6	1	39
10		18507 X	8727	-0-	-9780	-0-	8065	2	10	4	Y	593	589	0	10	1	29
11		11700 X	8236	-0-	-3464	-0-	652	9	7557	2	Y	617	603	0	14	1	22
12		11842 X	5590	-0-	-6252	-0-	4932	2	5	4	Y	594	582	0	7	1	27
01		10726 X	4605	-0-	-6121	-0-	653	9	3309	2	Y	1172	1164	0	7	1	27
							1289	9					1	8			

  

STATE MAGELLAN		WELL #:		7H	RRCID ->	283700	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	10963	-	15763			
08		8742 X	3020	-0-	-5722	-0-	1987	2	1033	9	Y	939	928	0	2	8	61
09		8460 X	867	-0-	-7593	-0-	380	2	487	9	Y	443	451	0	28	8	25
10		8742 X	6408	-0-	-2334	-0-	5943	2	12	4	Y	412	410	0	6	1	21
11		8460 X	6776	-0-	-1684	-0-	453	9	6189	2	Y	534	500	0	10	1	19
12		8742 X	6510	-0-	-2232	-0-	5886	2	9	4	Y	559	544	0	8	1	26
*01		6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	615	9	6029	2	Y	510	510	0	12	1	11
							561	9					3	8			



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
EXCELSIOR 12		WELL #: 3H		RRCID -> 283826		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 9637 - 14327				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08	141 X	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
09	403 X	403	-0-	-0-	-0-	346	2	57	9	Y	52	52	8	-0-
10	751 X	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	438 X	438	-0-	-0-	-0-	405	2	33	9	Y	30	1	1	29 8
12	403 X	323	-0-	-80	-0-	321	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
01	744 X	531	-0-	-213	-0-	518	2	6	4	Y	6	1	1	5 8
						7	9							

EXCELSIOR 12		WELL #: 4H		RRCID -> 283827		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 9156		PERF. 9446 - 14312				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	250	2	2	4	Y	443	400	0	1 1
						487	9							42

EXCELSIOR 12		WELL #: 5H		RRCID -> 283828		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 9124		PERF. 9442 - 14307				
08	2046 X	453	-0-	-1593	-0-	282	2	171	9	Y	155	297	0	3 8
09	1980 X	195	-0-	-1785	-0-	96	2	99	9	Y	90	22	0	81 8
10	2790 N	984	-0-	-1806	-0-	970	2	14	9	Y	13	12	0	1 1
11	450 N	318	-0-	-132	-0-	271	2	47	9	Y	43	7	0	1 1
												35	8	
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-	1	0	-0-
01	992 N	18	-0-	-974	-0-	14	2	4	9	Y	4	4	8	-0-

EXCELSIOR 12		WELL #: 6H		RRCID -> 283873		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 9126		PERF. 9455 - 14255				
08	4371 X	1991	-0-	-2380	-0-	1284	2	707	9	Y	643	631	0	2 8
09	4230 X	1186	-0-	-3044	-0-	1034	2	152	9	Y	138	134	0	1 1
												51	8	
10	868 X	438	-0-	-430	-0-	438	2			Y	-0-	11	0	-0-
11	1920 X	223	-0-	-1697	-0-	98	2	125	9	Y	114	91	0	12 8
12	1984 X	93	-0-	-1891	-0-	92	2	1	9	Y	1	12	0	-0-
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	3	3	8	-0-

STATE VIKING E		WELL #: 1H		RRCID -> 283898		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 9213 - 13922				
08	70990 X	68727	-0-	-2263	-0-	67903	2	824	9	Y	749	723	0	11 1
09	72570 X	65848	-0-	-6722	-0-	65012	2	836	9	Y	760	746	0	39 1
												5	8	
10	74989 X	67552	-0-	-7437	-0-	66910	2	642	9	Y	584	536	0	62 1
11	72570 X	66585	-0-	-5985	-0-	65992	2	1	4	Y	538	469	0	97 1
						592	9					2	8	
12	68727 X	62003	-0-	-6724	-0-	61386	2	617	9	Y	561	471	0	72 1
*01	69955 X	69955	-0-	-0-	-0-	69278	2	677	9	Y	615	516	0	123 1

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE GALILEO		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
STATE GALILEO		WELL #:	1H	RRCID -> 283906	COMPL. DATE 02/12/2015	TOTAL DEPTH	8998	PERF. 9333	- 14148				
08	27280 X	17717	-0-	-9563	-0-	16275 2	1437 9	5 4	Y	1306	1314 0	3 1	123
09	26400 X	19908	-0-	-6492	-0-	18339 2	1569 9	Y	1426	1408 0	12 1	125	
10	27280 X	16519	-0-	-10761	-0-	14982 2	1537 9	Y	1397	1011 0	395 1	115	
11	24510 X	12056	-0-	-12454	-0-	10521 2	1535 9	Y	1395	1405 0	15 1	87	
12	20584 X	19149	-0-	-1435	-0-	17509 2	1640 9	Y	1491	1460 0	21 1	97	
01	20584 X	18623	-0-	-1961	-0-	16988 2	1635 9	Y	1486	1441 0	30 1	112	
STATE GALILEO		WELL #:	2H	RRCID -> 283907	COMPL. DATE 02/12/2015	TOTAL DEPTH	8977	PERF. 9331	- 14146				
08	T. A.	8941	-0-	8941	8941	8743 2	195 9	3 4	Y	177	159 0	2 1	17
09	T. A.	209	-0-	209	9150	206 2	206 2	3 9	Y	3	17 0	3 8	-0-
10	T. A.	6419	-0-	6419	15569	6407 2	6407 2	12 9	Y	11	2 0	7 1	-0-
11	T. A.	9278	-0-	9278	24847	9253 2	9253 2	25 9	Y	23	15 1	8 8	-0-
12	T. A.	7906	-0-	7906	32753	7891 2	7891 2	15 9	Y	14	4 0	10 1	-0-
*01	39433 X	6680	-0-	-32753	-0-	6654 2	6654 2	26 9	Y	24	8 0	13 1	1
STATE GALILEO		WELL #:	3H	RRCID -> 283908	COMPL. DATE 07/11/2015	TOTAL DEPTH	10671	PERF. 11048	- 15866				
08	15334 X	15334	-0-	-0-	-0-	13766 2	1564 9	4 4	Y	1422	1680 0	3 1	134
09	14839 X	14839	-0-	-0-	-0-	13343 2	13343 2	1496 9	Y	1360	1364 0	9 1	120
10	13206 X	2581	-0-	-10625	-0-	1645 2	1645 2	936 9	Y	851	653 0	247 1	71
11	12780 X	10740	-0-	-2040	-0-	9552 2	9552 2	1188 9	Y	1080	1068 0	15 1	67
12	13206 X	11082	-0-	-2124	-0-	9843 2	9843 2	1239 9	Y	1126	1107 0	13 1	73
01	13206 X	9268	-0-	-3938	-0-	8225 2	8225 2	1043 9	Y	948	932 0	17 1	71
STATE GALILEO		WELL #:	6H	RRCID -> 283909	COMPL. DATE 03/02/2015	TOTAL DEPTH	10636	PERF. 10952	- 15758				
08	14465 X	14465	-0-	-0-	-0-	289 1	65 4	11927 2	Y	1985	1816 0	3 1	647
09	13590 X	12136	-0-	-1454	-0-	255 1	32 4	10079 2	Y	1609	1701 0	8 1	524
10	14043 X	9173	-0-	-4870	-0-	142 1	142 1	1770 9	Y	1515	1725 0	9 1	304
11	14260 X	14260	-0-	-0-	-0-	1667 9	186 1	10202 2	Y	3513	2744 0	20 1	1041
12	14043 X	10082	-0-	-3961	-0-	170 1	8 4	8303 2	Y	988	1661 0	13 1	355
01	14043 X	12127	-0-	-1916	-0-	522 4	116 1	10759 2	Y	1132	1231 0	26 1	228
STATE APACHE 57		WELL #:	203H	RRCID -> 284699	COMPL. DATE 04/21/2018	TOTAL DEPTH	9259	PERF. 9676	- 14516				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162															
GEMINI		WELL #:		1H	RRCID ->	285194	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	9023	PERF.	9336 - 14055					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE				
08		2263 X	1994	-0-	-269	-0-	1046	2	948	9	Y	862	746	1	1	8	347
09		2040 X	395	-0-	-1645	-0-	4	2	391	9	Y	355	369	1	8	8	325
10		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	2762	2	1386	9	Y	1260	1318	1	1	8	266
11		3000 X	1790	-0-	-1210	-0-	1285	2	505	9	Y	459	392	1	11	8	322
12		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	76					398
01		3410 X	96	-0-	-3314	-0-	79	2	17	9	Y	15	1	8			412
-----																	
GEMINI		WELL #:		2H	RRCID ->	285195	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	9036	PERF.	9341 - 14206					
08		3813 X	1961	-0-	-1852	-0-	1053	2	908	9	Y	825	749	1	1	8	268
09		2010 X	581	-0-	-1429	-0-	7	2	574	9	Y	522	376	1	12	8	402
10		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	2647	2	2134	9	Y	1940	2065	1	1	8	276
11		2010 X	325	-0-	-1685	-0-	196	2	129	9	Y	117	182	1	13	8	198
12		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	12					210
01		3813 X	502	-0-	-3311	-0-	500	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	210
-----																	
GEMINI		WELL #:		3H	RRCID ->	285196	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	9037	PERF.	9349 - 14040					
08		2821 X	2703	-0-	-118	-0-	1660	2	1043	9	Y	948	936	1	2	8	161
09		2730 X	467	-0-	-2263	-0-	10	2	457	9	Y	415	372	1	18	8	186
10		2821 X	1365	-0-	-1456	-0-	730	2	635	9	Y	577	555	1	1	8	207
11		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	99	190	1	13	8	103
12		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	53					156
01		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	29	1	8			184
-----																	
GEMINI		WELL #:		7H	RRCID ->	285197	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	9028	PERF.	9329 - 14221					
08		12245 X	1092	-0-	-11153	-0-	466	2	626	9	Y	569	577	0			41
09		11850 X	148	-0-	-11702	-0-	7	2	141	9	Y	128	145	0	4	1	7
10		12245 X	127	-0-	-12118	-0-	10	2	117	9	Y	106	13	8	43	1	1
11		9420 X	354	-0-	-9066	-0-	202	2	152	9	Y	138	67	0	2	1	1
12		1271 X	98	-0-	-1173	-0-	48	2	50	9	Y	45	12	8			1
01		1085 X	129	-0-	-956	-0-	12	2	117	9	Y	106	45	0	2	8	1
-----																	
STATE PATHFINDER		WELL #:		8H	RRCID ->	285198	COMPL. DATE	05/08/2017	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	10895 - 15698					
08		20107 X	20107	-0-	-0-	-0-	17148	2	2959	9	Y	2690	2559	0	3	1	434
09		17554 X	17554	-0-	-0-	-0-	15463	2	121	4	Y	1791	1910	0	11	1	274
10		18026 X	18026	-0-	-0-	-0-	1970	9				1395	30	8	19	1	131
11		18687 X	18687	-0-	-0-	-0-	1535	9	16488	2	Y	1395	1517	0	2	8	177
12		17411 X	17411	-0-	-0-	-0-	2	1	15767	2	Y	2647	2	8	28	1	177
*01		16811 X	16811	-0-	-0-	-0-	6	4	2912	9		1896	13	8			117
							15325	2	2086	9	Y	1896	1934	0	22	1	117
							15071	2	1740	9	Y	1582	1613	0	33	1	51
													2	8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #:		9H	RRCID ->	285199	COMPL. DATE	05/09/2017	TOTAL DEPTH	10600	PERF.11082	- 15623			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20987 X	15082	-0-	-5905	-0-	13935	2	1147	9	Y	1043	965	0	3 1	168
09	20310 X	15174	-0-	-5136	-0-	13625	2	107	4	Y	1311	1251	0	11 1	201
10	20987 X	16697	-0-	-4290	-0-	1442	9	15057	2	Y	1488	1529	0	20 1	140
11	18870 X	15777	-0-	-3093	-0-	1637	9	14456	2	Y	1195	1223	0	25 1	79
12	15686 X	15145	-0-	-541	-0-	1	1	1315	9	Y	1386	1361	0	19 1	85
01	16709 X	281	-0-	-16428	-0-	5	4	267	9	Y	243	287	0	34 8	7
STATE PATHFINDER		WELL #:		14H	RRCID ->	285200	COMPL. DATE	05/07/2017	TOTAL DEPTH	9842	PERF.10072	- 14949			
08	29729 X	27846	-0-	-1883	-0-	25991	2	1855	9	Y	1686	1620	0	5 1	272
09	28770 X	26008	-0-	-2762	-0-	1	1	23864	2	Y	1778	1734	0	18 1	271
10	43423 X	43423	-0-	-0-	-0-	187	4	1956	9	Y	7397	6925	0	38 1	703
11	42956 X	42956	-0-	-0-	-0-	6	1	35280	2	Y	5723	5971	0	62 1	383
12	41449 X	41449	-0-	-0-	-0-	8137	9	36644	2	Y	4369	4433	0	50 1	269
*01	38559 X	38559	-0-	-0-	-0-	4	1	6295	9	Y	3625	3703	0	72 1	116
STATE PATHFINDER		WELL #:		15H	RRCID ->	285201	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL DEPTH	9830	PERF.10771	- 15195			
08	14198 X	13375	-0-	-823	-0-	12062	2	1313	9	Y	1194	1093	0	2 1	193
09	13740 X	12040	-0-	-1700	-0-	11158	2	87	4	Y	723	790	0	8 1	111
10	14198 X	13278	-0-	-920	-0-	795	9	12450	2	Y	751	776	0	15 1	70
11	13620 X	13485	-0-	-135	-0-	2	1	12597	2	Y	802	780	0	23 1	52
12	14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	826	9	882	9	Y	865	844	0	20 1	53
*01	15927 X	15927	-0-	-0-	-0-	1	1	952	9	Y	1023	1014	0	28 1	33
STATE PATHFINDER		WELL #:		16H	RRCID ->	285202	COMPL. DATE	03/07/2016	TOTAL DEPTH	9791	PERF.10092	- 14926			
08	27864 X	27864	-0-	-0-	-0-	24498	2	3366	9	Y	3060	2927	0	4 1	494
09	22350 X	6943	-0-	-15407	-0-	5257	2	41	4	Y	1495	1715	0	3 1	226
10	23095 X	1162	-0-	-21933	-0-	1645	9	449	9	Y	408	594	0	1 1	39
11	22350 X	13472	-0-	-8878	-0-	713	2	2	4	Y	7293	6807	0	9 1	492
12	23095 X	15249	-0-	-7846	-0-	5448	2	8022	9	Y	8135	8113	0	8 1	506
01	23095 X	13190	-0-	-9905	-0-	6300	2	8949	9	Y	6924	7189	0	11 1	226
						5574	2	7616	9	Y		4	8		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE PATHFINDER		WELL #: 17H		RRCID ->	285203	COMPL. DATE	03/07/2016	TOTAL DEPTH	10711	PERF.	10977	-	15817			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE					
08	19592 X	17224	-0-	-2368	-0-	16134	2	1090	9	Y	991	909	0	3	1	160
09	18960 X	37	-0-	-18923	-0-	3	2	34	9	Y	31	186	0			5
10	19592 X	-0-	-0-	-19592	-0-					Y	3	8	0			-0-
11	18360 X	33	-0-	-18327	-0-	2	2	31	9	Y	28	26	0			2
12	18972 X	12431	-0-	-6541	-0-	7857	2	4574	9	Y	4158	3890	0	12	1	258
01	17236 X	12737	-0-	-4499	-0-	8627	2	4110	9	Y	3736	3849	0	20	1	122
												3	8			
-----																
STATE ATLAS A		WELL #: 3H		RRCID ->	285205	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	9302	-	18983			
08	2480 X	266	-0-	-2214	-0-	226	2	33	4	Y	6	10	0	2	8	3
						7	9									
09	870 X	211	-0-	-659	-0-	96	2	71	4	Y	40	3	0	38	8	2
						44	9									
10	713 X	114	-0-	-599	-0-	48	2	48	4	Y	16	9	0			9
						18	9									
11	690 X	174	-0-	-516	-0-	54	2	120	9	Y	109	26	0	11	8	81
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					81
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	36	0			45
-----																
STATE ATLAS B		WELL #: 4H		RRCID ->	285206	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	9038	PERF.	9151	-	19073			
08	66588 X	12056	-0-	-54532	-0-	11051	2	40	4	Y	877	1076	0	2	1	724
						965	9					4	8			
09	61650 X	10164	-0-	-51486	-0-	9189	2	105	4	Y	791	721	0	7	1	699
						870	9					88	8			
10	54002 X	18822	-0-	-35180	-0-	17134	2	79	4	Y	1463	1371	0	20	1	758
						1609	9					13	8			
11	38760 X	12057	-0-	-26703	-0-	11142	2	915	9	Y	832	892	0	20	1	650
												28	8			
12	19840 X	-0-	-0-	-19840	-0-					Y	-0-					650
01	18817 X	45	-0-	-18772	-0-	36	4	9	9	Y	8	286	0	1	8	371
-----																
STATE MERCURY		WELL #: 2H		RRCID ->	285207	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	9441	PERF.	9590	-	14434			
08	14586 X	14586	-0-	-0-	-0-	13289	2	1297	9	Y	1179	936	1			740
09	14332 X	14332	-0-	-0-	-0-	13061	2	1271	9	Y	1155	1132	1	1	8	762
10	13268 X	4781	-0-	-8487	-0-	4020	2	761	9	Y	692	904	1			550
11	12840 X	-0-	-0-	-12840	-0-					Y	-0-					550
12	13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	-0-					550
01	13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	1014	949	1	1	8	614
-----																
STATE MERCURY		WELL #: 9H		RRCID ->	285208	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	10632	PERF.	10683	-	15401			
08	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	3817	2	2	4	Y	1595	1603	0	1	1	137
						1755	9									
09	5970 X	370	-0-	-5600	-0-	22	2	348	9	Y	316	421	0	10	8	22
10	6169 X	250	-0-	-5919	-0-	16	2	234	9	Y	213	218	0			17
11	5970 X	80	-0-	-5890	-0-	6	2	74	9	Y	67	78	0	2	8	4
12	5921 X	2382	-0-	-3539	-0-	233	2	2149	9	Y	1954	1837	0			121
01	5580 X	2161	-0-	-3419	-0-	159	2	2002	9	Y	1820	1871	0	1	8	69

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN			//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	* *	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
-----														
STATE MAGELLAN			WELL #:	1H	RRCID ->	285209	COMPL. DATE	12/09/2016	TOTAL DEPTH	8991	PERF.	9312 - 14111		
08	11005 X	10774	-0-	-231	-0-	9539	2	1235	9	Y	1123	1126	0	73
09	10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	9907	2	793	9	Y	721	719	0	41
10	11036 X	8614	-0-	-2422	-0-	7914	2	16	4	Y	622	621	0	31
11	12671 X	12671	-0-	-0-	-0-	11932	2	739	9	Y	672	645	0	24
12	14217 X	14217	-0-	-0-	-0-	13057	2	14	4	Y	1042	999	0	48
*01	12415 X	12415	-0-	-0-	-0-	11471	2	24	4	Y	836	837	0	19
-----														
STATE MAGELLAN			WELL #:	6H	RRCID ->	285210	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	10890 - 15750		
08	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	8398	2	1250	9	Y	1136	1125	0	74
09	8640 X	8581	-0-	-59	-0-	7503	2	1078	9	Y	980	975	0	57
10	8928 X	7036	-0-	-1892	-0-	6199	2	12	4	Y	750	762	0	38
11	8640 X	6867	-0-	-1773	-0-	6038	2	829	9	Y	754	749	0	28
12	8928 X	7316	-0-	-1612	-0-	6428	2	8	4	Y	800	783	0	37
01	8928 X	7423	-0-	-1505	-0-	6700	2	13	4	Y	645	655	0	14
-----														
STATE MAGELLAN			WELL #:	10H	RRCID ->	285211	COMPL. DATE	04/10/2016	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	10836 - 15667		
08	17144 X	17144	-0-	-0-	-0-	14619	2	2525	9	Y	2295	2310	0	149
09	14565 X	14565	-0-	-0-	-0-	12183	2	2382	9	Y	2165	2156	0	127
10	14632 X	10225	-0-	-4407	-0-	8481	2	10	4	Y	1576	1615	0	79
11	14160 X	-0-	-0-	-14160	-0-	1734	9			Y	-0-	79	0	-0-
12	14632 X	453	-0-	-14179	-0-	191	2	6	4	Y	233	222	0	11
01	14632 X	1422	-0-	-13210	-0-	256	9	10	4	Y	685	678	0	16
-----														
STATE MAGELLAN			WELL #:	11H	RRCID ->	285212	COMPL. DATE	12/11/2016	TOTAL DEPTH	9011	PERF.	9367 - 14256		
08	28582 X	25365	-0-	-3217	-0-	22705	2	2660	9	Y	2418	2412	0	157
09	27660 X	7784	-0-	-19876	-0-	6648	2	1136	9	Y	1033	1115	0	61
10	29264 X	14748	-0-	-14516	-0-	13431	2	17	4	Y	1182	1168	0	59
11	28320 X	7524	-0-	-20796	-0-	1300	9	853	9	Y	775	776	0	28
12	29264 X	1529	-0-	-27735	-0-	6671	2	6	4	Y	626	624	0	29
01	25358 X	907	-0-	-24451	-0-	834	2	8	4	Y	673	686	0	15
-----														

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN		//CONT.// //CONT.//		80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE MAGELLAN		WELL #:	13H	RRCID ->	285213	COMPL. DATE	04/10/2016	TOTAL DEPTH	11639	PERF.	11941	-		16769		
08	8680 X	5643	-0-	-3037	-0-	5162	2	481	9	Y	437	454	0	1	1	28
09	8370 X	5428	-0-	-2942	-0-	4748	2	680	9	Y	618	546	0	4	1	33
10	8649 X	5139	-0-	-3510	-0-	4343	2	18	4	Y	707	638	0	5	1	36
11	7680 X	5667	-0-	-2013	-0-	4473	2	1194	9	Y	1085	699	0	9	1	40
12	6324 X	5266	-0-	-1058	-0-	4329	2	13	4	Y	840	228	0	7	1	39
01	5642 X	4599	-0-	-1043	-0-	924	9	3594	2	Y	896	903	0	9	1	20
						986	9					3	8			
STATE MAGELLAN		WELL #:	14H	RRCID ->	285214	COMPL. DATE	07/14/2016	TOTAL DEPTH	9787	PERF.	10149	-		15009		
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MAGELLAN		WELL #:	15H	RRCID ->	285215	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	10163	-		14853		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MAGELLAN		WELL #:	16H	RRCID ->	285216	COMPL. DATE	04/17/2017	TOTAL DEPTH	9751	PERF.	10193	-		14956		
08	T. A.	12	-0-	12	12	2	2	10	9	Y	9	6	0	3	8	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					Y	54	54	8			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
12	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MAGELLAN		WELL #:	17H	RRCID ->	285217	COMPL. DATE	04/17/2017	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	10091	-		14913		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
STATE MAGELLAN WELL #: 19H RRCID -> 285219 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10084 - 14036														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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														
08	58280 X	37	-0-	-58243	-0-	31	4	6	9	Y	5	4	0	3
09	29400 X	94	-0-	-29306	-0-	3	2	68	4	Y	21	3	0	5
						23	9							
10	465 X	47	-0-	-418	-0-	45	4	2	9	Y	2	5	0	-0-
11	120 X	42	-0-	-78	-0-	13	2	29	9	Y	26	4	0	20
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			20
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	9	0	11
-----														
STATE ATLAS D WELL #: 6H RRCID -> 285222 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 9153 - 18895														
08	682 X	48	-0-	-634	-0-	3	2	45	9	Y	41	7	0	34
09	360 X	319	-0-	-41	-0-	126	2	193	9	Y	175	34	0	175
10	520 X	520	-0-	-0-	-0-	159	2	361	9	Y	328	329	0	174
11	227 X	227	-0-	-0-	-0-	74	2	153	9	Y	139	198	0	115
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			115
01	527 N	78	-0-	-449	-0-	38	4	40	9	Y	36	51	0	97
-----														
STATE GALILEO WELL #: 4H RRCID -> 285233 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10666 PERF.11028 - 15824														
08	14872 X	14872	-0-	-0-	-0-	13203	2	4	4	Y	1514	1508	0	143
						1665	9					1	8	
09	14024 X	14024	-0-	-0-	-0-	12311	2	1713	9	Y	1557	1539	0	136
												17	8	
10	13609 X	13278	-0-	-331	-0-	11537	2	1741	9	Y	1583	1146	0	131
11	13600 X	13600	-0-	-0-	-0-	11829	2	1771	9	Y	1610	1612	0	99
												10	8	
12	14341 X	14341	-0-	-0-	-0-	12647	2	1694	9	Y	1540	1522	0	100
*01	14578 X	14578	-0-	-0-	-0-	12996	2	1582	9	Y	1438	1403	0	108
												1	8	
-----														
STATE GALILEO WELL #: 5H RRCID -> 285235 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10118 - 14932														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STATE GALILEO		WELL #: 9H		RRCID -> 285236		COMPL. DATE 07/08/2015				TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 15758			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	8866 2	3 4	Y	632	596 0	2 1	60	
09	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	695 9	8600 2	790 9	Y	718	693 0	6 1	62
10	9486 X	9459	-0-	-27	-0-	8680 2	779 9	Y	708	508 0	200 1	58	
11	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	8708 2	586 9	Y	533	535 0	15 1	32	
12	9703 X	9265	-0-	-438	-0-	8624 2	641 9	Y	583	561 0	17 1	37	
01	9703 X	9027	-0-	-676	-0-	8398 2	629 9	Y	572	541 0	25 1	42	

ATLAS		WELL #: 1H		RRCID -> 285237		COMPL. DATE 06/29/2017				TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9393 - 13956			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	1184	-0-	1184	1184	914 2	270 9	Y	245	150 0	1 1	4	
10	T. A.	10	-0-	10	1194	2 2	8 9	Y	7	90 8		-0-	
11	T. A.	27	-0-	27	1221	2 2	25 9	Y	23	11 0		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1221			Y	-0-	23 8		-0-	
*01	1221 X	-0-	-0-	-1221	-0-			Y	-0-			-0-	

ATLAS		WELL #: 2H		RRCID -> 285238		COMPL. DATE 06/29/2017				TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9050 - 13805			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	218	-0-	218	218	12 2	206 9	Y	187	124 0	60 8	3	
10	T. A.	1557	-0-	1557	1775	1040 2	517 9	Y	470	462 0	2 1	9	
11	T. A.	1012	-0-	1012	2787	620 2	392 9	Y	356	297 0	37 1	8	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2787			Y	-0-	23 8		-0-	
*01	2787 X	-0-	-0-	-2787	-0-			Y	-0-	8 0		-0-	

EXCELSIOR 12 (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID -> 285239		COMPL. DATE 03/19/2013				TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9690 - 14256			
08	14353 X	528	-0-	-13825	-0-	518 2	10 9	N	9	1 8		430	
09	10830 X	214	-0-	-10616	-0-	78 2	136 9	N	124	187 1	29 8	338	
10	1488 X	294	-0-	-1194	-0-	271 2	23 9	N	21			359	
11	1440 X	630	-0-	-810	-0-	530 2	100 9	N	91	1 1	14 8	435	
12	558 X	170	-0-	-388	-0-	152 2	18 9	N	16			451	
01	527 X	161	-0-	-366	-0-	75 2	86 9	N	78	193 1	2 8	334	

STATE ATLAS G		WELL #: 9H		RRCID -> 287085		COMPL. DATE 01/08/2019				TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9246 - 19092			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	601	-0-	601	601	2 2	538 4	Y	55	53 8		2	
10	T. A.	34	-0-	34	635	34 4		Y	-0-	2 0		-0-	
11	T. A.	28	-0-	28	663	2 2	26 9	Y	24	1 0	21 8	2	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	663			Y	-0-			2	
*01	663 X	-0-	-0-	-663	-0-			Y	-0-	1 0		1	

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLAS I			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING							
			WELL #: 11H	RRCID -> 287086	COMPL. DATE 01/08/2019	TOTAL DEPTH 8997	PERF. 9212	-		18713			
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		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	558 2	64 4	Y	-0-		-0-		
09	T. A.	782	-0-	782	782	160 9		Y	145	132 8	13		
10	T. A.	1283	-0-	1283	2065	1244 2	38 4	Y	1	13 0	-0-	1 1	
11	T. A.	905	-0-	905	2970	1 9	51 9	Y	46	1 1	-0-	45 8	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2970			Y	-0-		-0-		
*01	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			Y	-0-		-0-		
-----													
STATE ATLAS H			WELL #: 10H	RRCID -> 287090	COMPL. DATE 01/08/2019	TOTAL DEPTH 8995	PERF. 9247	-		18740			
08	T. A.	191	-0-	191	191	183 2	6 4	Y	2	2 8	-0-		
09	T. A.	468	-0-	468	659	241 2	52 4	Y	159	130 8	29		
10	T. A.	222	-0-	222	881	175 9	35 4	Y	-0-	29 0	-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	881	187 2		Y	30	30 8	-0-		
12	881 X	-0-	-0-	-881	-0-			Y	-0-		-0-		
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-		
-----													
STATE MERCURY E			WELL #: 34H	RRCID -> 289030	COMPL. DATE 12/17/2019	TOTAL DEPTH 8966	PERF. 9124	-		19051			
08	352687 X	204390	-0-	-148297	-0-	195053 2	9337 9	Y	8488	8303 0	250	151 1	
09	334740 X	185532	-0-	-149208	-0-	176449 2	2443 4	Y	6036	5999 0	165	115 1	
10	286843 X	143303	-0-	-143540	-0-	6640 9	6037 9	Y	5488	5361 0	148	141 1	
11	253410 X	11	-0-	-253399	-0-	137266 2		Y		3 8			
12	228749 X	179	-0-	-228570	-0-	8 2	3 4	Y	-0-	5 0	143		
01	204383 X	13591	-0-	-190792	-0-	15 2	164 9	Y	149	139 0	3	150 1	
						9227 2	20 4	Y	3949	2113 0	16	1817 1	
						4344 9				6 8			
-----													
STATE MERCURY F			WELL #: 35H	RRCID -> 289031	COMPL. DATE 12/17/2019	TOTAL DEPTH 8962	PERF. 9175	-		18956			
08	212536 X	192582	-0-	-19954	-0-	173355 2	19227 9	Y	17479	17129 0	516	270 1	
09	205680 X	164841	-0-	-40839	-0-	146685 2	2017 4	Y	14672	14685 0	405	93 1	
10	212536 X	154704	-0-	-57832	-0-	16139 9	15487 9	Y	14079	13958 0	385	139 1	
11	205680 X	1748	-0-	-203932	-0-	139217 2		Y		2 8			
12	207731 X	2013	-0-	-205718	-0-	1303 2	412 4	Y	30	14 0	399	2 1	
01	192572 X	5795	-0-	-186777	-0-	33 9	17 4	Y	123	248 0	3	271 1	
						1861 2							
						135 9							
						3442 2	7 4	Y	2133	1141 0	9	981 1	
						2346 9				5 8			
-----													
STATE ATLANTIS UNIT			WELL #: 101H	RRCID -> 289051	COMPL. DATE 12/10/2019	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 9017	-		19063			
08	224688 X	134546	-0-	-90142	-0-	118806 2	15740 9	Y	14309	14298 0	135	30 1	
09	125670 X	103641	-0-	-22029	-0-	91040 2	12601 9	Y	11455	10993 0	158	175 1	
10	129859 X	493	-0-	-129366	-0-	264 8	20 4	Y	399	534 0	7	10 1	
11	130200 X	35	-0-	-130165	-0-	439 9	4 4	Y	27	6 8	-0-	1 1	
12	134540 X	-0-	-0-	-134540	-0-	1 2		Y	-0-	17 0	-0-		
01	134540 X	1121	-0-	-133419	-0-	30 9		Y	39	16 8	-0-		
						1041 2	37 4	Y		22 0	-0-	3 1	
						43 9				14 8			

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162									
STATE ATLANTIS UNIT				WELL #:	103H	RRCID ->	289081	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	8893	PERF.	9220 -	19036
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
08	322989 X	205028	-0-	-117961	-0-	190529 2	14499 9	Y	13181	13183 0	5 8	35 1	124	
09	276000 X	187659	-0-	-88341	-0-	174577 2	13082 9	Y	11893	11500 0	141 8	211 1	165	
10	285200 X	182158	-0-	-103042	-0-	170291 2	100 4	Y	10697	10300 0	11767 9	381 1	181	
11	214410 X	119896	-0-	-94514	-0-	113205 2	68 4	Y	6021	5623 0	6623 9	442 1	85	
12	205034 X	39	-0-	-204995	-0-	1 2	27 4	Y	10	94 0	11 9	1 1	-0-	
01	205034 X	3989	-0-	-201045	-0-	2670 2	50 4	Y	1154	1098 0	1269 9	47 1	4	
MCGREGOR D 5 UNIT				WELL #:	101H	RRCID ->	289092	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL DEPTH	8995	PERF.	9292 -	18893
08	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-			Y	-0-	1 1			-0-	
09	10440 X	5566	-0-	-4874	-0-	4258 2	1308 9	Y	1189	670 1		505 8	14	
10	7285 X	5179	-0-	-2106	-0-	4407 2	61 4	Y	646	645 1	711 9		15	
11	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5262 2	730 9	Y	664	429 1		240 8	10	
12	5766 X	1674	-0-	-4092	-0-	1556 2	118 9	Y	107	114 1			3	
01	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-			Y	-0-	3 1			-0-	
STATE ATLANTIS UNIT				WELL #:	102H	RRCID ->	289119	COMPL. DATE	12/10/2019	TOTAL DEPTH	8885	PERF.	9111 -	18950
08	349866 X	-0-	-0-	-349866	-0-			Y	1	27 0		1 8	-0-	
09	282930 X	8929	-0-	-274001	-0-	6976 2	1953 9	Y	1775	1668 0		19 1	24	
10	66495 X	11899	-0-	-54596	-0-	9425 2	15 4	Y	2235	2173 0	2459 9	48 1	38	
11	13196 X	13196	-0-	-0-	-0-	9591 2	24 4	Y	3255	3040 0	3581 9	154 1	47	
12	9238 X	913	-0-	-8325	-0-	815 2	97 4	Y	1	46 0	1 9	2 1	-0-	
01	11904 X	1232	-0-	-10672	-0-	1164 2	50 4	Y	16	3 1	18 9	13 8	-0-	
VOYAGER W				WELL #:	9H	RRCID ->	289353	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	10533	PERF.	10687 -	15348
08	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	5463 2	801 9	Y	728	735 0		1 1	54	
09	33960 X	14936	-0-	-19024	-0-	12447 2	21 4	Y	2244	2138 0	2468 9	8 1	139	
10	35092 X	13574	-0-	-21518	-0-	10902 2	2672 9	Y	2429	2407 0		10 1	151	
11	18300 X	1492	-0-	-16808	-0-	1065 2	427 9	Y	388	510 0	13 8	1 1	27	
12	15438 X	2747	-0-	-12691	-0-	2072 2	675 9	Y	614	599 0	1 8	3 1	39	
01	15438 X	5978	-0-	-9460	-0-	4629 2	1349 9	Y	1226	1203 0	1 8	9 1	52	

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER W		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	RRCID ->	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	24771 X	24771	-0-	-0-	10H	21239 2	3532 9	Y	3211	3229 0	4 1	238	
09	22170 X	19943	-0-	-2227		16430 2	28 4	Y	3168	3167 0	12 1	195	
10	25823 X	19760	-0-	-6063		3485 9				32 8			
11	24990 X	19089	-0-	-5901		15748 2	4012 9	Y	3647	3596 0	19 1	227	
12	25823 X	21818	-0-	-4005		15139 2	3950 9	Y	3591	3522 0	29 1	251	
01	24769 X	20613	-0-	-4156		17404 2	4414 9	Y	4013	3986 0	23 1	255	
						16379 2	4234 9	Y	3849	3907 0	31 1	163	

VOYAGER W		WELL #: 11H		RRCID -> 289355		COMPL. DATE 02/01/2019				TOTAL DEPTH 10534 PERF.10775 - 15358			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 X	-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			
08	36612 X	36612	-0-	-0-	-0-	36007 2	605 9	Y	550	552 0	6 1	45	
09	33981 X	33981	-0-	-0-	-0-	33531 2	450 9	Y	409	403 0	22 1	23	
10	33800 X	33800	-0-	-0-	-0-	33319 2	481 9	Y	437	395 0	34 1	31	
11	30494 X	30494	-0-	-0-	-0-	30402 2	92 9	Y	84	61 0	49 1	2	
12	31836 X	31836	-0-	-0-	-0-	31705 2	131 9	Y	119	75 0	39 1	7	
*01	35802 X	35802	-0-	-0-	-0-	35649 2	153 9	Y	139	75 0	67 1	3	

STATE VIKING E		WELL #: 7H		RRCID -> 289396		COMPL. DATE 04/16/2018				TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9269 - 13595			
08	35604 X	35604	-0-	-0-	-0-	34762 2	842 9	Y	765	746 0	6 1	63	
09	35090 X	35090	-0-	-0-	-0-	33990 2	1100 9	Y	1000	958 0	22 1	57	
10	35830 X	35830	-0-	-0-	-0-	34742 2	1088 9	Y	989	935 0	36 1	74	
11	34287 X	34287	-0-	-0-	-0-	33040 2	1247 9	Y	1134	1091 0	51 1	54	
12	39883 X	39883	-0-	-0-	-0-	39068 2	815 9	Y	741	689 0	49 1	57	
*01	38426 X	38426	-0-	-0-	-0-	37685 2	741 9	Y	674	631 0	71 1	28	

STATE VIKING E		WELL #: 8H		RRCID -> 289397		COMPL. DATE 04/16/2018				TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9081 - 13751			
08	44211 X	44211	-0-	-0-	-0-	43032 2	1179 9	Y	1072	1053 0	9 1	88	
09	44098 X	44098	-0-	-0-	-0-	43156 2	942 9	Y	856	845 0	32 1	48	
10	47762 X	47762	-0-	-0-	-0-	46815 2	947 9	Y	861	791 0	54 1	63	
11	49394 X	49394	-0-	-0-	-0-	48375 2	1019 9	Y	926	845 0	88 1	42	
12	50332 X	50332	-0-	-0-	-0-	49416 2	916 9	Y	833	745 0	67 1	63	
*01	48578 X	48578	-0-	-0-	-0-	47215 2	1363 9	Y	1239	1150 0	97 1	53	

SANDBAR (BONE SPRING)  
EOG RESOURCES, INC.  
STATE VIKING E

//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
//CONT.// 253162  
WELL #: 14H RRCID -> 289398 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10694 - 15206

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
08	19514 X	19514	-0-	-0-	-0-	16888	2	2626	9	Y	2387	2327	0	196
09	17912 X	17912	-0-	-0-	-0-	15879	2	2033	9	Y	1848	1892	0	108
10	17424 X	17424	-0-	-0-	-0-	15289	2	2135	9	Y	1941	1876	0	149
11	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	9965	2	1558	9	Y	1416	1467	0	70
12	386 X	386	-0-	-0-	-0-	76	2	310	9	Y	282	329	0	23
*01	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	3248	2	1343	9	Y	1221	1176	0	56

STATE VIKING E

WELL #: 22H RRCID -> 289399 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10837 - 15221

08	19073 X	19073	-0-	-0-	-0-	17262	2	1811	9	Y	1646	1652	0	135
09	16699 X	16699	-0-	-0-	-0-	15171	2	1528	9	Y	1389	1398	0	80
10	16826 X	16826	-0-	-0-	-0-	15162	2	1664	9	Y	1513	1455	0	116
11	17393 X	17393	-0-	-0-	-0-	15453	2	1940	9	Y	1764	1745	0	87
12	17261 X	17261	-0-	-0-	-0-	15581	2	1680	9	Y	1527	1463	0	123
*01	16855 X	16855	-0-	-0-	-0-	15280	2	1575	9	Y	1432	1447	0	65

STATE VIKING E

WELL #: 19H RRCID -> 289401 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9606 - 14146

08	36603 X	36603	-0-	-0-	-0-	35307	2	1296	9	Y	1178	1160	0	203
09	33292 X	33292	-0-	-0-	-0-	32655	2	637	9	Y	579	671	0	74
10	32794 X	32794	-0-	-0-	-0-	31864	2	930	9	Y	845	754	0	130
11	30342 X	30342	-0-	-0-	-0-	29332	2	1	4	Y	917	892	0	107
12	28294 X	28294	-0-	-0-	-0-	27560	2	734	9	Y	667	647	0	93
*01	35382 X	35382	-0-	-0-	-0-	34491	2	891	9	Y	810	766	0	73

STATE VIKING E

WELL #: 17H RRCID -> 289402 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9911 - 14463

08	12140 X	12140	-0-	-0-	-0-	11103	2	1037	9	Y	943	930	0	163
09	10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	9232	2	1115	9	Y	1014	1012	0	134
10	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	9063	2	963	9	Y	875	861	0	139
11	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	9760	2	1146	9	Y	1042	1022	0	123
12	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	6667	2	986	9	Y	896	879	0	130
*01	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	7829	2	1088	9	Y	989	1006	0	94

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162												
ORION B 5			WELL #: 3H		RRCID -> 289403		COMPL. DATE 08/05/2018			TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9353 - 13759					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	682 X	682	-0-	-0-	-0-	529	2	153	9	Y	139	130	0	4 8	7
09	5940 X	800	-0-	-5140	-0-	536	2	264	9	Y	240	147	0	91 8	9
10	1674 X	475	-0-	-1199	-0-	471	2	4	9	Y	4	9	0	1 1	-0-
11	1170 X	61	-0-	-1109	-0-	28	2	33	9	Y	30	1	0	29 8	-0-
12	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-				-0-
01	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-				-0-
STATE VIKING E			WELL #: 16H		RRCID -> 289405		COMPL. DATE 04/12/2018			TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9430 - 14118					
08	28261 X	28261	-0-	-0-	-0-	27551	2	710	9	Y	645	624	0	4 1	111
09	27026 X	27026	-0-	-0-	-0-	26176	2	850	9	Y	773	758	0	15 1	102
10	27648 X	27648	-0-	-0-	-0-	26927	2	721	9	Y	655	632	0	24 1	101
11	28665 X	28665	-0-	-0-	-0-	27847	2	1	4	Y	743	708	0	46 1	85
12	24537 X	24537	-0-	-0-	-0-	817	9	644	9	Y	585	557	0	31 1	82
*01	29768 X	29768	-0-	-0-	-0-	28714	2	1054	9	Y	958	895	0	57 1	88
ORION A 5			WELL #: 2H		RRCID -> 289406		COMPL. DATE 08/06/2018			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9177 - 13752					
08	971 X	971	-0-	-0-	-0-	123	2	848	9	Y	771	809	0	2 8	38
09	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	319	2	5137	9	Y	4670	4390	0	51 8	267
10	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	233	2	3638	9	Y	3307	3383	0	1 8	190
11	177 X	177	-0-	-0-	-0-	148	2	29	9	Y	26	190	0	26 8	-0-
12	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	213	2	1573	9	Y	1430	1329	0		101
*01	640 X	640	-0-	-0-	-0-	366	2	274	9	Y	249	329	0	1 1	13
STATE VIKING E			WELL #: 21H		RRCID -> 289410		COMPL. DATE 04/10/2018			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9910 - 14493					
08	33310 X	33310	-0-	-0-	-0-	30144	2	3166	9	Y	2878	2862	0	7 1	237
09	32700 X	32700	-0-	-0-	-0-	28323	2	4377	9	Y	3979	3938	0	24 1	235
10	33064 X	33064	-0-	-0-	-0-	28585	2	4479	9	Y	4072	3955	0	39 1	313
11	30374 X	30374	-0-	-0-	-0-	26550	2	3824	9	Y	3476	3543	0	65 1	172
12	29228 X	29228	-0-	-0-	-0-	25755	2	3473	9	Y	3157	3023	0	51 1	255
*01	28171 X	28171	-0-	-0-	-0-	24743	2	3428	9	Y	3116	3154	0	73 1	142
ORION A 5			WELL #: 1HR		RRCID -> 289411		COMPL. DATE 08/06/2018			TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9253 - 13791					
08	355 X	355	-0-	-0-	-0-	346	2	9	9	Y	8	59	0	3 8	-0-
09	2040 X	364	-0-	-1676	-0-	292	2	72	9	Y	65	1	0	64 8	-0-
10	1240 X	239	-0-	-1001	-0-	147	2	92	9	Y	84	77	0	2 8	5
11	1200 X	198	-0-	-1002	-0-	178	2	20	9	Y	18	5	0	18 8	-0-
12	1240 X	693	-0-	-547	-0-	198	2	495	9	Y	450	418	0		32
*01	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	266	2	877	9	Y	797	782	0	1 1	43

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STATE VIKING E		WELL #: 18H		RRCID -> 289412		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 10534		PERF. 10752 - 15290		
M	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		
08	16542 X	16542	-0-	-0-	-0-	15040 2	1502 9	Y	1365	1401 0	3 1	236
09	14782 X	14782	-0-	-0-	-0-	13085 2	1697 9	Y	1543	1534 0	9 1	205
10	15962 X	15962	-0-	-0-	-0-	13776 2	2186 9	Y	1987	1859 0	14 1	316
11	14619 X	14619	-0-	-0-	-0-	12692 2	1 4	Y	1751	1820 0	23 1	210
12	11943 X	11943	-0-	-0-	-0-	1926 9				14 8		
*01	16242 X	16242	-0-	-0-	-0-	10314 2	1629 9	Y	1481	1460 0	15 1	216
						14067 2	2175 9	Y	1977	1971 0	31 1	189
										2 8		

ORION B 5		WELL #: 4H		RRCID -> 289413		COMPL. DATE 08/05/2018		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 9354 - 13792		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 8		-0-
09	113 X	113	-0-	-0-	-0-	21 2	92 9	Y	84	84 8		-0-
10	527 X	203	-0-	-324	-0-	201 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			Y	25	25 8		-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-

ORION B 5		WELL #: 5H		RRCID -> 289414		COMPL. DATE 08/05/2018		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 9303 - 13827		
08	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	7177 2	2164 9	Y	1967	1900 0	2 1	96
09	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	9092 2	1934 9	Y	1758	1639 0	9 1	95
10	15903 X	11152	-0-	-4751	-0-	8931 2	2221 9	Y	2019	1983 0	13 1	115
11	15390 X	9786	-0-	-5604	-0-	7250 2	2536 9	Y	2305	2196 0	17 1	157
12	11408 X	4509	-0-	-6899	-0-	3116 2	1393 9	Y	1266	1328 0	6 1	89
01	11408 X	576	-0-	-10832	-0-	400 2	176 9	Y	160	235 0	1 1	8
										5 8		

STATE VIKING E		WELL #: 5H		RRCID -> 289415		COMPL. DATE 04/14/2018		TOTAL DEPTH 8899		PERF. 9078 - 13528		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	455 X	455	-0-	-0-	-0-	454 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
11	464 X	464	-0-	-0-	-0-	451 2	13 9	Y	12	9 0	1 1	-0-
12	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6684 2	77 9	Y	70	54 0	11 1	5
*01	30923 X	30923	-0-	-0-	-0-	30325 2	598 9	Y	544	449 0	77 1	22
										1 8		

STATE MERCURY B		WELL #: 21H		RRCID -> 289448		COMPL. DATE 12/17/2019		TOTAL DEPTH 8953		PERF. 9132 - 19033		
08	186948 X	186948	-0-	-0-	-0-	181364 2	5584 9	Y	5076	4958 0	99 1	149
09	322080 X	44196	-0-	-277884	-0-	42392 2	587 4	Y	1106	1198 0	25 1	30
10	284549 X	128	-0-	-284421	-0-	1217 9				2 8		
11	233880 X	143	-0-	-233737	-0-	12 2	116 9	Y	105	131 0	1 8	3
12	208351 X	873	-0-	-207478	-0-	48 4	95 9	Y	86	3 8		86
						861 2	8 4	Y	4	42 0	48 1	-0-
						4 9						
01	186961 X	442	-0-	-186519	-0-	429 2	1 4	Y	11	3 0	4 1	-0-
						12 9				4 8		

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
STATE VIKING E WELL #: 15H RRCID -> 289453 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9461 - 14037

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
08	47172 X	47172	-0-	-0-	-0-	44335	2 2837 9	Y	2579	2546	0 3 8	9 1 212
09	44830 X	44830	-0-	-0-	-0-	42432	2 2398 9	Y	2180	2192	0 40 8	34 1 126
10	43544 X	43544	-0-	-0-	-0-	41618	2 1926 9	Y	1751	1692	0 1 8	52 1 132
11	40840 X	40840	-0-	-0-	-0-	39313	2 1527 9	Y	1388	1367	0 9 8	78 1 66
12	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2392	2 403 9	Y	366	399	0 3 1	30
*01	17695 X	17695	-0-	-0-	-0-	16461	2 1234 9	Y	1122	1067	0 1 8	33 1 51

STATE MERCURY A WELL #: 20H RRCID -> 289548 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9066 - 18878

08	403589 X	206322	-0-	-197267	-0-	195617	2 10705 9	Y	9732	9520	0 5 8	167 1 287
09	327240 X	192040	-0-	-135200	-0-	180493	2 2496 4	Y	8228	8133	0 7 8	150 1 225
10	304947 X	157310	-0-	-147637	-0-	149092	2 8218 9	Y	7471	7297	0 3 8	195 1 201
11	251550 X	109	-0-	-251441	-0-	83	2 26 4	Y	-0-	7	0	194
12	228997 X	169	-0-	-228828	-0-	13	2 156 9	Y	142	160	0	173 1 3
01	206336 X	108	-0-	-206228	-0-	10	2 98 9	Y	89	49	0 1 8	42 1 -0-

VOYAGER W WELL #: 12H RRCID -> 289623 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 10690 - 15274

08	59613 X	9821	-0-	-49792	-0-	6738	2 3083 9	Y	2803	2775	0 2 8	1 1 208
09	9960 X	9915	-0-	-45	-0-	6319	2 10 4	Y	3260	3202	0 62 8	4 1 200
10	14002 X	14002	-0-	-0-	-0-	9469	2 4533 9	Y	4121	4048	0 4 8	12 1 257
11	17333 X	17333	-0-	-0-	-0-	11904	2 5429 9	Y	4935	4796	0 26 8	24 1 346
12	19071 X	19071	-0-	-0-	-0-	13460	2 5611 9	Y	5101	5104	0	18 1 325
*01	22640 X	22640	-0-	-0-	-0-	16300	2 6340 9	Y	5764	5798	0 4 8	42 1 245

VOYAGER W WELL #: 13H RRCID -> 289624 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 10949 - 15312

08	50964 X	23068	-0-	-27896	-0-	19217	2 3851 9	Y	3501	3500	0 1 8	4 1 260
09	26310 X	22768	-0-	-3542	-0-	18428	2 32 4	Y	3916	3894	0 26 8	13 1 243
10	25854 X	25554	-0-	-300	-0-	20728	2 4826 9	Y	4387	4335	0	22 1 273
11	23250 X	21307	-0-	-1943	-0-	17321	2 3986 9	Y	3624	3590	0 25 8	29 1 253
12	23593 X	23593	-0-	-0-	-0-	19176	2 4417 9	Y	4015	3989	0	24 1 255
01	25544 X	21078	-0-	-4466	-0-	16971	2 4107 9	Y	3734	3792	0 5 8	34 1 158



SANDBAR (BONE SPRING)																	
EOG RESOURCES, INC.																	
VOYAGER W																	
				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
				//CONT.// 253162		WELL #:		14H		RRCID -> 289625		COMPL. DATE 01/27/2019		TOTAL DEPTH 10609		PERF.10912 - 15425	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * 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		
08		46128 X	13867	-0-	-32261	-0-	12735	2	1132	9	Y	1029	1038	0	2 1	76	
09		22380 X	13037	-0-	-9343	-0-	10384	2	18	4	Y	2395	2286	0	7 1	147	
10		23126 X	10900	-0-	-12226	-0-	2635	9					31	8			
11		22380 X	11190	-0-	-11190	-0-	8284	2	2616	9	Y	2378	2367	0	10 1	148	
							8289	2	2901	9	Y	2637	2573	0	16 1	185	
													11	8			
12		17050 X	16709	-0-	-341	-0-	12441	2	4268	9	Y	3880	3802	0	16 1	247	
*01		17471 X	17471	-0-	-0-	-0-	13401	2	4070	9	Y	3700	3760	0	28 1	157	
													2	8			

STATE ATLANTIS UNIT																
WELL #:																
551H																
RRCID -> 289887																
COMPL. DATE 04/18/2020																
TOTAL DEPTH 10470																
PERF. N/A																
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*12	SHUT IN	44965	-0-	44965	44965	29834	2	163	4	4	Y	13607	13326	0	161 1	120
						14968	9									
*01	SHUT IN	236383	-0-	236383	281348	162747	2	73636	9	9	Y	66942	63978	0	2819 1	226
													39	8		

STATE ATLANTIS UNIT																
WELL #:																
552H																
RRCID -> 289888																
COMPL. DATE 05/06/2020																
TOTAL DEPTH 10476																
PERF. N/A																
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*12	SHUT IN	76441	-0-	76441	76441	47723	2	125	4	4	Y	25994	25469	0	296 1	229
						28593	9									
*01	SHUT IN	253850	-0-	253850	330291	164402	2	89448	9	9	Y	81316	77867	0	3366 1	274
													38	8		

STATE ATLANTIS UNIT																
WELL #:																
553H																
RRCID -> 289889																
COMPL. DATE 06/05/2020																
TOTAL DEPTH 10496																
PERF. N/A																
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*12	SHUT IN	58139	-0-	58139	58139	37135	2	67	4	4	Y	19034	18651	0	215 1	168
						20937	9									
*01	SHUT IN	196172	-0-	196172	254311	132115	2	64057	9	9	Y	58234	55756	0	2416 1	196
													34	8		

ATLANTIS UNIT																
WELL #:																
12H																
RRCID -> 289950																
COMPL. DATE 03/24/2020																
TOTAL DEPTH 9694																
PERF. N/A																
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*12	SHUT IN	10541	-0-	10541	10541	6847	2	94	4	4	Y	3273	2504	0	753 1	16
						3600	9									
*01	SHUT IN	59085	-0-	59085	69626	38219	2	193	4	4	Y	18794	18518	0	125 1	148
						20673	9						19	8		

SANDBAR (BONE SPRING)													CNTY: LOVING										
		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY																	
		//CONT.// 253162																					
EOG RESOURCES, INC.		WELL #: 13H		RRCID -> 289951		COMPL. DATE 03/16/2020		TOTAL DEPTH 10503		PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
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-									
*12	SHUT IN	133796	-0-	133796	133796	88150	2	304	4	Y	41220	31572	0 9449 1	199									
						45342	9							-0-									
*01	SHUT IN	68303	-0-	68303	202099	47540	2	20763	9	Y	18875	18799	0 118 1	149									
												8 8											
ATLANTIS UNIT													WELL #: 11H			RRCID -> 290008		COMPL. DATE 03/29/2020		TOTAL DEPTH 10489		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-									
12	SHUT IN	155492	-0-	155492	155492	100712	2	586	4	N	49267	37751	0 11278 1	238									
						54194	9							-0-									
01	SHUT IN	79959	-0-	79959	235451	56526	2	23433	9	N	21303	21236	0 129 1	168									
												8 8											
ATLANTIS UNIT													WELL #: 10H			RRCID -> 290012		COMPL. DATE 02/26/2020		TOTAL DEPTH 10469		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-									
*12	SHUT IN	149813	-0-	149813	149813	97296	2	303	4	Y	47467	36394	0 10843 1	230									
						52214	9							-0-									
*01	SHUT IN	79438	-0-	79438	229251	54832	2	50	4	Y	22324	22268	0 100 1	176									
						24556	9					10 8											
GEMINI													WELL #: 556H			RRCID -> 290022		COMPL. DATE 02/12/2020		TOTAL DEPTH 10657		PERF. N/A	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-									
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-									
10	0 %	107048	-0-	107048	107048	67849	2	2429	4	N	33427	20108	0 13128 1	191									
						36770	9							-0-									
11	0 %	102241	-0-	102241	209289	70346	2	31895	9	N	28995	28151	0 652 1	299									
												84 8											
12	0 %	67103	-0-	67103	276392	47106	2	19997	9	N	18179	18044	0 94 1	340									
*01	0 %	50590	-0-	50590	326982	34433	2	16157	9	N	14688	14749	0 104 1	171									
												4 8											
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55420 10/18/2020																							
GEMINI													WELL #: 555H			RRCID -> 290078		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 10636		PERF. N/A	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-									
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-									
10	0 %	126190	-0-	126190	126190	81643	2	250	4	Y	40270	24225	0 15814 1	231									
						44297	9							-0-									
11	0 %	119726	-0-	119726	245916	81772	2	37954	9	Y	34504	33513	0 764 1	356									
												102 8											
12	0 %	64211	-0-	64211	310127	43875	2	20336	9	Y	18487	18405	0 92 1	346									
*01	0 %	64633	-0-	64633	374760	43713	2	20920	9	Y	19018	19002	0 137 1	221									
												4 8											
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55420 10/18/2020																							

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. GEMINI			//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	* * 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 #: 552H			RRCID -> 290120				COMPL. DATE 01/19/2020				TOTAL DEPTH 10603 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	117789	-0-	117789	117789	76906 2	40757 9	126 4	Y	37052	22281 0	14559 1		212
11	SHUT IN	108634	-0-	108634	226423	78593 2	30041 9		Y	27310	26523 0	631 1		281
12	SHUT IN	59802	-0-	59802	286225	42913 2	16889 9		Y	15354	15268 0	80 1		287
*01	SHUT IN	55552	-0-	55552	341777	41217 2	14335 9		Y	13032	13079 0	81 1		152
WELL #: 553H			RRCID -> 290121				COMPL. DATE 01/29/2020				TOTAL DEPTH 10410 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	145411	-0-	145411	145411	92348 2	52813 9	250 4	Y	48012	28892 0	18845 1		275
11	SHUT IN	128645	-0-	128645	274056	92941 2	35704 9		Y	32458	31536 0	754 1		334
12	SHUT IN	109630	-0-	109630	383686	91432 2	18198 9		Y	16544	16345 0	226 1		307
*01	SHUT IN	145233	-0-	145233	528919	127567 2	17666 9		Y	16060	15701 0	474 1		182
WELL #: 554H			RRCID -> 290180				COMPL. DATE 01/21/2020				TOTAL DEPTH 10617 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	136317	-0-	136317	136317	89065 2	47126 9	126 4	Y	42842	25773 0	16824 1		245
11	SHUT IN	124658	-0-	124658	260975	88105 2	36553 9		Y	33230	32272 0	757 1		342
12	SHUT IN	59391	-0-	59391	320366	41239 2	18152 9		Y	16502	16456 0	79 1		309
*01	SHUT IN	59903	-0-	59903	380269	41333 2	18570 9		Y	16882	16814 0	174 1		195
WELL #: 33H			RRCID -> 290223				COMPL. DATE 03/13/2020				TOTAL DEPTH 9338 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-
*12	SHUT IN	4006	-0-	4006	4006	2679 2	1305 9	22 4	Y	1186	554 0	605 1		27
*01	SHUT IN	105921	-0-	105921	109927	77037 2	28714 9	170 4	Y	26104	13910 0	12099 1		104
WELL #: 31H			RRCID -> 290224				COMPL. DATE 03/02/2020				TOTAL DEPTH 9290 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-
*12	SHUT IN	1570	-0-	1570	1570	798 2	548 9	224 4	Y	498	233 0	254 1		11
*01	SHUT IN	82480	-0-	82480	84050	62149 2	20193 9	138 4	Y	18357	9761 0	8517 1		73

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		EOG RESOURCES, INC.		STATE MERCURY		//CONT.// 80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
						//CONT.// 253162									
						WELL #:	24HR	RRCID	->	290241	COMPL. DATE	03/13/2020	TOTAL DEPTH	9258	PERF. N/A
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
*12	SHUT IN	3046	-0-	3046	3046	2169	2	18	4	Y	781	364	0	399 1 18	
						859	9								
01	SHUT IN	115171	-0-	115171	118217	97953	2	221	4	Y	15452	8141	0	7255 1 61	
						16997	9					13	8		
-----															
STATE MERCURY						WELL #:	25H	RRCID	->	290242	COMPL. DATE	03/07/2020	TOTAL DEPTH	10445	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-	
12	SHUT IN	54180	-0-	54180	54180	32007	2	1061	4	Y	19193	8974	0	9777 1 442	
						21112	9								
01	SHUT IN	121884	-0-	121884	176064	77035	2	167	4	Y	40620	21955	0	18930 1 163	
						44682	9					14	8		
-----															
STATE MERCURY						WELL #:	27H	RRCID	->	290243	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	10543	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-	
12	SHUT IN	66413	-0-	66413	66413	41560	2	668	4	Y	21986	10275	0	11205 1 506	
						24185	9								
*01	SHUT IN	161793	-0-	161793	228206	117408	2	260	4	Y	40114	21681	0	18757 1 161	
						44125	9					21	8		
-----															
STATE MERCURY						WELL #:	29H	RRCID	->	290244	COMPL. DATE	03/11/2020	TOTAL DEPTH	9705	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-	
12	SHUT IN	13257	-0-	13257	13257	8365	2	109	4	Y	4348	2032	0	2216 1 100	
						4783	9								
01	SHUT IN	109400	-0-	109400	122657	75581	2	166	4	Y	30594	16379	0	14161 1 123	
						33653	9					31	8		
-----															
STATE MERCURY						WELL #:	38H	RRCID	->	290246	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL DEPTH	9333	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-	
*12	SHUT IN	52539	-0-	52539	52539	43758	2	554	4	Y	7479	3465	0	3843 1 171	
						8227	9								
01	SHUT IN	176366	-0-	176366	228905	158102	2	360	4	Y	16276	8633	0	7739 1 64	
						17904	9					11	8		

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162												
STATE MERCURY			WELL #: 23H			RRCID -> 290255		COMPL. DATE 03/24/2020			TOTAL DEPTH 10449 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
12	SHUT	IN	54523	-0-	54523	54523	33073	2	371	4	Y	19163	8959 0	9763 1	441
							21079	9							
01	SHUT	IN	115510	-0-	115510	170033	73490	2	159	4	Y	38055	20606 0	17724 1	153
							41861	9					13 8		
STATE MERCURY			WELL #: 22H			RRCID -> 290274		COMPL. DATE 03/14/2020			TOTAL DEPTH 9731 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-	
*12	SHUT	IN	6454	-0-	6454	6454	4248	2	136	4	Y	1882	879 0	960 1	43
							2070	9							
01	SHUT	IN	55155	-0-	55155	61609	34932	2	393	4	Y	18027	9654 0	8321 1	72
							19830	9					23 8		
GEMINI			WELL #: 551H			RRCID -> 290307		COMPL. DATE 01/12/2020			TOTAL DEPTH 10622 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	128759	-0-	128759	128759	84265	2	250	4	Y	40222	24196 0	15796 1	230
							44244	9							
*11	SHUT	IN	118571	-0-	118571	247330	92291	2	26280	9	Y	23891	23175 0	602 1	245
							13	1					99 8		
*12	SHUT	IN	58255	-0-	58255	305585	43938	2	14317	9	Y	13015	12937 0	80 1	243
01	SHUT	IN	47168	-0-	47168	352753	35145	2	12023	9	Y	10930	10935 0	103 1	127
													8 8		
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560			RRCID -> 278671		COMPL. DATE 08/26/2015			TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500				
TXL WEST '11'			WELL #: B201OB												
08	9021	X	7602	-0-	-1419	-0-	30	1	5996	2	N	1433	1410 0		512
							1576	9							
09	8730	X	6130	-0-	-2600	-0-	30	1	4820	2	N	1164	1232 0		444
							1280	9							
10	9021	X	5407	-0-	-3614	-0-	27	1	4217	2	N	1057	1062 0		439
							1163	9							
11	8730	X	2362	-0-	-6368	-0-	13	1	1744	2	N	550	691 0		298
							605	9							
12	9021	X	6681	-0-	-2340	-0-	31	1	5286	2	N	1240	910 0		628
							1364	9							
01	7595	X	6356	-0-	-1239	-0-	29	1	4916	2	N	1283	1556 0		355
							1411	9							
TXL 41			WELL #: B201DM			RRCID -> 278674		COMPL. DATE 09/29/2015			TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512				
08	16988	X	8065	-0-	-8923	-0-	572	1	4805	2	N	2444	1982 1		881
							2688	9							
09	15030	X	10176	-0-	-4854	-0-	1018	1	5084	2	N	3704	4015 1		570
							4074	9							
10	15531	X	8168	-0-	-7363	-0-	1086	1	3643	2	N	3126	2209 1		1487
							3439	9							
11	15030	X	9785	-0-	-5245	-0-	1047	1	5505	2	N	2939	3901 1		525
							3233	9							
12	12493	X	8678	-0-	-3815	-0-	1002	1	4345	2	N	3028	3016 1		537
							3331	9							
01	10509	X	7858	-0-	-2651	-0-	943	1	4242	2	N	2430	1874 1		1093
							2673	9							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560										
ZUMA 3			WELL #:	B201AP	RRCID ->	279050	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	8741	PERF.	9289 - 13310		
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
08	9928 X	9928 -0- -0-	-0-	666	1	2809	9	6453	2	N	2554	3086	1	424
09	9822 X	9822 -0- -0-	-0-	651	1	2614	9	6557	2	N	2376	2189	1	611
10	9455 X	7410 -0- -2045	-0-	651	1	2020	9	4739	2	N	1836	2129	1	318
11	9600 X	1116 -0- -8484	-0-	152	1	487	9	477	2	N	443	607	1	24 8 130
12	10137 X	1807 -0- -8330	-0-	369	1	310	9	1128	2	N	282	248	1	164
01	10137 X	9165 -0- -972	-0-	509	1	3706	9	4950	2	N	3369	2730	1	803
-----														
TXL 31			WELL #:	B201BO	RRCID ->	279204	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	8909	PERF.	9190 - 13630		
08	7931 X	7931 -0- -0-	-0-	991	1	1917	9	5023	2	N	1743	2050	1	587
09	9480 X	9315 -0- -165	-0-	1058	1	1861	9	6396	2	N	1692	1738	1	541
10	9796 X	6674 -0- -3122	-0-	1016	1	1583	9	4075	2	N	1439	1438	1	542
11	9480 X	5422 -0- -4058	-0-	870	1	1464	9	3088	2	N	1331	1516	1	357
12	9641 X	3166 -0- -6475	-0-	741	1	977	9	1448	2	N	888	841	1	404
01	9641 X	5071 -0- -4570	-0-	876	1	1302	9	2893	2	N	1184	628	1	960
-----														
TXL WEST '11'			WELL #:	B201PA	RRCID ->	280420	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	8896	PERF.	9337 - 13641		
08	2689 X	2689 -0- -0-	-0-	30	1	641	9	2018	2	N	583	653	0	208
09	3679 X	3679 -0- -0-	-0-	30	1	733	9	2916	2	N	666	620	0	254
10	3890 X	3890 -0- -0-	-0-	31	1	582	9	3277	2	N	529	563	0	220
11	4047 X	4047 -0- -0-	-0-	30	1	647	9	3370	2	N	588	489	0	319
12	4140 X	4140 -0- -0-	-0-	31	1	667	9	3442	2	N	606	618	0	307
01	3875 X	3654 -0- -221	-0-	29	1	633	9	2992	2	N	575	723	0	159
-----														
TXL 31			WELL #:	B201CN	RRCID ->	280428	COMPL. DATE	08/28/2014	TOTAL DEPTH	8885	PERF.	9361 - 13400		
08	6293 X	1814 -0- -4479	-0-	1150	1	658	9	6	2	N	598	819	1	201
09	4320 X	3570 -0- -750	-0-	960	1	1018	9	1592	2	N	925	830	1	296
10	4061 X	3501 -0- -560	-0-	1145	1	788	9	1568	2	N	716	742	1	270
11	3930 X	1762 -0- -2168	-0-	903	1	651	9	208	2	N	592	703	1	159
12	3689 X	1126 -0- -2563	-0-	858	1	663	1	268	9	N	244	292	1	111
01	3689 X	758 -0- -2931	-0-	663	1			95	9	N	86	127	1	70

-----																
SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560											
TXL 40/45			WELL #:		B201DM		RRCID ->		280442		COMPL. DATE		06/16/2016		TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
-----																
08		8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	860	1	4969	2	N	2810	1823	1	1471	
							3091	9								
09		14357 X	14357	-0-	-0-	-0-	1170	1	9138	2	N	3681	3994	1	1158	
							4049	9								
10		1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	690	1	467	2	N	759	1062	1	855	
							835	9								
11		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	1138	1	2006	2	N	1616	1491	1	980	
							1778	9								
12		8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	1160	1	4259	2	N	2801	2817	1	964	
							3081	9								
*01		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	1210	1	1576	2	N	3056	3175	1	845	
							3362	9								
-----																
ZUMA 3			WELL #:		B203BO		RRCID ->		281519		COMPL. DATE		10/05/2016		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337	
08		12214 X	8542	-0-	-3672	-0-	1271	1	4663	2	N	2371	2543	1	458	
							2608	9								
09		9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	1230	1	5871	2	N	2070	1924	1	604	
							2277	9								
10		9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	1271	1	6288	2	N	1987	2156	1	435	
							2186	9								
11		8280 X	1493	-0-	-6787	-0-	205	1	793	2	N	450	706	1	179	
							495	9								
12		13561 X	13561	-0-	-0-	-0-	1117	1	7154	2	N	4809	3939	1	1049	
							5290	9								
01		9734 X	6746	-0-	-2988	-0-	1087	1	2432	2	N	2934	3181	1	802	
							3227	9								
-----																
TXL 7			WELL #:		B201BO		RRCID ->		281580		COMPL. DATE		11/02/2016		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275	
08		15578 X	15578	-0-	-0-	-0-	969	1	11794	2	N	2559	2643	1	777	
							2815	9								
09		18404 X	18404	-0-	-0-	-0-	1190	1	14298	2	N	2651	2381	1	1047	
							2916	9								
10		18623 X	18623	-0-	-0-	-0-	1230	1	14611	2	N	2529	2768	1	808	
							2782	9								
11		18284 X	18284	-0-	-0-	-0-	1189	1	14474	2	N	2383	2568	1	623	
							2621	9								
12		17595 X	17595	-0-	-0-	-0-	1226	1	13808	2	N	2328	2232	1	718	
							2561	9						1 8		
01		12245 X	10525	-0-	-1720	-0-	675	1	7949	2	N	1728	1803	1	642	
							1901	9						1 8		
-----																
TXL 31			WELL #:		H301PA		RRCID ->		281970		COMPL. DATE		12/30/2016		TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180	
08		17879 X	17879	-0-	-0-	-0-	1269	1	13763	2	N	2588	2745	1	773	
							2847	9								
09		12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	1110	1	8885	2	N	2099	1798	1	1074	
							2309	9								
10		16523 X	13612	-0-	-2911	-0-	1242	1	9843	2	N	2297	2579	1	792	
							2527	9								
11		17310 X	13501	-0-	-3809	-0-	1001	1	10245	2	N	2050	2239	1	603	
							2255	9								
12		17887 X	11528	-0-	-6359	-0-	1028	1	8008	2	N	2265	1873	1	995	
							2492	9								
01		17887 X	15510	-0-	-2377	-0-	1148	1	11759	2	N	2366	2256	1	1105	
							2603	9								
-----																

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY ZUMA 3			//CONT.// //CONT.//	80544 500 562560	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: B203DM				RRCID -> 282217	COMPL. DATE 03/07/2017				TOTAL DEPTH 8615	PERF. 8833 - 13076				
08		28685 X	28685	-0-	-0-	-0-	1271 3726 9	1	23688	2	Y	3387	3403	0			815
09		27094 X	27094	-0-	-0-	-0-	1230 4146 9	1	21718	2	Y	3769	3766	0			818
10		21377 X	21377	-0-	-0-	-0-	1123 2626 9	1	17628	2	Y	2387	2720	0			485
11		19884 X	19884	-0-	-0-	-0-	1230 2846 9	1	15808	2	Y	2587	2439	0			633
12		18561 X	18561	-0-	-0-	-0-	1160 2980 9	1	14421	2	Y	2709	2653	0			689
01		18414 X	18104	-0-	-310	-0-	1251 2896 9	1	13957	2	Y	2633	2720	0			602
-----																	
TXL 19			WELL #: H301DM				RRCID -> 282868	COMPL. DATE 07/10/2017				TOTAL DEPTH 9514	PERF. 9756 - 14335				
08		29853 X	28251	-0-	-1602	-0-	1087 7656 9	1	19508	2	N	6960	7647	1			909
09		30300 X	28820	-0-	-1480	-0-	1060 8067 9	1	19693	2	N	7334	7297	1			946
10		31310 X	28779	-0-	-2531	-0-	1139 8008 9	1	19632	2	N	7280	7337	1			889
11		30404 X	30404	-0-	-0-	-0-	1230 7909 9	1	21265	2	N	7190	7182	1			897
12		29791 X	27348	-0-	-2443	-0-	1117 6937 9	1	19294	2	N	6306	6148	1			1055
01		29791 X	27107	-0-	-2684	-0-	946 8235 9	1	17926	2	N	7486	7118	1			1423
-----																	
TXL 39			WELL #: H301DM				RRCID -> 283254	COMPL. DATE 05/10/2017				TOTAL DEPTH 9682	PERF. 9864 - 14182				
08		18259 X	12417	-0-	-5842	-0-	934 3552 9	1	7931	2	N	3229	2613	1			1255
09		17182 X	17182	-0-	-0-	-0-	987 4538 9	1	11657	2	N	4125	4947	1			433
10		15221 X	14613	-0-	-608	-0-	1168 4246 9	1	9199	2	N	3860	3373	1			920
11		14730 X	11460	-0-	-3270	-0-	1225 3980 9	1	6255	2	N	3618	3397	1			1141
12		17763 X	10038	-0-	-7725	-0-	941 3354 9	1	5743	2	N	3049	2779	1			1411
01		17763 X	10089	-0-	-7674	-0-	1005 2747 9	1	6337	2	N	2497	3445	1			463
-----																	
TXL 47			WELL #: H302AP				RRCID -> 284116	COMPL. DATE 01/22/2018				TOTAL DEPTH 9783	PERF. 9955 - 14610				
08		25488 X	25488	-0-	-0-	-0-	1261 4489 9	1	19738	2	N	4081	4028	0			614
09		19080 X	14430	-0-	-4650	-0-	1088 3260 9	1	10082	2	N	2964	2833	0			745
10		19716 X	17135	-0-	-2581	-0-	1148 3278 9	1	12709	2	N	2980	2915	0			810
11		24660 X	11118	-0-	-13542	-0-	897 2444 9	1	7777	2	N	2222	2466	0			566
12		25482 X	13477	-0-	-12005	-0-	1013 2886 9	1	9578	2	N	2624	2500	0			690
01		25482 X	17789	-0-	-7693	-0-	964 3799 9	1	13026	2	N	3454	3537	0			607



SANDBAR (BONE SPRING)													CNTY: LOVING		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED				CAPACITY								
TXL 47			//CONT.// 562560												
WELL #: H301AP RRCID -> 284608 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9952 - 14538															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25637 X	20737	-0-	-4900	-0-	1244	1	15377	2	N	3742	3646	0	563	
09	24810 X	11105	-0-	-13705	-0-	4116	9	7186	2	N	2517	2447	0	633	
10	17918 X	11027	-0-	-6891	-0-	1150	1	6841	2	N	2687	2590	0	730	
11	20070 X	6218	-0-	-13852	-0-	2769	9	3199	2	N	1782	2058	0	454	
12	20739 X	5993	-0-	-14746	-0-	1230	1	3172	2	N	1819	1795	0	478	
01	20739 X	11896	-0-	-8843	-0-	2956	9	8520	2	N	2406	2462	0	422	
						1059	1								
						1960	9								
						820	1								
						2001	9								
						729	1								
						2647	9								
-----															
ZUMA 3													WELL #: B203CN RRCID -> 284813 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8984 - 13465		
08	19623 X	12150	-0-	-7473	-0-	30	1	9215	2	N	2641	2691	0	525	
09	18990 X	12209	-0-	-6781	-0-	2905	9	9533	2	N	2405	2265	0	665	
10	14982 X	14982	-0-	-0-	-0-	30	1	11066	2	N	2401	2533	0	533	
11	12930 X	11273	-0-	-1657	-0-	2646	9	7634	2	N	2178	2043	0	668	
12	21459 X	21459	-0-	-0-	-0-	1275	1	17022	2	N	2910	2905	0	673	
*01	25150 X	25150	-0-	-0-	-0-	2641	9	21280	2	N	2363	2550	0	486	
						1243	1								
						2396	9								
						1236	1								
						3201	9								
						1271	1								
						2599	9								
-----															
TXL 40/45													WELL #: H302BO RRCID -> 289001 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9850 - 19988		
08	67533 X	67533	-0-	-0-	-0-	31	1	55181	2	N	11201	11266	0	407	
09	49196 X	49196	-0-	-0-	-0-	12321	9	39885	2	N	8437	7943	0	901	
10	48656 X	48656	-0-	-0-	-0-	30	1	38592	2	N	8789	9068	0	622	
11	42686 X	42686	-0-	-0-	-0-	9281	9	36261	2	N	4967	5206	0	383	
12	31033 X	31033	-0-	-0-	-0-	396	1	24705	2	N	5173	4916	0	640	
*01	36583 X	36583	-0-	-0-	-0-	9668	9	29134	2	N	6011	6520	0	131	
						961	1								
						5464	9								
						638	1								
						5690	9								
						837	1								
						6612	9								
-----															
TXL 40/45													WELL #: H301CN RRCID -> 289052 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9895 - 19772		
08	162025 X	162025	-0-	-0-	-0-	31	1	124075	2	N	34472	34141	0	1252	
09	30360 X	25582	-0-	-4778	-0-	37919	9	18556	2	N	6360	6933	0	679	
10	115204 X	115204	-0-	-0-	-0-	30	1	86975	2	N	24879	23796	0	1762	
11	89000 X	89000	-0-	-0-	-0-	6996	9	63782	2	N	21408	21520	0	1650	
12	49400 X	49400	-0-	-0-	-0-	862	1	35785	2	N	11543	11764	0	1429	
*01	79186 X	79186	-0-	-0-	-0-	27367	9	58203	2	N	17574	18620	0	383	
						1669	1								
						23549	9								
						918	1								
						12697	9								
						1652	1								
						19331	9								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
OXY USA INC.				630591											
COLLIE A EAST				WELL #: S 82H		RRCID -> 290384		COMPL. DATE 02/03/2019		TOTAL DEPTH 10346 PERF.11082 - 20017					
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-
09		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-
10		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-
11		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-
12		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-
01		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC				728256											
SID M. KYLE 26				WELL #: B002AH		RRCID -> 272698		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648					
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

Z&T 32				WELL #: C002AH		RRCID -> 272777		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380					
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

Z&T 32				WELL #: B002AH		RRCID -> 274469		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430					
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

Z&T 32				WELL #: A002AH		RRCID -> 276195		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170					
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

Z&T 32				WELL #: F001AH		RRCID -> 280664		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733					
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING		
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC			//CONT.// 728256									
SID M. KYLE 26			WELL #: B003AH		RRCID -> 280737		COMPL. DATE 08/04/2013		TOTAL DEPTH 9421		PERF. 9700 - 14326	
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

  

SID M. KYLE 26			WELL #: E001AH		RRCID -> 280739		COMPL. DATE 06/30/2014		TOTAL DEPTH 9382		PERF. 9500 - 14098	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	236 0		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

  

SID M. KYLE 26			WELL #: E002AH		RRCID -> 280863		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 9111		PERF. 9200 - 13718	
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-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

  

Z&T 42			WELL #: E002AH		RRCID -> 281199		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 8706 - 13357	
08	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	722 1	5778 2	Y	2149	2101 0		48
						122 4	2364 9					
09	18205 X	18205	-0-	-0-	-0-	2055 1	12661 2	Y	3172	3141 0		79
						3489 9						
10	17740 X	17740	-0-	-0-	-0-	614 1	14062 2	Y	2785	2804 0		60
						3064 9						
11	17736 X	17736	-0-	-0-	-0-	176 1	15202 2	Y	2144	2142 0		62
						2358 9						
12	13261 X	13261	-0-	-0-	-0-	407 1	10980 2	Y	1704	1711 0		55
						1874 9						
*01	18570 X	18570	-0-	-0-	-0-	1462 1	14685 2	Y	2203	2198 0		60
						2423 9						

  

Z&T 42			WELL #: E001AH		RRCID -> 281208		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8894 - 13697	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.// 728256										
Z&T 32		WELL #: G001AH		RRCID ->	281563	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	9199	PERF.10775 - 13723		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		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		
08	26908	X	7772	-0-	-19136	-0-	741 1	5927 2	Y	890	870 0	20
							125 4	979 9				
09	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	1147 1	7065 2	Y	1204	1194 0	30
							1324 9					
10	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	180 1	4115 2	Y	1144	1149 0	25
							1258 9					
11	7530	X	3928	-0-	-3602	-0-	32 1	2767 2	Y	1026	1021 0	30
							1129 9					
12	9858	X	3545	-0-	-6313	-0-	90 1	2441 2	Y	922	921 0	31
							1014 9					
01	9858	X	4724	-0-	-5134	-0-	345 1	3469 2	Y	827	835 0	23
							910 9					
-----												
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		750082		WELL #: 1H		RRCID ->	287134	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7250 - 12122
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
-----												
SHELL WESTERN E&P		774719		WELL #: 1H		RRCID ->	274853	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	8356	PERF. 8602 - 12572
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRIDWELL 54-1-34 LOV		WELL #: 1H		RRCID ->	275587	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	8783	PERF. 9102 - 12963		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2473
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2473
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2473
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2473
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2473
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2473
-----												
LINDLEY 54-2-44 LOV		WELL #: 1H		RRCID ->	275864	COMPL. DATE	12/23/2012	TOTAL DEPTH	8272	PERF. 8441 - 12772		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	324			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719  
 HANGING H 55-1-32 LOV WELL #: RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-				384
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-				384
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-				384
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-				384
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-				384
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	145439					N	NO RPT				384
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2017																

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

08	21328 X	5334	-0-	-15994	-0-	4010	3	31	4	N	1175	1361	1			9691
						1293	9									
09	19050 X	3343	-0-	-15707	-0-	2264	3	25	4	N	958	813	1			9836
						1054	9									
10	15965 X	3515	-0-	-12450	-0-	2436	3	25	4	N	958	1095	1			9699
						1054	9									
11	6810 X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-	231	1			9468
12	6231 X	3196	-0-	-3035	-0-	2320	3	20	4	N	778	433	1			9813
						856	9									
01	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					9813

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

08	T. A.	1724	-0-	1724	1724	40	4	1684	9	Y	1531	1443	1			9704
09	T. A.	755	-0-	755	2479	18	4	737	9	Y	670	879	1			9495
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2479					Y	-0-	88	1			9407
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2479					Y	-0-					9407
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2479					Y	-0-					9407
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2479					Y	NO RPT					9407

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

08	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					2555
09	37 X	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	N	1					2556
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2556
11	30 X	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					2556
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					2559
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					2559

BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1363
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1363
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1363
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1363
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1363
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1363

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-

-----												
SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING		
SHELL WESTERN E&P			//CONT.// 774719									
JOHNSON 54-2-24 LOV			WELL #: 1H		RRCID -> 277188		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 8959 - 12726	
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
-----												
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2183
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2183
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2183
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2183
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2183
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2183
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2019 - P/A 07/02/19												
-----												
JOHNSON 54-2-26			WELL #: 1H		RRCID -> 277189		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8609		PERF. 8950 - 12501	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	389
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	389
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	389
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	389
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	389
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	389
-----												
JOHNSON 54-2-34			WELL #: 1H		RRCID -> 277190		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 8483		PERF. 8550 - 12500	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	207
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	207
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	207
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	207
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	207
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	207
-----												
JOHNSON 54-2-36 LOV			WELL #: 2H		RRCID -> 277192		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 8599		PERF. 8834 - 13090	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17003			N	-0-	2063
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17003			N	-0-	2063
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17003			N	-0-	2063
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17003			N	-0-	2063
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17003			N	-0-	2063
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17003			N	NO RPT	2063
-----												
JOHNSON 54-2-38 LOV			WELL #: 1H		RRCID -> 277196		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 8693 - 12612	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-	133
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-	133
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-	133
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-	133
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-	133
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70866			N	NO RPT	133
-----												
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV			WELL #: 1H		RRCID -> 277208		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 9219 - 13020	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	221
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	221
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	221
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	221
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	221
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	221

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//	774719												
JOHNSON 54-2-46 LOV		WELL #:	1H	RRCID -> 277209	COMPL. DATE	08/26/2012	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8582	-	12631			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-			26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-			26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-			26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-			26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-			26
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	113607					N	NO RPT			26
-----															
JOHNSON 54-2-48 LOV		WELL #:	1H	RRCID -> 277210	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	8464	PERF.	8901	-	12721			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-			537
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-			537
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-			537
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-			537
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-			537
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17824					N	NO RPT			537
-----															
LINDLEY 54-2-28		WELL #:	1H	RRCID -> 277224	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	8587	PERF.	8776	-	12573			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1998
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1998
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1998
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1998
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1998
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1998
-----															
HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV		WELL #:		RRCID -> 277227	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	8892	PERF.	9038	-	13134			
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-			214
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-			214
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-			214
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-			214
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-			214
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	15035					N	NO RPT			214
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2014															
-----															
LINDLEY 54-2-30		WELL #:	1V	RRCID -> 277230	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	11184	PERF.	8375	-	8523			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			21
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT			21
-----															
LINDLEY 54-2-32 LOV		WELL #:	1H	RRCID -> 277231	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	8767	-	12529			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719													
LINDLEY STATE 54-2-22 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 13872													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1468
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1468
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1468
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1468
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1468
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1468

  

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945													
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

  

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536													
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4149
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4149
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4149
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4149
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4149
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4149

  

JOHNSON 54-2-40 WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-		253
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-		253
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-		253
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-		253
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-		253
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946					N	NO RPT		253

  

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174														
08	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	2445	3	102	4	Y	2238	2297	1	3350
						2462	9							
09	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	3658	3	99	4	Y	2063	2125	1	3288
						2269	9							
10	6448 X	5099	-0-	-1349	-0-	2985	3	102	4	Y	1829	1665	1	3452
						2012	9							
11	6240 X	3992	-0-	-2248	-0-	2401	3	67	4	Y	1385	1348	1	3489
						1524	9							
12	6448 X	3589	-0-	-2859	-0-	2459	3	59	4	Y	974	1243	1	3220
						1071	9							
01	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT			3220



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719							
WALLACE 54-1-42 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277386	COMPL. DATE 10/31/2012	TOTAL DEPTH 8611	PERF. 8864	- 12908
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	5301 X	502	-0-	-4799	-0-	348 3	5 4	N	1190
09	630 X	11	-0-	-619	-0-	149 9		N	1190
10	10 X		-0-	-10	-0-	11 3		N	1193
11	10 X		-0-	-10	-0-			N	1196
12	496 X		-0-	-496	-0-			N	1196
01	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	1196
-----									
TOM MCKNIGHT 21		WELL #:		2H	RRCID -> 277395	COMPL. DATE 08/11/2012	TOTAL DEPTH 8879	PERF. 9079	- 13217
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2141
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2144
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2144
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2144
*12	44 X	44	-0-	-0-	-0-	1 4	43 9	N	2183
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	2183
-----									
BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #:		2H	RRCID -> 289113	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL DEPTH 9861	PERF.10645	- 15054
08	44051 X	34760	-0-	-9291	-0-	27 1	16628 3	N	15
09	42630 X	29041	-0-	-13589	-0-	89 4	9977 5	N	-0-
10	44051 X	29886	-0-	-14165	-0-	16 1	15749 3	N	-0-
11	40950 X	29731	-0-	-11219	-0-	125 4	6335 5	N	-0-
12	34751 X	25777	-0-	-8974	-0-	24 1	10409 3	N	-0-
01	34751 X	NO RPT	-0-	-34751	-0-	81 4	12460 5	N	-0-
-----									
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623		RRCID -> 274852		COMPL. DATE 08/04/2013	TOTAL DEPTH 7909	PERF. 8338	- 12210
CBR 14		WELL #:		1HR					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	101
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	101
-----									
CBR 10		WELL #:		2H	RRCID -> 276415	COMPL. DATE 02/03/2014	TOTAL DEPTH 8155	PERF. 8636	- 12756
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
CBR 10		WELL #:		RRCID -> 276764		COMPL. DATE 07/30/2013	TOTAL DEPTH 7824	PERF. 8169	- 12041
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	116
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	116
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	116
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	116
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	116
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	116

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 04/18/2018

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				407
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				407
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				407
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				407
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				407
01	0 X	-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				
08	4867 X	4293	-0-	-574	-0-	4177	3	10 4	N	96	5 8				233
09	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4743	3	9 4	N	87	9 8				311
10	4929 X	4220	-0-	-709	-0-	4097	3	11 4	N	102	183 1	9 8			221
11	4770 X	4214	-0-	-556	-0-	4117	3	9 4	N	80	7 8				294
12	4929 X	3450	-0-	-1479	-0-	3310	3	13 4	N	115	195 1	11 8			203
01	4929 X	2507	-0-	-2422	-0-	2376	3	12 4	N	108	10 8				301
LINDSAY 16			WELL #:	1H	RRCID ->	277689	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	8619	PERF. 9065 - 13185				
08	14B2 EXT	793	-0-	793	793	793	1		Y	-0-					34
09	793	-0-	-0-	-793	-0-	-793			Y	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					34
12	14B2 EXT	61	-0-	61	61	61	1		Y	-0-					34
01	14B2 EXT	31	-0-	31	31	31	1		Y	-0-					34
LINDSAY 2			WELL #:	1H	RRCID ->	277691	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	8434	PERF. 9136 - 12760				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					137
CBR 32			WELL #:	1H	RRCID ->	277928	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 8203 - 12323				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
LINDSAY 2			WELL #:	2H	RRCID ->	278466	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	8972	PERF. 9316 - 13436				
08	95	-0-	-0-	-95	-0-	-0-			Y	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					38

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

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
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	4		N	-0-			149
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	4		N	-0-			149
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			149
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			149
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149

CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	160 X	160	-0-	-0-	-0-	14	4	146	9	N	133		165
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			178

CBR 16 WELL #: RRCID -> 278776 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8076 - 11700

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93
		PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2017											

CBR 22 WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623										
ROBINSON 5				WELL #: 1H		RRCID -> 278861		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 7981 - 11853		
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	
08	5115 X	2731	-0-	-2384	-0-	2529 3	147 4		N	50	188 1	3 8	174	
09	4950 X	3845	-0-	-1105	-0-	55 9	55 4		N	93	7 8		260	
10	5115 X	4590	-0-	-525	-0-	102 9	230 4		N	122	182 1	10 8	190	
11	4920 X	3031	-0-	-1889	-0-	134 9	213 4		N	125	5 8		310	
12	4464 X	1983	-0-	-2481	-0-	2680 3	7 4		N	60	7 8		363	
01	4588 X	2402	-0-	-2186	-0-	138 9	2298 3	19 4	N	77	198 1	10 8	232	
						85 9								
CBR 28				WELL #: 1H		RRCID -> 278931		COMPL. DATE 07/17/2013		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 7937 - 12057		
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157	
PECOS STATE 46				WELL #: 1H		RRCID -> 278935		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 7399		PERF. 7946 - 11570		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132	
LINDSAY 10				WELL #: 2H		RRCID -> 279351		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 8822		PERF. 9583 - 13207		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			187	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			187	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			187	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			187	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			187	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			187	
TXL 29				WELL #: B201AP		RRCID -> 280421		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 9587 - 13600		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
TXL 21				WELL #: B201MD		RRCID -> 280426		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 8157		PERF. 9265 - 13590		
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-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437

08	27714 X	22720	-0-	-4994	-0-	918 1	15777 3	Y	4584	4474 1	23 8	548
						983 4	5042 9					
09	26820 X	20537	-0-	-6283	-0-	844 1	14729 3	Y	4138	4052 1	29 8	605
						412 4	4552 9					
10	28140 X	28140	-0-	-0-	-0-	838 1	14156 3	Y	4067	3859 1	54 8	759
						8672 4	4474 9					
11	21990 X	19496	-0-	-2494	-0-	895 1	13903 3	Y	3929	4318 1	27 8	343
						376 4	4322 9					
12	30581 X	30581	-0-	-0-	-0-	912 1	12268 3	Y	4079	3906 1	89 8	427
						12914 4	4487 9					
*01	18700 X	18700	-0-	-0-	-0-	828 1	13182 3	Y	3867	3344 1	63 8	887
						436 4	4254 9					

LINDSAY 9 WELL #: 6H RRCID -> 283464 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10574 - 15220

08	19918 X	19918	-0-	-0-	-0-	931 1	13920 3	Y	3286	3285 0	2 8	136
						1452 4	3615 9					
09	19403 X	19403	-0-	-0-	-0-	890 1	14429 3	Y	3323	3312 0	1 8	146
						429 4	3655 9					
10	18576 X	18576	-0-	-0-	-0-	882 1	13597 3	Y	3235	3198 0		183
						538 4	3559 9					
11	12960 X	12764	-0-	-196	-0-	893 1	7717 3	Y	3394	3515 0	1 8	61
						421 4	3733 9					
12	17591 X	17591	-0-	-0-	-0-	900 1	12400 3	Y	3281	3268 0	1 8	73
						682 4	3609 9					
*01	17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	837 1	12067 3	Y	3183	3206 0		50
						1489 4	3501 9					

CBR 22 WELL #: 24H RRCID -> 283813 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635

08	18658 X	18658	-0-	-0-	-0-	928 1	13576 3	N	3440	3429 0	19 8	111
						370 4	3784 9					
09	18219 X	18219	-0-	-0-	-0-	903 1	13255 3	N	3347	3238 0	27 8	193
						379 4	3682 9					
10	18077 X	18077	-0-	-0-	-0-	932 1	12911 3	N	3449	3505 0	32 8	105
						440 4	3794 9					
11	18808 X	18808	-0-	-0-	-0-	901 1	13911 3	N	3275	3235 0	27 8	118
						393 4	3603 9					
*12	18817 X	15250	-0-	-3567	-0-	762 1	10723 3	N	2881	2841 0	40 8	118
						596 4	3169 9					
01	18817 X	16199	-0-	-2618	-0-	837 1	11568 3	N	3112	3047 0	56 8	127
						371 4	3423 9					

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
CBR 11-2		WELL #:		1H	RRCID -> 284847	COMPL. DATE 10/04/2018	TOTAL DEPTH 10251	PERF.10588	- 20714			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	DLQ G-10	52071	-0-	52071	52071	627 1	40449 3	Y	8224	8288 0	55 8	58
						1949 4	9046 9					
09	DLQ G-10	48125	-0-	48125	100196	610 1	37922 3	Y	7886	7826 0	73 8	45
						918 4	8675 9					
10	DLQ G-10	39826	-0-	39826	140022	530 1	31561 3	Y	6380	6320 0	75 8	30
						717 4	7018 9					
11	DLQ G-10	45602	-0-	45602	185624	670 1	35097 3	Y	8070	7986 0	66 8	48
						958 4	8877 9					
12	227500 X	41876	-0-	-185624	-0-	702 1	32061 3	Y	7401	7303 0	114 8	32
						972 4	8141 9					
*01	42094 X	42094	-0-	-0-	-0-	658 1	32533 3	Y	7160	6999 0	150 8	43
						1027 4	7876 9					
-----												
CBR 9-4M		WELL #:		13H	RRCID -> 285324	COMPL. DATE 01/12/2019	TOTAL DEPTH 9887	PERF.10346	- 20204			
08	65875 X	42778	-0-	-23097	-0-	33028 3	9750 9	N	8864	8836 0	43 8	207
						37128 3	10221 9	N	9292	9354 0	68 8	77
09	60780 X	47349	-0-	-13431	-0-	43901 3	32 4	N	9916	9790 0	100 8	103
						10908 9						
11	60780 X	18821	-0-	-41959	-0-	15244 3	3577 9	N	3252	3242 0	27 8	86
						27481 3	134 4	N	6440	6321 0	91 8	114
*12	48918 X	34699	-0-	-14219	-0-	7084 9						
						33289 3	277 4	N	6356	6179 0	147 8	144
						6992 9						
-----												
CBR 22-27A		WELL #:		1H	RRCID -> 285383	COMPL. DATE 09/22/2019	TOTAL DEPTH 9862	PERF.10425	- 20535			
08	DLQ G-10	67874	-0-	67874	67874	580 1	54845 3	Y	10241	10239 0	73 8	51
						1184 4	11265 9					
09	DLQ G-10	64202	-0-	64202	132076	546 1	52445 3	Y	9475	9359 0	99 8	68
						788 4	10423 9					
10	DLQ G-10	63425	-0-	63425	195501	549 1	50069 3	Y	9331	9228 0	121 8	50
						2543 4	10264 9					
11	DLQ G-10	58061	-0-	58061	253562	521 1	44403 3	Y	8338	8261 0	87 8	40
						3965 4	9172 9					
12	DLQ G-10	57066	-0-	57066	310628	530 1	41557 3	Y	8556	8361 0	162 8	73
						5567 4	9412 9					
*01	366466 X	55838	-0-	-310628	-0-	561 1	46063 3	Y	7970	7801 0	207 8	35
						447 4	8767 9					
-----												
CBR 22-27B		WELL #:		2H	RRCID -> 285385	COMPL. DATE 10/04/2019	TOTAL DEPTH 9884	PERF.10347	- 20460			
08	DLQ G-10	59003	-0-	59003	59003	519 1	47139 3	Y	8688	8680 0	64 8	43
						1788 4	9557 9					
09	DLQ G-10	56260	-0-	56260	115263	500 1	46290 3	Y	8091	7989 0	87 8	58
						570 4	8900 9					
10	DLQ G-10	56983	-0-	56983	172246	521 1	47008 3	Y	8075	7985 0	105 8	43
						571 4	8883 9					
11	DLQ G-10	52407	-0-	52407	224653	517 1	43412 3	Y	7416	7344 0	79 8	36
						320 4	8158 9					
12	DLQ G-10	53068	-0-	53068	277721	527 1	41201 3	Y	7865	7683 0	151 8	67
						2688 4	8652 9					
*01	328465 X	50744	-0-	-277721	-0-	517 1	41468 3	Y	6918	6766 0	189 8	30
						1149 4	7610 9					

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
CBR 22-27C															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED														CAPACITY	
//CONT.// 942623															
WELL #: 3H RRCID -> 285809														COMPL. DATE 03/08/2019	
TOTAL DEPTH 9891														PERF.10420 - 20558	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(L)	(L)	(L)	(L)	(L)	(L)	(L)	(L)	(L)	(L)
08	DLQ	G-10	62800	-0-	62800	62800	477 1	50809 3	Y	10407	10407	0	66	8	52
							66 4	11448 9							
09	DLQ	G-10	61572	-0-	61572	124372	479 1	49812 3	Y	10255	10140	0	93	8	74
							11281 9								
10	187124	X	62752	-0-	-124372	-0-	506 1	50708 3	Y	10212	10119	0	112	8	55
							305 4	11233 9							
11	57365	X	57365	-0-	-0-	-0-	488 1	46870 3	Y	9078	9004	0	85	8	44
							21 4	9986 9							
12	57558	X	57558	-0-	-0-	-0-	518 1	46726 3	Y	9376	9180	0	160	8	80
							10314 9								
*01	56636	X	56636	-0-	-0-	-0-	498 1	45737 3	Y	9245	9081	0	204	8	40
							231 4	10170 9							
-----														-----	
CBR 11-2B-56-1														WELL #: 332H RRCID -> 287133	
COMPL. DATE 06/21/2019														TOTAL DEPTH 10235	
PERF.10645 - 20711															
08	53539	X	53539	-0-	-0-	-0-	629 1	41907 3	Y	8004	8060	0	58	8	56
							2199 4	8804 9							
09	47658	X	47658	-0-	-0-	-0-	627 1	39079 3	Y	6717	6660	0	74	8	39
							563 4	7389 9							
10	47598	X	47598	-0-	-0-	-0-	676 1	39216 3	Y	6480	6397	0	92	8	30
							578 4	7128 9							
11	45412	X	45412	-0-	-0-	-0-	699 1	38313 3	Y	5818	5743	0	70	8	35
							6400 9								
*12	43772	X	42451	-0-	-1321	-0-	737 1	33837 3	Y	6337	6227	0	117	8	28
							906 4	6971 9							
*01	45062	X	45062	-0-	-0-	-0-	692 1	36672 3	Y	6526	6349	0	166	8	39
							519 4	7179 9							
-----														-----	
CBR 11-2C-56-1														WELL #: 333H RRCID -> 287159	
COMPL. DATE 09/08/2019														TOTAL DEPTH 10120	
PERF.10397 - 20540															
08	52253	X	52253	-0-	-0-	-0-	610 1	42287 3	Y	8315	8386	0	55	8	59
							209 4	9147 9							
09	49343	X	49343	-0-	-0-	-0-	574 1	38145 3	Y	8168	8106	0	74	8	47
							1639 4	8985 9							
10	48763	X	48763	-0-	-0-	-0-	635 1	38322 3	Y	8259	8177	0	90	8	39
							721 4	9085 9							
11	44084	X	44084	-0-	-0-	-0-	655 1	35103 3	Y	7549	7479	0	64	8	45
							22 4	8304 9							
12	45167	X	42938	-0-	-2229	-0-	712 1	33113 3	Y	8123	8017	0	115	8	36
							178 4	8935 9							
01	45167	X	40249	-0-	-4918	-0-	626 1	31350 3	Y	7499	7349	0	140	8	46
							24 4	8249 9							
-----														-----	
CBR 11-2D-56-1														WELL #: 334H RRCID -> 287161	
COMPL. DATE 09/06/2019														TOTAL DEPTH 10219	
PERF.10640 - 20684															
08	58757	X	58757	-0-	-0-	-0-	628 1	44390 3	Y	10513	10606	0	61	8	74
							2175 4	11564 9							
09	52133	X	52133	-0-	-0-	-0-	602 1	40208 3	Y	9745	9687	0	76	8	56
							603 4	10720 9							
10	52553	X	52553	-0-	-0-	-0-	652 1	40433 3	Y	9989	9908	0	90	8	47
							480 4	10988 9							
11	46230	X	27659	-0-	-18571	-0-	388 1	21527 3	Y	5133	5110	0	39	8	31
							98 4	5646 9							
12	47771	X	13100	-0-	-34671	-0-	342 1	7957 3	Y	2477	2462	0	35	8	11
							2076 4	2725 9							
01	47771	X	26251	-0-	-21520	-0-	517 1	19177 3	Y	5459	5348	0	89	8	33
							552 4	6005 9							

OIL AND GAS DIVISION

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	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	
08	DLQ	G-10	39797	-0-	39797	39797	520 1	30393 3	Y	7901	7883 0	40 8	107
							193 4	8691 9					
09	DLQ	G-10	35463	-0-	35463	75260	493 1	26905 3	Y	7293	7224 0		176
							43 4	8022 9					
10	108865	X	33605	-0-	-75260	-0-	508 1	25211 3	Y	7121	7108 0	59 8	130
							53 4	7833 9					
11	30179	X	30179	-0-	-0-	-0-	504 1	22325 3	Y	6682	6708 0	41 8	63
							7350 9						
12	32922	X	25500	-0-	-7422	-0-	524 1	18664 3	Y	5727	5692 0	65 8	33
							12 4	6300 9					
01	32922	X	28941	-0-	-3981	-0-	501 1	21141 3	Y	6606	6523 0	95 8	21
							32 4	7267 9					
CBR 32-29B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287198	COMPL. DATE 09/10/2019	TOTAL DEPTH 9676	PERF. 9932	- 20000					
08	47123	X	47123	-0-	-0-	-0-	612 1	38349 3	Y	7420	7395 0	50 8	100
							8162 9						
09	43414	X	43414	-0-	-0-	-0-	582 1	34833 3	Y	6834	6769 0		165
							482 4	7517 9					
10	43142	X	43142	-0-	-0-	-0-	613 1	34173 3	Y	6838	6798 0	81 8	124
							834 4	7522 9					
11	38520	X	36677	-0-	-1843	-0-	577 1	28376 3	Y	5997	6011 0	54 8	56
							1127 4	6597 9					
12	39804	X	34541	-0-	-5263	-0-	632 1	26180 3	Y	5474	5402 0	97 8	31
							1708 4	6021 9					
01	39804	X	38380	-0-	-1424	-0-	604 1	28820 3	Y	6327	6200 0	138 8	20
							1996 4	6960 9					
CBR 32-29C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 287199	COMPL. DATE 09/23/2019	TOTAL DEPTH 9681	PERF. 9878	- 20026					
08	50219	X	50219	-0-	-0-	-0-	600 1	39662 3	Y	8861	8865 0	52 8	92
							210 4	9747 9					
09	47978	X	47978	-0-	-0-	-0-	601 1	38041 3	Y	8437	8179 0	71 8	279
							55 4	9281 9					
10	46755	X	46755	-0-	-0-	-0-	611 1	37200 3	Y	8131	8175 0	86 8	149
							8944 9						
11	40506	X	40506	-0-	-0-	-0-	595 1	32021 3	Y	7173	7197 0	58 8	67
							7890 9						
12	41199	X	33637	-0-	-7562	-0-	576 1	25809 3	Y	6593	6532 0	90 8	38
							7252 9						
*01	41856	X	41856	-0-	-0-	-0-	628 1	32645 3	Y	7795	7663 0	146 8	24
							8 4	8575 9					
CBR 6-7-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287501	COMPL. DATE 08/06/2019	TOTAL DEPTH 9667	PERF. 9899	- 20016					
08	78066	X	78066	-0-	-0-	-0-	923 1	60887 3	Y	14613	14558 0	80 8	77
							182 4	16074 9					
09	76132	X	76132	-0-	-0-	-0-	1031 1	59426 3	Y	13907	13798 0	112 8	74
							377 4	15298 9					
10	75101	X	75101	-0-	-0-	-0-	1054 1	58697 3	Y	13662	13536 0	137 8	63
							322 4	15028 9					
11	73837	X	73837	-0-	-0-	-0-	1059 1	58405 3	Y	12762	12587 0	107 8	131
							335 4	14038 9					
12	70926	X	70926	-0-	-0-	-0-	1095 1	55910 3	Y	12387	12246 0	194 8	78
							295 4	13626 9					
*01	71642	X	71642	-0-	-0-	-0-	1100 1	55568 3	Y	13094	12861 0	251 8	60
							571 4	14403 9					



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 6-7-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 287502		COMPL. DATE 08/06/2019				TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9926 - 20094			
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
08	87701 X	87701	-0-	-0-	-0-	1015 1	68808 3	116 4	Y	16147	16082 0	90 8	86
09	82965 X	82965	-0-	-0-	-0-	1104 1	64826 3	116 4	Y	14895	14779 0	123 8	79
10	83763 X	83763	-0-	-0-	-0-	650 4	16385 9	1146 1	Y	14924	14781 0	153 8	69
11	76581 X	76581	-0-	-0-	-0-	647 4	16416 9	1075 1	Y	14005	13821 0	109 8	144
12	75354 X	75354	-0-	-0-	-0-	1049 4	15406 9	1111 1	Y	13770	13624 0	204 8	86
*01	71843 X	71843	-0-	-0-	-0-	1622 4	15147 9	1106 1	Y	12688	12462 0	254 8	58
						734 4	13957 9						

CBR 10 PILOT		WELL #: 1		RRCID -> 288024		COMPL. DATE 07/23/2019				TOTAL DEPTH 11488 PERF. N/A			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CBR 27-22D-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 288593		COMPL. DATE 01/23/2020				TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9902 - 19864			
08	67287 X	67287	-0-	-0-	-0-	52165 3	2122 4	13000 9	Y	11818	11783 0	70 8	93
09	94200 X	61579	-0-	-32621	-0-	48108 3	1759 4	11712 9	Y	10647	10577 0	92 8	71
10	86211 X	58698	-0-	-27513	-0-	47183 3	190 4	11325 9	Y	10295	10176 0	108 8	82
11	74580 X	53983	-0-	-20597	-0-	42373 3	1500 4	10110 9	Y	9191	9114 0	78 8	81
12	71114 X	50837	-0-	-20277	-0-	23518 3	17389 4	9930 9	Y	9027	8897 0	139 8	72
01	67301 X	42746	-0-	-24555	-0-	28720 3	5651 4	8375 9	Y	7614	7467 0	151 8	68

BIG JAY 27		WELL #: 337H		RRCID -> 288594		COMPL. DATE 01/26/2020				TOTAL DEPTH 10013 PERF. 10083 - 14733			
08	35805 X	18507	-0-	-17298	-0-	14350 3	633 4	3524 9	Y	3204	3196 0	19 8	25
09	27060 X	17529	-0-	-9531	-0-	13736 3	489 4	3304 9	Y	3004	2983 0	26 8	20
10	22537 X	16120	-0-	-6417	-0-	12898 3	52 4	3170 9	Y	2882	2850 0	29 8	23
11	20430 X	15634	-0-	-4796	-0-	12346 3	363 4	2925 9	Y	2659	2635 0	23 8	24
*12	21111 X	14613	-0-	-6498	-0-	10242 3	1255 4	3116 9	Y	2833	2796 0	38 8	23
01	18507 X	16483	-0-	-2024	-0-	13125 3	321 4	3037 9	Y	2761	2700 0	59 8	25

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 27-22E-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 288602		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
08	112747 X	70183	-0-	-42564	-0-	53461	3	2159	4	Y	13239	13216	0	72 8 104
						14563	9							
09	109110 X	65570	-0-	-43540	-0-	50379	3	1804	4	Y	12170	12097	0	96 8 81
						13387	9							
10	99541 X	62527	-0-	-37014	-0-	49364	3	199	4	Y	11785	11665	0	108 8 93
						12964	9							
11	83550 X	57932	-0-	-25618	-0-	44706	3	1483	4	Y	10675	10591	0	82 8 95
						11743	9							
12	80104 X	54259	-0-	-25845	-0-	24840	3	17845	4	Y	10522	10388	0	145 8 84
						11574	9							
01	70184 X	46395	-0-	-23789	-0-	31777	3	4558	4	Y	9145	8988	0	159 8 82
						10060	9							
CBR 8-5A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 288998		COMPL. DATE 03/25/2020				TOTAL DEPTH 9765 PERF.10224 - 20394				
08	153853 X	122420	-0-	-31433	-0-	918	1	92903	3	Y	25849	25734	0	109 8 72
						165	4	28434	9					
09	148890 X	108261	-0-	-40629	-0-	814	1	81917	3	Y	22908	22779	0	143 8 58
						331	4	25199	9					
10	153853 X	106514	-0-	-47339	-0-	845	1	80541	3	Y	22366	22167	0	184 8 73
						525	4	24603	9					
11	148890 X	98790	-0-	-50100	-0-	830	1	75482	3	Y	20269	20142	0	129 8 71
						182	4	22296	9					
12	140988 X	97482	-0-	-43506	-0-	861	1	74524	3	Y	20020	19680	0	252 8 159
						75	4	22022	9					
01	122419 X	93415	-0-	-29004	-0-	857	1	71153	3	Y	18893	18682	0	319 8 51
						623	4	20782	9					
CBR 17-20A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289060		COMPL. DATE 03/26/2020				TOTAL DEPTH 9654 PERF.10274 - 20444				
08	116693 X	116693	-0-	-0-	-0-	851	1	86052	3	Y	26691	26590	0	102 8 75
						430	4	29360	9					
09	148890 X	120591	-0-	-28299	-0-	898	1	90341	3	Y	26424	26271	0	161 8 67
						286	4	29066	9					
10	153853 X	117021	-0-	-36832	-0-	924	1	88045	3	Y	25003	24788	0	201 8 81
						549	4	27503	9					
11	148890 X	105762	-0-	-43128	-0-	882	1	80254	3	Y	22200	22063	0	140 8 78
						206	4	24420	9					
12	153853 X	103766	-0-	-50087	-0-	908	1	78649	3	Y	21949	21587	0	266 8 174
						65	4	24144	9					
01	124620 X	100153	-0-	-24467	-0-	912	1	75740	3	Y	20772	20550	0	339 8 57
						652	4	22849	9					
LINDSAY 10-15R-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289363		COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 10399 PERF.10597 - 18307				
08	87330 X	87330	-0-	-0-	-0-	68191	3	2356	4	N	15257	15243	0	9 8 199
						16783	9							
09	119610 X	78685	-0-	-40925	-0-	63022	3	705	4	N	13598	13542	0	5 8 250
						14958	9							
10	119412 X	76880	-0-	-42532	-0-	60764	3	1445	4	N	13337	13332	0	2 8 253
						14671	9							
11	102270 X	69967	-0-	-32303	-0-	55956	3	986	4	N	11841	11874	0	3 8 217
						13025	9							
12	93465 X	66681	-0-	-26784	-0-	51789	3	2045	4	N	11679	11751	0	3 8 142
						12847	9							
01	87327 X	44214	-0-	-43113	-0-	34222	3	843	4	N	8317	8305	0	154
						9149	9							

SANDBAR (BONE SPRING)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
CBR 35-38-56-1			//CONT.// 942623		WELL #: 331H RRCID -> 289500		COMPL. DATE 04/15/2020		TOTAL DEPTH 9949		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CBR 35-38-56-1															
		WELL #: 332H RRCID -> 289508		COMPL. DATE 04/05/2020		TOTAL DEPTH 9907		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-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CBR 35-38-56-1															
		WELL #: 333H RRCID -> 289509		COMPL. DATE 03/27/2020		TOTAL DEPTH 9885		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-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINDSAY 10-15T-55-1															
		WELL #: 332H RRCID -> 289650		COMPL. DATE 12/24/2020		TOTAL DEPTH 10556		PERF.10985 - 17941							
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-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CBR 10-3A-56-1															
		WELL #: 331H RRCID -> 289869		COMPL. DATE 09/02/2020		TOTAL DEPTH 9587		PERF. 9901 - 20083							
09		SHUT IN	197358	-0-	197358	197358	135107	3	7078	4	Y	50157	49696	0	256 8 205
							55173	9							
10		SHUT IN	248728	-0-	248728	446086	178925	3	5297	4	Y	58642	58151	0	419 8 277
							64506	9							
11		641407 X	195321	-0-	-446086	-0-	149384	3	3073	4	Y	38967	38811	0	265 8 168
							42864	9							
12		152396 X	140261	-0-	-12135	-0-	95649	3	13318	4	Y	28449	28134	0	370 8 113
							31294	9							
*01		152396 X	116403	-0-	-35993	-0-	86624	3	5707	4	Y	21884	21472	0	405 8 120
							24072	9							

CBR 10-3B-56-1															
		WELL #: 332H RRCID -> 289870		COMPL. DATE 09/02/2020		TOTAL DEPTH 10035		PERF.10398 - 20521							
09		SHUT IN	204508	-0-	204508	204508	153628	3	7410	4	Y	39518	39067	0	290 8 161
							43470	9							
10		SHUT IN	138332	-0-	138332	342840	107525	3	3710	4	Y	24634	24426	0	253 8 116
							27097	9							
11		437876 X	95036	-0-	-342840	-0-	74849	3	1742	4	Y	16768	16679	0	133 8 72
							18445	9							
*12		129704 X	88196	-0-	-41508	-0-	69373	3	2733	4	Y	14627	14404	0	237 8 58
							16090	9							
*01		152396 X	81938	-0-	-70458	-0-	66264	3	1262	4	Y	13102	12792	0	296 8 72
							14412	9							



SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623														
LINDSAY 3-10A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289987 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11081 - 18368														
M	O	ALLOW 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
09		SHUT IN	140385	-0-	140385	140385	96926 3	32233 9	11226 4	Y	29303	28843 0		460
10		SHUT IN	152734	-0-	152734	293119	115066 3	32853 9	4815 4	Y	29866	30156 0		170
11		386397 X	93278	-0-	-293119	-0-	72173 3	19476 9	1629 4	Y	17705	17760 0		115
12		104594 X	89060	-0-	-15534	-0-	68255 3	18505 9	2300 4	Y	16823	16824 0		114
01		104594 X	80805	-0-	-23789	-0-	56732 3	16184 9	7889 4	Y	14713	14644 0		183
-----														
CBR 9-4J-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 290033 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9821 PERF.10185 - 20215														
09		SHUT IN	193278	-0-	193278	193278	142374 3	45152 9	5752 4	Y	41047	35696 0	4824 1	527
10		SHUT IN	179012	-0-	179012	372290	136663 3	36006 9	6343 4	Y	32733	31713 0	1124 1	112
11		468245 X	95955	-0-	-372290	-0-	72688 3	18475 9	4792 4	Y	16795	16679 0	135 8	93
12		121086 X	79408	-0-	-41678	-0-	58885 3	15429 9	5094 4	Y	14026	13800 0	217 8	102
01		125085 X	77583	-0-	-47502	-0-	62450 3	13554 9	1579 4	Y	12322	12100 0	281 8	43
-----														
CBR 35-38-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290052 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 9753 PERF. N/A														
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LINDSAY 2-11A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 290062 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10971 - 18128														
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	135100	-0-	135100	135100	87395 3	31230 9	16475 4	Y	28391	27946 0		445
10		SHUT IN	144543	-0-	144543	279643	105545 3	32571 9	6427 4	Y	29610	29886 0		169
11		378106 X	98463	-0-	-279643	-0-	74496 3	21317 9	2650 4	Y	19379	19422 0		126
12		102145 X	76025	-0-	-26120	-0-	56027 3	16884 9	3114 4	Y	15349	15371 0		104
01		144553 X	70678	-0-	-73875	-0-	50991 3	15177 9	4510 4	Y	13797	13729 0		172
-----														
CBR 17-20C-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 290214 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10159 - 20348														
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		180575 X	NO RPT	-0-	-180575	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
CBR 11-2F-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290215 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10566 - 20718														
12		SHUT IN	214001	-0-	214001	214001	159018 3	47176 9	7807 4	Y	42887	42711 0		176
01		159619 X	NO RPT	-0-	-159619	54382				Y	NO RPT			176

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623								
CBR 8-5F-56-1			WELL #:		321H	RRCID ->	290229	COMPL. DATE	11/21/2020	TOTAL DEPTH	9229	PERF.	9552 - 19741
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	SHUT IN	52534	-0-	52534	52534	35418 3	1696 4	Y	14018	13714	0	304	
12	SHUT IN	290653	-0-	290653	343187	15420 9	11006 4	Y	78170	78260	0	214	
*01	609791 X	266604	-0-	-343187	-0-	193660 3	7022 4	Y	59609	59641	0	182	
						85987 9							
						194012 3							
						65570 9							
CBR 11-2E-56-1			WELL #:		335H	RRCID ->	290231	COMPL. DATE	12/06/2020	TOTAL DEPTH	10092	PERF.	10421 - 20527
12	SHUT IN	191510	-0-	191510	191510	142656 3	6799 4	Y	38232	38075	0	157	
*01	348105 X	156595	-0-	-191510	-0-	42055 9	5308 4	Y	29576	29615	0	118	
						118753 3							
						32534 9							
SANTA ROSA (ELLENBURGER)					80925 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC					334922								
SANTA ROSA			WELL #:		1	RRCID ->	020759	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	8869	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)					80929 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC					700976								
SANTA ROSA STATE			WELL #:		1	RRCID ->	217703	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5777 - 5784
08	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			N	-0-			95	
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-			N	-0-			95	
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			95	
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			95	
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			95	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95	
SAPPHIRE (DETRITAL)					81019 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
STANOLIND PRODUCTION LLC					813985								
HARRAL 'A'			WELL #:		1	RRCID ->	279542	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	11302	PERF.	9381 - 9995
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	44	1	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED					08/26/2020 - P/A	08/26/20					
HARRAL 12			WELL #:		1	RRCID ->	280271	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	10238	PERF.	9616 - 9850
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26	1	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED					08/12/2020 - P/A	08/12/20					
SCHARBAUER RANCH (ATOKA)					81407 200	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.					148113								
SCHARBAUER, C. -D-			WELL #:		4	RRCID ->	281679	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	11425	PERF.	4800 - 5760
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SCOTT (DELAWARE GAS)		81738 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
PITTS ENERGY CO.		666430										
SCOTT, F.H. STATE		WELL #: 1		RRCID -> 151554		COMPL. DATE 09/11/1994		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5510 - 5665		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	2046 #	2014	-0-	-32	-0-	1988	2	26	9	N	24	53
09	2431 R	2431	-0-	-0-	-0-	2411	2	20	9	N	18	71
10	2022 R	2022	-0-	-0-	-0-	1999	2	23	9	N	21	92
11	1950 #	1063	-0-	-887	-0-	1059	2	4	9	N	4	96
12	3045 R	3045	-0-	-0-	-0-	3002	2	43	9	N	39	135
*01	2511 R	2511	-0-	-0-	-0-	2481	2	30	9	N	27	162
-----												
SCOTT, F. H. STATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 187914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5665 - 5408		
08	217 #	201	-0-	-16	-0-	139	2	62	9	N	56	77
09	210 #	193	-0-	-17	-0-	132	2	61	9	N	55	132
10	217 #	172	-0-	-45	-0-	109	2	63	9	N	57	189
11	210 #	174	-0-	-36	-0-	110	2	64	9	N	58	63
12	230 R	230	-0-	-0-	-0-	146	2	84	9	N	76	139
*01	207 R	207	-0-	-0-	-0-	140	2	67	9	N	61	200
-----												
SHAFTER LAKE (YATES)		82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BRADY, W. PRODUCTION, INC.		088241										
UNIVERSITY -L-		WELL #: 1		RRCID -> 020775		COMPL. DATE 08/08/1944		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-	-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-	-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	-0-
*01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-	-0-
-----												
UNIVERSITY		WELL #: 2		RRCID -> 020776		COMPL. DATE 07/26/1945		TOTAL DEPTH 2985		PERF. N/A		
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-	-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-	-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-	-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	-0-
*01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-	-0-
-----												
UNIVERSITY		WELL #: 7		RRCID -> 020781		COMPL. DATE 10/08/1945		TOTAL DEPTH 2954		PERF. N/A		
08	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-	-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-	-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-	-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	-0-
*01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-	-0-
-----												
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799						CNTY: ANDREWS				
CREWS, E. R. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 020774		COMPL. DATE 12/20/1952		TOTAL DEPTH 3000		PERF. N/A		
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
10	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-	-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-	-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
09	90 N	47	-0-	-43	-0-	47 2		N	-0-			-0-
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-			-0-
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15 2		N	-0-			-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-

STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 2		N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
*01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15 2		N	-0-			-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967  
 UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
*01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
*01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-



SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967  
 UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4 N		3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-			-0-
09	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
10	3 N		1	-0-	-2	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11	3 N		1	-0-	-2	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12	2 N		1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-			-0-
*01	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

08	48 N		48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			-0-
09	40 N		40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
10	45 N		45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-			-0-
11	60 N		42	-0-	-18	-0-	42 2	N	-0-			-0-
12	64 N		64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-			-0-
*01	73 N		73	-0-	-0-	-0-	73 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

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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
FUELED RESOURCES INC		//CONT.//		288421										
UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:		2	RRCID -> 153213	COMPL. DATE 06/25/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2823	- 3002					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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					
08	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LANEXCO, INC. KELLY		WELL #:		1	RRCID -> 112947	COMPL. DATE 07/27/1984	TOTAL DEPTH 3170	PERF. 2848	- 3070					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
LEGACY RESERVES OPERATING LP STEVENS ON, JAMES		WELL #:		1	RRCID -> 020812	COMPL. DATE 08/14/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
08	775 N	585	-0-	-190	-0-	585	3			N	-0-			-0-
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-			-0-
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-			-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-			-0-
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-			-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-			-0-
UNIVERSITY "I"		WELL #:		1	RRCID -> 205630	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6956	PERF. 2994	- 3012					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			95
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
UNIVERSITY "I"		WELL #:		2	RRCID -> 236405	COMPL. DATE 12/16/1975	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 2994	- 3010					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
REO OPERATING LLC				701876											
UNIVERSITY 10-14				WELL #:	3	RRCID ->	129970	COMPL. DATE	12/02/1988	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2864	-	3006
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
UNIVERSITY 13-14				WELL #:	1	RRCID ->	151563	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2972	-	2982
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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
UNIVERSITY 3-14 NE				WELL #:	1	RRCID ->	152009	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2953	-	2975
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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
UNIVERSITY 3-14 NE				WELL #:	2	RRCID ->	152182	COMPL. DATE	08/02/1994	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	3222	-	4274
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
UNIVERSITY 3-14				WELL #:	3	RRCID ->	153207	COMPL. DATE	03/15/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2954	-	2998
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
UNIVERSITY 8-14				WELL #:	1	RRCID ->	153208	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2896	-	2980
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
UNIVERSITY 9-14 SW				WELL #:	1	RRCID ->	153212	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2950	-	2996
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
REO OPERATING LLC		//CONT.// 701876								
UNIVERSITY 9-14		WELL #: 5		RRCID -> 153214		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
UNIVERSITY 9-14		WELL #: 3		RRCID -> 153471		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
UNIVERSITY 13-14		WELL #: 2		RRCID -> 163322		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
UNIVERSITY 3-14		WELL #: 5		RRCID -> 163326		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
UNIVERSITY 3-14		WELL #: 6		RRCID -> 163327		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #: 4		RRCID -> 164187		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036		
08	124 N	-0-	-0-	-124	-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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
UNIVERSITY 8-14		WELL #: 2		RRCID -> 166498		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 REO OPERATING LLC //CONT.// 701876  
 UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

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
08	9 N	-0-	-0-	-9	-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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

08	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974

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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

08	3 N	-0-	-0-	-3	-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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
REO OPERATING LLC		//CONT.// 701876														
UNIVERSITY 3-14		WELL #: 4		RRCID -> 167618		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011								
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
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-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 3-14		WELL #: 8		RRCID -> 167619		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007								
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION		753981		RRCID -> 153474		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032								
UNIVERSITY 10-14		WELL #: 2														
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
TOM OPERATING AND MINERALS LLC		861689		RRCID -> 020820		COMPL. DATE 11/15/1948		TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A								
STEVENSON, J. M.		WELL #: 1														
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-					-0-
*01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	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								
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-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								
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD (MCKEE 8340) 82864 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 INCLINE ENERGY 423656  
 CANON-10 WELL #: 1 U RRCID -> 033002 COMPL. DATE 11/05/1963 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

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

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270) 82871 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS  
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
 CANON, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 272605 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7300 - 7482

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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670  
 CANON ALLISON 84 WELL #: RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-		-0-				N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-		-0-				N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-		-0-				N	-0-					45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					45
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2017																

ALLIED-WALDO -83- WELL #: 1 C RRCID -> 284037 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8280 - 8454

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	0 N		-0-	-0-		-0-				N	-0-					151
09	0 N		-0-	-0-		-0-				N	-0-					151
10	0 N		-0-	-0-		-0-				N	-0-					151
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					151
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					151
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					151

OIL AND GAS DIVISION

-----													
SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP)				82871 850	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PECOS			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
CANON, CHARLES				WELL #: 4	RRCID -> 072203	COMPL. DATE 07/21/1966	TOTAL DEPTH 7778	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	BALANCE
-----													
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
SHIPLEY (YATES)				83292 875	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: WARD			
RADIUS OPERATING, LLC				687835									
SLOAN				WELL #: 4	RRCID -> 091919	COMPL. DATE 04/05/1980	TOTAL DEPTH 2353	PERF. 2166 - 2252					
08	14B DENY	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				10/22/2020 - P/A 10/22/2020									
-----													
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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD						
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617											
GUTHRIE 93		WELL #:		2 X	RRCID ->	225562	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	7758	PERF. 7421 -	7610			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		385826		WELL #:	2	RRCID ->	164461	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7470 -	7569		
08	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-				-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-				-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

POWELL 24		WELL #:		1	RRCID ->	175885	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7325 -	7655			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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			
08	1054 N	957	-0-	-97	-0-	957	3			N	-0-				70
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-				70
10	992 N	964	-0-	-28	-0-	964	3			N	-0-				70
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-				70
12	1023 N	803	-0-	-220	-0-	803	3			N	-0-				70
01	961 N	622	-0-	-339	-0-	622	3			N	-0-				70

  

POWELL 26		WELL #:		3	RRCID ->	184714	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7554 -	7706
08	589 N	545	-0-	-44	-0-	533	3	12 9	N	11		156
09	570 N	345	-0-	-225	-0-	339	3	6 9	N	5		161
10	589 N	33	-0-	-556	-0-	33	3		N	-0-		161
11	540 N	91	-0-	-449	-0-	89	3	2 9	N	2		163
12	372 N	265	-0-	-107	-0-	265	3		N	-0-		163
*01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-		163

  

POWELL 13		WELL #:		5	RRCID ->	185185	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	7903	PERF. 7350 -	7604
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	402	3	33 9	N	30		232
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	386	3	30 9	N	27	169 1	90
10	403 N	352	-0-	-51	-0-	341	3	11 9	N	10		100
11	420 N	194	-0-	-226	-0-	194	3		N	-0-		100
12	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	3		N	-0-		100
*01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-		100

OIL AND GAS DIVISION

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD				
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826								
POWELL 24		WELL #:		2	RRCID -> 188069	COMPL. DATE 06/16/2000	TOTAL DEPTH 7744	PERF. 7555	- 7754			
M	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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
POWELL 13		WELL #:		7	RRCID -> 191176	COMPL. DATE 08/23/2002	TOTAL DEPTH 7915	PERF. 7368	- 7636			
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3		N	-0-			76
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			76
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			76
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			76
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			76
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			76
-----												
POWELL 24		WELL #:		3	RRCID -> 287249	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7353	- 7616			
08	620 N	220	-0-	-400	-0-	217 3	3 9	N	3			240
09	420 N	341	-0-	-79	-0-	341 3		N	-0-			240
10	341 N	289	-0-	-52	-0-	289 3		N	-0-			240
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-			240
12	341 N	263	-0-	-78	-0-	263 3		N	-0-			240
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3		N	-0-			240
-----												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478										
POWELL RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 155656	COMPL. DATE 08/20/1995	TOTAL DEPTH 8030	PERF. 7607	- 7683			
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
TEXACO "35"		WELL #:		1	RRCID -> 161317	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 8010	PERF. 7560	- 7570	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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								
POWELL RANCH "36"		WELL #:		2	RRCID ->	166633	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7389 - 7644
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
TEXACO N35		WELL #:		2	RRCID ->	168527	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7610 - 7682
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		67
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		67
-----												
TEXACO "25"		WELL #:		1	RRCID ->	170851	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7464 - 7529
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		149
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		149
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	149 1	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
POWELL RANCH "24"		WELL #:		1	RRCID ->	172104	COMPL. DATE	11/06/1998	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7436 - 7558
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	93	1	231	2	N	-0-	62
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	90	1	229	2	N	-0-	62
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	93	1	236	2	N	-0-	62
11	300 N	232	-0-	-68	-0-	90	1	142	2	N	-0-	62
12	341 N	251	-0-	-90	-0-	93	1	158	2	N	-0-	62
01	341 N	219	-0-	-122	-0-	93	1	126	2	N	-0-	62
-----												
SWAFFORD TRUST "31"		WELL #:		1	RRCID ->	172340	COMPL. DATE	12/03/1998	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7438 - 7666
08	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	31	1	1091	2	N	1	67
09	1110 N	1058	-0-	-52	-0-	30	1	1027	2	N	1	68
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	31	1	1103	2	N	1	69
11	1080 N	837	-0-	-243	-0-	30	1	804	2	N	3	72
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	31	1	1158	2	N	1	73
01	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	31	1	1023	2	N	1	74
-----												
POWELL RANCH "38"		WELL #:		1	RRCID ->	172859	COMPL. DATE	02/13/1999	TOTAL DEPTH	7836	PERF.	7585 - 7668
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD							
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478											
POWELL RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	173740	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7564 - 7716		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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		
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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		
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08		1860 N	1463	-0-	-397	-0-	31 1	1432 2	N	-0-				217
09		1740 N	1542	-0-	-198	-0-	30 1	1512 2	N	-0-				217
10		1767 N	1581	-0-	-186	-0-	31 1	1547 2	N	3				220
11		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	30 1	1517 2	N	-0-				220
12		1581 N	1578	-0-	-3	-0-	31 1	1547 2	N	-0-				220
01		1581 N	1226	-0-	-355	-0-	31 1	1195 2	N	-0-				220
-----														
POWELL RANCH		WELL #:		6	RRCID -> 187929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7573 -	7924			
08		899 N	777	-0-	-122	-0-	62 1	706 2	N	8				110
09		840 N	813	-0-	-27	-0-	60 1	747 2	N	5				115
10		899 N	685	-0-	-214	-0-	62 1	620 2	N	3				118
11		963 N	963	-0-	-0-	-0-	60 1	895 2	N	7				125
12		837 N	826	-0-	-11	-0-	62 1	756 2	N	7				132
*01		738 N	738	-0-	-0-	-0-	62 1	673 2	N	3				135
-----														
TEXACO "25"		WELL #:		4	RRCID -> 188094	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7676 -	7774			
08		527 N	449	-0-	-78	-0-	31 1	418 2	Y	-0-				18
09		450 N	433	-0-	-17	-0-	30 1	401 2	Y	2				20
*10		465 N	457	-0-	-8	-0-	31 1	417 2	Y	8	9 1			19
*11		455 N	455	-0-	-0-	-0-	30 1	425 2	Y	-0-				19
*12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	31 1	453 2	Y	-0-				19
*01		524 N	524	-0-	-0-	-0-	31 1	493 2	Y	-0-				19
-----														
TEXACO -23-		WELL #:		1	RRCID -> 188496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7513 -	7663			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		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			
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
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21
01		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			
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
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
01		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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
*10	196 X	196	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	320 X	320	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0 W	360	-0-	360	360	360	31	1	329	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 W	321	-0-	321	681	681	31	1	287	2	N	3	-0-	3
							3	9						

POWELL RANCH				WELL #:	2702	RRCID ->	290376	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	7920	PERF. 7690 - 7730
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

POWELL RANCH				WELL #:	2707	RRCID ->	290377	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	8062	PERF. 7582 - 7669
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

POWELL RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	290399	COMPL. DATE	03/10/2020	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7566 - 7666
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-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

POWELL RANCH				WELL #:	2703	RRCID ->	290405	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7620 - 7709
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-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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
08	14B DENY	14583	-0-	14583	14583	14583	2			N	-0-	-0-
09	14B DENY	20572	-0-	20572	35155	20572	2			N	-0-	-0-
10	14B DENY	20644	-0-	20644	55799	20644	2			N	-0-	-0-
11	29754	29309	-0-	-445	55354	29309	2			N	-0-	-0-
12	31806	31173	-0-	-633	54721	31173	2			N	-0-	-0-
*01	31806	3173	-0-	-28633	26088	3173	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
08	6089 R	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-	-0-
09	6003 R	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-	-0-
10	6107 #	6057	-0-	-50	-0-	6057	2			N	-0-	-0-
11	6916 R	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-	-0-
12	7605 R	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			N	-0-	-0-
01	6200 #	-0-	-0-	-6200	-0-	-0-				N	-0-	-0-

-----												
SLASH RANCH (FUSSELMAN)		//CONT.//		83970 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LOVING			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961								
ABERNATHY, J. LOGAN UNIT		WELL #:		2D	RRCID ->	099089	COMPL. DATE	03/27/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5708 - 5944
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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								
JOHSON "40"		WELL #:		1	RRCID ->	090155	COMPL. DATE	03/08/2016	TOTAL DEPTH	19087	PERF.	15183 - 16055
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	3007 X	582	-0-	-2425	-0-	582 2		N	-0-			-0-
09	2910 X	711	-0-	-2199	-0-	711 2		N	-0-			-0-
10	3007 X	2050	-0-	-957	-0-	2050 2		N	-0-			-0-
11	2910 X	1250	-0-	-1660	-0-	1250 2		N	-0-			-0-
12	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-			-0-
01	2046 X	617	-0-	-1429	-0-	617 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	
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			79
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		N	-0-			79
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			79
11	300 N	144	-0-	-156	-0-	144 2		N	-0-			79
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	435 2		N	-0-			79
01	341 N	-0-	-0-	-341	-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	
08	7037 #	5682	-0-	-1355	-0-	5682 2		N	-0-			-0-
09	6810 #	4447	-0-	-2363	-0-	4447 2		N	-0-			-0-
10	6696 #	4795	-0-	-1901	-0-	4795 2		N	-0-			-0-
11	6270 #	4831	-0-	-1439	-0-	4831 2		N	-0-			-0-
12	5673 #	4203	-0-	-1470	-0-	4203 2		N	-0-			-0-
01	5673 #	677	-0-	-4996	-0-	677 2		N	-0-			-0-
-----												
SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP)				83993 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
GREAT NORTHERN ENERGY, INC				328627								
SLAUGHTER PIK "18"		WELL #:		1	RRCID ->	215990	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	19050	PERF. 7806 - 8330	
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN)		84270 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES						
RAYDEN CALDWELL		695567		WELL #: 1		RRCID -> 172371		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10589 - 10624		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	930 N	678	-0-	-252	-0-	678	3		N	-0-			-0-	
09	900 N	750	-0-	-150	-0-	750	3		N	-0-			-0-	
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-			-0-	
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-			-0-	
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-			-0-	
*01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-			-0-	

SODA LAKE (FUSSELMAN)		84477 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WARD					
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		524907		WELL #: 2		RRCID -> 174143		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 19200		PERF.19034 - 19108	
T. B. PRUETT GAS UNIT													
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 3		RRCID -> 281157		COMPL. DATE 09/26/2019		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 7528 - 9900	
LYNCH, JUNE T.													
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		40			N	-0-			4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		40			N	-0-			4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		40			N	-0-			4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		40			N	-0-			4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		40			N	-0-			4
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		40			N	NO RPT			4
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 34939 11/17/2019													

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC		036636		WELL #: 1		RRCID -> 281382		COMPL. DATE 07/27/2016		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 5878 - 8108	
08	155 #	83	-0-	-72	-0-	83	3		N	-0-			-0-
09	150 #	134	-0-	-16	-0-	134	3		N	-0-			-0-
10	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3		N	-0-			-0-
11	150 #	123	-0-	-27	-0-	123	3		N	-0-			-0-
12	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-			-0-
01	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3		N	-0-			-0-

HUNT OIL COMPANY		416330		WELL #: 5		RRCID -> 249238		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 8322 - 8550	
MOELLER, FRANCIS													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC		423716		WELL #: 2		RRCID -> 129157		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7196 - 7540	
FERGUSON BROTHERS "30"													
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			1
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1		2
10	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			2
11	70 R	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1		3
12	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			3
*01	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-			3



-----												
SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716												
SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593												
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
-----												
08		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-		6
09		60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2	Y	-0-		6
10		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2	Y	-0-		6
11		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-		6
12		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3	Y	-0-		6
01		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3	Y	-0-		6
-----												
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A												
08		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2	Y	-0-		-0-
09		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-		-0-
10		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-		-0-
11		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-		-0-
12		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3	Y	-0-		-0-
*01		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-		-0-
-----												
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A												
08		615 R	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1 9 Y	1		66
09		712 R	712	-0-	-0-	-0-	710	2	2 9 Y	2		68
10		699 R	699	-0-	-0-	-0-	698	2	1 9 Y	1		69
11		766 R	766	-0-	-0-	-0-	764	2	2 9 Y	2		71
12		903 R	903	-0-	-0-	-0-	902	3	1 9 Y	1		72
*01		981 R	981	-0-	-0-	-0-	981	3	Y	-0-		72
-----												
SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639												
08		557 R	117	-0-	-440	-0-	117	2	Y	-0-		3
09		120 #	119	-0-	-1	-0-	118	2	1 9 Y	1		4
10		124 #	118	-0-	-6	-0-	117	2	1 9 Y	1		5
11		144 R	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2 9 Y	2	4 1	3
12		138 R	138	-0-	-0-	-0-	137	3	1 9 Y	1		4
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		4
-----												
SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609												
08		93 #	88	-0-	-5	-0-	87	2	1 9 Y	1		14
09		90 #	86	-0-	-4	-0-	84	2	2 9 Y	2		16
10		93 #	89	-0-	-4	-0-	87	2	2 9 Y	2		18
11		109 R	109	-0-	-0-	-0-	106	2	3 9 Y	3	13 1	8
12		110 R	110	-0-	-0-	-0-	108	3	2 9 Y	2		10
*01		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3	Y	-0-		10
-----												
SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615												
08		T. A.	14	-0-	14	99	14	2	Y	-0-		7
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	99			Y	-0-		7
10		105 R	6	-0-	-99	-0-	6	2	Y	-0-		7
11		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-		7
12		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3	Y	-0-		7
*01		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-		7
-----												
SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588												
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	8	-0-	8	8	5	2	3 9 Y	3		3
11		T. A.	77	-0-	77	85	73	2	4 9 Y	4	2 1	5
*12		T. A.	74	-0-	74	159	72	3	2 9 Y	2		7
*01		232 R	73	-0-	-159	-0-	73	3	Y	-0-		7

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND			
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//		423716								
PFLUGER "A"		WELL #: 3302		RRCID -> 141030	COMPL. DATE 11/14/1987	TOTAL DEPTH 7889	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
08	186 #	180	-0-	-6	-0-	180 2	Y	-0-		-0-
09	180 #	171	-0-	-9	-0-	171 2	Y	-0-		-0-
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 2	Y	-0-		-0-
11	180 #	136	-0-	-44	-0-	136 2	Y	-0-		-0-
12	186 #	128	-0-	-58	-0-	128 3	Y	-0-		-0-
01	186 #	122	-0-	-64	-0-	122 3	Y	-0-		-0-
-----										
SUGG 'BB'		WELL #: 1708		RRCID -> 141031	COMPL. DATE 05/01/1991	TOTAL DEPTH 7850	PERF. N/A			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #: 1		RRCID -> 141033	COMPL. DATE 03/22/1988	TOTAL DEPTH 7800	PERF. N/A			
08	93 #	77	-0-	-16	-0-	77 2	Y	-0-		7
09	90 #	87	-0-	-3	-0-	87 2	Y	-0-		7
10	93 #	87	-0-	-6	-0-	87 2	Y	-0-		7
11	90 #	86	-0-	-4	-0-	86 2	Y	-0-		7
12	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3	Y	-0-		7
01	93 #	90	-0-	-3	-0-	90 3	Y	-0-		7
-----										
FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #: 5		RRCID -> 143238	COMPL. DATE 07/13/1990	TOTAL DEPTH 7825	PERF. 7441 - 7609			
08	62 #	61	-0-	-1	-0-	60 2	1 9 Y	1		28
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 2	Y	-0-		28
10	74 R	74	-0-	-0-	-0-	73 2	1 9 Y	1		29
11	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 2	Y	-0-		29
12	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 3	Y	-0-		29
*01	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 3	Y	-0-		29
-----										
FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #: 6		RRCID -> 143239	COMPL. DATE 07/25/1990	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7427 - 7772			
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	52 2	Y	-0-		-0-
09	60 #	59	-0-	-1	-0-	59 2	Y	-0-		-0-
10	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 2	Y	-0-		-0-
11	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 2	Y	-0-		-0-
12	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3	Y	-0-		-0-
*01	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3	Y	-0-		-0-
-----										
FERGUSON BROS -34-		WELL #: 7		RRCID -> 145016	COMPL. DATE 07/14/1992	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7331 - 7499			
08	186 #	160	-0-	-26	-0-	160 2	Y	-0-		1
09	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 2	Y	-0-		1
10	186 #	181	-0-	-5	-0-	181 2	Y	-0-		1
11	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 2	Y	-0-		1
12	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 3	Y	-0-		1
01	186 #	180	-0-	-6	-0-	180 3	Y	-0-		1
-----										
FERGUSON BROS -34-		WELL #: 8		RRCID -> 145017	COMPL. DATE 07/17/1992	TOTAL DEPTH 7680	PERF. 7345 - 7589			
08	279 #	235	-0-	-44	-0-	235 2	Y	-0-		1
09	270 #	265	-0-	-5	-0-	265 2	Y	-0-		1
10	279 #	258	-0-	-21	-0-	258 2	Y	-0-		1
11	240 #	209	-0-	-31	-0-	209 2	Y	-0-		1
12	279 #	248	-0-	-31	-0-	248 3	Y	-0-		1
01	279 #	243	-0-	-36	-0-	243 3	Y	-0-		1

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND				
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//		423716									
FERGUSON BROS. -34-		WELL #:		9	RRCID ->	145018	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	7735	PERF. 7385 - 7579
M	O	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	
08	186 #	172	-0-	-14	-0-	172 2	Y	-0-			2
09	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2	Y	-0-			2
10	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 2	Y	-0-			2
11	180 #	115	-0-	-65	-0-	115 2	Y	-0-			2
12	217 #	137	-0-	-80	-0-	137 3	Y	-0-			2
01	217 #	135	-0-	-82	-0-	135 3	Y	-0-			2
-----											
FERGUSON BROS -34-		WELL #:		10	RRCID ->	145019	COMPL. DATE	11/23/1992	TOTAL DEPTH	7753	PERF. 7400 - 7654
08	341 #	233	-0-	-108	-0-	233 2	Y	-0-			19
09	330 #	283	-0-	-47	-0-	280 2	3 9 Y	3			22
10	310 #	270	-0-	-40	-0-	269 2	1 9 Y	1			23
11	270 #	171	-0-	-99	-0-	170 2	1 9 Y	1			24
12	279 #	178	-0-	-101	-0-	177 3	1 9 Y	1			25
01	279 #	205	-0-	-74	-0-	187 3	18 9 Y	16			41
-----											
SUGG "D"		WELL #:		3109	RRCID ->	145020	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7404 - 7708
08	93 #	87	-0-	-6	-0-	86 2	1 9 Y	1			31
09	90 #	89	-0-	-1	-0-	87 2	2 9 Y	2			33
10	93 #	91	-0-	-2	-0-	89 2	2 9 Y	2			35
11	96 R	96	-0-	-0-	-0-	93 2	3 9 Y	3	26 1		12
12	104 R	104	-0-	-0-	-0-	102 3	2 9 Y	2			14
*01	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 3	Y	-0-			14
-----											
FERGUSON BROS. -34-		WELL #:		14	RRCID ->	145648	COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7296 - 7578
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2	Y	-0-			1
09	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 2	Y	-0-			1
10	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 2	Y	-0-			1
11	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-			1
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3	Y	-0-			1
*01	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3	Y	-0-			1
-----											
FERGUSON BROS -34-		WELL #:		16	RRCID ->	145649	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7268 - 7451
08	327 R	327	-0-	-0-	-0-	326 2	1 9 Y	1			8
09	398 R	398	-0-	-0-	-0-	396 2	2 9 Y	2			10
10	403 #	382	-0-	-21	-0-	381 2	1 9 Y	1			11
11	395 R	395	-0-	-0-	-0-	394 2	1 9 Y	1			12
12	403 #	378	-0-	-25	-0-	377 3	1 9 Y	1			13
01	403 #	342	-0-	-61	-0-	311 3	31 9 Y	28			41
-----											
SUGG "D"		WELL #:		3114	RRCID ->	151850	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	7604	PERF. 7308 - 7476
08	81 R	81	-0-	-0-	-0-	80 2	1 9 Y	1			1
09	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 2	Y	-0-			1
10	105 R	105	-0-	-0-	-0-	104 2	1 9 Y	1			2
11	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 2	Y	-0-	1 1		1
12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	126 3	1 9 Y	1			2
*01	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 3	Y	-0-			2
-----											
SUGG "D"		WELL #:		3116	RRCID ->	151851	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	7706	PERF. 7397 - 7606
08	713 #	649	-0-	-64	-0-	646 2	3 9 Y	3			30
09	690 #	636	-0-	-54	-0-	633 2	3 9 Y	3			33
10	682 #	644	-0-	-38	-0-	642 2	2 9 Y	2			35
11	695 R	695	-0-	-0-	-0-	692 2	3 9 Y	3	26 1		12
*12	715 R	715	-0-	-0-	-0-	712 3	3 9 Y	3			15
*01	765 R	765	-0-	-0-	-0-	765 3	Y	-0-			15

-----  
 SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND  
 INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716  
 SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----  
 BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924  
 -----

08	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-				-0-
09	150 #	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-				-0-
10	155 #	117	-0-	-38	-0-	117	2			Y	-0-				-0-
11	150 #	112	-0-	-38	-0-	112	2			Y	-0-				-0-
12	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-				-0-
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-				-0-

-----  
 PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762  
 -----

08	248 #	181	-0-	-67	-0-	181	2			Y	-0-				-0-
09	210 #	125	-0-	-85	-0-	125	2			Y	-0-				-0-
10	186 #	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-				-0-
11	180 #	141	-0-	-39	-0-	141	2			Y	-0-				-0-
12	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-				-0-
01	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-				-0-

-----  
 BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841  
 -----

08	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-				-0-
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-				-0-
10	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-				-0-
11	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-				-0-
12	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-				-0-
*01	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-				-0-

-----  
 BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844  
 -----

08	60 R	60	-0-	-0-	-0-	52	2	8	9	Y	7				7
09	267 R	267	-0-	-0-	-0-	211	2	56	9	Y	51	4	1		54
10	248 R	248	-0-	-0-	-0-	193	2	55	9	Y	50	46	1		58
11	241 R	241	-0-	-0-	-0-	190	2	51	9	Y	46				104
12	414 R	414	-0-	-0-	-0-	360	3	54	9	Y	49	79	1		74
*01	267 R	267	-0-	-0-	-0-	238	3	29	9	Y	26	75	1		25

-----  
 SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641  
 -----

08	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-				6
09	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-				6
10	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-				6
11	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-				6
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-				6
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-				6

-----  
 PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758  
 -----

08	124 #	111	-0-	-13	-0-	109	2	2	9	Y	2	3	1		3
09	120 #	99	-0-	-21	-0-	96	2	3	9	Y	3	3	1		3
10	124 #	88	-0-	-36	-0-	86	2	2	9	Y	2	3	1		2
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	Y	3				5
12	134 R	134	-0-	-0-	-0-	131	3	3	9	Y	3	5	1		3
*01	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-				3

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																	
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716																	
SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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																	
08	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	2		Y	-0-						4
09	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	2		Y	-0-						4
10	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-						4
11	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-						4
12	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3		Y	-0-	3	1				1
01	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3		Y	-0-						1
SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945																	
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	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																	
08	93	#	71	-0-	-22	-0-	62	2	9	9	Y	8	10	1			10
09	90	#	82	-0-	-8	-0-	79	2	3	9	Y	3					13
10	79	R	79	-0-	-0-	-0-	76	2	3	9	Y	3	12	1			4
11	70	R	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	Y	2					6
12	62	#	59	-0-	-3	-0-	57	3	2	9	Y	2	5	1			3
*01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					3
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691																	
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776																	
08	139	R	139	-0-	-0-	-0-	135	2	4	9	Y	4	5	1			7
09	132	R	132	-0-	-0-	-0-	128	2	4	9	Y	4	5	1			6
10	140	R	140	-0-	-0-	-0-	136	2	4	9	Y	4	5	1			5
11	170	R	170	-0-	-0-	-0-	166	2	4	9	Y	4					9
*12	221	R	221	-0-	-0-	-0-	213	3	8	9	Y	7	11	1			5
*01	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					5
SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022																	
08	62	#	39	-0-	-23	-0-	27	2	12	9	Y	11					23
09	47	R	47	-0-	-0-	-0-	38	2	9	9	Y	8					31
10	51	R	51	-0-	-0-	-0-	43	2	8	9	Y	7					38
11	51	R	51	-0-	-0-	-0-	43	2	8	9	Y	7					45
*12	41	R	41	-0-	-0-	-0-	27	3	14	9	Y	13	36	1			22
01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					22

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND				
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//		423716									
SUGG -B-		WELL #: 1407		RRCID -> 213480	COMPL. DATE 07/09/1992	TOTAL DEPTH 7876	PERF. 7641	- 7782			
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	
08	62 #	48	-0-	-14	-0-	39 2	Y	9 9	10 1	10	
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	53 2	Y	3 9		13	
10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	70 2	Y	3 9	12 1	4	
11	60 #	56	-0-	-4	-0-	54 2	Y	2 9		6	
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	49 3	Y	2 9	5 1	3	
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3	Y			3	
-----											
FERGUSON BROTHERS -34-		WELL #: 13		RRCID -> 214966	COMPL. DATE 11/13/1992	TOTAL DEPTH 7668	PERF. 7379	- 7531			
08	93 #	73	-0-	-20	-0-	73 2	Y			1	
09	90 #	84	-0-	-6	-0-	84 2	Y			1	
10	93 #	83	-0-	-10	-0-	83 2	Y			1	
11	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 2	Y			1	
12	93 #	90	-0-	-3	-0-	90 3	Y			1	
*01	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3	Y			1	
-----											
FERGUSON BROTHERS -34-		WELL #: 11		RRCID -> 214986	COMPL. DATE 12/20/1992	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7389	- 7636			
08	93 #	84	-0-	-9	-0-	84 2	Y			-0-	
09	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 2	Y			-0-	
10	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 2	Y			-0-	
11	129 R	129	-0-	-0-	-0-	127 2	Y	2 9		2	
12	159 R	159	-0-	-0-	-0-	158 3	Y	1 9		3	
*01	199 R	199	-0-	-0-	-0-	157 3	Y	42 9		38	41
-----											
SUGG "B"		WELL #: 1406		RRCID -> 219517	COMPL. DATE 08/24/1992	TOTAL DEPTH 7920	PERF. 7648	- 7808			
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
PFLUGER "A"		WELL #: 3308		RRCID -> 219521	COMPL. DATE 12/02/1989	TOTAL DEPTH 9066	PERF. 7473	- 7823			
08	93 #	75	-0-	-18	-0-	75 2	Y			-0-	
09	90 #	71	-0-	-19	-0-	71 2	Y			-0-	
10	93 #	72	-0-	-21	-0-	72 2	Y			-0-	
11	90 #	49	-0-	-41	-0-	49 2	Y			-0-	
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3	Y			-0-	
01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45 3	Y			-0-	
-----											
SUGG "D"		WELL #: 1914		RRCID -> 240611	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7660	PERF. 7354	- 7538			
08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 2	Y			5	
09	90 #	77	-0-	-13	-0-	77 2	Y			5	
10	93 #	87	-0-	-6	-0-	87 2	Y			5	
11	90 #	64	-0-	-26	-0-	64 2	Y			5	
12	93 #	52	-0-	-41	-0-	52 3	Y			5	
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		Y			5	
-----											
WHITTENBURG		WELL #: 2200SW		RRCID -> 257635	COMPL. DATE 01/25/2018	TOTAL DEPTH 5625	PERF. 5210	- 5506			
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-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----															
SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716															
PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792															
M	O	ALLOW CODE	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		
08		113 R	113	-0-	-0-	-0-	111 2	2 9	N		2		3 1		3
09		96 R	96	-0-	-0-	-0-	93 2	3 9	N		3		3 1		3
10		98 R	98	-0-	-0-	-0-	96 2	2 9	N		2		3 1		2
11		111 R	111	-0-	-0-	-0-	108 2	3 9	N		3				5
12		126 R	126	-0-	-0-	-0-	123 3	3 9	N		3		5 1		3
*01		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N		-0-				3
-----															
SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722															
08		465 #	433	-0-	-32	-0-	431 2	2 9	Y		2				30
09		450 #	428	-0-	-22	-0-	427 2	1 9	Y		1				31
10		465 #	439	-0-	-26	-0-	436 2	3 9	Y		3				34
11		495 R	495	-0-	-0-	-0-	492 2	3 9	Y		3		25 1		12
12		504 R	504	-0-	-0-	-0-	502 3	2 9	Y		2				14
*01		528 R	528	-0-	-0-	-0-	528 3		Y		-0-				14
-----															
PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 288154 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A															
08		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y		-0-				-0-
09		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y		-0-				-0-
10		93 #	92	-0-	-1	-0-	92 2		Y		-0-				-0-
11		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y		-0-				-0-
12		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y		-0-				-0-
*01		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y		-0-				-0-
-----															
SUGG -BB- WELL #: 1715 RRCID -> 289445 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 6284 - 6854															
08		496 #	241	-0-	-255	-0-	241 2		Y		-0-				-0-
09		480 #	271	-0-	-209	-0-	271 2		Y		-0-				-0-
10		496 #	425	-0-	-71	-0-	425 2		Y		-0-				-0-
11		480 #	420	-0-	-60	-0-	420 2		Y		-0-				-0-
12		308 R	308	-0-	-0-	-0-	308 3		Y		-0-				-0-
01		434 #	390	-0-	-44	-0-	390 3		Y		-0-				-0-
-----															
SUGG -A- WELL #: 1702 RRCID -> 289458 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6584 - 7274															
08		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y		-0-				-0-
09		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y		-0-				-0-
10		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y		-0-				-0-
11		90 #	61	-0-	-29	-0-	61 2		Y		-0-				-0-
12		93 #	68	-0-	-25	-0-	68 3		Y		-0-				-0-
01		93 #	87	-0-	-6	-0-	87 3		Y		-0-				-0-
-----															
BAILEY -32- WELL #: 14 RRCID -> 289546 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7538 - 7728															
08		93 #	84	-0-	-9	-0-	84 2		Y		-0-				-0-
09		90 #	77	-0-	-13	-0-	77 2		Y		-0-				-0-
10		93 #	65	-0-	-28	-0-	65 2		Y		-0-				-0-
11		90 #	51	-0-	-39	-0-	51 2		Y		-0-				-0-
12		93 #	59	-0-	-34	-0-	59 3		Y		-0-				-0-
01		93 #	56	-0-	-37	-0-	56 3		Y		-0-				-0-
-----															
SUGG "B" WELL #: 1403 RRCID -> 289547 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 6374 - 7817															
08		248 #	148	-0-	-100	-0-	148 2		Y		-0-				-0-
09		240 #	143	-0-	-97	-0-	143 2		Y		-0-				-0-
10		186 #	139	-0-	-47	-0-	139 2		Y		-0-				-0-
11		180 #	96	-0-	-84	-0-	96 2		Y		-0-				-0-
12		186 #	85	-0-	-101	-0-	85 3		Y		-0-				-0-
01		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y		-0-				-0-

-----														
SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716														
FERGUSON BROTHERS WELL #: 3008 RRCID -> 289557 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7178 - 7313														
M	O	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
-----														
08	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
09	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			-0-
10	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			-0-
11	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
12	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-			-0-
*01	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-			-0-
-----														
FERGUSON BROTHERS WELL #: 3005 RRCID -> 289762 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7380														
08	118 R	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1			15
09	151 R	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	Y	1			16
10	122 R	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	Y	1			17
11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			17
12	107 R	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1			18
*01	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-			18
-----														
PFLUGER -A- WELL #: 1504 RRCID -> 289908 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6370 - 7752														
08	317 R	87	-0-	-230	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
10	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
11	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			-0-
12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
*01	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
-----														
PFLUGER -A- WELL #: 1608 RRCID -> 289909 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6476 - 7342														
08	465 R	133	-0-	-332	-0-	133	2			Y	-0-			-0-
09	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-			-0-
10	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-			-0-
11	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
12	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
*01	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
-----														
PFLUGER -A- WELL #: 4802 RRCID -> 289910 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 7544														
08	1765 R	383	-0-	-1382	-0-	383	2			Y	-0-			-0-
09	450 #	228	-0-	-222	-0-	228	2			Y	-0-			-0-
10	465 #	231	-0-	-234	-0-	231	2			Y	-0-			-0-
11	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			-0-
12	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-			-0-
*01	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
-----														
PFLUGER -A- WELL #: 4903 RRCID -> 289912 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6350 - 7030														
08	459 R	110	-0-	-349	-0-	108	2	2	9	Y	2			65
09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-			65
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-	48	1	17
11	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			17
12	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-			17
01	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-			17
-----														
COPE,R.L. WELL #: 1 RRCID -> 289939 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6741 - 7268														
08	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-			-0-
09	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
10	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-			-0-
11	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
12	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-			-0-
01	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			-0-



SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
DILLARD		WELL #:		1	RRCID ->	198208	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	8678	PERF.	8650 -	8678	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	806 #	792	-0-	-14	-0-		660 3	132 9	N		120			236
09	780 #	719	-0-	-61	-0-		616 3	103 9	N		94	183 1		147
10	806 #	719	-0-	-87	-0-		614 3	105 9	N		95			242
11	780 #	710	-0-	-70	-0-		605 3	105 9	N		95	188 1		149
12	806 #	709	-0-	-97	-0-		603 3	106 9	N		96			245
01	806 #	693	-0-	-113	-0-		599 3	94 9	N		85			330

DILLARD		WELL #:		1	RRCID ->	285975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9168 -	14224
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-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
01	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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	66 S	66	-0-	-0-	-0-			37 3			1 4	Y	25	22 1			6
								28 9									
09	62 S	62	-0-	-0-	-0-			34 3			28 9	Y	25	27 1			4
10	57 S	57	-0-	-0-	-0-			31 3			26 9	Y	24	22 1			6
11	30 S	29	-0-	-1	-0-			1 4			28 9	Y	25	29 1			2
12	61 S	61	-0-	-0-	-0-			1 1			31 3	Y	26	22 1			6
								29 9									
*01	98 S	98	-0-	-0-	-0-			8 1			77 3	Y	11	10 1			7
								1 4			12 9						

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//	85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
OXY USA INC.			630591									
POWELL "21D"			WELL #: 2143D	RRCID -> 227400	COMPL. DATE 04/07/1995	TOTAL DEPTH 8312	PERF. 8200	- 8210				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		456 N	456	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-
09		499 N	499	-0-	-0-	499 2		N	-0-			-0-
10		537 N	537	-0-	-0-	537 2		N	-0-			-0-
11		534 N	534	-0-	-0-	534 2		N	-0-			-0-
12		0	372	-0-	372	372 2		N	-0-			-0-
01		0	634	-0-	634	1006	634 2	N	-0-			-0-
-----												
POWELL, E.L. "D"			WELL #: 1533D	RRCID -> 281424	COMPL. DATE 09/13/1994	TOTAL DEPTH 8136	PERF. 7973	- 8004				
08		225 R	225	-0-	-0-	225 2		N	-0-			182
09		101 R	101	-0-	-0-	101 2		N	-0-			182
10		162 R	162	-0-	-0-	162 2		N	-0-			182
11		260 R	260	-0-	-0-	260 2		N	-0-			182
12		195 R	195	-0-	-0-	195 2		N	-0-			182
*01		418 R	418	-0-	-0-	418 2		N	-0-			182
-----												
PARK HILL DISPOSAL LLC			639575									
W.C. HOUSTON			WELL #: 1	RRCID -> 135177	COMPL. DATE 03/18/2020	TOTAL DEPTH 10174	PERF. 3980	- 4710				
08		INJECT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC			642652									
JV-P COX			WELL #: 2	RRCID -> 278566	COMPL. DATE 01/19/2009	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 8196	- 8232				
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FRY 38			WELL #: 2	RRCID -> 284531	COMPL. DATE 06/09/1983	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8131	- 8182				
08		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09		0 #	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		20
10		0 #	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		20
11		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
-----												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748									
HILL "A"			WELL #: 1	RRCID -> 287254	COMPL. DATE 01/27/1991	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 7716	- 9393				
08		31 #	-0-	-0-	-31			Y	-0-			77
09		30 #	-0-	-0-	-30			Y	-0-			77
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED				49B	CNTY: MIDLAND							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748													
HILL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	287321	COMPL. DATE	03/08/1991	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	7727 -	9420				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				26	
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				26	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72				98	
-----																	
SLANT OPERATING, LLC				786697													
COUNCIL				WELL #:				415	RRCID ->	123679	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7301 -	7498
08		784 R	784	-0-	-0-	-0-	776	3	8	9	Y	7	8	1		5	
09		679 R	679	-0-	-0-	-0-	672	3	7	9	Y	6	10	1		1	
10		871 R	871	-0-	-0-	-0-	864	3	7	9	Y	6	4	1		3	
11		915 R	915	-0-	-0-	-0-	909	3	6	9	Y	5	5	1		3	
12		779 R	779	-0-	-0-	-0-	771	3	8	9	Y	7	8	1		2	
*01		887 R	887	-0-	-0-	-0-	879	3	8	9	Y	7	6	1		3	
-----																	
COUNCIL				WELL #:				115	RRCID ->	127510	COMPL. DATE	03/21/1988	TOTAL DEPTH	8980	PERF.	7306 -	7494
08		303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-				-0-	
09		270 #	253	-0-	-17	-0-	253	3			Y	-0-				-0-	
10		321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-				-0-	
11		402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-				-0-	
12		440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-				-0-	
*01		427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-				-0-	
-----																	
FERGUSON "B"				WELL #:				218	RRCID ->	128071	COMPL. DATE	07/15/1988	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7431 -	7590
08		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-				-0-	
09		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-				-0-	
10		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-				-0-	
11		60 #	28	-0-	-32	-0-	28	3			Y	-0-				-0-	
12		62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-				-0-	
01		62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-				-0-	
-----																	
MARTIN				WELL #:				136	RRCID ->	136701	COMPL. DATE	10/25/1990	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7117 -	7317
08		588 R	588	-0-	-0-	-0-	576	3	12	9	Y	11	10	1		10	
09		614 R	614	-0-	-0-	-0-	590	3	24	9	Y	22	27	1		5	
10		590 R	590	-0-	-0-	-0-	573	3	17	9	Y	15	14	1		6	
11		573 R	573	-0-	-0-	-0-	553	3	20	9	Y	18				24	
12		782 R	782	-0-	-0-	-0-	771	3	11	9	Y	10	22	1		12	
*01		805 R	805	-0-	-0-	-0-	792	3	13	9	Y	12	17	1		7	
-----																	
MARTIN				WELL #:				236	RRCID ->	137953	COMPL. DATE	03/11/1991	TOTAL DEPTH	7537	PERF.	7107 -	7413
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

-----															
SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697											
FERGUSON C		WELL #:		129	RRCID -> 138512			COMPL. DATE 06/02/1991		TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7140	-	7277
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
08	155 #	89	-0-	-66	-0-	-0-	89	3		Y	-0-				-0-
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-				-0-
10	161 R	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-				-0-
11	224 R	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-				-0-
12	136 R	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3		Y	-0-				-0-
*01	124 R	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-				-0-
-----															
COUNCIL				WELL #:		1415	RRCID -> 140649			COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7445 - 7522
08	154 R	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-				-0-
09	392 R	392	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3	316	9	Y	287	253	1	34
10	279 #	183	-0-	-96	-0-	-0-	66	3	117	9	Y	106	100	1	40
11	270 #	114	-0-	-156	-0-	-0-	35	3	79	9	Y	72	73	1	39
12	279 #	123	-0-	-156	-0-	-0-	62	3	61	9	Y	55	78	1	16
01	279 #	86	-0-	-193	-0-	-0-	45	3	41	9	Y	37	39	1	14
-----															
MARTIN				WELL #:		736	RRCID -> 141599			COMPL. DATE 05/25/1992		TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7200 - 7407
08	186 #	125	-0-	-61	-0-	-0-	125	3		Y	-0-				-0-
09	150 #	121	-0-	-29	-0-	-0-	121	3		Y	-0-				-0-
10	155 #	135	-0-	-20	-0-	-0-	135	3		Y	-0-				-0-
11	150 #	145	-0-	-5	-0-	-0-	145	3		Y	-0-				-0-
12	125 R	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-				-0-
*01	138 R	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-				-0-
-----															
FERGUSON D				WELL #:		120	RRCID -> 147957			COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7331 - 7414
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
FERGUSON D				WELL #:		220	RRCID -> 149364			COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7347 - 7432
08	310 #	259	-0-	-51	-0-	-0-	255	3	4	9	Y	4	2	1	4
09	279 R	279	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3	9	9	Y	8	10	1	2
10	248 #	234	-0-	-14	-0-	-0-	227	3	7	9	Y	6	6	1	2
11	240 #	36	-0-	-204	-0-	-0-	35	3	1	9	Y	1			3
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
FERGUSON D				WELL #:		320	RRCID -> 150227			COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7326 - 7520
08	279 #	208	-0-	-71	-0-	-0-	208	3		Y	-0-				-0-
09	270 #	212	-0-	-58	-0-	-0-	212	3		Y	-0-				-0-
10	279 #	234	-0-	-45	-0-	-0-	234	3		Y	-0-				-0-
11	270 #	212	-0-	-58	-0-	-0-	212	3		Y	-0-				-0-
12	217 #	182	-0-	-35	-0-	-0-	182	3		Y	-0-				-0-
01	248 #	237	-0-	-11	-0-	-0-	237	3		Y	-0-				-0-
-----															
COUNCIL				WELL #:		2615	RRCID -> 203812			COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7288 - 7474
08	155 #	114	-0-	-41	-0-	-0-	114	3		Y	-0-				-0-
09	180 #	97	-0-	-83	-0-	-0-	97	3		Y	-0-				-0-
10	217 #	142	-0-	-75	-0-	-0-	142	3		Y	-0-				-0-
11	210 #	88	-0-	-122	-0-	-0-	88	3		Y	-0-				-0-
12	252 R	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	3		Y	-0-				-0-
*01	229 R	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	3		Y	-0-				-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697									
COUNCIL		WELL #:		2515	RRCID ->	203813	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7423 - 7562	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-		-0-
09	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-		-0-
10	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-		-0-
11	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-		-0-
12	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-		-0-
*01	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-		-0-
-----													
FERGUSON C		WELL #:		229	RRCID ->	266040	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7149 - 7402	
08	279 #	156	-0-	-123	-0-	142	3	14	9	Y	13	10 1	13
09	150 #	132	-0-	-18	-0-	104	3	28	9	Y	25	33 1	5
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	125	3	25	9	Y	23	21 1	7
11	150 #	104	-0-	-46	-0-	83	3	21	9	Y	19		26
12	155 #	112	-0-	-43	-0-	98	3	14	9	Y	13	24 1	15
01	155 #	135	-0-	-20	-0-	118	3	17	9	Y	15	22 1	8
-----													
ALLEIN		WELL #:		1622	RRCID ->	284613	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	7604 - 7614	
08	325 R	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	-0-		-0-
09	450 #	313	-0-	-137	-0-	23	1	290	3	Y	-0-		-0-
10	272 R	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	3	Y	-0-		-0-
11	262 R	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	Y	-0-		-0-
12	280 R	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	-0-		-0-
*01	253 R	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	Y	-0-		-0-
-----													
TREK RESOURCES, INC.		867578											
FERGUSON -18-		WELL #:		2	RRCID ->	281898	COMPL. DATE	01/11/1989	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	7954 - 8050	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
FERGUSON -18-		WELL #:		3	RRCID ->	281988	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7957 - 8060	
08	372 #	291	-0-	-81	-0-	291	3			Y	-0-	91 1	22
09	390 #	351	-0-	-39	-0-	347	3	4	9	Y	4		26
10	341 #	336	-0-	-5	-0-	332	3	4	9	Y	4		30
11	330 #	321	-0-	-9	-0-	317	3	4	9	Y	4		34
12	341 #	330	-0-	-11	-0-	323	3	7	9	Y	6		40
01	341 #	306	-0-	-35	-0-	298	3	8	9	Y	7		47
-----													
FERGUSON -18-		WELL #:		1	RRCID ->	281990	COMPL. DATE	08/22/1988	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7960 - 8052	
08	372 #	292	-0-	-80	-0-	292	3			Y	-0-	92 1	22
09	390 #	352	-0-	-38	-0-	348	3	4	9	Y	4		26
10	341 #	336	-0-	-5	-0-	332	3	4	9	Y	4		30
11	330 #	322	-0-	-8	-0-	318	3	4	9	Y	4		34
12	341 #	331	-0-	-10	-0-	324	3	7	9	Y	6		40
01	341 #	308	-0-	-33	-0-	299	3	9	9	Y	8		48

STERLING, N. (CANYON SD.)		85993 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING						
SAHARA OPERATING COMPANY		743279												
REED, J. C. ESTATE "A"		WELL #: 1024		RRCID -> 124467		COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734						
M	O	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED, J. C. ESTATE "D"		WELL #: 1014		RRCID -> 192200		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING CITY (FUSSELMAN)		86000 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING						
COG OPERATING LLC		166150												
WILLIAMS		WELL #: 1T		RRCID -> 082264		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8424 - 8430						
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-			-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #: 204		RRCID -> 082265		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420						
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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						
08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-			135
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-			135
10	1953 N	373	-0-	-1580	-0-	373	2			N	-0-			135
11	1890 N	1615	-0-	-275	-0-	1615	2			N	-0-			135
12	1457 N	606	-0-	-851	-0-	606	2			N	-0-			135
*01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			135

WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
KYLE 10		WELL #: 1		RRCID -> 268719		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800						
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	212 R	212	-0-	-0-	-0-	198	2	14	9	N	13			167
09	280 R	280	-0-	-0-	-0-	250	2	30	9	N	27			194
10	175 R	175	-0-	-0-	-0-	172	2	3	9	N	3	163	1	34
11	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			34
*12	279 #	93	-0-	-186	-0-	59	2	34	9	N	31			65
*01	279 #	174	-0-	-105	-0-	152	2	22	9	N	20			85

SURVEY 16 (10,300) 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS  
 ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256  
 BARNHART ET AL FEE WELL #: 2 RRCID -> 042904 COMPL. DATE 10/19/1967 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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

08	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	928	2	836	3	Y	67	75	0	45
						74	9							
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	652	2	813	3	Y	53	61	0	37
						58	9							
10	1581 N	1509	-0-	-72	-0-	109	1	477	2	Y	47	46	0	38
						871	3							
11	1590 N	1316	-0-	-274	-0-	113	1	61	2	Y	41	71	0	8
						1097	3							
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	111	1	932	2	Y	46	33	0	21
						762	3							
*01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	115	1	795	2	Y	48	42	0	27
						954	3							

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	348	2	313	3	Y	34	46	0	23
						37	9							
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	229	2	286	3	Y	42	35	0	30
						46	9							
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	168	2	Y	47	39	0	38
						307	3							
11	570 N	542	-0-	-28	-0-	44	1	24	2	Y	41	71	0	8
						429	3							
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	381	2	Y	46	33	0	21
						312	3							
*01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	51	1	350	2	Y	48	42	0	27
						420	3							

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.//		87599 142	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
LYNCH "17"				WELL #:	1	RRCID ->	186909	COMPL. DATE	11/17/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12175 -	14521	
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
08		6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6263 3	196 9	N		178	183 1		206
09		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4424 3	92 9	N		84	179 1		111
10		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			N		-0-			111
11		2040 X	838	-0-	-1202	-0-	838 3		N		-0-			111
12		2108 X	525	-0-	-1583	-0-	501 3	24 9	N		22			133
*01		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3667 3	154 9	N		140	166 1		107
-----														
HANNIFIN "20"				WELL #:	1	RRCID ->	188563	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12038 -	16209	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		11	179 1		53
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			53
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			53
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			53
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			53
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			53
-----														
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445		RRCID ->	130532	COMPL. DATE	03/04/1989	TOTAL DEPTH	13325	PERF.11781 -	11866	
08		6665 X	6488	-0-	-177	-0-	6438 3	50 9	Y		45	51 1		55
09		6450 X	6221	-0-	-229	-0-	6182 3	39 9	Y		35	53 1		37
10		6324 X	6098	-0-	-226	-0-	6033 3	65 9	Y		59	49 1		47
11		6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6064 3	57 9	Y		52	65 1		34
12		6479 X	6464	-0-	-15	-0-	6432 3	32 9	Y		29			63
01		6479 X	6280	-0-	-199	-0-	6228 3	52 9	Y		47	44 1		66
-----														
REGIONS OPERATING, LLC				698840		RRCID ->	157354	COMPL. DATE	11/18/1972	TOTAL DEPTH	13316	PERF.11628 -	11910	
08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		N		-0-			165
09		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		N		-0-			165
10		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		N		-0-			165
11		1650 N	704	-0-	-946	-0-	704 3		N		-0-			165
12		1147 N	364	-0-	-783	-0-	364 3		N		-0-			165
*01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N		-0-			165
-----														
SM ENERGY COMPANY				788997		RRCID ->	192978	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12220 -	12320	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		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	
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

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					
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			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
-----													
SMITH, J. O.		WELL #: 4		RRCID -> 057853		COMPL. DATE 12/09/1973		TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A					
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-			
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
-----													
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC		280640		MAUER, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 020925		COMPL. DATE 02/10/1958		TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A	
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-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
-----													
ROCA PRODUCTION, INC.		722193		SMITH, J. O.		WELL #: 3		RRCID -> 086984		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
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-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
-----													
SOIL ENERGY, INC.		800520		EATON-WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 136405		COMPL. DATE 07/15/1990		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		117			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		118			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		119			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		120			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		121			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		122			
-----													
SPACE PRODUCTION INC.		807147		STATE NEELY		WELL #: 2		RRCID -> 107969		COMPL. DATE 06/03/1982		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157			

OIL AND GAS DIVISION

T. C. I. (SEVEN RIVERS) 87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE  
 RAMTEX ENERGY LLC 690225  
 ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS  
 APV MCCAMEY LLC 028617  
 STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398  
 TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-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
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			69
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			69

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			147
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			147

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 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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT			-0-
01	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			-0-

T. C. I. (YATES)		//CONT.//	87889 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS								
SPACE PRODUCTION INC.			807147											
STATE NEELY		WELL #:	1	RRCID ->	106271	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	1240	PERF.	1183 - 1205			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

T.C.I., WEST (QUEEN)			87890 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS					
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC			423398								
TESTA		WELL #:	5 R	RRCID ->	251412	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	261 - 970
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

DORAN			87890 700	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS								
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC			423398											
TESTA		WELL #:	1	RRCID ->	176344	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	2231	PERF.	1572 - 1774			
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	820	2	9	9	N	8			101
09	3000 N	3349	-0-	349	349	3334	2	15	9	N	14			115
10	3100 N	3115	-0-	15	364	3098	2	17	9	N	15			130
11	2558 N	2194	-0-	-364	-0-	2188	2	6	9	N	5			135
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			135
01	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			135

  

CORRIGAN STATE			87890 700	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC			423398								
TESTA		WELL #:	5 R	RRCID ->	251414	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	261 - 970
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

TESTA			87890 700	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC			423398								
TESTA		WELL #:	5 R	RRCID ->	251414	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	261 - 970
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)		//CONT.// 87890 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		//CONT.// 423398								
DORAN		WELL #: 4		RRCID -> 251415		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		88071 232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
BAKER OPERATING, INC.		046623								
TXL "C"		WELL #: 302		RRCID -> 060847		COMPL. DATE 04/23/1947		TOTAL DEPTH 8108 PERF. N/A		
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OXY USA WTP LP		630555		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		046623								
		WELL #: 209		RRCID -> 020969		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		630555		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
		WELL #: 309		RRCID -> 020974		COMPL. DATE 05/10/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		630555		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
		WELL #: 409		RRCID -> 020976		COMPL. DATE 08/17/1989		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990		
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		630555		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
		WELL #: 410		RRCID -> 020977		COMPL. DATE 11/05/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)										//CONT.// 88071 232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
OXY USA WTP LP										//CONT.// 630555							
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT										WELL #: 511 G		RRCID -> 020979		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	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	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

  

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT										WELL #: 507G		RRCID -> 116619		COMPL. DATE 03/21/1985		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090	
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-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01	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	
08	40393	X	36113	-0-	-4280	-0-	-0-	36113	2	Y	-0-			-0-			
09	30660	X	25126	-0-	-5534	-0-	-0-	25126	2	Y	-0-			-0-			
10	40771	X	40771	-0-	-0-	-0-	-0-	40771	2	Y	-0-			-0-			
11	40196	X	40196	-0-	-0-	-0-	-0-	40196	2	Y	-0-			-0-			
12	40558	X	40558	-0-	-0-	-0-	-0-	40558	2	Y	-0-			-0-			
01	40765	X	40387	-0-	-378	-0-	-0-	40387	2	Y	-0-			-0-			

  

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT										WELL #: 407G		RRCID -> 130405		COMPL. DATE 03/16/1989		TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073	
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-			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

  

TXL (ELLENBURGER)										88071 290		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR	
APACHE CORPORATION										027200							
TXL -E-										WELL #: 3		RRCID -> 253059		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9400 - 9542	
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-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

TXL (MCKEE)			88071 406	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ECTOR			
AGHORN OPERATING, INC.			008716									
TXL E			WELL #: 10	RRCID -> 173049	COMPL. DATE 05/05/2018	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7565	-	8332			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-		-0-
09		60 N	24	-0-	-36	-0-	24 3		Y	-0-		-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-		-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-		-0-
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-		-0-
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TXL (TUBB)			88071 696	ASSOCIATED		49B			CNTY: ECTOR			
BAKER OPERATING, INC.			046623									
FRASER, G. C., -F-			WELL #: 5 L	RRCID -> 020953	COMPL. DATE 05/08/1959	TOTAL DEPTH 6450	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH)			88071 928	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ECTOR			
APACHE CORPORATION			027200									
THOMAS -A-			WELL #: 7	RRCID -> 256649	COMPL. DATE 06/03/2009	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 7658	-	9825			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TXL "E"			WELL #: 11	RRCID -> 256651	COMPL. DATE 06/03/2009	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 7647	-	9825			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OXY USA WTP LP			630555	RRCID -> 080618	COMPL. DATE 01/17/1979	TOTAL DEPTH 8052	PERF. 7621	-	7804			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TAURUS (DEVONIAN)		88465 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125		WELL #: 1		RRCID -> 088675	COMPL. DATE 06/05/1980	TOTAL DEPTH 17465	PERF.13977	- 13589					
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				97
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				97
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				97
9406 JV-P TAURUS		88465 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
WELL #: 1		RRCID -> 154400		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 13990		PERF.13690		- 13880					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
XTO ENERGY INC. PARISH 48		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
WELL #: 1H		RRCID -> 192320		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12758		- 18881					
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
TAURUS (ELLENBURGER)		88465 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125		WELL #: 2		RRCID -> 077171	COMPL. DATE 06/21/1978	TOTAL DEPTH 17370	PERF.16883	- 17215					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
TENACITY (GLORIETA)		88778 210		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #: 36		RRCID -> 178521	COMPL. DATE 04/18/2000	TOTAL DEPTH 6245	PERF. 5138	- 5338					
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-				-0-
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-				-0-
10	1023 N	702	-0-	-321	-0-	702	3			N	-0-				-0-
11	930 N	868	-0-	-62	-0-	868	3			N	-0-				-0-
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-				-0-
*01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-				-0-
TEXAS BEND (ATOKA)		89106 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LOVING							
FDL OPERATING, LLC		263924		WELL #: 1		RRCID -> 051889	COMPL. DATE 05/15/1976	TOTAL DEPTH 19457	PERF. 4985	- 5719					
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

THIGPIN (DEVONIAN)  
APV MCCAMEY LLC  
THIGPIN E

89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
028617  
WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

BEACH EXPLORATION, INC.  
HUCKABY 26

058915  
WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

THISTLE (OVERTHRUST)  
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.  
DOWNIE RANCH

89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
616999  
WELL #: 303 RRCID -> 129472 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOWNIE RANCH

WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOWNIE RANCH

WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOWNIE RANCH

WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



THISTLE (OVERTHRUST) //CONT.// 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS  
 MERCURY OPERATING, LLC 560337  
 PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (WICHITA) 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS  
 VIN FISHER OPERATING, INC. 885942  
 PARKER RANCH "21" WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967  
 UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-0-	-31					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUELED RESOURCES INC 288421  
 PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

08	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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

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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
FUELED RESOURCES INC		//CONT.//		288421							
PARKER, J. E.		WELL #:		90	RRCID ->	164089	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2924 - 3058
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
08		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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	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
08		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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MAMMOTH EXPLORATION LLC		523592		LOCKHART	WELL #:	18	RRCID ->	248921	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954
08		589 N	544	-0-	-45	-0-	544	3	N	-0-	-0-
09		480 N	452	-0-	-28	-0-	452	3	N	-0-	-0-
10		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3	N	-0-	-0-
11		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3	N	-0-	-0-
12		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3	N	-0-	-0-
01		1426 N	1115	-0-	-311	-0-	1115	3	N	-0-	-0-
REO OPERATING LLC		701876		PARKER, J. E.	WELL #:	43	RRCID ->	065230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	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
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PARKER, J. E.		WELL #:		83	RRCID ->	066759	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2851 - 3030
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
REO OPERATING LLC		//CONT.//		701876							
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	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THUNDERBIRD (STRAWN)		89818 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
STANOLIND PRODUCTION LLC		813985									
HARRAL-COLLINS		WELL #:		159	RRCID ->	257691	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	9942	PERF. 9445 - 9474
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2020 - WELL PLUGGED 9-2-2020											

TMBRING (DEVONIAN)		90249 080		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES				
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC		642652									
LIGON "22" STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	200635	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13006 - 15405
08	1395 N	1240	-0-	-155	-0-	1240	3	N	-0-		-0-
09	1320 N	1172	-0-	-148	-0-	1172	3	N	-0-		-0-
10	1271 N	1204	-0-	-67	-0-	1204	3	N	-0-		-0-
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1612	3	N	-0-	316 4	-0-
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3	N	-0-		-0-
*01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TORO (DEVONIAN)		90781 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 4 U		RRCID -> 045184		COMPL. DATE 10/01/1968		TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	29481 X	23497	-0-	-5984	-0-	23497 2	N	-0-		-0-
09	28530 X	21959	-0-	-6571	-0-	21959 2	N	-0-		-0-
10	27311 X	16577	-0-	-10734	-0-	16577 2	N	-0-		-0-
11	22740 X	18475	-0-	-4265	-0-	18475 2	N	-0-		-0-
12	23498 X	15486	-0-	-8012	-0-	15486 2	N	-0-		-0-
01	23498 X	15394	-0-	-8104	-0-	15394 2	N	-0-		-0-
-----										
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163026		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360		
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-		-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-
*01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-		-0-
-----										
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 252929		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874		
CHAPPARAL		WELL #: 1								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
OXY USA INC.		630591		RRCID -> 064175		COMPL. DATE 05/19/1975		TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A		
HARDIN-STATE		WELL #: 1								
08	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6339 2	N	-0-		-0-
09	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	7430 2	N	-0-		-0-
10	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5824 2	N	-0-		-0-
11	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165 2	N	-0-		-0-
12	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073 2	N	-0-		-0-
*01	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121 2	N	-0-		-0-
-----										
SOUTHERN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070608		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TORO (ELLENBURGER)		90781 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313								
REEVES 'AH' FEE		WELL #: 1W		RRCID -> 286188		COMPL. DATE 01/23/2019		TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 6012		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TORO (ELLENBURGER)		//CONT.//		90781 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 039620	COMPL. DATE 07/26/1966	TOTAL DEPTH 20800	PERF.19895	- 20735		
M	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
08	32635 X	32635	-0-	-0-	-0-	32635 2		N	-0-		-0-
09	47668 X	47668	-0-	-0-	-0-	47668 2		N	-0-		-0-
10	57094 X	57094	-0-	-0-	-0-	57094 2		N	-0-		-0-
11	53312 X	53312	-0-	-0-	-0-	53312 2		N	-0-		-0-
12	52826 X	52826	-0-	-0-	-0-	52826 2		N	-0-		-0-
*01	54903 X	54903	-0-	-0-	-0-	54903 2		N	-0-		-0-
-----											
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 041519	COMPL. DATE 09/10/1998	TOTAL DEPTH 21475	PERF.20658	- 20953		
08	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934 2		N	-0-		-0-
09	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5815 2		N	-0-		-0-
10	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886 2		N	-0-		-0-
11	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5758 2		N	-0-		-0-
12	6014 X	5700	-0-	-314	-0-	5700 2		N	-0-		-0-
01	6014 X	5894	-0-	-120	-0-	5894 2		N	-0-		-0-
-----											
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 4 L	RRCID -> 045002	COMPL. DATE 10/11/1968	TOTAL DEPTH 21000	PERF. N/A			
08	66092 X	66092	-0-	-0-	-0-	66092 2		N	-0-		-0-
09	58825 X	58825	-0-	-0-	-0-	58825 2		N	-0-		-0-
10	50018 X	50018	-0-	-0-	-0-	50018 2		N	-0-		-0-
11	61952 X	61952	-0-	-0-	-0-	61952 2		N	-0-		-0-
12	53741 X	53741	-0-	-0-	-0-	53741 2		N	-0-		-0-
*01	44924 X	44924	-0-	-0-	-0-	44924 2		N	-0-		-0-
-----											
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 3 A	RRCID -> 045790	COMPL. DATE 03/05/1969	TOTAL DEPTH 21200	PERF. N/A			
08	3999 X	3963	-0-	-36	-0-	3963 2		N	-0-		-0-
09	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086 2		N	-0-		-0-
10	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210 2		N	-0-		-0-
11	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206 2		N	-0-		-0-
12	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 2		N	-0-		-0-
01	3999 X	3872	-0-	-127	-0-	3872 2		N	-0-		-0-
-----											
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 046059	COMPL. DATE 04/06/1996	TOTAL DEPTH 21042	PERF.19851	- 20372		
08	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	7170 2		N	-0-		-0-
09	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477 2		N	-0-		-0-
10	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262 2		N	-0-		-0-
11	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6273 2		N	-0-		-0-
12	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6205 2		N	-0-		-0-
*01	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6336 2		N	-0-		-0-
-----											
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 049648	COMPL. DATE 01/10/1971	TOTAL DEPTH 21050	PERF. N/A			
08	1829 N	1758	-0-	-71	-0-	1758 2		N	-0-		-0-
09	1680 N	1363	-0-	-317	-0-	1363 2		N	-0-		-0-
10	1519 N	1411	-0-	-108	-0-	1411 2		N	-0-		-0-
11	1710 N	1572	-0-	-138	-0-	1572 2		N	-0-		-0-
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		N	-0-		-0-
01	1426 N	1331	-0-	-95	-0-	1331 2		N	-0-		-0-

-----													
TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES													
ELK RIVER RESOURCES, LLC 247760													
CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 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	* EOM BALANCE
-----													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
OXY USA INC. 630591													
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000													
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	2	N	-0-	-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	46	2	N	-0-	-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	N	-0-	-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-	-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1	-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	1 1	-0-
-----													
TORO (FUSSELMAN) 90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726													
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741													
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES													
PERMIAN SOLUTIONS LLC 655846													
SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110													
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
TOYAH (PENN. 11350) 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES													
MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511													
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364													
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOYAH, NW (SHALE)		90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CINNABAR OPERATING, LLC		153510									
HUGHES KENT RANCH STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 254563		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253			
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
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
JOSEPHINE 38		WELL #: 1		RRCID -> 255608		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908			
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		RRCID -> 245762		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775			
HARRISON STATE		WELL #: 2302									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 285322		COMPL. DATE 07/20/2018		TOTAL DEPTH 13638 PERF. 9650 - 9982			
PEDRO STATE 9		WELL #: 1									
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC		315075		RRCID -> 240961		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447			
TOYAH SWD		WELL #: 1									
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOYAH SWD		WELL #: 1		RRCID -> 287897		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9938 - 19730			
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-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC//CONT.//		315075										
TOYAH SWD		WELL #:		2	RRCID ->	290088	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	6707	PERF.	3900 - 6596
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
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LUXE OPERATING LLC		511772										
JOBEE STATE		WELL #:		16	RRCID ->	221795	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11370 - 11820
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
09	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3	N	-0-		-0-
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3	N	-0-		-0-
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3	N	-0-		-0-
*12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3	N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BLOCK 59 STATE 35 1		WELL #:		2H	RRCID ->	223577	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	12413	PERF.	12391 - 14670
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		205
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		205
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		205
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		205
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		205
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		205
-----												
PELICAN RANCH STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	227157	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	10214	PERF.	10600 - 12702
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-		10
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-		10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
-----												
ROBERTSON 265		WELL #:		1ST	RRCID ->	239064	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	10612 - 14212
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-		-0-
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-		-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SHUFFIELD 72-14		WELL #:		1	RRCID ->	239807	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	13142	PERF.	11995 - 12988
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	255	1	886	3	N	-0-
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	201	1	1817	3	N	-0-
10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	227	1	2124	3	N	-0-
11	3000	N	6425	-0-	3425	3425	594	1	5831	3	N	-0-
*12	3100	N	3447	-0-	347	3772	197	1	3250	3	N	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3772			N	NO RPT		-0-



TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
LUXE OPERATING LLC		//CONT.// 511772										
MCCLURE STATE 72-23		WELL #: 1H		RRCID -> 241361	COMPL. DATE 07/10/2008	TOTAL DEPTH 12909	PERF.12084	- 16376				
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
09	3000 N	12175	-0-	9175	9175	12175	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	21927	-0-	18827	28002	21927	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	14864	-0-	11864	39866	14864	3	N	-0-			-0-
*12	52509 X	12643	-0-	-39866	-0-	12643	3	N	-0-			-0-
01	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
METHODIST STATE 72-38		WELL #: 1H		RRCID -> 242799	COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH 12404	PERF.13201	- 16469				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	155 N	69	-0-	-86	-0-	69	3	N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JOBIE STATE 70-58		WELL #: 1H		RRCID -> 245489	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 11519	PERF.10632	- 15030				
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
09	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-			-0-
10	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-			-0-
11	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			-0-
12	155 X	111	-0-	-44	-0-	111	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
NOBLE 72-32		WELL #: 1H		RRCID -> 245729	COMPL. DATE 08/21/2008	TOTAL DEPTH 13328	PERF.12552	- 16141				
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JOHNSON STATE 56-10		WELL #: 1		RRCID -> 246221	COMPL. DATE 11/24/2007	TOTAL DEPTH 11780	PERF.10227	- 11550				
08	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			N	-0-			161
09	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-			N	-0-			161
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
LUXE OPERATING LLC		//CONT.//		511772									
CALDWELL STATE 71-5		WELL #:		1H	RRCID ->	246598	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10867	PERF.12000 - 14602		
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
08	11098 X	-0-	-0-	-11098	-0-	-0-			N	-0-			40
09	13568 X	13568	-0-	-0-	-0-	13568	3		N	-0-			40
10	13935 X	13935	-0-	-0-	-0-	13935	3		N	-0-			40
11	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3		N	-0-			40
12	12989 X	10373	-0-	-2616	-0-	10373	3		N	-0-			40
01	12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-				N	NO RPT			40
-----													
JOBE STATE 70-1		WELL #:		2H	RRCID ->	251668	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	12192	PERF.12488 - 15223		
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-
*12	3100 N	7272	-0-	4172	4172	7272	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4172				N	NO RPT			-0-
-----													
HILL STATE 71-4		WELL #:		1	RRCID ->	252479	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	11693	PERF.10269 - 11304		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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		
08	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-				N	-0-			33
09	9870 X	-0-	-0-	-9870	-0-				N	-0-			33
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
-----													
RECOVERY OPERATING LP		696542		WELL #:		1	RRCID ->	246223	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	18600	PERF.17256 - 18454
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SHELL WESTERN E&P		774719		WELL #:		1	RRCID ->	224981	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	9980	PERF.10400 - 11677
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
-----													
		PLUGGED AND ABANDONED		10/25/2017									

OIL AND GAS DIVISION

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329  
 WELTNER TRUST 32-55 WELL #: 1D RRCID -> 260734 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 13773 PERF. 3850 - 4360

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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623  
 HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27

PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2019 - P/A 12/16/19

TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES  
 PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652  
 GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 6540

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----															
TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES															
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 642652															
MANBEARPIG WELL #: 1 RRCID -> 283054 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5165 - 6860															
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
-----															
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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															
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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															
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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															
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-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256															
HATCH 16 WELL #: X001 RRCID -> 286974 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5045 - 6377															
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
08		1953 #	684	-0-	-1269	-0-	312 2	372 9	310
09		1770 #	702	-0-	-1068	-0-	493 2	209 9	146
10		1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	753 2	290 9	235
11		1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	943 2	266 9	296
12		1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	958 2	276 9	180
*01		1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	955 2	265 9	241

VERMEJO (DELAWARE)		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	
08		1519 X	457	-0-	-1062	-0-	456 2	1 9	39
09		1470 X	711	-0-	-759	-0-	711 2		39
10		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			39
11		1170 X	535	-0-	-635	-0-	535 2		39
12		744 X	389	-0-	-355	-0-	389 2		39
01		744 X	736	-0-	-8	-0-	735 2	1 9	40

CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 254677		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355	
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	24
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	25
*01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	26

FDL OPERATING, LLC		263924		RRCID -> 204729		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578	
RAINBOW STATE		WELL #: 4							
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

DOLLY VARDEN		WELL #: 2		RRCID -> 206735		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572	
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

VERMEJO (DEVONIAN)		93584 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD	
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC		694704							
BROWN UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 090283		COMPL. DATE 06/19/2017		TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

VERMEJO (ELLENBURGER) FDL OPERATING, LLC GRAYLING		93584 440 263924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
WELL #:		1		RRCID -> 168185		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STEELHEAD		WELL #:		1		RRCID -> 201841		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CUTTHROAT		WELL #:		1R		RRCID -> 203473		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RED BLUFF RESOURCES LLC GATAGA GAS UNIT		696653 5A		RRCID -> 088626		COMPL. DATE 06/28/1980		TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VERMEJO (FUSSELMAN) FDL OPERATING, LLC BROOK-STATE		93584 500 263924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
WELL #:		1		RRCID -> 059221		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847								
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000 N	17724	-0-	14724	14724	17724	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	5619	-0-	2519	17243	5619	3			N	-0-					-0-
11	3000 N	16161	-0-	13161	30404	16161	3			N	-0-					-0-
*12	3100 N	1108	-0-	-1992	28412	1108	3			N	-0-					-0-
*01	31359 X	2947	-0-	-28412	-0-	2947	3			N	-0-					-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) FDL OPERATING, LLC CATFISH UNIT		//CONT.// 93584 500 //CONT.// 263924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
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
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC GATAGA GAS UNIT		696653 WELL #: 6		RRCID -> 095495		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 18977		PERF.18931 - 18961				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) FDL OPERATING, LLC ELMER		93586 200 263924		NON-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	EOM BALANCE
08	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
09	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	11734	-0-	11734	11734	11734	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	1594	-0-	1594	13328	1594	3			Y	-0-			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC EAST VERMEJO		430368 WELL #: 1		RRCID -> 096337		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 19500		PERF.16802 - 18806				
08	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	2			N	-0-			-0-
09	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2			N	-0-			-0-
10	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-			-0-
11	10397 X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-			-0-
*12	9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	2			N	-0-			-0-
*01	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2			N	-0-			-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC GOLDEN		942623 WELL #: 1		RRCID -> 170869		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 19050		PERF.16618 - 16654				
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-			-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-			-0-
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-			-0-
12	744 N	610	-0-	-134	-0-	610	3			N	-0-			-0-
01	682 N	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-			-0-

VIEJOS (DEVONIAN) SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION UNIVERSITY "8"		93771 200 775563		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS						
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
08	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
11	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			-0-
12	434 #	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-			-0-
01	434 #	315	-0-	-119	-0-	315	2			N	-0-			-0-

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS  
 SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563  
 UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
09	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
10	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
11	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
12	713 #	682	-0-	-31	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
*01	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

08	467 R	467	-0-	-0-	-0-	461	2	6	9	Y	5	14	1			28
09	534 R	534	-0-	-0-	-0-	527	2	7	9	Y	6					34
10	478 R	478	-0-	-0-	-0-	470	2	8	9	Y	7					41
11	519 R	519	-0-	-0-	-0-	513	2	6	9	Y	5	13	1			33
12	519 R	519	-0-	-0-	-0-	511	2	8	9	Y	7	13	1			27
*01	592 R	592	-0-	-0-	-0-	581	2	11	9	Y	10					37

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	92	2	6	9	Y	5	14	1			24
09	112 R	112	-0-	-0-	-0-	105	2	7	9	Y	6					30
10	102 R	102	-0-	-0-	-0-	94	2	8	9	Y	7					37
11	109 R	109	-0-	-0-	-0-	103	2	6	9	Y	5	13	1			29
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	102	2	8	9	Y	7	13	1			23
*01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	116	2	11	9	Y	10					33

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

08	320 R	320	-0-	-0-	-0-	308	2	12	9	Y	11	26	1			42
09	364 R	364	-0-	-0-	-0-	351	2	13	9	Y	12					54
10	328 R	328	-0-	-0-	-0-	313	2	15	9	Y	14					68
11	352 R	352	-0-	-0-	-0-	342	2	10	9	Y	9	26	1			51
12	372 #	356	-0-	-16	-0-	341	2	15	9	Y	14	27	1			38
*01	409 R	409	-0-	-0-	-0-	387	2	22	9	Y	20					58

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					67
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					67
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					67
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					67
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

08	131 R	131	-0-	-0-	-0-	119	2	12	9	Y	11	26	1			71
09	154 R	154	-0-	-0-	-0-	141	2	13	9	Y	12					83
10	136 R	136	-0-	-0-	-0-	121	2	15	9	Y	14					97
11	143 R	143	-0-	-0-	-0-	133	2	10	9	Y	9	26	1			80
12	155 #	147	-0-	-8	-0-	132	2	15	9	Y	14	27	1			67
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					67

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

08	166 R	166	-0-	-0-	-0-	154	2	12	9	Y	11	26	1			35
09	188 R	188	-0-	-0-	-0-	175	2	13	9	Y	12					47
10	172 R	172	-0-	-0-	-0-	157	2	15	9	Y	14					61
11	181 R	181	-0-	-0-	-0-	171	2	10	9	Y	9	26	1			44
12	186 #	185	-0-	-1	-0-	170	2	15	9	Y	14	27	1			31
*01	216 R	216	-0-	-0-	-0-	194	2	22	9	Y	20					51



VIEJOS (DEVONIAN)		//CONT.//		93771 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS			
SIMATA ENERGY, LLC				781975						
UNIVERSITY 16				WELL #: 208	RRCID -> 172594	COMPL. DATE 11/24/1990	TOTAL DEPTH 6430	PERF. 6242	-	6249
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
08	2418 #	1222	-0-	-1196	-0-	1211 2	11 9	N	10	78
09	2340 #	1395	-0-	-945	-0-	1386 2	9 9	N	8	86
10	2773 R	2773	-0-	-0-	-0-	2760 2	13 9	N	12	98
11	2250 #	2137	-0-	-113	-0-	2137 2		N	-0-	98
12	2232 #	1707	-0-	-525	-0-	1679 2	28 9	N	25	123
01	2418 #	1563	-0-	-855	-0-	1545 2	18 9	N	16	139

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
08	13144 X	8457	-0-	-4687	-0-	8457 3		N	-0-	-0-
09	12720 X	8658	-0-	-4062	-0-	8658 3		N	-0-	-0-
10	13144 X	7196	-0-	-5948	-0-	7196 3		N	-0-	-0-
11	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	9669 3		N	-0-	-0-
12	9269 X	9031	-0-	-238	-0-	9031 3		N	-0-	-0-
01	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-			N	NO RPT	-0-

ACU 37				WELL #: 1H	RRCID -> 279685	COMPL. DATE 08/01/2018	TOTAL DEPTH 14190	PERF.13810	-	15862	
08	13821 X	13821	-0-	-0-	-0-	12715 3	1106 9	N	1005	900 1	292
09	10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	9276 3	734 9	N	667	730 1	229
10	10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	9713 3	680 9	N	618	367 1	480
11	16204 X	16204	-0-	-0-	-0-	14810 3	1394 9	N	1267	1704 1	43
*12	30429 X	30429	-0-	-0-	-0-	27248 1	3181 9	N	2892	2823 1	112
01	13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-			N	NO RPT		112

KING OF THE HILL 33				WELL #: 1H	RRCID -> 289966	COMPL. DATE 04/23/2020	TOTAL DEPTH 13710	PERF.13516	-	16912	
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	13530	-0-	13530	13530	11417 3	2113 9	N	1921	1082 1	839
11	31495 X	17965	-0-	-13530	-0-	15115 3	2850 9	N	2591	2599 1	831
*12	19977 X	19977	-0-	-0-	-0-	17455 3	2522 9	N	2293	2747 1	377
01	11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-			N	NO RPT		377

W. A. M. (FUSSELMAN)				94183 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC				786697							
TERRY 17				WELL #: 2	RRCID -> 086786	COMPL. DATE 02/16/1980	TOTAL DEPTH 8669	PERF. 8570	-	8584	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

F. CONGER				WELL #: 303	RRCID -> 118219	COMPL. DATE 08/28/1981	TOTAL DEPTH 8770	PERF. 8648	-	8673	
08	589 #	524	-0-	-65	-0-	474 3	50 9	Y	45	33 1	12
09	870 #	576	-0-	-294	-0-	569 3	7 9	Y	6	15 1	3
10	1023 #	569	-0-	-454	-0-	561 3	8 9	Y	7	4 1	6
11	990 #	492	-0-	-498	-0-	481 3	11 9	Y	10	13 1	3
12	1023 #	811	-0-	-212	-0-	797 3	14 9	Y	13	13 1	3
*01	806 R	806	-0-	-0-	-0-	794 3	12 9	Y	11	6 1	8

OIL AND GAS DIVISION

W. A. M. (FUSSELMAN)		//CONT.//		94183 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING											
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697														
TERRY 17		WELL #:		1	RRCID ->	146991	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8614 - 8646						
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			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01		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						
08		341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	92 1		-0-			
09		330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	20			20			
10		341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			20			
11		330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			20			
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20			
W. A. M. (WOLFCAMP)		94183 750		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STERLING										
CHEVRON U. S. A. INC.		148113																
FOSTER CONGER		WELL #:		2	RRCID ->	290321	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5906 - 7359						
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 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
SLANT OPERATING, LLC		786697		WESTBROOK 8			WELL #:			7	RRCID ->	237137	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5904 - 7363
08		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			-0-			
09		540 N	104	-0-	-436	-0-	104	3			N	-0-			-0-			
10		310 N	157	-0-	-153	-0-	25	3	132	9	Y	120	120 1		-0-			
11		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-			-0-			
12		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-			-0-			
*01		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-			-0-			
CONGER, F. 7		WELL #:		7	RRCID ->	254193	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5702 - 7218						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01		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						
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-			-0-			
09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	375	3	28	9	Y	25	3 1		22			
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	385	3	26	9	Y	24			46			
11		300 N	298	-0-	-2	-0-	279	3	19	9	Y	17			63			
12		403 N	308	-0-	-95	-0-	284	3	24	9	Y	22	68 1		17			
01		403 N	281	-0-	-122	-0-	252	3	29	9	Y	26			43			

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIANA OIL & GAS		779259						CNTY: STERLING						
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 1-L		RRCID -> 136704		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 8545		PERF. 8498 - 8517				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555						CNTY: STERLING						
FOSTER, E.R.		WELL #: 2 T		RRCID -> 140180		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6480 - 8628				
08	1567 R	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-			-0-
09	1585 R	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-			-0-
10	1577 R	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-			-0-
11	1543 R	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-			-0-
12	1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-			-0-
*01	1518 R	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-			-0-

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				
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1116	2	7	9	Y	6	6	1	3
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	968	2	7	9	Y	6	7	1	2
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1200	2	7	9	Y	6	5	1	3
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1118	2	6	9	Y	5	6	1	2
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1041	2	7	9	Y	6	6	1	2
*01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	985	2	7	9	Y	6	6	1	2

WADDELL, W.N.		WELL #: 191		RRCID -> 033048		COMPL. DATE 11/24/1954		TOTAL DEPTH 3495		PERF. N/A				
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	271	2	8	9	Y	7	7	1	3
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	262	2	7	9	Y	6	7	1	2
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	245	2	7	9	Y	6	6	1	2
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	233	2	7	9	Y	6	7	1	1
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	277	2	6	9	Y	5	4	1	2
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	267	2	6	9	Y	5	5	1	2

WADDELL, W.N.		WELL #: 899		RRCID -> 034403		COMPL. DATE 11/05/1964		TOTAL DEPTH 3116		PERF. N/A				
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	167	2	8	9	Y	7	7	1	3
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	143	2	7	9	Y	6	7	1	2
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	169	2	7	9	Y	6	6	1	2
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	154	2	7	9	Y	6	7	1	1
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	152	2	6	9	Y	5	4	1	2
*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	149	2	6	9	Y	5	5	1	2

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
WADDELL, W.N.		WELL #: 898		RRCID -> 034427		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124				
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
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	982	2	4 9	Y	4	5 1	5
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	870	2	7 9	Y	6	8 1	3
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	983	2	6 9	Y	5	4 1	4
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	949	2	7 9	Y	6	3 1	7
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	915	2	8 9	Y	7	7 1	7
*01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	900	2	8 9	Y	7	6 1	8
-----												
WADDELL, W.N.		WELL #: 914		RRCID -> 038011		COMPL. DATE 12/07/1965		TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WADDELL, W.N.		WELL #: 682		RRCID -> 069238		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A				
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	996	2	17 9	Y	15	15 1	17
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	845	2	22 9	Y	20	27 1	10
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1150	2	22 9	Y	20	15 1	15
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1019	2	19 9	Y	17	9 1	23
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	994	2	26 9	Y	24	23 1	24
*01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	899	2	26 9	Y	24	20 1	28
-----												
WADDELL, W.N.		WELL #: 958		RRCID -> 072449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300				
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	682	2	4 9	Y	4	5 1	5
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	526	2	7 9	Y	6	8 1	3
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	626	2	6 9	Y	5	4 1	4
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	615	2	7 9	Y	6	3 1	7
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	595	2	8 9	Y	7	7 1	7
*01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	587	2	8 9	Y	7	6 1	8
-----												
WADDELL, W.N.		WELL #: 15		RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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				
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	868	2	4 9	Y	4	5 1	5
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	735	2	7 9	Y	6	8 1	3
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	856	2	6 9	Y	5	4 1	4
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	805	2	7 9	Y	6	3 1	7
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	803	2	8 9	Y	7	7 1	7
*01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	795	2	8 9	Y	7	6 1	8
-----												
WADDELL, W.N.		WELL #: 1145		RRCID -> 144841		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
WADDELL, W.N.		WELL #: 859		RRCID -> 147187		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	725	2	7 9	Y	6	6 1	3
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	568	2	7 9	Y	6	7 1	2
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	784	2	7 9	Y	6	5 1	3
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	716	2	6 9	Y	5	6 1	2
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	700	2	7 9	Y	6	6 1	2
*01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	695	2	7 9	Y	6	6 1	2
-----												
WADDELL, W.N.		WELL #: 310		RRCID -> 160203		COMPL. DATE 09/01/1996		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187				
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL, W.N.		WELL #: 793		RRCID -> 170610		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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				
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	69	2	37 9	Y	34	33 1	14
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	160	2	46 9	Y	42	43 1	13
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	414	2	44 9	Y	40	36 1	17
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	394	2	45 9	Y	41	43 1	15
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	337	2	46 9	Y	42	41 1	16
*01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	184	2	46 9	Y	42	42 1	16
-----												
WADDELL, W. N.		WELL #: 1200		RRCID -> 205775		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136				
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	626	2	22 9	Y	20	21 1	8
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	515	2	41 9	Y	37	34 1	11
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	734	2	44 9	Y	40	34 1	17
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	719	2	45 9	Y	41	43 1	15
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	800	2	46 9	Y	42	41 1	16
*01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	824	2	46 9	Y	42	42 1	16

OIL AND GAS DIVISION

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.//		94482 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
CITATION OIL & GAS CORP.				154235								
EDWARDS, W. P.		WELL #:		13	RRCID ->	174043	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3060 - 3153
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				827681		CAPACITY			CNTY: CRANE			
HENDERSON, M. F.		WELL #:		158	RRCID ->	067267	COMPL. DATE	06/18/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		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
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	Y	-0-		3
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2	Y	-0-		3
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2	Y	-0-	2 1	1
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	543	2	Y	-0-	2 1	1
12	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2	Y	-0-		1
01	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2	Y	-0-	1 1	-0-
-----												
WAGON WHEEL (PENN)				94640 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
SUNDOWN ENERGY LP				829482								
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		1112	RRCID ->	154680	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7986 - 8914
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		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
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3	N	-0-		-0-
09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3	N	-0-		-0-
10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3	N	-0-		-0-
11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3	N	-0-		-0-
12	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3	N	-0-		-0-
*01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3	N	-0-		-0-
-----												
WAHA (DELAWARE)				94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP				253364								
FOSTER, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	134103	COMPL. DATE	03/28/1990	TOTAL DEPTH	4858	PERF.	4704 - 4762
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP		//CONT.//		253364									
HODGE, J. H.				WELL #:	4A	RRCID ->	140999	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4754 - 4764
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

ICE BROTHERS, INC.				421790									
HODGE, H. T.				WELL #:	1	RRCID ->	021003	COMPL. DATE	08/22/1960	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	N/A
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		22
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-		22
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-		22
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-		22
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-		22
*01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-		22

HODGE, J. H.				WELL #:	1 C	RRCID ->	021004	COMPL. DATE	03/10/1960	TOTAL DEPTH	5258	PERF.	N/A
08	3255 X	2490	-0-	-765	-0-	2481	3	9	9	Y	8		16
09	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3335	3	9	9	Y	8		24
10	3255 X	3089	-0-	-166	-0-	3083	3	6	9	Y	5		29
11	3150 X	2448	-0-	-702	-0-	2439	3	9	9	Y	8		37
12	3441 X	1702	-0-	-1739	-0-	1692	3	10	9	Y	9		46
01	3441 X	1567	-0-	-1874	-0-	1549	3	18	9	Y	16		62

HODGE, J. H.				WELL #:	2	RRCID ->	021005	COMPL. DATE	07/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	93 N	43	-0-	-50	-0-	42	3	1	9	Y	1		8
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	55	3	1	9	Y	1		9
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	72	3	1	9	Y	1		10
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	3	1	9	Y	1		11
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	16	3	1	9	Y	1		12
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	15	3	1	9	Y	1		13

HODGE, J. H.				WELL #:	3B	RRCID ->	021006	COMPL. DATE	05/15/1985	TOTAL DEPTH	5099	PERF.	4820 - 4932
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	Y	1		8
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1		9
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1		10
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	58	3	1	9	Y	1		11
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	42	3	1	9	Y	1		12
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	39	3	1	9	Y	1		13

HODGE, J. H. "A"				WELL #:	1A	RRCID ->	021007	COMPL. DATE	09/01/1960	TOTAL DEPTH	4947	PERF.	N/A
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-		92
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-		92
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-		92
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3			Y	-0-		92
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-		92
*01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-		92

WAHA (DELAWARE)		//CONT.// 94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
ICE BROTHERS, INC.		//CONT.// 421790										
HODGE, J. H. "A"		WELL #: 4B		RRCID ->	136983	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 4708 - 4735		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	3		Y	-0-	42	
09	270 N	94	-0-	-176	-0-	94	3		Y	-0-	42	
10	248 N	121	-0-	-127	-0-	121	3		Y	-0-	42	
11	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	3		Y	-0-	42	
12	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3		Y	-0-	42	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	42	

INCLINE ENERGY		423656		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
TREES, J. C., ESTATE		WELL #: 1		RRCID ->	021010	COMPL. DATE	09/17/1960	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	Y	-0-	-0-
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	Y	-0-	-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	Y	-0-	-0-
*01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	Y	-0-	-0-

TREES, J. C., ESTATE -A-		423656		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
WELL #: 1		RRCID ->	021012	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	5032	PERF. N/A			
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	2	19	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	1	20	
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	Y	-0-	20	
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	2	1 9	Y	1	21
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1032	2	2 9	Y	2	23
*01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	Y	-0-	23	

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
FIDELITY TRUST CO., ET AL		WELL #: 1 U		RRCID ->	021016	COMPL. DATE	10/24/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-	-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	4	Y	-0-	-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-	-0-

MECO IV, LLC		557076		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
STATE-TREES "18"		WELL #: 1		RRCID ->	176346	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	5339	PERF. 5006 - 5084
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
MOORE, WAYNE		WELL #: 3		RRCID ->	021021	COMPL. DATE	11/26/1962	TOTAL DEPTH	5100	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MOORE, WAYNE		WELL #:		21	RRCID ->	139431	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 4766 - 4810	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WAHA (DEVONIAN)				94648 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
MECO IV, LLC				557076								
HODGE, J. H.		WELL #:		5	RRCID ->	043863	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	15545	PERF.11601 - 11776	
08	8928 X	8382	-0-	-546	-0-	8382	3		Y	-0-		-0-
09	8640 X	7367	-0-	-1273	-0-	7367	3		Y	-0-		-0-
10	8928 X	8286	-0-	-642	-0-	8286	3		Y	-0-		-0-
11	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	3		Y	-0-		-0-
12	8401 X	8209	-0-	-192	-0-	8209	3		Y	-0-		-0-
01	8370 X	8143	-0-	-227	-0-	8143	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	
08	30597 X	22484	-0-	-8113	-0-	22484	3		Y	-0-	65 1	35
09	26940 X	26814	-0-	-126	-0-	26812	3	2 9	Y	2		37
10	27838 X	27041	-0-	-797	-0-	27039	3	2 9	Y	2		39
11	27641 X	27641	-0-	-0-	-0-	27639	3	2 9	Y	2		41
12	28280 X	28280	-0-	-0-	-0-	28277	3	3 9	Y	3		44
01	27714 X	26195	-0-	-1519	-0-	26166	3	29 9	Y	26		70
-----												
HODGE -B-		WELL #:		1 U	RRCID ->	045654	COMPL. DATE	01/08/1969	TOTAL DEPTH	16155	PERF. N/A	
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-		-0-
09	180 N	100	-0-	-80	-0-	100	3		N	-0-		-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-		-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-		-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-		-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-		-0-
-----												
HODGE, J. HOWARD B		WELL #:		5HU	RRCID ->	203638	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11462	PERF.10548 - 10977	
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08		19716 N	12308	-0-	-7408 B	-0-	12308	2		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		19510 N	19510	-0-	-0- B	-0-	19510	2		N	-0-		-0-
10		16585 N	13842	-0-	-2743 B	-0-	13842	2		N	-0-		-0-
11		14501 N	14501	-0-	-0- B	-0-	14501	2		N	-0-		-0-
12		20150 N	12125	-0-	-8025 B	-0-	12124	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		13857 N	5020	-0-	-8837 B	-0-	5020	2		N	-0-		-0-
-----													
MECO IV, LLC HODGE, J. H.		557076		WELL #: 5			RRCID -> 043862			COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A			
-----													
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		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			
-----													
08		2480 N	2239	-0-	-241 B	-0-	2231	3	8 9	Y	7	51 1	31
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2445 N	2445	-0-	-0- B	-0-	2445	3		Y	-0-		31
10		2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	3		Y	-0-		31
11		2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2377	3	2 9	Y	2		33
12		2542 N	2444	-0-	-98 B	-0-	2442	3	2 9	Y	2		35
01		2449 N	2272	-0-	-177 B	-0-	2272	3		Y	-0-		35
-----													
HODGE -B-				WELL #: 1 L			RRCID -> 045680			COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A			
-----													
08		26939	24655	-0-	-2284 B	3520	24655	3		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		3520							
09		26070	13270	-0-	-12800 B	-9280	13270	3		N	-0-		-0-
10		26939	30990	-0-	4051 B	-5229	30990	3		N	-0-		-0-
11		25080	28607	-0-	3527 B	-1702	28607	3		N	-0-		-0-
12		25916	28583	-0-	2667 B	965	28583	3		N	-0-		-0-
01		26939	27062	-0-	123 B	1088	27062	3		N	-0-		-0-
-----													
TREES ESTATE -20-				WELL #: 1 L			RRCID -> 049990			COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A			
-----													
08		5549 N	5137	-0-	-412 B	-0-	5133	3	4 9	Y	4	5 1	8
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		6160 N	6160	-0-	-0- B	-0-	6159	3	1 9	Y	1	3 1	6
10		6298 N	6298	-0-	-0- B	-0-	6289	3	9 9	Y	8	2 1	12
11		5426 N	5426	-0-	-0- B	-0-	5418	3	8 9	Y	7		19
12		6355 N	4490	-0-	-1865 B	-0-	4482	3	8 9	Y	7	11 1	15
01		6293 N	4424	-0-	-1869 B	-0-	4422	3	2 9	Y	2		17

WAHA (GAS STORAGE)			94648 510		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: REEVES		
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP			253364								
WAHA/FROST			WELL #:	1C	RRCID ->	220327	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	2500	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	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WAHA/FROST			WELL #:	2C	RRCID ->	220333	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WAHA/FROST			WELL #:	4C	RRCID ->	220334	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WAHA/FROST			WELL #:	5C	RRCID ->	220430	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	2500	PERF. N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WAHA/FROST			WELL #:	9C	RRCID ->	220431	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WAHA (KINDERHOOK)		94648 581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REEVES			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
FIDELITY TRUST "21"		WELL #: 1		RRCID -> 188767		COMPL. DATE 02/27/2002			TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	6045 #	5626	-0-	-419	-0-	5626 3		N	-0-			93
09	8794 R	8794	-0-	-0-	-0-	8794 3		N	-0-			93
10	7741 R	7741	-0-	-0-	-0-	7741 3		N	-0-			93
11	40288	27299	-0-	-12989	-0-	27299 3	10 9	N	9			102
12	20985	17886	-0-	-3099	-0-	17886 3		N	-0-			102
*01	27981	21384	-0-	-6597	-0-	21384 3		N	-0-			102

WAHA (MISSISSIPPIAN)		94648 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
CHISOS OPERATING, INC.		149441										
ESTATE OF JACK FROST		WELL #: 2		RRCID -> 224171		COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982 2		N	-0-			123
09	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001 2		N	-0-			123
10	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805 2		N	-0-			123
11	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710 2		N	-0-			123
12	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234 2		N	-0-			123
*01	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5305 2	78 9	N	71	174 1		20

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED								
HODGE, HOWARD J.		WELL #: 2		RRCID -> 044232		COMPL. DATE 06/04/1968			TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12 1		6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

HODGE -B-		945936		NON-ASSOCIATED								
HODGE -B-		WELL #: 2		RRCID -> 045867		COMPL. DATE 04/20/1999			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110			
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
08	34906 X	33545	-0-	-1361	-0-	33543 3	2 9	Y	2			158
09	33780 X	33244	-0-	-536	-0-	33242 3	2 9	Y	2			160
10	34906 X	32381	-0-	-2525	-0-	32379 3	2 9	Y	2			162
11	32550 X	32312	-0-	-238	-0-	32308 3	4 9	Y	4			166
12	34451 X	34451	-0-	-0-	-0-	34448 3	3 9	Y	3			169
01	34348 X	33796	-0-	-552	-0-	33795 3	1 9	Y	1			170

MOORE, WAYNE		946115		NON-ASSOCIATED								
MOORE, WAYNE		WELL #: 16 U		RRCID -> 046115		COMPL. DATE 03/07/1969			TOTAL DEPTH 17881 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
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TREES ESTATE -20-		949609		NON-ASSOCIATED								
TREES ESTATE -20-		WELL #: 1 U		RRCID -> 049609		COMPL. DATE 12/01/1970			TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4185 X	3209	-0-	-976	-0-	3208 3	1 9	Y	1	2 1		3
09	4020 X	3107	-0-	-913	-0-	3104 3	3 9	Y	3	1 1		5
10	3441 X	3358	-0-	-83	-0-	3356 3	2 9	Y	2	2 1		5
11	3330 X	2843	-0-	-487	-0-	2836 3	7 9	Y	6			11
12	3441 X	2835	-0-	-606	-0-	2832 3	3 9	Y	3	6 1		8
01	3348 X	2791	-0-	-557	-0-	2790 3	1 9	Y	1			9

WAHA (MONTROYA)		94648 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
FIDELITY TRUST "21"		WELL #:		1H	RRCID ->	192397	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	15284	PERF.	10264 - 15258
M	O	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	
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-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544				CAPACITY		CNTY: PECOS				
F SCOTT 14		WELL #:		1HL	RRCID ->	188761	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13898 - 17621
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-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

XTO ENERGY INC.		945936				CAPACITY		CNTY: PECOS				
MOORE, WAYNE		WELL #:		16 L	RRCID ->	046078	COMPL. DATE	03/03/1969	TOTAL DEPTH	17881	PERF.	N/A
08	7192 X	6732	-0-	-460	-0-	6730	3	2 9	Y	2		114
09	6960 X	6607	-0-	-353	-0-	6606	3	1 9	Y	1		115
10	7192 X	6761	-0-	-431	-0-	6760	3	1 9	Y	1		116
11	6510 X	6501	-0-	-9	-0-	6498	3	3 9	Y	3		119
12	6820 X	5698	-0-	-1122	-0-	5696	3	2 9	Y	2		121
01	6820 X	3536	-0-	-3284	-0-	3535	3	1 9	Y	1		122

HODGE, J. HOWARD		WELL #:		7H	RRCID ->	190090	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	14988	PERF.	11123 - 14988
08	33108 X	26489	-0-	-6619	-0-	26456	3	33 9	N	30		108
09	32040 X	31633	-0-	-407	-0-	31581	3	52 9	N	47		155
10	33108 X	29592	-0-	-3516	-0-	29550	3	42 9	N	38		193
11	29790 X	24445	-0-	-5345	-0-	24408	3	37 9	N	34		227
12	32674 X	31582	-0-	-1092	-0-	31493	3	89 9	N	81	186 1	120
01	32674 X	28980	-0-	-3694	-0-	28899	3	81 9	N	74		194

LIGON, S E 20		WELL #:		1HL	RRCID ->	192408	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13880	PERF.	13765 - 16740
08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3		Y	-0-	43 1	14
09	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1782	3	17 9	Y	15		29
10	1767 N	1255	-0-	-512	-0-	1249	3	6 9	Y	5		34
11	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1742	3	4 9	Y	4		38
12	1767 N	1600	-0-	-167	-0-	1590	3	10 9	Y	9		47
*01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1490	3	17 9	Y	15		62

WAHA (MONTROYA FB-2)		94648 835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
BREITBURN OPERATING L.P.		090732										
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		8H	RRCID ->	261744	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	12042	PERF.	12400 - 15602
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-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (MONTROYA FB-2)		//CONT.//		94648 835	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
MECO IV, LLC				557076									
HODGE, J.H.				WELL #:	8	RRCID ->	210024	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	13025	PERF.12414 - 12624	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 3		N	-0-			30
09		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166 3		N	-0-			30
10		4309 X	3973	-0-	-336	-0-	3973 3		N	-0-			30
11		4170 X	3378	-0-	-792	-0-	3378 3		N	-0-			30
*12		4309 X	3792	-0-	-517	-0-	3792 3		N	-0-			30
01		4309 X	3860	-0-	-449	-0-	3860 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	
08		11811 X	11181	-0-	-630	-0-	11181 3		Y	-0-	57 1		30
09		11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	11533 3		Y	-0-			30
10		10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	10760 3		Y	-0-			30
11		10830 X	10740	-0-	-90	-0-	10739 3	1 9	Y	1			31
12		11811 X	11042	-0-	-769	-0-	11042 3		Y	-0-			31
01		11811 X	11315	-0-	-496	-0-	11315 3		Y	-0-			31

HODGE "B"				WELL #:	3	RRCID ->	118877	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	11815	PERF.11182 - 11348	
08		8370 X	8171	-0-	-199	-0-	8171 3		N	-0-			51
09		8100 X	7982	-0-	-118	-0-	7982 3		N	-0-			51
10		8370 X	8222	-0-	-148	-0-	8222 3		N	-0-			51
11		8010 X	7822	-0-	-188	-0-	7822 3		N	-0-			51
12		8277 X	8100	-0-	-177	-0-	8100 3		N	-0-			51
01		8246 X	7958	-0-	-288	-0-	7958 3		N	-0-			51

TREES "20"				WELL #:	2	RRCID ->	161593	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.12180 - 12476	
08		5704 X	5046	-0-	-658	-0-	5042 3	4 9	Y	4	12 1		15
09		5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5979 3	9 9	Y	8	6 1		17
10		5642 X	5448	-0-	-194	-0-	5431 3	17 9	Y	15	6 1		26
11		5460 X	5310	-0-	-150	-0-	5299 3	11 9	Y	10			36
12		6169 X	5737	-0-	-432	-0-	5727 3	10 9	Y	9	20 1		25
01		6169 X	5420	-0-	-749	-0-	5418 3	2 9	Y	2			27

HODGE, J. HOWARD B				WELL #:	5HL	RRCID ->	171640	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11462	PERF.11871 - 13900	
08		18290 X	15071	-0-	-3219	-0-	15032 3	39 9	N	35			263
09		17700 X	16846	-0-	-854	-0-	16804 3	42 9	N	38			301
10		18290 X	13677	-0-	-4613	-0-	13655 3	22 9	N	20	190 1		131
11		14910 X	14654	-0-	-256	-0-	14625 3	29 9	N	26			157
12		17422 X	17197	-0-	-225	-0-	17118 3	79 9	N	72			229
01		17422 X	15854	-0-	-1568	-0-	15799 3	55 9	N	50			279

TREES "20"				WELL #:	4	RRCID ->	192283	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12085 - 14876	
08		4464 X	3484	-0-	-980	-0-	3477 3	7 9	Y	6	16 1		19
09		4320 X	3112	-0-	-1208	-0-	3109 3	3 9	Y	3	7 1		15
10		4464 X	3398	-0-	-1066	-0-	3376 3	22 9	Y	20	6 1		29
11		3990 X	2291	-0-	-1699	-0-	2262 3	29 9	Y	26			55
12		3751 X	3586	-0-	-165	-0-	3575 3	11 9	Y	10	31 1		34
01		3472 X	2964	-0-	-508	-0-	2962 3	2 9	Y	2			36

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 STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	19468 X	17793	-0-	-1675	-0-	17741 3	52 9		N	47			195
09	18840 X	17014	-0-	-1826	-0-	16953 3	61 9		N	55			250
10	19468 X	17144	-0-	-2324	-0-	17085 3	59 9		N	54	190 1		114
11	18300 X	12327	-0-	-5973	-0-	12265 3	62 9		N	56			170
12	17979 X	17979	-0-	-0-	-0-	17868 3	111 9		N	101			271
01	17794 X	15389	-0-	-2405	-0-	15279 3	110 9		N	100	188 1		183

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

08	6696	6156	-0-	-540	-0-	6115 3	41 9		N	37	142 1		4
09	8944	7712	-0-	-1232	-0-	7650 3	62 9		N	56			60
10	6726	6711	-0-	-15	-0-	6692 3	19 9		N	17			77
11	6402 R	6402	-0-	-0-	-0-	6369 3	33 9		N	30			107
12	6696	6892	-0-	196	196	6855 3	37 9		N	34	1 8		140
*01	9116	7808	-0-	-1308	-0-	7789 3	19 9		N	17			157

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

*03	20418 X	20418	-0-	-0-	-0-	20418 2			N	-0-			1
04	13968 X	13968	-0-	-0-	-0-	13968 2			N	-0-			1
05	8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	8782 2			N	-0-			1
06	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6849 2			N	-0-			1
07	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	10784 2			N	-0-			1
08	12479 X	12479	-0-	-0-	-0-	12479 2			N	-0-			1
09	14601 X	14601	-0-	-0-	-0-	14601 2			N	-0-			1
10	12200 X	12200	-0-	-0-	-0-	12200 2			N	-0-			1
11	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	7744 2			N	-0-			1
12	14485 X	14485	-0-	-0-	-0-	14485 2			N	-0-			1
*01	12641 X	12641	-0-	-0-	-0-	12641 2			N	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.// 94656 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
RAPE "13"		WELL #: 2H		RRCID -> 209083		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 14043		PERF.13351 - 17315		
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	AMT CODE	BALANCE
08	248 N	156	-0-	-92	-0-	156 2		N	-0-			-0-
09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2		N	-0-			-0-
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2		N	-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-
12	2263 N	20	-0-	-2243	-0-	20 2		N	-0-			-0-
01	1953 N	5	-0-	-1948	-0-	5 2		N	-0-			-0-
-----												
MOORE, WAYNE 3		WELL #: 1H		RRCID -> 213334		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 14055		PERF.13241 - 17262		
*03	5208 X	5007	-0-	-201	-0-	5007 2		N	-0-			-0-
04	5190 X	3961	-0-	-1229	-0-	3961 2		N	-0-			-0-
05	5363 X	3371	-0-	-1992	-0-	3371 2		N	-0-			-0-
06	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404 2		N	-0-			-0-
07	5239 X	4699	-0-	-540	-0-	4699 2		N	-0-			-0-
08	5022 X	4656	-0-	-366	-0-	4656 2		N	-0-			-0-
09	5370 X	4143	-0-	-1227	-0-	4143 2		N	-0-			-0-
10	5549 X	5403	-0-	-146	-0-	5403 2		N	-0-			-0-
11	5370 X	3973	-0-	-1397	-0-	3973 2		N	-0-			-0-
12	4712 X	4605	-0-	-107	-0-	4605 2		N	-0-			-0-
01	5394 X	4279	-0-	-1115	-0-	4279 2		N	-0-			-0-
-----												
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
FROST, J.		WELL #: 3H		RRCID -> 150191		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17400		PERF.13940 - 15286		
*03	4433 X	4200	-0-	-233	-0-	4200 2		N	-0-			-0-
04	4290 X	4014	-0-	-276	-0-	4014 2		N	-0-			-0-
05	4402 X	4137	-0-	-265	-0-	4137 2		N	-0-			-0-
06	4140 X	3952	-0-	-188	-0-	3952 2		N	-0-			-0-
07	4278 X	4040	-0-	-238	-0-	4040 2		N	-0-			-0-
08	4185 X	4026	-0-	-159	-0-	4026 2		N	-0-			-0-
09	4020 X	3908	-0-	-112	-0-	3908 2		N	-0-			-0-
10	4123 X	4035	-0-	-88	-0-	4035 2		N	-0-			-0-
11	3960 X	3335	-0-	-625	-0-	3335 2		N	-0-			-0-
12	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270 2		N	-0-			-0-
*01	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069 2		N	-0-			-0-
-----												
TREES, J. C. ESTATE ET AL		WELL #: 4H		RRCID -> 190423		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 17150		PERF.13216 - 15498		
*03	11005 X	10394	-0-	-611	-0-	10394 2		N	-0-			-0-
04	10650 X	7335	-0-	-3315	-0-	7335 2		N	-0-			-0-
05	11005 X	9525	-0-	-1480	-0-	9525 2		N	-0-			-0-
06	10650 X	7352	-0-	-3298	-0-	7352 2		N	-0-			-0-
07	10385 X	4155	-0-	-6230	-0-	4155 2		N	-0-			-0-
08	15386 X	15386	-0-	-0-	-0-	15386 2		N	-0-			-0-
09	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	9925 2		N	-0-			-0-
10	12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	12554 2		N	-0-			-0-
11	12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	12492 2		N	-0-			-0-
12	11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	11588 2		N	-0-			-0-
01	11005 X	9472	-0-	-1533	-0-	9472 2		N	-0-			-0-



WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		94656 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
MOORE-GILMORE		WELL #:		1	RRCID ->	196098	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	19992	PERF.16012 - 16014	
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
08		2170 X	1091	-0-	-1079	-0-	1091	2	N	-0-		41
09		2100 X	1358	-0-	-742	-0-	1358	2	N	-0-		41
10		2108 X	344	-0-	-1764	-0-	344	2	N	-0-		41
11		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-		41
12		1395 N	1196	-0-	-199	-0-	18	1	Y	-0-		41
*01		3100 N	3583	-0-	483	483	51	1	Y	-0-	3	44
							3	9				
-----												
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
F SCOTT 14		WELL #:		1HU	RRCID ->	188762	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12633 - 12860	
08		9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	9835	2	N	-0-		-0-
09		8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2	N	-0-		-0-
10		8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2	N	-0-		-0-
11		7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2	N	-0-		-0-
12		9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	2	N	-0-		-0-
*01		8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2	N	-0-		-0-
-----												
BECKEN 11		WELL #:		1	RRCID ->	195544	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	17500	PERF.12770 - 16549	
08		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2	N	-0-		16
09		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2	N	-0-		16
10		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2	N	-0-		16
11		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2	N	-0-		16
12		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-		16
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		16
-----												
XTO ENERGY INC.				945936								
LIGON, S E 20		WELL #:		1HU	RRCID ->	192469	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	13880	PERF.12742 - 12986	
08		3007 X	2773	-0-	-234	-0-	2773	3	Y	-0-	36 1	11
09		2880 X	2643	-0-	-237	-0-	2643	3	Y	-0-		11
10		2945 X	2778	-0-	-167	-0-	2777	3	Y	1		12
11		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3	Y	-0-		12
12		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3	Y	-0-		12
*01		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2915	3	Y	4		16
-----												
LIGON, S E 20		WELL #:		2H	RRCID ->	195334	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	13220	PERF.13580 - 14870	
08		5611 X	5337	-0-	-274	-0-	5327	3	Y	9	110 1	43
09		5430 X	5105	-0-	-325	-0-	5104	3	Y	1		44
10		5611 X	5395	-0-	-216	-0-	5393	3	Y	2		46
11		5310 X	5093	-0-	-217	-0-	5092	3	Y	1		47
12		5487 X	5193	-0-	-294	-0-	5193	3	Y	-0-		47
01		5394 X	5304	-0-	-90	-0-	5289	3	Y	14		61

-----													
WAHA, WEST (ELLENBURGER)													
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.													
TREES ESTATE													
94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES													
147862													
WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
*03		33488 X	33488	-0-	-0-	-0-	33488	2		N	-0-		-0-
04		32680 X	32680	-0-	-0-	-0-	32680	2		N	-0-		-0-
05		32579 X	32579	-0-	-0-	-0-	32579	2		N	-0-		-0-
06		30331 X	30331	-0-	-0-	-0-	30331	2		N	-0-		-0-
07		34021 X	34021	-0-	-0-	-0-	34021	2		N	-0-		-0-
08		34505 X	34505	-0-	-0-	-0-	34505	2		N	-0-		-0-
09		29580 X	27300	-0-	-2280	-0-	27300	2		N	-0-		-0-
10		30566 X	30536	-0-	-30	-0-	30536	2		N	-0-		-0-
11		31649 X	31649	-0-	-0-	-0-	31649	2		N	-0-		-0-
12		31253 X	31253	-0-	-0-	-0-	31253	2		N	-0-		-0-
*01		32295 X	32295	-0-	-0-	-0-	32295	2		N	-0-		-0-
-----													
CHEVRON U. S. A. INC.													
FROST, J.													
148113													
WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100													
-----													
08		5456 X	5061	-0-	-395	-0-	5061	2		N	-0-		-0-
09		5160 X	5017	-0-	-143	-0-	5017	2		N	-0-		-0-
10		5332 X	5206	-0-	-126	-0-	5206	2		N	-0-		-0-
11		5130 X	3417	-0-	-1713	-0-	3417	2		N	-0-		-0-
12		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2		N	-0-		-0-
*01		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2		N	-0-		-0-
-----													
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.													
F SCOTT													
617544													
WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643													
-----													
08		11852 X	11852	-0-	-0-	-0-	11852	2		N	-0-		-0-
09		11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2		N	-0-		-0-
10		12077 X	12077	-0-	-0-	-0-	12077	2		N	-0-		-0-
11		10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2		N	-0-		-0-
12		2108 X	1616	-0-	-492	-0-	1616	2		N	-0-		-0-
*01		12650 X	12650	-0-	-0-	-0-	12650	2		N	-0-		-0-
-----													
F SCOTT 13													
WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A													
-----													
08		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-		81
09		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-		81
10		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-		81
11		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-		81
12		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-		81
*01		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-		81
-----													
BODKINS, J. D. #2													
WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A													
-----													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		198
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		198
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		198
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		198
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		198
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		198

WALKER (PENN DETRITAL) 94747 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 SBJ OIL & GAS, LLC 884395  
 WILSON 33 WELL #: 01 RRCID -> 282568 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7496 - 7504

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	95	1			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					10
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					15
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					19

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

08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
10	1116 N	711	-0-	-405	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
*01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 UNIVERSITY "9-18" -B- WELL #: 1 RRCID -> 283588 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696

*03	72 R	72	-0-	-0-	-0-	18	2	54	9	Y	49	46	1			73
04	133 R	133	-0-	-0-	-0-	107	2	26	9	Y	24					97
05	262 R	262	-0-	-0-	-0-	258	2	4	9	Y	4	97	1			4
06	264 R	264	-0-	-0-	-0-	253	2	11	9	Y	10	5	1			9
07	91 R	91	-0-	-0-	-0-	65	2	26	9	Y	24	7	1			26
08	266 R	266	-0-	-0-	-0-	227	2	39	9	Y	35	17	1			44
09	217 R	217	-0-	-0-	-0-	149	2	68	9	Y	62	50	1			56
10	62 #	55	-0-	-7	-0-	11	2	44	9	Y	40	33	1			63
11	60 #	37	-0-	-23	-0-	1	2	36	9	Y	33	67	1			29
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	28	24	1			33
*01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	104	2	23	9	Y	21	18	1			36

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484  
 UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			207
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

WARD, SOUTH RADIUS OPERATING, LLC 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD  
 SLOAN 687835 WELL #: 1 RRCID -> 097087 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 10/15/2020 - P/A 10/15/20

SLOAN WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172

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-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 12/01/2020 - WELL PLUGGED 12-1-2020

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD  
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922  
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1550 #	88	-0-	-1462	-0-	88	3			N	-0-			-0-
09	1500 #	70	-0-	-1430	-0-	70	3			N	-0-			-0-
10	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
11	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
12	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
*01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			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

08	186 #	10	-0-	-176	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
ARCH OIL & GAS, LLC 029272  
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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

08	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	1005	3			Y	-0-			-0-
09	990 N	959	-0-	-31	-0-	959	3			Y	-0-			-0-
10	1023 N	952	-0-	-71	-0-	952	3			Y	-0-			-0-
11	960 N	896	-0-	-64	-0-	896	3			Y	-0-			-0-
12	992 N	910	-0-	-82	-0-	910	3			Y	-0-			-0-
01	961 N	895	-0-	-66	-0-	895	3			Y	-0-			-0-

JJH ENERGY COMPANY 427402  
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-			-0-
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-			-0-
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-			-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

PURVIS OPERATING CO. 683200  
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	4 N	-0-	-0-	-4	-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	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-			-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			-0-
*01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
TWO P PARTNERS, LLC 875088													
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			-0-
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-
*01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-
-----													
WARD, S. (PENN. 8430) 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005													
SMITH, F. G. WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481													
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			125
09	1140 N	843	-0-	-297	-0-	843	2		N	-0-			125
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			125
11	900 N	825	-0-	-75	-0-	825	2		N	-0-			125
12	868 N	744	-0-	-124	-0-	744	2		N	-0-			125
*01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			125
-----													
TWO P PARTNERS, LLC 875088													
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-			-0-
10	372 N	292	-0-	-80	-0-	292	2		Y	-0-			-0-
11	330 N	275	-0-	-55	-0-	275	2		Y	-0-			-0-
12	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2		Y	-0-			-0-
01	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
-----													
WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
RADIUS OPERATING, LLC 687835													
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TWO P PARTNERS, LLC 875088													
ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD													
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922													
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862													
08	3007 #	1928	-0-	-1079	-0-	1928	3		N	-0-			17
09	2910 #	1806	-0-	-1104	-0-	1806	3		N	-0-			17
10	2139 #	1912	-0-	-227	-0-	1912	3		N	-0-			17
11	2040 #	1571	-0-	-469	-0-	1571	3		N	-0-			17
12	2108 #	1387	-0-	-721	-0-	1387	3		N	-0-			17
01	1922 #	1327	-0-	-595	-0-	1327	3		N	-0-			17

OIL AND GAS DIVISION

WEINER (MCKEE)		95970 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER								
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149														
MCCABE		WELL #: 30		RRCID -> 196108		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794								
M	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER								
HALLEY, S. M.		WELL #: 1301		RRCID -> 180877		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218								
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WEINER (YATES, UPPER) FUELED RESOURCES INC SUN-HALLEY												
		//CONT.// 95970 800		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: WINKLER			
		//CONT.// 288421										
		WELL #: 5		RRCID ->	021053	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WENTZ (SAN ANDRES) OLSEN ENERGY INC. MILLAR, L. H. ET AL												
		96373 575		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS			
		621750										
		WELL #: 3932		RRCID ->	168034	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1554 - 1579	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-	-0-
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	2			Y	-0-	-0-
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-	-0-
11	420 N	311	-0-	-109	-0-	311	2			Y	-0-	-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-	-0-
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-	-0-

MCDONALD 46												
		WELL #: 6		RRCID ->	168831	COMPL. DATE	07/05/1997	TOTAL DEPTH	4530	PERF.	1574 - 1632	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2020												

ROONEY, ONEZ												
		WELL #: 1		RRCID ->	202038	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1583 - 1626
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	2	65	9	N	59	177
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	52	56
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	66	122
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	188	2	68	9	N	62	184
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	55	2	62	9	N	56	55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	114

GIRVIN												
		WELL #: 2		RRCID ->	273786	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	1632 - 1680	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2020												

WENTZ (WICHITA-ALBANY) OLSEN ENERGY INC. MILLAR, L. H. ET AL												
		96373 800		ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS			
		621750										
		WELL #: 7		RRCID ->	046096	COMPL. DATE	03/28/1990	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	3860 - 4145	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	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
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-	-0-
09	1470 N	1369	-0-	-101	-0-	1369	2			Y	-0-	-0-
10	1488 N	1272	-0-	-216	-0-	1272	2			Y	-0-	-0-
11	1410 N	880	-0-	-530	-0-	880	2			Y	-0-	-0-
12	1426 N	1188	-0-	-238	-0-	1188	2			Y	-0-	-0-
01	1271 N	1171	-0-	-100	-0-	1171	2			Y	-0-	-0-



WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750									
MCDONALD -45-		WELL #: 1 L		RRCID -> 053737		COMPL. DATE 09/22/1972		TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODWARD, F.		WELL #: 2		RRCID -> 132404		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484			
08	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2	N	-0-		-0-
09	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2	N	-0-		-0-
10	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2	N	-0-		-0-
11	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2	N	-0-		-0-
12	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2	N	-0-		-0-
*01	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2	N	-0-		-0-

WOODWARD "33"		WELL #: 1		RRCID -> 136667		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565				
08	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2	N	-0-	118	1	80
09	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2180	2	N	87			167
10	2635 N	1780	-0-	-855	-0-	1763	2	N	15			182
11	2100 N	1358	-0-	-742	-0-	1357	2	N	1			183
12	2356 N	2327	-0-	-29	-0-	2282	2	N	41	181	1	43
*01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1888	2	N	2			45

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 23		RRCID -> 156478		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAMERON, A. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 162169		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126				
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	N	-0-			-0-
09	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2	N	-0-			-0-
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	-0-			-0-
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-			-0-
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	-0-			-0-
*01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	N	-0-			-0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3928		RRCID -> 167919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337						
08	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4842	2	8	9	Y	7	6	1	2
09	5250 X	4432	-0-	-818	-0-	4426	2	6	9	Y	5	6	1	1
10	5425 X	4563	-0-	-862	-0-	4557	2	6	9	Y	5	5	1	1
11	5250 X	2199	-0-	-3051	-0-	2192	2	7	9	Y	6	6	1	1
12	5022 X	4835	-0-	-187	-0-	4828	2	7	9	Y	6	5	1	2
01	4836 X	3462	-0-	-1374	-0-	3450	2	12	9	Y	11	3	1	10

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		96373 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750								
MILLAR, L. H. ETAL		WELL #:		22	RRCID ->	168206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 3347 - 3381	
M	O	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
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	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
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FARISS, AUBREY		WELL #:		2	RRCID ->	184713	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4007 - 4259
08	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		N	-0-	-0-
09	3000 N	3149	-0-	149	149	3149	2		N	-0-	-0-
10	2956 N	2807	-0-	-149	-0-	2807	2		N	-0-	-0-
11	2430 N	1407	-0-	-1023	-0-	1407	2		N	-0-	-0-
12	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2		N	-0-	-0-
*01	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2		N	-0-	-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		35	RRCID ->	248638	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4157 - 4161
08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		Y	-0-	-0-
09	1950 N	1017	-0-	-933	-0-	1017	2		Y	-0-	-0-
10	2015 N	1768	-0-	-247	-0-	1768	2		Y	-0-	-0-
11	1950 N	933	-0-	-1017	-0-	933	2		Y	-0-	-0-
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		Y	-0-	-0-
*01	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		Y	-0-	-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		36	RRCID ->	256241	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 4013 - 4232
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH (TENUS)		96545 578		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999									
WEST		WELL #:		2201	RRCID ->	132880	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	5770	PERF. 4126 - 4412
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-	-0-
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEST RANCH (TENUS) //CONT.// 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
												BALANCE
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-	27
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-	27
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-	27
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-	27
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-	27
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	27
WHEELER (DEVONIAN) 96756 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933												
TXL G WELL #: 1 RRCID -> 192399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8247 - 8313												
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 A		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2020 - WELL PLUGGED 10-13-20												
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												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992												
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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												
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-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
JILPETCO, INC. 432469												
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITEHORSE (SHALE)			96936 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
MECO IV, LLC			557076													
DALTEX STATE 55			WELL #: 701		RRCID -> 243207		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11867 - 12785							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RECOVERY OPERATING LP			696542						CNTY: CULBERSON							
DF RANCH STATE 63-12			WELL #: 1		RRCID -> 244683		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490							
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DF RANCH STATE 63-2			WELL #: 1		RRCID -> 250791		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632							
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY)			97226 475		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
EARNEST PRODUCING CORPORATION			238708													
MASTERTON, M. I.			WELL #: 1		RRCID -> 159599		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				81
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK)			97533 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC			786697													
CONGER, F. 7			WELL #: 8		RRCID -> 160965		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		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													
WILLSON RANCH "12"			WELL #: 2		RRCID -> 137955		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118							
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
09		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-				-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
11		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-				-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
01		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-				-0-

-----

WILLIE B. (SAN ANDRES) //CONT.// 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 SBJ OIL & GAS, LLC //CONT.// 884395  
 WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-				-0-
09		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-				-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
11		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-				-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
01		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	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

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	EOM BALANCE
08		62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-				-0-
09		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-				-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
11		8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-				-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	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

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	EOM BALANCE
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-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER  
 ELAND ENERGY, INC. 246565  
 SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

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	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----

WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344  
 UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

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	EOM BALANCE
08		3720 X	3593	-0-	-127	-0-	3571	3	22	9	N	20				176
09		3600 X	3420	-0-	-180	-0-	3400	3	20	9	N	18				194
10		3534 X	2858	-0-	-676	-0-	2828	3	30	9	N	27	182	1		39
11		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	3974	3	77	9	N	70				109
12		3596 X	2390	-0-	-1206	-0-	2327	3	63	9	N	57				166
*01		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3522	3	75	9	N	68	183	1		51

-----

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780  
 UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

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	EOM BALANCE
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER													
HALCON OPERATING CO., INC. 344412													
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A													
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	EOM BALANCE	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40	
09		T. A.	8	-0-	8	8	8	1		Y	-0-	40	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-	40	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-	40	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-	40	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-	40	
-----													
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A													
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	15	
09		T. A.	8	-0-	8	9	8	1		Y	-0-	15	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-	15	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-	15	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-	15	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-	15	
-----													
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445													
08		2201 X	1690	-0-	-511	-0-	29	1	1661	2	Y	-0-	124
09		2130 X	1415	-0-	-715	-0-	29	1	1386	2	Y	-0-	124
10		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	23	1	4539	2	Y	-0-	124
11		6240 X	6041	-0-	-199	-0-	6041	2		Y	-0-	124	
12		3782 X	980	-0-	-2802	-0-	980	2		Y	-0-	124	
*01		7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2		Y	-0-	124	
-----													
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													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	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													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----															
WOLFBOONE (TREND AREA)			98359 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
BPX OPERATING COMPANY			085408												
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16			WELL #:	2V	RRCID ->	271770	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	10602	PERF.	8930 - 9570			
M	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
-----															
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8			WELL #:	2V	RRCID ->	277715	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	10529 - 10530			
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-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-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CHEVRON U. S. A. INC.			148113												
REEVES TXL FEE UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	163203	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	20950	PERF.	12216 - 12366			
08		155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
09		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-			-0-
10		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-			-0-
11		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-			-0-
12		186 N	107	-0-	-79 B	-0-	107	2			N	-0-			-0-
*01		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-			-0-
-----															
COCKRELL PRODUCTION CO., INC.			164305												
WINFIELD RANCH 131-6			WELL #:	1	RRCID ->	277323	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	5647 - 7755			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	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			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WINFIELD RANCH 132-7			WELL #:	1	RRCID ->	285360	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	7007 - 10424			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-





WOLFBOONE (TREND AREA)		//CONT.//	98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
XTO ENERGY INC.			945936										
LA ESCALERA			WELL #: 3301D	RRCID -> 278758	COMPL. DATE 02/11/2015	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9311	-	9887				
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
08		1426 N	1414	-0-	-12 B	-0-	1391 2		23 9	Y			115
09		1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 2			Y			115
10		1271 N	1165	-0-	-106 B	-0-	1165 2			Y			115
11		1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1367 2		57 9	Y			167
12		1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1365 2		29 9	Y			193
*01		1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1239 2		29 9	Y			219

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				
*03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y			-0-
*04		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2			Y			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	3 1	6
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			6
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			6
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			6
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			6
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			6
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			6
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			6

EVANS, N. T.			WELL #: 4	RRCID -> 059773	COMPL. DATE 08/15/1995	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5711	-	5895				
*03		631 R	631	-0-	-0-	-0-	631 2			Y			-0-
*04		501 R	501	-0-	-0-	-0-	501 2			Y			-0-
05		600 R	600	-0-	-0-	-0-	596 2	4 9		Y			4
06		604 R	604	-0-	-0-	-0-	601 2	3 9		Y			7
07		651 #	602	-0-	-49	-0-	602 2			Y			7
08		650 R	650	-0-	-0-	-0-	650 2			Y			7
09		608 R	608	-0-	-0-	-0-	608 2			Y			7
10		620 #	603	-0-	-17	-0-	603 2			Y			7
11		630 #	562	-0-	-68	-0-	562 2			Y			7
12		651 #	548	-0-	-103	-0-	548 2			Y			7
01		620 #	477	-0-	-143	-0-	477 2			Y			7

EVANS, N. T.			WELL #: 5	RRCID -> 066647	COMPL. DATE 04/01/1976	TOTAL DEPTH 6340	PERF. N/A						
*03		7 #	-0-	-0-	-7	-0-				Y			-0-
*04		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				Y			-0-
05		3 #	-0-	-0-	-3	-0-				Y			-0-
06		3 #	-0-	-0-	-3	-0-				Y			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES  
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862  
 ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 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
*03	1 R		1	-0-	-0-		1 2	Y	-0-			-0-
*04	0 #			-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #			-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	1 #			-0-	-1			Y	9	3	1	6
07	1 #			-0-	-1			Y	-0-			6
08	1 #			-0-	-1			Y	-0-			6
09	0 #			-0-	-0-			Y	-0-			6
10	0 #			-0-	-0-			Y	-0-			6
11	0 #			-0-	-0-			Y	-0-			6
12	0 #			-0-	-0-			Y	-0-			6
01	T. A.			-0-	-0-			Y	-0-			6

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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

*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16	1	2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2019 - P/A 11/15/2019

PITTS ENERGY CO. 666430  
 HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON)		//CONT.//		98817 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES				
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430									
SAMS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	157004	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	6389 -	6463
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		1395 #	994	-0-	-401	-0-	797 2	197 9	Y	179	168 1		69
09		1611 R	1611	-0-	-0-	-0-	1404 2	207 9	Y	188	180 1		77
10		1649 R	1649	-0-	-0-	-0-	1428 2	221 9	Y	201	174 1		104
11		1437 R	1437	-0-	-0-	-0-	1274 2	163 9	Y	148	173 1		79
12		1683 R	1683	-0-	-0-	-0-	1442 2	241 9	Y	219	184 1		114
*01		1876 R	1876	-0-	-0-	-0-	1670 2	206 9	Y	187	261 1		40
-----													
SAMS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	159154	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	6277 -	6443
08		2201 #	1403	-0-	-798	-0-	1325 2	78 9	Y	71	67 1		75
09		2130 #	1049	-0-	-1081	-0-	966 2	83 9	Y	75	72 1		78
10		2201 #	2130	-0-	-71	-0-	2042 2	88 9	Y	80	70 1		88
11		2107 R	2107	-0-	-0-	-0-	2042 2	65 9	Y	59	69 1		78
12		2178 R	2178	-0-	-0-	-0-	2081 2	97 9	Y	88	74 1		92
*01		2426 R	2426	-0-	-0-	-0-	2343 2	83 9	Y	75	104 1		63
-----													
WORSHAM (DELAWARE)				98817 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862									
ANTHONY, H. F.		WELL #:		2D	RRCID ->	021102	COMPL. DATE	12/11/1995	TOTAL DEPTH	5030	PERF.	4891 -	4960
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DAKOTA RESOURCES, INC. (I)				197416					CNTY: REEVES				
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB		WELL #:		1	RRCID ->	148173	COMPL. DATE	01/14/1994	TOTAL DEPTH	4940	PERF.	4929 -	4940
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PITTS ENERGY CO.				666430					CNTY: REEVES				
ANTHONY, H. F.		WELL #:		1	RRCID ->	021070	COMPL. DATE	10/06/1960	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	4912 -	4935
08		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1096 2	24 9	N	22			171
09		930 N	847	-0-	-83	-0-	823 2	24 9	N	22			193
10		1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1029 2	21 9	N	19	178 1		34
11		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1117 2	23 9	N	21			55
12		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1218 2	28 9	N	25			80
*01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1035 2	25 9	N	23			103
-----													
ZEEK, L. W., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	021091	COMPL. DATE	08/14/1957	TOTAL DEPTH	4965	PERF.	4930 -	4950
08		DLQ G-10	127	-0-	127	127	112 2	15 9	Y	14	17 1		95
09		DLQ G-10	127	-0-	127	254	112 2	15 9	Y	14	17 1		92
10		DLQ G-10	132	-0-	132	386	117 2	15 9	Y	14	17 1		89
11		DLQ G-10	129	-0-	129	515	115 2	14 9	Y	13			102
12		DLQ G-10	129	-0-	129	644	111 2	18 9	Y	16	18 1		100
*01		766 N	122	-0-	-644	-0-	100 2	22 9	Y	20	17 1		103

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430  
 BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 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
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		N	-0-			117
09	1380 N	1280	-0-	-100	-0-	1280 2		N	-0-			117
10	1426 N	1347	-0-	-79	-0-	1347 2		N	-0-			117
11	1380 N	1279	-0-	-101	-0-	1279 2		N	-0-			117
12	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	1220 2	46 9	N	42			159
01	1333 N	1199	-0-	-134	-0-	1199 2		N	-0-			159

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	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

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	49 1		80
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			83
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15			98
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8			106
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			109
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11			120

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

08	DLQ G-10	343	-0-	343	343	301 2	42 9	Y	38	114 1		-0-
09	DLQ G-10	188	-0-	188	531	179 2	9 9	Y	8			8
10	DLQ G-10	631	-0-	631	1162	592 2	39 9	Y	35			43
11	DLQ G-10	218	-0-	218	1380	196 2	22 9	Y	20			63
12	DLQ G-10	148	-0-	148	1528	139 2	9 9	Y	8			71
*01	1913 N	385	-0-	-1528	-0-	357 2	28 9	Y	25			96

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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

08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	106	1	1199	2	N	-0-					-0-
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	106	1	1200	2	N	-0-					-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	46	1	525	2	N	-0-					-0-
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	85	1	959	2	N	-0-					-0-
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	72	1	820	2	N	-0-					-0-
*01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	69	1	782	2	N	-0-					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780  
 WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	3	1	1494	2	N	-0-					-0-
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	2	1	1260	2	N	-0-					-0-
10	1085 N	119	-0-	-966	-0-	1	1	118	2	N	-0-					-0-
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	3	1	1923	2	N	-0-					-0-
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	2	1	1249	2	N	-0-					-0-
*01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	2	1	1294	2	N	-0-					-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

08	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	330 N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	300 N	209	-0-	-91	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	310 N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283  
 WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283  
 WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

*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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

*03	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	3	1	5780	3	N	85	190	1			72
						94	9									
04	5400 X	4729	-0-	-671	-0-	3	1	4627	3	N	90					162
						99	9									
05	5580 X	4605	-0-	-975	-0-	4481	3	124	9	N	113	181	1			94
06	5400 X	4756	-0-	-644	-0-	3	1	4667	3	N	78					172
						86	9									
07	5580 X	4772	-0-	-808	-0-	3	1	4702	3	N	61	171	1			62
						67	9									
08	5580 X	4642	-0-	-938	-0-	3	1	4550	3	N	81					143
						89	9									
09	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	3	1	4976	3	N	85	170	1			58
						94	9									
10	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4890	3	99	9	N	90					148
*11	4770 X	4539	-0-	-231	-0-	5	1	4413	3	N	110	174	1			84
						121	9									
12	5270 X	4353	-0-	-917	-0-	4257	3	96	9	N	87					171
01	5239 X	4188	-0-	-1051	-0-	4126	3	62	9	N	56	181	1			46

WORSHAM-BAYER (ATOKA)		//CONT.//		98837 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
COLGATE OPERATING, LLC				167327							
HORD, R. W., UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 042924	COMPL. DATE 04/01/2006	TOTAL DEPTH 14867	PERF.13234	- 13472		
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
08	4495 X	842	-0-	-3653	-0-	842	2	N	-0-		77
09	2820 X	2575	-0-	-245	-0-	2575	2	N	-0-		77
10	2914 X	2661	-0-	-253	-0-	2661	2	N	-0-		77
11	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2	N	-0-		77
12	1612 X	1522	-0-	-90	-0-	1522	2	N	-0-		77
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT		77
-----											
WAHLENMAIER-STATE				WELL #: 2	RRCID -> 054873	COMPL. DATE 04/03/1973	TOTAL DEPTH 17445	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	Y	-0-		69
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	Y	-0-		69
10	279 N	181	-0-	-98	-0-	181	2	Y	-0-		69
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	Y	-0-		69
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	Y	-0-		69
*01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	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		
08	3565 X	3338	-0-	-227	-0-	3338	2	N	-0-		-0-
09	3450 X	3180	-0-	-270	-0-	3180	2	N	-0-		-0-
10	3565 X	3438	-0-	-127	-0-	3438	2	N	-0-		-0-
11	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2	N	-0-		-0-
12	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2	N	-0-		-0-
*01	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2	N	-0-		-0-
-----											
THOMPSON, J. CLEO				855610							
LYDA, G. "4"				WELL #: 1	RRCID -> 201229	COMPL. DATE 01/21/2004	TOTAL DEPTH 19532	PERF.13107	- 13282		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	1343 N	1343	-0-	-0-	1343	3	Y	-0-		-0-	
08	3100 N	3414	-0-	314	314	3	Y	-0-		-0-	
09	3000 N	3617	-0-	617	931	3	Y	-0-		-0-	
10	3100 N	3642	-0-	542	1473	3	Y	-0-		-0-	
11	5496 X	4023	-0-	-1473	-0-	3	Y	-0-		-0-	
12	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-	
*01	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-	
-----											
BEEFMASTER		WELL #: 1H		RRCID -> 197056		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792			
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
10	310 N	65	-0-	-245	-0-	2	N	-0-		-0-	
11	1500 N	67	-0-	-1433	-0-	2	N	-0-		-0-	
12	868 N	103	-0-	-765	-0-	2	N	-0-		-0-	
*01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
-----											
LIGON, S. E. STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 204226		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936			
08	372 N	293	-0-	-79	-0-	2	N	-0-		-0-	
09	360 N	298	-0-	-62	-0-	2	N	-0-		-0-	
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
*01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
-----											
DIAMONDBACK E&P LLC WRAY		217012		WELL #: 1		RRCID -> 046837		COMPL. DATE 04/21/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556	
08	248 N	187	-0-	-61	-0-	2	N	-0-		-0-	
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
12	837 N	380	-0-	-457	-0-	2	N	-0-		-0-	
01	558 N	314	-0-	-244	-0-	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			
08	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		45	
09	6210 X	5531	-0-	-679	-0-	2	N	-0-		45	
10	6417 X	6394	-0-	-23	-0-	2	N	-0-		45	
11	6210 X	3223	-0-	-2987	-0-	2	N	-0-		45	
12	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		45	
01	6386 X	3978	-0-	-2408	-0-	2	N	-0-		45	
-----											
LIGON, S. E. 18		WELL #: 71H		RRCID -> 202596		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000			
08	1054 N	954	-0-	-100	-0-	2	N	-0-		-0-	
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
01	1302 N	1071	-0-	-231	-0-	2	N	-0-		-0-	



WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.// 98837 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.// 217012													
CURRY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 220462		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013							
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
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	402	2	20	9	N	18	18	8		59
09	630 N	303	-0-	-327	-0-	303	2			N	-0-				59
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-				59
11	420 N	101	-0-	-319	-0-	101	2			N	-0-				59
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-				59
*01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-				59
-----															
ROGERS "6"		WELL #: 1		RRCID -> 253494		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628							
08	32612 X	7451	-0-	-25161	-0-	7451	2			N	-0-				140
09	30330 X	-0-	-0-	-30330	-0-					N	-0-				140
10	13764 X	-0-	-0-	-13764	-0-					N	-0-				140
11	13320 X	9367	-0-	-3953	-0-	9367	2			N	-0-				140
12	13764 X	8319	-0-	-5445	-0-	8021	2	298	4	N	-0-				140
*01	9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	2			N	-0-				140
-----															
FINLEY RESOURCES, INC.		268602		RRCID -> 044899		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525							
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #: 1 U													
08	25873 X	25873	-0-	-0-	-0-	25788	2	85	9	Y	77	77	8		-0-
09	28549 X	28549	-0-	-0-	-0-	28549	2			Y	-0-				-0-
10	26071 X	6426	-0-	-19645	-0-	6426	2			Y	-0-				-0-
11	24960 X	-0-	-0-	-24960	-0-					Y	-0-				-0-
12	29512 X	-0-	-0-	-29512	-0-					Y	-0-				-0-
01	29512 X	-0-	-0-	-29512	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
ASHLOCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046830		COMPL. DATE 08/18/1969		TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A							
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-				-0-
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-				-0-
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-				-0-
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-				-0-
-----															
MONSANTO MCKELLAR UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 198854		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200							
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MONSANTO MCKELLER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 199608		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500							
08	7874 X	7740	-0-	-134	-0-	7740	2			N	-0-				94
09	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-				94
10	7874 X	4449	-0-	-3425	-0-	4449	2			N	-0-				94
11	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-				94
12	7874 X	7623	-0-	-251	-0-	7623	2			N	-0-				94
*01	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-				94

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.// 98837 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602											
HORRY PITTS "49"		WELL #: 1H		RRCID -> 200052		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT			-0-

WAHLENMAIER STATE		WELL #: 5 H		RRCID -> 212485		COMPL. DATE 09/05/2004		TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581					
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-			122
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-			122
10	1085	N	613	-0-	-472	-0-	613	2	N	-0-			122
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1691	2	N	1	1	8	122
12	1550	N	952	-0-	-598	-0-	952	2	N	-0-			122
*01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-			122

MCDONALD, RICHARD A.		546696		RRCID -> 153778		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088					
MERIWETHER		WELL #: 1											
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		98837 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862											
EVANS, N. T.		WELL #: 3		RRCID -> 039845		COMPL. DATE 04/06/1966		TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A					
*03	20997	X	20997	-0-	-0-	-0-	20997	2	N	-0-			74
*04	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	14033	2	N	-0-			74
05	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	15392	2	N	4	67	1	11
06	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10255	2	N	4			15
07	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2	N	-0-			15
08	7719	X	7718	-0-	-1	-0-	7718	2	N	-0-			15
09	7470	X	7098	-0-	-372	-0-	7098	2	N	-0-			15
10	7719	X	6996	-0-	-723	-0-	6996	2	N	-0-			15
11	7470	X	6505	-0-	-965	-0-	6505	2	N	-0-			15
12	7719	X	6472	-0-	-1247	-0-	6472	2	N	-0-			15
01	7719	X	6592	-0-	-1127	-0-	6592	2	N	-0-			15

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 091988		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 17225 PERF.16881 - 17173					
STATE SCHOOL BOARD "ZZ"		WELL #: 6											
08	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2	N	-0-			-0-
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2	N	-0-			-0-
10	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	N	-0-			-0-
11	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2	N	-0-			-0-
12	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2	N	-0-			-0-
*01	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2	N	-0-			-0-

-----

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602  
 MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		743 N	743	-0-	-0-	-0-	68 1	675 2	N	-0-			-0-
09		722 N	722	-0-	-0-	-0-	66 1	656 2	N	-0-			-0-
10		744 N	481	-0-	-263	-0-	44 1	437 2	N	-0-			-0-
11		977 N	977	-0-	-0-	-0-	90 1	887 2	N	-0-			-0-
12		744 N	714	-0-	-30	-0-	66 1	648 2	N	-0-			-0-
*01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	60 1	593 2	N	-0-			-0-

-----

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124

-----

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

08	28068 X	28068	-0-	-0-	-0-	28065	2	3 9	N	3	3 8		-0-
09	24414 X	24414	-0-	-0-	-0-	24414	2		N	-0-			-0-
10	13321 X	13321	-0-	-0-	-0-	13321	2		N	-0-			-0-
11	21648 X	21648	-0-	-0-	-0-	21648	2		N	-0-			-0-
12	21143 X	21143	-0-	-0-	-0-	21143	2		N	-0-			-0-
*01	22168 X	22168	-0-	-0-	-0-	22168	2		N	-0-			-0-

-----

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

08	8401 X	8298	-0-	-103	-0-	888	1	7410 2	N	-0-			-0-
09	207 X	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185 2	N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	7770 X	-0-	-0-	-7770	-0-				N	-0-			-0-
12	8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-				N	-0-			-0-
01	8308 X	3610	-0-	-4698	-0-	386	1	3224 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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-				-0-
*04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-				-0-
05	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-				-0-
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1668	2	10	9	N	9	3	1		6
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-				6
08	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-				6
09	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-				6
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-				6
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-				6
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-				6
*01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-				6

-----

MCDONALD, RICHARD A. 546696  
 MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----

WORSHAM-BAYER (PENN.) 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

*03	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	3			Y	-0-	7	1		1
04	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	4	1	8065	3	Y	30	1	1		30
						33	9								
05	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	9013	3	102	9	Y	93				123
06	7830 X	7790	-0-	-40	-0-	4	1	7742	3	Y	40	30	1		133
						44	9								
07	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	4	1	8422	3	Y	15	98	1		50
						17	9								
08	8246 X	8023	-0-	-223	-0-	4	1	7935	3	Y	76	44	1		82
						84	9								
09	7980 X	7724	-0-	-256	-0-	3	1	7574	3	Y	134				216
						147	9								
*10	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8399	3	173	9	Y	157	165	1		208
*11	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	8125	3	128	9	Y	116	176	1		148
12	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	8277	3	123	9	Y	112	183	1		77
01	8246 X	7899	-0-	-347	-0-	7710	3	189	9	Y	172				249

-----

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

*03	4185 X	2465	-0-	-1720	-0-	1	1	2464	3	Y	-0-				27
04	4050 X	2103	-0-	-1947	-0-	1	1	2102	3	Y	-0-				27
05	2604 X	2338	-0-	-266	-0-	2338	3			Y	-0-				27
06	2520 X	2418	-0-	-102	-0-	1	1	2417	3	Y	-0-				27
07	2480 X	2474	-0-	-6	-0-	2474	3			Y	-0-				27
08	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			Y	-0-				27
09	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-				27
10	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			Y	-0-				27
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			Y	-0-				27
12	2046 N	2005	-0-	-41	-0-	2005	3			Y	-0-				27
*01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			Y	-0-				27

-----

WORSHAM-BAYER (PENN.) //CONT.// 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	94 3	185 9	Y	168	182 1		204
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	196 3	83 9	Y	75	190 1		89
05		186 N	134	-0-	-52	-0-	-0-	132 3	2 9	Y	2			91
06		180 N	136	-0-	-44	-0-	-0-	79 3	57 9	Y	52	22 1		121
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	73 3	130 9	Y	118	89 1		150
08		155 N	36	-0-	-119	-0-	-0-	35 3	1 9	Y	1	131 1		20
09		150 N	128	-0-	-22	-0-	-0-	128 3		Y	-0-			20
*10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264 3		Y	-0-	15 1		5
*11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-	4 1		1
12		124 N	103	-0-	-21	-0-	-0-	103 3		Y	-0-	1 1		-0-
01		155 N	85	-0-	-70	-0-	-0-	85 3		Y	-0-			-0-

-----

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416  
 CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

08		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	-0-	2023 1		N	-0-			104
09		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	2061 1		N	-0-			104
10		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	1896 1		N	-0-			104
11		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	1400 1		N	-0-			104
12		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	1781 1		N	-0-			104
*01		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-	1668 1		N	-0-			104

-----

-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

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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

PETROPLEX ENERGY INC. 660886  
 MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

08		463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-			23
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-			N	-0-			23
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			23
11		553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			23
12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			23
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-			N	NO RPT			23

YATES		99295 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		463316														
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49D82		RRCID -> 163448		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49AA9		RRCID -> 176783		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131								
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
YATES FIELD UNIT		WELL #: 50A13		RRCID -> 176784		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110								
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49DB1		RRCID -> 178080		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000								
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MOSAIC TEXAS LLC		589983														
YATES "M"		WELL #: 1A		RRCID -> 172547		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451								
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

YORK (QUEEN-GRAYBURG)		99409 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
ECTOR FEE '19'		WELL #:		RRCID -> 160602		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590		
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
08	310 N	265	-0-	-45	-0-	265 3	N	-0-		-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
11	270 N	232	-0-	-38	-0-	232 3	N	-0-		-0-
*12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-		-0-
*01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
TXL		WELL #:		RRCID -> 143151		COMPL. DATE 07/28/1992		TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790		
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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 #:		RRCID -> 203719		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340		
08	11132 X	11132	-0-	-0-	-0-	11120 2	12 9	N	11	524
09	9773 X	9773	-0-	-0-	-0-	9761 2	12 9	N	11	535
10	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	9761 2		N	-0-	535
11	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	9417 2		N	-0-	535
*12	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	9112 2		N	-0-	535
*01	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	7305 2		N	-0-	535

YUCCA BUTTE (DEVONIAN)		99577 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780								
NOELKE -A-		WELL #:		RRCID -> 082642		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697		
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	173
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	173
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	173
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	173
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	173
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	173

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
NOELKE "B"		WELL #:		RRCID -> 186523		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)		99577 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
OVERSTREET, JAMIE L		628592								
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #:		RRCID -> 021121		COMPL. DATE 07/27/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	132
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	132
10	T. A.	11	-0-	11	11	10 1	1 9	Y	1	133
11	T. A.	11	-0-	11	22	10 1	1 9	Y	1	134
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-	134
01	T. A.	11	-0-	11	33	10 1	1 9	Y	1	135

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) 99577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OVERSTREET, JAMIE L 628592  
 BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 U RRCID -> 021113 COMPL. DATE 09/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		11	-0-	11	11	10	1	1	9	Y	1			1
11	T. A.		11	-0-	11	22	10	1	1	9	Y	1			2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			2
01	T. A.		11	-0-	11	33	10	1	1	9	Y	1			3

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

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-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			80
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			80
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			80

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

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-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954

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-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----														
YUCCA BUTTE, W(STRAWN)			99583 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.			496670											
CANON -68-			WELL #: 1		RRCID -> 285689		COMPL. DATE 09/05/2017		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7922 - 8049					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
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-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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					
-----														
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
STALEY OPERATING CO.			811415		RRCID -> 203741		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432					
SLAUGHTER 26			WELL #: 2											
-----														
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035		RRCID -> 198425		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457					
NOELKE B			WELL #: 2201											
-----														
08		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1255	2	7 9	N	6			282
09		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1410	2	7 9	N	6			288
10		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			288
11		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			288
*12		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-			288
*01		902 N	902	-0-	-0-	-0-	893	2	9 9	N	8	9 1		287
-----														
SLAUGHTER 27			WELL #: 2		RRCID -> 203390		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616					
-----														
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

(GWN415)

03/17/2021

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS